



P.Z.E. br. 321

HRVATSKI SABOR

KLASA: 022-02/26-01/67

URBROJ: 65-26-2

Zagreb, 9. srpnja 2026.

**ZASTUPNICAMA I ZASTUPNICIMA
HRVATSKOGA SABORA**

**PREDSJEDNICAMA I PREDSJEDNICIMA
RADNIH TIJELA**

Na temelju članka 178. Poslovnika Hrvatskoga sabora u prilogu upućujem ***Prijedlog zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa***, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora podnijela Vlada Republike Hrvatske, aktom od 9. srpnja 2026. godine.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva Antu Šušnjara i državne tajnike Vedrana Špehara, Ivana Rakociju, Gorana Romeka i Ivu Milatića.

PREDSJEDNIK

Gordan Jandroković



VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

KLASA: 022-03/26-01/28
URBROJ: 50301-05/14-26-9

Zagreb, 9. srpnja 2026.

PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA

PREDMET: Prijedlog zakona o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

Na temelju članka 85. Ustava Republike Hrvatske („Narodne novine, br. 85/10. – pročišćeni tekst i 5/14. – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske) i članka 172. Poslovnika Hrvatskoga sabora („Narodne novine“, br. 81/13., 113/16., 69/17., 29/18., 53/20., 119/20. - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske, 123/20. i 86/23. - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske), Vlada Republike Hrvatske podnosi Prijedlog zakona o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva Antu Šušnjara i državne tajnike Vedrana Špehara, Ivana Rakociju, Gorana Romeka i Ivu Milatića.



PREDSJEDNIK

mr. sc. Andrej Plenković

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI
ENERGETSKIH GEORESURSA

Zagreb, srpanj 2026.

PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA

I. USTAVNA OSNOVA ZA DONOŠENJE ZAKONA

Ustavna osnova za donošenje ovoga Zakona sadržana je u odredbi članka 2. stavka 4. podstavka 1. Ustava Republike Hrvatske („Narodne novine“, br. 85/10. – pročišćeni tekst i 5/14. – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske).

II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI

Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) uz ugljikovodike, u svom materijalnom obuhvatu regulira i istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda iz kojih se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe, podzemno skladištenje plina te trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida. Takav zakonodavni pristup, iako funkcionalno obuhvatan, naslovno i konceptualno je vezan isključivo uz ugljikovodike, što više ne odražava stvarni opseg, značaj i razvojni potencijal ostalih energetskih georesursa.

Administrativni i postupovni okvir pokazao se nedovoljno prilagođen novim vrstama projekata i njihovim kombinacijama. Razvoj projekata geotermalne energije, trajnog geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ponovne uporabe i prenamjene (*reuse i repurpose*) postojećih naftno-rudarskih objekata, kao i projekata koji istodobno obuhvaćaju više energetskih georesursa, zahtijeva jasnija pravila, fleksibilnije institute i mogućnost učinkovitog upravljanja prijelazima između faza istraživanja i eksploatacije. U postojećem okviru takvi prijelazi često su bili opterećeni produženim administrativnim postupcima i pravnom nesigurnošću.

Postojeći zakonodavni okvir nije u dovoljnoj mjeri prepoznavao potrebu za aktivnim, ali tržišno neutralnim upravljanjem državnim interesom u razvoju energetskih georesursa. U praksi se pokazala potreba za jasnijim mehanizmima sudjelovanja pravnih osoba u vlasništvu države u određenim projektima, osobito u kontekstu strateških, pilot-projekata i projekata od posebnog javnog interesa, uz istodobno očuvanje tržišnih načela i investicijske sigurnosti.

Nadalje, posebni oblici korištenja geotermalnih voda, osobito u poljoprivredne svrhe, pokazali su se nedovoljno prilagođenima stvarnim potrebama korisnika. Postojeći režimi nisu bili optimalno usklađeni s manjim i srednjim projektima koji ne predstavljaju klasične energetske investicije, ali imaju značajan potencijal za lokalni razvoj, energetske učinkovitost i smanjenje emisija stakleničkih plinova.

Također, postojeći zakonodavni okvir nije u dovoljnoj mjeri omogućavao racionalno upravljanje postojećim naftno-rudarskim objektima, osobito u pogledu njihove sanacije, privremene obustave, ponovne uporabe ili prenamjene za druge energetske georesurse. Time se otežavalo dugoročno i održivo gospodarenje već izgrađenom infrastrukturuom, uz povećani rizik od neaktivnih objekata i neoptimalnog korištenja prostora.

S razvojem novih tehnologija, jačanjem politike dekarbonizacije, povećanjem uloge geotermalne energije, pojavom projekata trajnog geološkog skladištenja ugljikova dioksida te potrebom prenamjene i ponovne uporabe postojećih naftno-rudarskih objekata, postalo je jasno da postojeći zakonodavni okvir više ne odgovara razini složenosti, brzini razvoja i međusobnoj povezanosti suvremenih energetske projekata. Posebno se to očituje u potrebi za jasnijim razlikovanjem pojedinih energetske georesursa, prilagodbom postupaka novim vrstama projekata te uspostavom neutralnog, ali operativno učinkovitog regulatornog okvira koji omogućuje paralelni razvoj različitih energetske opcija na istom prostoru.

Slijedom navedenoga, radi izrade jasnog i preglednog suvremenog zakonodavnog i institucionalnog okvira, utvrđeno je svrsishodnim donijeti u cijelosti novo zakonsko rješenje.

Ovim se Zakonom cjelovito uređuje gospodarenje i upravljanje svim energetske georesursima. Zakonom je definiran pojam energetske georesursa koji obuhvaća ugljikovodike, druge prirodne plinove, uključujući ugljikov dioksid i vodik, geotermalne vode u energetske svrhe, kao i geološke formacije pogodne za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova i fluida. Uvedena je mogućnost odgovarajuće primjene zakonske odredbi i na one energetske georesurse koji nisu posebno uređeni, čime se osigurava cjelovitost regulacije, povećava razina pravne sigurnosti te osigurava jasna i usklađena jurisdikcija.

Zakon donosi značajne izmjene u pogledu nadležnosti Ministarstva gospodarstva (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) i Agencije za ugljikovodike (u daljnjem tekstu: Agencija). Uvedena je dodatna fleksibilnost u postupcima izdavanja dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, osobito kroz mogućnost primjene različitih ugovornih modela, i to modela ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije (*engl. „Production Sharing Agreement“ – PSA*) te modela plaćanja naknade na pridobivene količine ugljikovodika (*royalty model*), ovisno o specifičnostima pojedinog područja i rezultatima provedenih postupaka nadmetanja. Uvodi se mogućnost odbijanja izdavanja dozvole kada bi njezino izdavanje moglo ugroziti nacionalnu sigurnost Republike Hrvatske zbog stvarne kontrole naftno-rudarskog gospodarskog subjekta od strane trećih zemalja ili njihovih državljana. Rješenje se uvodi radi zaštite strateških prirodnih resursa i energetske sigurnosti Republike Hrvatske, uzimajući u obzir suvremene geopolitičke okolnosti i povećane sigurnosne rizike povezane s kontrolom strateške energetske infrastrukture. Mjera se primjenjuje isključivo na temelju pojedinačne procjene konkretnog slučaja. Osim toga, zakonom se uređuje i mogućnost da Republika Hrvatska, kada je to potrebno radi osiguranja stabilnosti opskrbe domaćeg tržišta energentima, otkupi dio proizvedenih količina ugljikovodika pod tržišnim uvjetima. Pravo otkupa odnosi se isključivo na raspoložive količine kojima investitor može slobodno raspolagati i koje nisu obuhvaćene prethodno preuzetim ugovornim obvezama, čime se osigurava zaštita postojećih komercijalnih odnosa i pravna sigurnost ulaganja. Predloženo rješenje usmjereno je na jačanje energetske sigurnosti Republike Hrvatske uz istodobno očuvanje tržišnih načela i pravne sigurnosti investitora.

U području geološkog skladištenja, Ministarstvo preuzima odgovornost nakon obavljanja prijenosa odgovornosti i obveza s investitora u slučaju trajnog zatvaranja skladišta, poduzima korektivne mjere, odobrava planove nadzora kod geološkog skladištenja te donosi nacionalni plan sanacije naftno-rudarskih objekata (bušotina), s ciljem njihove prenamjene, ili ponovne uporabe i/ili kroz osiguravanje učinkovite trajne sanacije. Istodobno je dodatno ojačana uloga Agencije, osobito u dijelu provođenja aktivnosti i radova istraživanja i eksploatacije za sve energetske georesurse.

Kao posebna novost, Zakonom su propisane odredbe mogućnosti sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske u postupcima nadmetanja, pri čemu će navedeno biti transparentno navedeno u dokumentaciji za nadmetanje. Takvo sudjelovanje predviđeno je s najbolje ocijenjenim ponuditeljem, a realizacija projekta provodi se sklapanjem ugovora o zajedničkom ulaganju, s minimalnim udjelom sudjelovanja od 10 %. Sudjelovanje se može realizirati pružanjem tehničkog znanja i iskustva u području istraživanja i eksploatacije energetske georesursa i/ili putem financijskog doprinosa. Također, Zakonom su predviđene opcije da ministar, sukladno donesenoj odluci, može odrediti trgovačkom društvu Republike Hrvatske sudjelovanje i sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju s investitorom kada je to nužno radi privremenog ili trajnog provođenja naftno-rudarskih radova odnosno kada je to potrebno radi osiguravanja sudjelovanja u ulozi operatora. Mogućnost sudjelovanja takve pravne osobe je predviđena i u slučajevima kada postupci nadmetanja za istraživanje ili eksploataciju nisu rezultirali izdavanjem dozvola i/ili sklapanjem ugovora te tada Ministar može odlukom povjeriti provedbu navedenih radova. Nadalje, Ministarstvo može odlukom odrediti doline za ubrzavanje industrije i tehnologija s nultom neto stopom emisija radi ubrzane provedbe takvih projekata, uključujući strateške projekte geološkog skladištenja ugljikova dioksida, klastere projekata ili testiranje inovativnih tehnologija (projekti sinergije geotermalnih voda s drugim ležišnim fluidima).

Ovim Zakonom se uvodi prijelazno razdoblje kojim se osigurava dovršetak započetih istražnih i/ili ocjenskih radova i povezanih administrativnih postupaka, uključujući postupke procjene utjecaja na okoliš, usklađivanje s prostornim planovima te druge propisane procedure. Investitorima se tako omogućuje dodatna fleksibilnost i pravna sigurnost, osobito u pogledu trajanja pravnog učinka dozvola za istraživanje i eksploataciju do ispunjenja uvjeta za prijelaz u eksploataciju. Također, posljedično-uzročna veza je prepoznavanje i uvođenje mogućnosti izdavanja rješenja o utvrđenom eksploatacijskom polju nakon provedene provjere elaborata i donošenja rješenja o utvrđenim rezervama. Integracijom navedenih postupaka omogućuje se ubrzavanje administrativnih postupaka povezanih s provedbom Zakona, kao i postupaka propisanih propisima iz područja zaštite okoliša i prostornog planiranja.

Nadalje, Zakon donosi jasno razgraničenje u pogledu imovinsko-pravnih odnosa, koji više nisu predmet dozvole za eksploataciju. U dijelu koji se odnosi na gradnju i izdavanje građevinskih dozvola primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje gradnja, pri čemu se kao pravni temelj za izdavanje građevinske dozvole priznaje podneseni zahtjev za izvlaštenje ili zahtjev za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa na zemljištu, građevinama i drugim nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave.

Kako bi se potaknule daljnje investicijske aktivnosti i diversifikacija portfelja energetske georesursa, uvedene su iznimke od provođenja postupka nadmetanja za ugljikovodike i geotermalne vode na već utvrđenim eksploatacijskim poljima, ostavljajući tako postojećim investitorima dovoljno strateškog prostora za postizanje određenog stupnja dekarbonizacije ulaganjem u čiste inovativne tehnologije ili geotermalne projekte. Također je propisana posebna iznimka za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda u energetske svrhe na temelju podnesenog zahtjeva poljoprivrednika, s ciljem pojednostavljenja i ubrzanja postupaka te poticanja korištenja geotermalne energije u poljoprivredi.

Zakonom se jasno definira status bušotina te način dokazivanja istoga, uz uvođenje i primjenu odgovarajućih odredbi kojima se potiče proaktivnost postojećih investitora i potiče razvoj i stvaranje novog portfelja energetske georesursa. Poseban naglasak stavljen je na mogućnost ponovne uporabe ili prenamjene neaktivnih ili privremeno zatvorenih bušotina u svrhu aktiviranja potencijala istog ili drugih energetske georesursa, osobito geotermalne energije ili geološkog skladištenja i korištenja ugljikova dioksida. Time se omogućuje ponovna uporaba postojećeg infrastrukturnog potencijala, uključujući razvoj i daljnju razradu manjih eksploatacijskih polja ugljikovodika, uz povećanje ukupne gospodarske iskoristivosti rezervi i resursa. U području sanacije uvedena je dodatna razrađenost i uređenost plana sanacije, kojim se, osim sanacije istražnih prostora i eksploatacijskih polja, osigurava i dugoročna provedba sanacije naftno-rudarskih objekata, tj. bušotina. Na taj način se jača sustavni pristup zatvaranju i saniranju objekata u skladu s načelima zaštite okoliša i sigurnosti. Također, postupak certificiranja bušotina i remontnih postrojenja dodatno je pojednostavljen u slučajevima kada se, za potrebe rada u Republici Hrvatskoj, ista prvi put certificiraju po dopremanju iz drugih država članica Europske unije. Ovim rješenjem uklanjaju se administrativne prepreke i olakšava dostupnost bušotina i remontnih postrojenja za učinkovito i proaktivno provođenje naftno-rudarskih radova izrade i ispitivanja bušotina, uz zadržavanje odgovarajuće razine sigurnosti i nadzora.

Isto tako, Zakonom su usvojene odgovarajuće odredbe o primjeni Uredbe o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija (NZIA), odnosno Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća, kao i svih delegiranih akata koje Europska komisija donosi na temelju navedene Uredbe. Time se osigurava nacionalni pravni okvir za provedbu inovativnih i strateških projekata, ubrzavanje određenih administrativnih procedura prema posebnom režimu provedbe te za primjenu sankcijskih mehanizama u skladu s pravnom stečevinom Europske unije.

Za poticanje i stvaranje konkretnih koraka u planiranju i realizaciji projekata geološkog skladištenja, ovim Zakonom je predviđena izrada Plana razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj koji će predstavljati osnovni akt za planiranje gospodarenja i upravljanja projektima geološkog skladištenja. Tijekom izrade Plana, sukladno posebnim propisima iz područja zaštite okoliša i prirode, provest će se postupak strateške procjene utjecaja na okoliš, kojim će se utvrditi jasne smjernice i ograničenja provođenja aktivnosti investitora u cilju očuvanja okoliša i prirode, zaštite prostora, ljudi i sigurnosti. Dodatno je prošireno područje djelatnosti geološkog skladištenja, pored trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida, obuhvaća i mogućnost njegova korištenja i ponovnog utiskivanja u geološke formacije radi dobivanja drugih proizvoda, ali i postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika (*engl. Enhanced Oil Recovery - EOR*).

Nastavno na navedeno, uvođenjem pojma inovativnog pilot-projekta te propisivanjem odgovarajućih odredbi, isto je primjenjivo u području korištenja geotermalne energije i ležišnih fluida ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida. Inovativni pilot-projekti moći će se provoditi sukladno odredbama zakona, uz prethodno odobrenje Ministarstva, radi provjere njihove tehničke, okolišne i gospodarske opravdanosti prije eventualne redovne primjene zakonskih odredbi. Uz navedeno, u Zakon su ugrađene i dodatne izmjene koje su vezane uz probnu eksploataciju, odgovorne voditelje naftno-rudarskih radova, vrste naftno-rudarskih projekata, uključujući idejne projekte, kao i druga tehnička i provedbena pitanja, s ciljem preciznijeg i učinkovitijeg provođenja Zakona u praksi.

Zaključno, donošenjem Zakona o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa postiže se usklađena jurisdikcija i jedinstveni pravni učinci nad svim energetske georesursima, s ciljem ubrzanja i povećanja učinkovitosti administrativnih postupaka te osiguranja predvidljivosti zakonskih procedura. Osobito važni ciljevi moći će se ostvariti kroz jasno definirane postupke nadmetanja i izdavanja dozvola, čime se potiče proaktivno upravljanje naftno-rudarskim objektima, održivo korištenje postojeće infrastrukture te stvaraju preduvjeti za razvoj projekata usmjerenih na dekarbonizaciju i energetske tranziciju, kao i za sanaciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u okviru nacionalnog plana sanacije. Dodatno, značajan doprinos aktiviranju i diversifikaciji portfelja energetske resursa predstavlja mogućnost sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske u istraživanju i eksploataciji pod uvjetima propisanim ovim Zakonom, s konačnim ciljem uspostave učinkovitijeg, fleksibilnijeg i investicijski poticajnijeg sustava upravljanja energetske georesursima u Republici Hrvatskoj.

III. OCJENA I IZVORI SREDSTAVA POTREBNIH ZA PROVOĐENJE ZAKONA

Za provođenje ovoga Zakona nije potrebno osigurati dodatna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske.

PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA

DIO PRVI

UVODNE ODREDBE

Predmet Zakona

Članak 1.

Ovim Zakonom uređuje se istraživanje, eksploatacija i korištenje energetskih georesursa koji se nalaze na teritoriju Republike Hrvatske, uključujući unutarnje morske vode ili teritorijalno more Republike Hrvatske odnosno epikontinentalni pojas Jadranskog mora do linije razgraničenja sa susjednim zemljama na kojima Republika Hrvatska, u skladu s međunarodnim pravom, ostvaruje jurisdikciju i suverena prava.

Primjena pravne stečevine Europske unije

Članak 2.

(1) Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo preuzimaju se sljedeći akti Europske unije:

- Direktiva 94/22/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30. 6. 1994.)
- Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka pojedinih planova i programa na okoliš (SL L 197, 21. 7. 2001.)
- Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.)
- Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.)
- Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (SL L 178, 28. 6. 2013.).

(2) Ovim Zakonom osigurava se provedba Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28. 6. 2024.).

Primjena propisa

Članak 3.

(1) Na pitanja zaštite okoliša i prirode koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode.

(2) Na pitanja zaštite geotermalnih voda kada se one koriste u energetske svrhe koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuju vode.

(3) Na pitanja prostornog uređenja i gradnje koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje prostorno uređenje i gradnja.

(4) Na pitanja morskih i podmorskih prostora Republike Hrvatske i pravnih odnosa u njima, kao i na pitanja sigurnosti plovidbe i zaštite mora od onečišćenja s pomorskih objekata koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje pomorstvo odnosno pomorsko dobro.

(5) Na pitanja koja se odnose na obavljanje energetske djelatnosti u sektoru plina, a koja nisu uređena ovim Zakonom, primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje tržište plina.

(6) Na pitanja zaštite i očuvanja kulturnih dobara koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita i očuvanje kulturnih dobara.

(7) Ako određeni energetske georesurs nije posebno uređen ovim Zakonom, na njega se primjenjuju odredbe:

1. o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili
2. o istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda u energetske svrhe ili
3. o podzemnom skladištenju plinova i geološkom skladištenju ugljikova dioksida,

ovisno o njegovim tehničkim svojstvima i predviđenoj namjeni, o čemu odluku donosi Ministarstvo.

Interes Republike Hrvatske

Članak 4.

(1) Energetske georesursi su rudno blago koje je dobro od interesa za Republiku Hrvatsku, imaju njezinu osobitu zaštitu i iskorištavaju se pod uvjetima i na način koji su propisani ovim Zakonom.

(2) Naftno rudarstvo i izgradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja za obavljanje naftno-rudarskih radova djelatnost je od posebnog interesa za Republiku Hrvatsku.

(3) Energetske georesursi vlasništvo su Republike Hrvatske.

Strategija energetskeg razvoja Republike Hrvatske i Okvirni planovi i programi

Članak 5.

- (1) Gospodarenje energetskim georesursima i planiranje naftno-rudarske gospodarske djelatnosti na državnoj razini provodi se u skladu s Strategijom energetskeg razvoja Republike Hrvatske donesenom sukladno propisima kojima se uređuje energija i sustav strateškog planiranja.
- (2) Gospodarenje ugljikovodicima provodi se sukladno Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu i Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu u dijelu koji je u skladu s prostornim planom isključivog gospodarskog pojasa i propisa koji uređuje prostorno uređenje i gradnju.
- (3) Okvirne planove i programe iz stavka 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.
- (4) Gospodarenje geotermalnim vodama provodi se sukladno Planu razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske koji donosi ministar nadležan za energetiku odlukom na temelju Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.
- (5) Gospodarenje geološkim skladištenjem ugljikova dioksida provodi se sukladno Planu razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida Republike Hrvatske koji donosi Vlada Republike Hrvatske odlukom na temelju Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske, Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.
- (6) Jedinice lokalne samouprave i jedinice područne (regionalne) samouprave dužne su u svojim razvojnim aktima planiranja usvojiti ciljeve Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske, Okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu, Okvirnog plana i programa istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu, Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske i Plana razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida Republike Hrvatske te osigurati njihovu provedbu.

Definicije pojmova

Članak 6.

- (1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1. *Agencija* je Agencija za ugljikovodike nadležna za obavljanje, koordinaciju i provedbu stručnih, tehničkih i operativnih poslova u području istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa, a koja obavlja poslove u okviru djelokruga i nadležnosti određenih ovim Zakonom i drugim propisima vezanim uz primjenu ovoga Zakona

2. *Bitna promjena* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka promjena koja nije predviđena dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, a koja može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi

3. *Budžet* je procjena troškova za koje se očekuje da će nastati u provedbi odobrenog radnog programa i koji su sastavni dio svakog radnog programa

4. *Bušotina* je naftno-rudarski objekt izrađen bušenjem geoloških formacija od početne točke na površini kopna ili na dnu vodenih površina do konačne dubine, a za potrebe istraživanja ili eksploatacije energetskog georesursa, osim seizmičkih bušotina ili strukturnih bušotina ili bušotina za stratigrafska ispitivanja. Bušotina po svom statusu može biti:

a) *Istražna bušotina* je bušotina kojoj je svrha utvrditi postojanje ležišta energetskog georesursa, uključujući i mogućnost procjene količine i kakvoće njegovog potencijala i rezervi.

b) *Ocjenska bušotina* je bušotina izrađena u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja s ciljem detaljne razrade već otkrivenog jednog ili više ležišta, uključujući određivanje debljine i lateralnog rasprostiranja i heterogenosti ležišta te procjene količina pridobivih ugljikovodika ili geotermalnih voda kao i uvjete eksploatacije odnosno potvrđivanja pogodnosti geoloških formacija za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

c) *Eksploatacijska bušotina* je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za crpljenje ležišnih fluida, uključujući naftu, prirodni plin, vodu ili geotermalni fluid, te se koristi za kontinuiranu ili povremenu eksploataciju. Bušotina mora biti opremljena proizvodnim nizom, erupcijskim uređajem te mjerno-regulacijskom opremom koja omogućuje sigurno upravljanje, nadzor i evidenciju proizvodnje, u skladu s važećim tehničkim normama i pravilima dobre inženjerske prakse

d) *Utisna bušotina* je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za kontrolirano utiskivanje fluida odnosno slojne vode, plina, ugljikova dioksida ili drugog dopuštenog sredstva u ležište ili geološku formaciju radi održavanja/podizanja ležišnog tlaka, povećanja iscrpka, upravljanja proizvodnjom ili geološkog skladištenja fluida

e) *Mjerna bušotina* je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena isključivo za praćenje hidrodinamičkih i fizikalno-kemijskih parametara ležišta, uključujući tlak, temperaturu, sastav fluida i razinu fluida u bušotini

f) *Neaktivna bušotina* je bušotina koja se više ne koristi za eksploataciju, utiskivanje ili mjerenje u neprekidnom razdoblju dužem od 12 mjeseci

g) *Privremeno zatvorena ili likvidirana bušotina* je bušotina kod koje su postavljene cementne i/ili mehaničke barijere radi sigurne i trajne izolacije otvorenih ležišta i sprječavanja nekontroliranog protoka fluida. Privremeno zatvorenom može se smatrati bušotina kod koje je nadzemna oprema djelomično ili potpuno uklonjena, podzemni integritet djelomično očuvan i postoji mogućnost ponovne uporabe

h) *Brisana bušotina* je trajno napuštena bušotina za koju su provedeni svi propisani postupci iz članka 177. ovoga Zakona te je naftno-rudarski objekt brisan iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja

5. *Dozvola za istraživanje* je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida

6. *Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika* je odluka Vlade kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika, izravno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom ili dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika (*royalty*) pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom

7. *Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda* je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom

8. *Dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina* je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za podzemno skladištenje plina u geološkim formacijama i pravo na izravno sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

9. *Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida* je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

10. *Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida* je dozvola Ministarstva kojom se dozvoljava geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

11. *Eksploatacija* je skup tehničkih, tehnoloških, operativnih i organizacijskih radova i aktivnosti kojima se iz ležišta pridobivaju energetske georesursi, provodi separacija, obrada i oplemenjivanje, te osigurava transport do točke isporuke ili daljnje prerade. Eksploatacija uključuje projektiranje, izgradnju, opremanje, korištenje, upravljanje, nadzor i održavanje eksploatacijskih, mjernih i utisnih bušotina, površinskih i podzemnih postrojenja, cjevovoda i druge infrastrukture koja je u izravnoj tehnološkoj vezi s eksploatacijskim poljem, uključujući sustave za održavanje ili povećanje ležišnog tlaka, povećanje iscrpka te ponovno utiskivanje proizvedenih ili drugih dopuštenih fluida. Eksploatacijom se smatraju i djelatnosti podzemnog skladištenja plina, geološkog skladištenja ugljikova dioksida, proizvodnje, ponovnog utiskivanja i upravljanja ugljikova dioksida, kao i radovi zatvaranja, sanacije i trajnog napuštanja bušotina, postrojenja i pripadajuće infrastrukture po završetku uporabe

12. *Eksploatacijsko polje* je spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta energetske georesursa

13. *Elaborat o rezervama* je elaborat kojim se kategoriziraju i klasificiraju rezerve i resursi te potencijali energetske georesursa i potvrđuje njegova komercijalnost

14. *Energetski georesurs* je bilo koji fluid u podzemlju koji se može koristiti u energetske svrhe, uključujući ugljikovodike, geotermalnu vodu, vodik te druge prirodne plinove. Energetski georesursi u kontekstu ovoga Zakona su i geološke formacije za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova ili fluida u energetske svrhe

15. *Fluid* je svaka tekuća ili plinovita tvar u ležištu, uključujući ugljikovodike i geotermalne vode, koja uslijed promjene tlaka teče kroz porozni medij

16. *FOB* je franko brod (engl. Free on Board) u točki isporuke te ima značenje kao u pravilima Međunarodne trgovačke komore za tumačenje međunarodnih trgovinskih termina i odnosi se na realiziranu prodajnu cijenu za udio u eksploataciji investitora na mjestu prodaje, umanjenu za transport, osiguranje i manipulativne troškove nakon točke isporuke.

17. *Geofizička snimanja* su sva invazivna i/ili neinvazivna snimanja fizikalnih svojstava podzemlja, a obavljaju se iz zraka, na površini terena, na vodenim površinama i/ili na dnu vodenih površina, kao i iz kanala bušotine

18. *Geološka formacija* je geološka jedinica koju je moguće utvrditi i kartirati različite slojeve stijena/sedimenata, a koja je svojim litološkim, strukturnim i fizikalnim karakteristikama pogodna za akumulaciju energetskog georesursa

19. *Geološka zamka* je geološka struktura ili stratigrafska konfiguracija koja se sastoji od porozne i propusne stijene, ograničene nepropusnim barijerama, koja omogućuje akumulaciju i trajno zadržavanje fluida, sprječavajući migraciju fluida izvan definiranog geološkog prostora. Zamka može biti strukturnog, stratigrafskog i kombiniranog tipa (strukturno-stratigrafskog)

20. *Geološko skladištenje ugljikova dioksida* je:

a) trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegovog širenja u istima ili

b) eksploatacija i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije i/ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida ili

c) utiskivanje ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida

21. *Geotermalna voda* je voda iz geološkog podzemlja iz koje se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, osim geotermalne vode koja se koristi u ljekovite, balneološke ili rekreativne svrhe i druge namjene, a na koje se primjenjuju propisi o vodama

22. *Gradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja* u smislu ovoga Zakona obuhvaća projektiranje, građenje, rekonstrukciju, investicijsko održavanje i uklanjanje kopnenih i odobalnih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, uključujući objekte i postrojenja za istraživanje, eksploataciju, obradu, skladištenje i transport energetskog georesursa, kao i pripadajuću infrastrukturu. Gradnjom se smatra i izvođenje građevinskih i drugih tehničkih radova, ugradnja opreme i postrojenja te provođenje stručnog nadzora, ispitivanja, puštanja u rad i stavljanja izvan uporabe, u skladu s ovim Zakonom i posebnim propisima

23. *Hidrodinamička cjelina* je u podzemlju prostorno definirani dio poroznog i/ili pukotinskog medija u kojem postoji mjerljiva tlačna komunikacija fluida, pri čemu je tok fluida hidrodinamički povezan unutar cjelina, a ograničen prirodnim ili strukturnim barijerama toka, uključujući rasjede, litološke granice, zone smanjene propusnosti ili izbijanje geološke formacije na površinu

24. *Inovativni i pilot projekt* je vremenski ograničen projekt kojim se ispituju, razvijaju ili primjenjuju nova tehnička, tehnološka i/ili upravljačka rješenja u području korištenja energetskog georesursa, a koji se provodi u posebnom režimu odobrenom od Ministarstva radi provjere tehničke, okolišne i gospodarske opravdanosti

25. *Inspekcija* je rudarska inspekcija Državnog inspektorata te druga nadležna tijela državne uprave koja, u skladu s posebnim propisima, obavljaju inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona

26. *Investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja* je izvedba radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju radi očuvanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskog objekta i postrojenja tijekom njegova trajanja, kojima se ne mijenja njegova usklađenost s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno ne mijenja se namjena naftno-rudarskog objekta i postrojenja, kao ni tehnološki proces opisan u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji

27. *Investitor* je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji

28. *Istjecanje* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako oslobađanje ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta

29. *Istraživanje* je skup naftno-rudarskih radova i aktivnosti kojima se utvrđuju postojanje, položaj, oblik, količina i kakvoća ležišta energetskog georesursa, a uključuje geološka i geofizička snimanja i obradu, izradu i ispitivanje istražnih bušotina, sanaciju te nabavu roba, usluga i opreme potrebnih za navedene radove

30. *Istražna faza* je razdoblje unutar istražnog razdoblja tijekom kojeg se investitor obvezao provesti minimalne radne obveze pri čemu se istraživanje provodi kroz prvu i drugu istražnu fazu, u skladu s ovim Zakonom

31. *Istražni prostor* je spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru koji je nakon provedenog nadmetanja dozvolom određen za istraživanje energetskog georesursa

32. *Istražni troškovi* su svi priznati troškovi koje investitor snosi u okviru istraživanja sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

33. *Istražno razdoblje* je razdoblje određeno ovim Zakonom tijekom kojeg investitor može obavljati istraživanje

34. *Javnost* je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi

35. *Javno poduzeće* je javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava

36. *Komercijalno otkriće* je otkriće ili niz otkrića energetske georesursa koji opravdava nastavak izvođenja radova u svrhu njegove komercijalizacije

37. *Korektivne mjere* su, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje ugljikova dioksida iz kompleksa podzemnog geološkog skladišta

38. *Ležište* je prirodna akumulacija energetskih georesursa u zamkama geoloških formacija

39. *Lokalni cjevovod* je cjevovod koji spaja mjernu točku i točku ulaska u magistralni cjevovod

40. *Magistralni cjevovod* je glavni državni cjevovod kojemu investitor ima pristup sukladno ovome Zakonu

41. *Međunarodna dobra praksa pri naftno-rudarskim radovima* su prakse i procedure, priznate i kontinuirano ažurirane od društva naftnih inženjera, Međunarodne organizacije za normizaciju i Europskog odbora za normizaciju, kojima se operatori koriste na međunarodnoj razini

42. *Migracija* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kretanje ugljikova dioksida unutar formacije u kojoj se skladišti

43. *Ministarstvo* je ministarstvo nadležno za energetiku

44. *Minimalna financijska obveza* je novčani trošak na koji se investitor obvezao u odnosu na preuzete minimalne radne obveze

45. *Minimalna radna obveza* je minimum obveza za istraživanje energetske georesursa koje se investitor obvezao izvršiti za vrijeme trajanja istražnog razdoblja

46. *Mjerna točka* je mjesto ili mjesta koja su određena provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a na kojima je smještena odgovarajuća oprema za potrebe volumetrijskih ili masenih mjerenja i utvrđivanja ostalih fizikalnih parametara u svrhu utvrđivanja pridobivenih i/ili utisnutih količina energetske georesursa

47. *Naftno-rudarski gospodarski subjekt* je jedna ili više pravnih osoba sa sjedištem ili podružnicom u Republici Hrvatskoj registrirana kod nadležnog tijela za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ovisno o primjeni, kao i pravna osoba sa sjedištem u drugim državama registriranu za istovjetne djelatnosti kod nadležnog tijela države u kojoj je sjedište pravne osobe

48. *Naftno-rudarski objekti i postrojenja* su objekti, postrojenja, oprema, alati, uređaji i instalacije koji se koriste prilikom izvođenja istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa

49. *Naftno-rudarski projekti* je projekt koji se izrađuje za potrebe izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona

50. *Naftno-rudarski radovi* su radovi istraživanja i eksploatacije energetske georesursa te sve druge aktivnosti koje se provode u skladu s ovim Zakonom, uključujući njegovo preuzimanje iz eksploatacijskog polja, ali isključujući skladištenje, transport ili obradu nakon točke isporuke

51. *Naftno-rudarstvo* je svaka aktivnost vezana uz istraživanje i eksploataciju energetske georesursa

52. *Naknada* je naknada koju investitor, sukladno ovom Zakonu, plaća za istraživanje i eksploataciju energetske georesursa, a čiju visinu i vrstu utvrđuje uredbom Vlada, pri čemu se pojedine naknade ili iznosi mogu, kada je to predviđeno ovim Zakonom ili dokumentacijom za nadmetanje, utvrditi i dozvolom

53. *Oblak ugljikova dioksida* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, volumen ugljikova dioksida raspršen u geološkoj formaciji

54. *Ocjenski radovi* su radovi i aktivnosti koje se provode nakon završetka istražnih radova, a prije početka eksploatacije, unutar ocjenskog područja određenog radnim programom ocjene, u svrhu potvrđivanja komercijalnosti otkrića, procjene rezervi, definiranja granica ležišta u svrhu utvrđivanja eksploatacijskog polja ili geološke strukture ili formacije pogodne za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

55. *Ocjensko područje* je geografsko područje unutar istražnog prostora, koje pokriva površinu geološke zamke u podzemlju odnosno koje pokriva prospekt ili prospekte gdje se namjerava provesti ocjena, te granicu koja omeđuje otkriće

56. *Otkriće* je pojava ugljikovodika ili geotermalnih voda u bilo kojoj bušenoj geološkoj formaciji i za koju prije nije bilo dokazano da postoji

57. *Platts izvješće o cijenama* je službena kotacija raspona cijena raznih tipova sirove nafte na globalnom tržištu vezanu uz cijenu referentne sirove nafte, a objavljuje se u izvješću Platts Oilgram ili Platts Crude Oil Marketwire ili ekvivalentnom Platts izvješću koje pruža detaljne tržišne informacije o kretanjima cijena sirove nafte

58. *Podizvođač* je bilo koje društvo ili osoba koju investitor ili njegov podizvođač angažira u svrhu dobave robe, radova ili usluga povezanih s naftno-rudarskim radovima

59. *Podzemno skladište* je prostor određenog volumena u podzemlju unutar geološke formacije koja se koristi za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida

60. *Podzemno skladištenje plina* su svi podzemni i nadzemni naftno-rudarski objekti potrebni za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina, vodika, mješavine prirodnog plina i vodika ili drugih plinova koji zadovoljavaju tehničke i sigurnosne uvjete za utiskivanje sukladno ovom Zakonu i posebnom propisu, u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina

61. *Polje ugljikovodika* je prostorno definirana akumulacija jednog ili više ležišta ugljikovodika koja su geološki, strukturno i/ili stratigrafski povezana, smještena unutar istoga ili međusobno

povezanih strukturnih ili stratigrafskih zamki, te se, zbog zajedničkih geoloških obilježja i mogućnosti zajedničkog tehničkog upravljanja, razrađuju i eksploatiraju kao jedinstvena proizvodna cjelina

62. *Poljoprivrednik* je fizička ili pravna osoba upisanu u Upisnik poljoprivrednika ili Upisnik poljoprivrednih gospodarstava koja obavlja poljoprivrednu djelatnost u skladu s posebnim propisom

63. *Pridobivena geotermalna voda* je voda pridobivena iz geotermalnog ležišta, a mjerena na mjernoj točki

64. *Pridobiveni ugljikovodici* znače pridobivenu naftu, plin ili kondenzat iz ležišta ugljikovodika, a koji se mjere na mjernoj točki

65. *Prijelazno razdoblje* je razdoblje određeno rješenjem Ministarstva radi završetka započetih istražnih radova ili okončanja administrativnih postupaka koji prethode sklapanju ugovora o eksploataciji, tijekom kojeg investitor zadržava prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju

66. *Priključni cjevovod* je cjevovod koji spaja bušotine sa sustavom za sabiranje i vodi do mjerne točke

67. *Probna eksploatacija* je eksploataciju koja se obavlja unutar odobrenog istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja u svrhu tehnoloških ispitivanja i utvrđivanja uvjeta eksploatacije na temelju odobrenog projekta

68. *Propuštanje* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako istjecanje plina iz podzemnog skladišnog kompleksa

69. *Protupravna eksploatacija* je svaka eksploatacija bez valjane dokumentacije propisane ovim Zakonom ili protivno valjanoj dokumentaciji, a uključuje:

a) eksploatacija u okviru istraživanja, osim ako je to dopušteno naftno-rudarskim projektima i/ili

b) prodaja količina pridobivenih tijekom probne eksploatacije, ako na nju nije plaćena naknada za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona i/ili

c) eksploatacija izvan granica projektnih rješenja iz provjerenih naftno-rudarskih projekata na temelju kojih je sklopljen ugovor o eksploataciji

70. *Radni program* je plan naftno-rudarskih radova koje investitor namjerava izvršiti u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje i eksploataciju ili ugovorom o eksploataciji

71. *Razdoblje eksploatacije* je razdoblje koje počinje od trenutka kad je nadležno tijelo sklopilo ugovor o eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda, o podzemnom skladištenju plina s investitorom ili izdalo dozvolu za geološko skladištenje dioksida

72. *Razdoblje nakon zatvaranja* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, razdoblje nakon završetka geološkog skladištenja ugljikova dioksida i zatvaranja skladišnog kompleksa, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo

73. *Rekonstrukcija naftno-rudarskih objekata i postrojenja* je izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju kojima se utječe na ispunjavanje temeljnih zahtjeva za taj naftno-rudarski objekt i postrojenje ili kojima se mijenja usklađenost tog naftno-rudarskog objekta i postrojenja s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju u svrhu njegove obnove

74. *Sanacija* su svi radovi potrebni za trajno napuštanje i saniranje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno svih naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima

75. *Skladišni kompleks* je skladišni geoprostor koji obuhvaća podzemno skladište i okolnu geološku domenu nužnu za osiguranje cjelovitosti, sigurnosti i trajnosti geološkog skladištenja ugljikova dioksida, a u slučaju podzemnog skladištenja plina skladišni geoprostor u kojem je moguće utiskivanje, zadržavanje i eksploatacija plina

76. *Stupac vode* je visina vodenog zasićenja od površine do ležišta

77. *Tehničko-tehnološka cjelina* je skup tehnološko povezanih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji osiguravaju izvršenje eksploatacijskih ciljeva određenih u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji

78. *Točka isporuke* je točka ili točke, unutar ili izvan eksploatacijskog polja, koje su smještene nakon mjerne točke, u kojima ugljikovodici ili geotermalne vode dolaze do vanjske prirubnice objekta za isporuku, a može biti točka ulaska u lokalni cjevovod ili magistralni cjevovod ili vanjsku prirubnicu bušotine ili neki drugi slučaj, ovisno o tome kako je određeno u provjerenom projektu razrade i eksploatacije odnosno točka ili točke o kojoj se usuglase Ministarstvo i investitor

79. *Tok ugljikova dioksida* je maseni protok ugljikova dioksida i ostalih nečistoća koje su ostale prilikom procesa hvatanja ugljikova dioksida, od izvora do geološke strukture u kojoj ga skladištimo

80. *Transportna mreža* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mrežu cjevovoda i prateće infrastrukture, kao i prijevoz cestom, željeznicom i morem kojom se ugljikov dioksid transportira od izvora do podzemnog skladišta

81. *Treća zemlja* je svaka država koja nije članica Europske unije

82. *Trgovačko društvo Republike Hrvatske* je trgovačko društvo koje osniva Republika Hrvatska radi provedbe aktivnosti i projekata u skladu s ovim Zakonom, u kojem Republika Hrvatska, neposredno ili posredno, ili putem pravne osobe kojoj je Republika Hrvatska osnivač, ima poslovni udio i/ili ostvaruje upravljačka prava

83. *Troškovi razrade i eksploatacije* su priznati troškovi koje investitor snosi u okviru razrade i eksploatacije, isključujući troškove nastale na istražnom prostoru prije nego što je otkriće proglašeno komercijalnim otkrićem, sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

84. *Ugljikovodici* su nafta, prirodni plin i plinski kondenzat

85. *Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika* je ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a koji se temelji na podjeli pridobivenih količina ugljikovodika između Vlade i investitora preostalih nakon plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i povrata troškova investitora uložених u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

86. *Ugovor o eksploataciji* je ugovor o eksploataciji ugljikovodika ili ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovor o podzemnom skladištenju plina

87. *Ugovor o eksploataciji ugljikovodika* je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupno pridobivene količine ugljikovodika te plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika, pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

88. *Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda* je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora u svrhu eksploatacije geotermalnih voda u energetske svrhe pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

89. *Ugovor o podzemnom skladištenju plina* je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora kojim se dozvoljava podzemno skladištenje plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom

90. *Ugovor o zajedničkom ulaganju* je ugovor sklopljen između nositelja dozvole i/ili ugovora i trgovačkog društva Republike Hrvatske kojim se uređuju međusobna prava i obveze u vezi sa sudjelovanjem u istraživanju i/ili eksploataciji energetske georesursa, uključujući način sudjelovanja, raspodjelu odgovornosti, financijska i operativna pitanja te druga pitanja od značaja za provedbu naftno-rudarskih radova

91. *Uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja* je dio sanacije, a uključuje izvedbu radova uklanjanja naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili njezina dijela s mjesta na kojem se nalazi, uključujući i gospodarenje zatečenim otpadom u naftno-rudarskom objektu i postrojenju, građevnim materijalom i građevnim otpadom nastalim uklanjanjem naftno-rudarskog objekta i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te dovođenje nekretnine odnosno zemljišta na kojemu se nalazio naftno-rudarski objekt i postrojenje u stanje blisko prvobitnom, prihvatljivo za okoliš, prirodu, sigurnost ljudi i imovine te zdravlje ljudi

92. *Veća nepravilnost* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida ili u uvjetima samog kompleksa podzemnog skladišta koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za prirodu i okoliš ili zdravlje ljudi

93. *Vlada* je Vlada Republike Hrvatske

94. *Zainteresirana javnost* je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatraju se zainteresiranim

95. *Zatvaranje podzemnog skladišta* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaki konačni prestanak utiskivanja ugljikova dioksida u to podzemno skladište

96. *Značajan rizik* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kombinacija vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u podzemnom skladištu koju nije moguće zanemariti, a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ovoga Zakona.

(2) Izrazi koji se koriste u ovome Zakonu, a imaju rodno značenje, odnose se jednako na muški i ženski rod.

DIO DRUGI

MATERIJALNE I POSTUPOVNE ODREDBE

GLAVA I.

ZAJEDNIČKE ODREDBE

Nadležnosti Ministarstva

Članak 7.

Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti:

- priprema propise iz područja istraživanja, eksploatacije i korištenja energetske georesursa
- daje prijedlog Vladi za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
- donosi odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida
- priprema dokumentaciju za nadmetanje te provodi postupke nadmetanja
- izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida
- sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina i
- izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
- vodi registre u skladu s ovim Zakonom
- osniva povjerenstva u skladu s ovim Zakonom
- utvrđuje i ovjerava količinu i kakvoću rezervi, provjerava elaborate o rezervama, vodi evidencije o rezervama i pridobivenim količinama ugljikovodika, geotermalnih voda,

postojanju i kapacitetu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili za geološko skladištenje ugljikova dioksida i izrađuje godišnje bilance rezervi

- provjerava plan nadzora postrojenja za utiskivanje i skladišnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida
- provodi postupke provjere naftno-rudarskih projekata
- izdaje građevinske i uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja
- provodi stručne ispite po ovom Zakonu
- obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

Nadležnosti Agencije

Članak 8.

(1) Agencija u okviru svojih djelatnosti obavlja slijedeće poslove:

- priprema i organizira prezentacije, vodi i organizira bazu geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida određenih područja Republike Hrvatske
- daje mišljenje Ministarstvu u vezi prijedloga gospodarskog subjekta za provođenje nadmetanja sukladno odredbama ovoga Zakona
- prati trendove i međunarodne standarde u istraživanju i eksploataciji energetske georesursa i osigurava primjenu međunarodnih standarda
- daje mišljenje na radne programe i budžete u skladu s člankom 116. ovoga Zakona
- kontrolira troškove po ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u svrhu povrata troškova u skladu s dostavljenim kvartalnim izvještajima i radnim programima i budžetima
- priprema i putem Ministarstva izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude ukazano uz poštovanje poslovne tajne
- izrađuje, objavljuje i putem Ministarstva dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode
- provodi istražne radove i radove eksploatacije energetske georesursa u slučajevima propisanim ovim Zakonom
- priprema i dostavlja inicijative za izradu i izmjenu i dopunu prostornih planova te sudjeluje u postupcima sukladno propisima iz područja prostornog uređenja u cilju provedbe dokumenata iz članka 5. ovoga Zakona
- kao javnu ovlast obavlja posao vođenja registra ugovora u koji unosi osnovne podatke o svim sklopljenim ugovorima.
- obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Agencija prilikom provedbe ovlasti i dužnosti u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona surađuje s nadležnim tijelima državne uprave.

(3) Agencija može za trajanja pojedinih dozvola izdanih ili ugovora sklopljenih sukladno ovom Zakonu u svako doba zatražiti bilo koje podatke ili informacije od investitora u pogledu ostvarenja prava ili ispunjenja obveza, a koje je investitor dužan dostaviti u traženom roku.

Sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske

Članak 9.

(1) Republika Hrvatska može sudjelovati u projektima putem Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske kojeg osniva Republika Hrvatska, samostalno ili zajedno s drugom pravnom osobom, radi provedbe projekata istraživanja, eksploatacije i korištenja energetskih georesursa.

(2) Dokumentacijom za nadmetanje može se utvrditi sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske s najbolje ocijenjenim ponuditeljem u istraživanju i/ili eksploataciji energetskih georesursa u postotku ne manjem od 10 %.

(3) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka dozvola za istraživanje i/ili eksploataciju energetskog georesursa izdaje se u odgovarajućim omjerima na najbolje ocijenjenog ponuditelja i trgovačkog društva Republike Hrvatske, a najbolje ocijenjeni ponuditelj i trgovačko društvo Republike Hrvatske sklapaju ugovor o zajedničkom ulaganju u roku od tri mjeseca od sklapanja ugovora o eksploataciji u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka nacrt ugovora o zajedničkom ulaganju čini sastavni dio dokumentacije za nadmetanje.

(5) Ugovorom o zajedničkom ulaganju može biti određeno da trgovačko društvo Republike Hrvatske sudjeluje prilikom provedbe naftno-rudarskih radova:

1. pružanjem tehničkog znanja i iskustva u području istraživanja i eksploatacije energetskog georesursa i/ili
2. davanjem financijskog doprinosa.

(6) Ministar nadležan za energetiku može odlukom odrediti da Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske privremeno ili trajno provodi naftno-rudarske radove na postojećem istražnom ili eksploatacijskom polju odnosno da sudjeluje kao operator naftno-rudarskih radova ako je to potrebno radi osiguranja kontinuiteta, sigurnosti ili zaštite javnog interesa odnosno radi optimalne eksploatacije energetskog georesursa, u ako se:

1. projekt se provodi od strane jedinice lokalne samouprave, komunalnog poduzeća ili drugog subjekta bez odgovarajućih operativnih kapaciteta ili
2. projekt se odnosi na korištenje energetskog georesursa, pilot-projekt ili prenamjenu postojeće infrastrukture koji su od interesa za Republiku Hrvatsku ili
3. provedba projekta zahtijeva upravljanje zajedničkom infrastrukturom i koordinaciju više korisnika ili
4. postoje sigurnosno-operativni ili tehnički rizici koje investitor ne može samostalno adresirati.

(7) U slučaju iz stavka 6. ovoga članka investitor je dužan u roku određenom odlukom Ministarstva sklopiti ugovor o zajedničkom ulaganju ili drugi ugovor s trgovačkim društvom

Republike Hrvatske kojim se uređuju međusobna prava i obveze stranaka, uključujući pitanja operativne uloge, troškova i raspodjele prihoda od eksploatacije.

(8) Sudjelovanjem trgovačkog društva Republike Hrvatske investitor se ne oslobađa obveza iz dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom niti drugih obveza propisanih ovim Zakonom.

(9) Investitor kod kojeg su ispunjene okolnosti navedene u stavku 6. ovoga članka može predložiti Ministarstvu sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske u izvođenju naftno-rudarskih radova te u prijedlogu navodi razloge za uključivanje društva.

(10) U slučaju da Ministarstvo ocijeni da je sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske u interesu Republike Hrvatske ili da je potrebno radi osiguranja kontinuiteta, sigurnosti ili zaštite javnog interesa, ministar nadležan za energetiku odlukom može odrediti sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u izvođenju radova odnosno kao operator u kojem slučaju se na odgovarajući način primjenjuju odredbe stavaka 7. i 8. ovoga članka.

(11) Sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske može se predvidjeti u okviru projekata koji se provode unutar dolina za ubrzavanje industrije s nultom neto stopom emisija određenih sukladno članku 104. ovoga Zakona, u skladu s uvjetima utvrđenima dokumentacijom za nadmetanje ili odlukom Ministarstva donesenom u okviru postupaka prema ovome Zakonu kao i u svim ostalim slučajevima predviđenim ovim Zakonom.

Istražni radovi trgovačkog društva Agencije

Članak 10.

(1) U slučaju da na nadmetanju za izdavanje dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona nije izdana dozvola, ministar nadležan za energetiku može odlukom povjeriti Agenciji ili trgovačkom društvu Republike Hrvatske provedbu istražnih radova.

(2) Ako je po provedbi istraživanja iz stavka 1. ovoga članka utvrđen potencijal za eksploataciju odnosno korištenje energetske georesursa, Ministarstvo odlukom pokreće nadmetanje za eksploataciju u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(3) Dokumentacijom za nadmetanje može se utvrditi i obveza sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske u postotku ne manjem od 30 %.

(4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka, odabrani ponuditelj i trgovačko društvo Republike Hrvatske sklapaju ugovor o zajedničkom ulaganju te se na sklapanje ugovora i ugovora o eksploataciji na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 9. ovoga Zakona pri čemu ugovorom o zajedničkom ulaganju može biti propisan način i omjer povrata troškova radova istraživanja provedenih u skladu sa stavkom 1. ovoga članka.

(5) Ako na nadmetanju u skladu s odredbama ovoga Zakona nije sklopljen ugovor o eksploataciji ministar može odlukom povjeriti Agenciji ili trgovačkom društvu Republike Hrvatske da provede radove eksploatacije te u tom slučaju sklapa ugovor o eksploataciji sukladno odredbama ovoga Zakona.

Registri

Članak 11.

- (1) Ministarstvo vodi registar istražnih prostora i registar eksploatacijskih polja odobrenih sukladno ovome Zakonu, registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida i registar zatvorenih podzemnih skladišta i skladišnih kompleksa.
- (2) Ministarstvo u registre unosi podatke po službenoj dužnosti po stupanju na snagu svakog pojedinog ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona ili dozvole izdane po ovome Zakonu i po odobrenju konačnog plana postupanja nakon zatvaranja.
- (3) U registar istražnih prostora unose se podaci o svim odobrenim istražnim prostorima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar odobrenog istražnog prostora ili iznimno izvan njega kada su u tehnološkoj vezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, a što je definirano provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
- (4) U registar eksploatacijskih polja unose se podaci o svim utvrđenim eksploatacijskim poljima i podaci o svim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima smještenim unutar utvrđenog eksploatacijskog polja ili iznimno izvan njega kada su u tehnološkoj vezi s utvrđenim eksploatacijskim poljima, a što je definirano provjerenom naftno-rudarskom dokumentacijom.
- (5) U registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida unose se osnovni podaci o izdanim dozvolama.
- (6) Registar zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa sadržava prostorne mape i presjeke te dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zatvoren.
- (7) Agencija vodi registar ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovora o podzemnom skladištenju plina u koji unosi osnovne podatke o svim sklopljenim ugovorima.
- (8) Za obavljanje poslova vođenja registara iz stavaka 1. do 6. ovoga članka Agencija u suradnji s Ministarstvom uspostavlja i koristi zajedničku informatičku platformu.
- (9) Ugovori sklopljeni i dozvole izdane temeljem ovoga Zakona iz kojih proizlazi obveza plaćanja naknada koje se smatraju javnim davanjima upisuju se u registar koncesija koje vodi tijelo državne uprave nadležno za financije.
- (10) Ugovore iz stavka 9. ovoga članka u registar koncesija unosi Ministarstvo.
- (11) Zajednička informatička platforma, registar istražnih prostora, registar eksploatacijskih polja propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Povjerenstva

Članak 12.

- (1) U skladu s odredbama ovoga Zakona, osnivaju se sljedeća povjerenstva:

- povjerenstvo koje otvara, pregledava i ocjenjuje ponude za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju energetskog georesursa u skladu s člancima 24., 58. i 74. ovoga Zakona.
- povjerenstvo za utvrđivanje rezervi u skladu s člankom 39. ovoga Zakona
- povjerenstvo za provjeru naftno-rudarskih projekata u skladu s člankom 130. stavkom 3. ovoga Zakona
- povjerenstvo za polaganje stručnih ispita u skladu s člankom 123. ovoga Zakona
- povjerenstvo za tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 162. ovoga Zakona
- povjerenstvo za vrednovanje ugljikovodika u skladu s člankom 47. stavkom 6. ovoga Zakona.

(2) Povjerenstvo iz stavka 1. podstavka 1. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije te o namjeri osnivanja obavještava Ministarstvo financija, koje može predložiti imenovanje svojeg predstavnika u povjerenstvo u roku od pet dana od dana zaprimanja obavijesti.

(3) Predsjednika, listu kandidata za članove i tajnika povjerenstva iz stavka 1. podstavaka 2. i 3. ovoga članka odlukom utvrđuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije, znanstvenih i stručnih djelatnika iz drugih javnopravnih tijela i institucija te ostalih stručnjaka iz redova znanstvene i stručne javnosti.

(4) Povjerenstva iz stavka 3. ovoga članka osniva i njegove članove imenuje predsjednik povjerenstva s liste kandidata iz stavka 3. ovoga članka.

(5) Povjerenstvo iz stavka 1. podstavka 4. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova službenika Ministarstva, Državnog inspektorata i zaposlenika Agencije.

(6) Povjerenstva imaju neparan broj članova, najmanje pet, a najviše sedam, a čine ga predsjednik, zamjenik predsjednika, tajnik i najviše pet članova.

(7) Povjerenstva o svom radu vode zapisnike koje potpisuju svi članovi povjerenstva, a odlučuju natpolovičnom većinom glasova svih članova, dok tajnik sudjeluje u radu povjerenstva bez prava odlučivanja.

(8) Ministar nadležan za energetiku razrješava člana povjerenstva pod uvjetima određenim ovim Zakonom te na vlastiti zahtjev ili po službenoj dužnosti ako nije po pojedinoj dovršenoj radnji potpisao zapisnik ni petnaest dana od njezina obavljanja.

(9) Članovi povjerenstva ne mogu sudjelovati u provjeri naftno-rudarske dokumentacije u čijoj su izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovali, a u slučaju kada se povjerenstvo osniva u svrhu propisanu stavkom 1. ovoga članka u odnosu na ponudu ili drugu dokumentaciju koju je podnijelo ili izradilo trgovačko društvo Republike Hrvatske, zaposlenici Agencije ne mogu biti članovi povjerenstva.

Pravna zaštita

Članak 13.

(1) Odluke i rješenja kojima se izdaju dozvole za istraživanje i eksploataciju u skladu s odredbama ovoga Zakona, utvrđuju rezerve i eksploatacijsko polje, ukidaju dozvole izdane u skladu s odredbama ovoga Zakona, odlučuje o provjeri naftno-rudarskih projekata, odlučuje o brisanju eksploatacijskih polja ili naftno-rudarskih objekata, dozvoljava korištenje prostora za potrebe sanacije, odlučuje o daljnjem postupanju s neaktivnim bušotinama ili odlučuje o drugim pravima i obvezama u skladu s odredbama ovoga Zakona, a koje Vlada ili Ministarstvo donose sukladno ovome Zakonu, upravni su akti izvršni u trenutku dostave stranci.

(2) Protiv odluka i rješenja iz stavka 1. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor.

Dostava dozvola i rješenja

Članak 14.

(1) Dozvole i rješenja koje se izdaju u skladu s ovim Zakonom Ministarstvo dostavlja:

1. investitoru i
2. Agenciji, te se istovremeno dostavljaju na znanje:
3. nadležnoj rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata
4. tijelu državne uprave nadležnom za financije
5. tijelu državne uprave nadležnom za prostorno uređenje
6. jedinici lokalne samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje
7. jedinici područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje
8. tijelu državne uprave nadležnom za vodno gospodarstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi u području zona sanitarne zaštite crpilišta voda za piće ili u području važnom za vodni režim
9. tijelu državne uprave nadležnom za pomorstvo ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na pomorskom dobru
10. tijelu državne uprave nadležnom za unutarnju plovidbu ako se istražni prostor ili eksploatacijsko polje nalazi na dijelu unutarnjih voda, a koje utječu na vodni put
11. ako je Republika Hrvatska vlasnik zemljišnih čestica koje su obuhvaćene dozvolom i koje su unutar granica istražnog prostora ili eksploatacijskog polja nadležnom tijelu upravljanja sukladno posebnom propisu odnosno tijelu koje je u konkretnom slučaju nadležno za upravljanje šumama i šumskim zemljištem odnosno poljoprivrednim zemljištem
12. tijelu državne uprave nadležnom za zaštitu prirode i okoliša.

(2) Jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem se području nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje dužne su u roku od osam dana od zaprimanja akata iz stavka 1. ovoga članka objaviti čitav sadržaj na svojim mrežnim stranicama radi informiranja javnosti.

Načela postupaka nadmetanja

Članak 15.

(1) Prilikom provođenja postupaka nadmetanja po ovom Zakonu, Ministarstvo je dužno poštovati načelo slobode kretanja robe, načelo slobode poslovnog nastana, načelo slobode pružanja usluga, načelo učinkovitosti te načela propisana Ugovorom o funkcioniranju Europske unije, uključujući načelo tržišnog natjecanja, načelo jednakog tretmana, načelo zabrane diskriminacije, načelo uzajamnog priznavanja, načelo razmjernosti i načelo transparentnosti.

(2) U slučajevima predviđenim ovim Zakonom nadmetanja se mogu provoditi i za područja Republike Hrvatske unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, osim ako se istražni prostor i/ili eksploatacijsko polje nalazi u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske.

Preklapanja istražnih prostora i/ili eksploatacijskih polja

Članak 16.

(1) Postupci nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja mogu se provoditi i za područja Republike Hrvatske unutar važećeg istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja ako je utvrđeno da je moguće na istom prostoru eksploatirati više različitih ili istih georesursa bez negativnog utjecaja na prava i obveze iz važeće dozvole.

(2) U slučajevima iz stavka 1. ovoga članka kada se kasnije odobreni ili utvrđeni istražni prostor, ocjensko područje ili eksploatacijsko polje preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem može se izdati dozvola za istraživanje i eksploataciju ili sklopiti ugovor o eksploataciji u skladu s odredbama ovoga Zakona za područje koje se preklapa.

(3) Ministarstvo je prije izdavanja nove dozvole ili sklapanja novog ugovora, dužno ishoditi suglasnost postojećeg investitora koju investitor neće neopravdano uskratiti.

(4) U slučaju da investitor uskrati suglasnost dužan je u očitovanju navesti razloge uskrate a ako Ministarstvo ocijeni da razlozi uskrate nisu opravdani, na zahtjev jednog od investitora ili na prijedlog Agencije, donosi rješenje kojim određuje uvjete pod kojima se radovi mogu izvoditi bez ugrožavanja postojećih prava.

(5) Razlozi uskrate smatraju se opravdanim samo ako se planirani radovi ne mogu izvoditi bez ugrožavanja postojećih prava i obveza investitora ili sigurnog izvođenja naftno-rudarskih radova.

(6) Rješenjem iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo određuje tehničke, sigurnosne i operativne uvjete izvođenja radova, način međusobne razmjene podataka te druge mjere potrebne radi zaštite postojećih prava i sigurnog izvođenja naftno-rudarskih radova.

(7) U slučaju preklapanja iz stavaka 1. i 2. ovoga članka, novi investitor dužan je prije izrade idejnog naftno-rudarskog projekta zatražiti od postojećeg investitora tehničke uvjete i podatke o postojećim objektima i instalacijama koji su potrebni radi projektiranja zahvata bez

ugrožavanja postojećih prava i sigurnosti radova. Postojeći investitor dužan je dostaviti tražene podatke u razumnom roku, a najkasnije 15 dana od traženja, vodeći računa o zaštiti povjerljivih informacija.

Iznimka od provedbe nadmetanja na zahtjev nositelja eksploatacijskog polja

Članak 17.

(1) Investitor koji ima važeću dozvolu izdanu temeljem ovoga Zakona može podnijeti zahtjev za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ili sklapanje ugovora o eksploataciji drugog energetskog georesursa na postojećem istražnom prostoru, ocjenskom području ili eksploatacijskom polju koji sadrži:

1. podatke o investitoru
2. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
3. podatke o aktu kojim je utvrđeno eksploatacijsko polje i postojećoj dozvoli izdanoj u skladu s odredbama ovoga Zakona
4. svrhu za koju se traži izdavanje dozvole iz ovoga članka
5. program ukupnih istražnih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom
6. rok za provedbu predloženih istražnih radova
7. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
8. stručnu i financijsku sposobnost sukladno članku 23. ovoga Zakona
9. plan sanacije i procijenjene troškove sanacije istražnog prostora koji mora uključivati i sanaciju bušotina i/ili naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na postojećem istražnom prostoru, ocjenskom području ili eksploatacijskom polju.

(2) Agencija na zahtjev Ministarstva o zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka procjenjuje mogućnosti istraživanja i eksploatacije drugog energetskog georesursa na predloženom području te predloženi program ukupnih radova i plan sanacije te može od investitora zatražiti dostavu dodatnih podataka, elaborata i studija koji su potrebni za procjenu prijedloga u zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka.

(3) U slučaju da Ministarstvo odobri zahtjev iz stavka 1. ovoga članka izdaje sljedeće dokumente:

1. dozvolu u obliku propisanom za odgovarajući energetski georesurs koja sadrži dodatne podatke i uvjete koji su specifični za istraživanje drugog energetskog georesursa
2. rješenje kojim se utvrđuje novo eksploatacijsko polje.

(4) U slučaju kada investitor ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza i/ili jamstvo za izvršenje sanacije u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvolu izdanu u skladu s ovim člankom ukida Ministarstvo.

(5) U slučaju da investitor nakon provedbe istražnih radova obavijesti Ministarstvo da napušta istražni prostor, ocjensko područje ili eksploatacijsko polje, dužan je sanirati prostor za koji je izdana dozvola ili sklopljen ugovor iz ovoga članka, uključujući sanaciju svih postojećih bušotina i naftno-rudarskih objekata na tom prostoru.

Poništenje postupka

Članak 18.

(1) Postupak nadmetanja radi odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ili sklapanje ugovora o eksploataciji koji se provodi u skladu s odredbama ovoga Zakona Ministarstvo poništava odlukom:

1. ako postanu poznate okolnosti koje bi, da su bile poznate prije pokretanja postupka radi odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona dovele do neobjavljivanja obavijesti o provedbi nadmetanja ili do sadržajno bitno drukčije dokumentacije za nadmetanje ili obavijesti o provedbi nadmetanja ili
2. ako nema pristiglih ponuda do isteka roka za dostavu ponuda ili
3. ako nakon isključenja ponuditelja ili odbijanja ponuda ne preostane nijedna valjana ponuda.

(2) Odluka iz stavka 1. ovoga članka objavljuje se u Narodnim novinama ako ovim Zakonom nije drukčije propisano.

GLAVA II.

ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA

Poglavlje I.

DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA

Odjeljak A

Jedinstveni postupak nadmetanja

Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 19.

(1) Naftno-rudarski radovi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu se izvoditi na temelju:

1. sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
2. izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika.

(2) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika započinje donošenjem odluke Vlade ili Ministarstva o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(3) Odluka o provođenju nadmetanja sadrži naznaku provodi li se nadmetanje radi sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili radi sklapanja ugovora o

eksploataciji, ovisno o stupnju istraženosti prostora i procijenjenom ugljikovodičnom potencijalu.

(4) Jedinstveni postupak iz stavka 2. ovoga članka završava izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika kojom investitor stječe pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji, a ako je predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, završava sklapanjem ugovora.

(5) Nakon donošenja odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Ministarstvo objavljuje obavijest o nadmetanju za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika najmanje 90 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda u „Narodnim novinama“ i u Službenom listu Europske unije.

(6) Obavijest iz stavka 5. ovoga članka mora sadržavati osnovne informacije o dozvoli, informacije o istražnom prostoru za koji mogu biti podnesene ponude, okvirni datum odnosno rok za izdavanje dozvole i kriterije za odabir ponuditelja.

(7) Svaka promjena kriterija iz stavka 6. ovoga članka objavljuje se u cijelosti u službenom glasilu Republike Hrvatske i u Službenom listu Europske unije.

(8) Agencija organizira prezentacije radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima određenih područja Republike Hrvatske.

Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje

Članak 20.

(1) Pripremne radnje za jedinstveni postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koje prethode objavi nadmetanja provodi Ministarstvo.

(2) Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te je objavljuje na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Dokumentacija sadrži:

1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
2. granice istražnih prostora za koje se provodi nadmetanje u skladu s okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu za koje je prethodno ishođeno mišljenje tijela nadležnog za prostorno uređenje o nepostojanju zapreka u prostornim planovima za obavljanje tih istraživanja,
3. podatke o predmetu nadmetanja
4. obvezu sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u skladu s predloškom iz dokumentacije za nadmetanje ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika
5. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske, pravne i stručne sposobnosti ponuditelja
6. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti
7. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti

8. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da gospodarski subjekt u ponudi mora navesti hoće li dostaviti bankarsku garanciju ili će uspostaviti fond za sanaciju
9. iznos pristojbe za nadmetanje
10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem
11. jezik, način izrade i način podnošenja ponude
12. standarde izvođenja naftno-rudarskih radova i zaštite okoliša.

(3) Osim uvjeta iz stavka 2. ovoga članka dokumentacija za nadmetanje može sadržavati i:

1. uvjete sudjelovanja Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske te nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, ako je sudjelovanje predviđeno
2. podatak o tome je li istražni prostor prethodno bio dio eksploatacijskog polja ugljikovodika te, u tom slučaju, bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije i odredbe o prijenosu stvarnih i obveznih prava.

Razlozi za isključenje gospodarskog subjekta

Članak 21.

(1) Povjerenstvo mora isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz sudjelovanja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika:

1. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt ili osoba koja je član upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela ili ima ovlasti zastupanja, donošenja odluka ili nadzora toga gospodarskog subjekta pravomoćno osuđena za neko od sljedećih kaznenih djela sukladno propisu kojim se uređuju kaznena djela odnosno odgovarajuća kaznena djela prema propisima države poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta ili države čiji je državljanin osoba ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskog gospodarskog subjekta:

a) sudjelovanje u zločinačkoj organizaciji na temelju

članka 328. (zločinačko udruženje) i članka 329. (počinjenje kaznenog djela u sastavu zločinačkog udruženja) Kaznenog zakona („Narodne novine“, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.).

b) korupciju, na temelju

članka 252. (primanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 253. (davanje mita u gospodarskom poslovanju), članka 254. (zlouporaba u postupku javne nabave), članka 291. (zlouporaba položaja i ovlasti), članka 292. (nezakonito pogodovanje), članka 293. (primanje mita), članka 294. (davanje mita), članka 295. (trgovanje utjecajem) i članka 296. (davanje mita za trgovanje utjecajem) Kaznenog zakona („Narodne novine“, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.).

c) prijevaru, na temelju

članka 236. (prijevara), članka 247. (prijevara u gospodarskom poslovanju), članka 256. (utaja poreza ili carine) i članka 258. (subvencijska prijevara) Kaznenog zakona („Narodne novine“,

br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)

d) terorizam ili kaznena djela povezana s terorističkim aktivnostima, na temelju

članka 97. (terorizam), članka 99. (javno poticanje na terorizam), članka 100. (novačenje za terorizam), članka 101. (obuka za terorizam) i članka 102. (terorističko udruženje) Kaznenog zakona („Narodne novine“, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)

e) pranje novca ili financiranje terorizma na temelju

članka 98. (financiranje terorizma) i članka 265. (pranje novca) Kaznenog zakona („Narodne novine“, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)

f) dječji rad ili druge oblike trgovanja ljudima, na temelju

članka 106. (trgovanje ljudima) Kaznenog zakona („Narodne novine“, br. 125/11., 144/12., 56/15., 61/15., 101/17., 118/18., 126/19., 84/21., 114/22., 114/23., 36/24. i 136/25.)

2. ako utvrdi da naftno-rudarski gospodarski subjekt krši svoje obveze plaćanja dospjelih javnih davanja, poreza i/ili doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje, naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, eksploataciju geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, naknada za korištenje šume ili šumskog zemljišta odnosno poljoprivrednog zemljišta u svrhu eksploatacije ili s osnova nezakonitog istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj ili državi poslovnog nastana gospodarskog subjekta

3. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt dostavio lažne podatke prilikom dostave ponude

4. ako je naftno-rudarski gospodarski subjekt pokušao na nepropisan način utjecati na postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili pribaviti povjerljive podatke koji bi mu mogli omogućiti nepoštenu prednost u postupku

5. ako je nesposoban za plaćanje ili prezadužen, ili je u stečajnom postupku ili postupku likvidacije, ako njegovom imovinom upravlja stečajni upravitelj ili sud, ako je u nagodbi s vjerovnicima, ako je obustavio poslovne aktivnosti ili se nalazi u drugoj istovrsnoj situaciji prema zakonima i propisima koji se primjenjuju na naftno-rudarskog gospodarskog subjekta.

(2) Iznimno od stavka 1. točke 2. ovoga članka, povjerenstvo neće isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako mu sukladno posebnom propisu plaćanje obveza nije dopušteno ili mu je odobrena odgoda plaćanja.

(3) Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je nepostojanje osnova za isključenje iz stavka 1. točke 1. ovoga članka dokazati ovjerenom izjavom osobe koja je po zakonu ovlaštena za zastupanje naftno-rudarskog gospodarskog subjekta, a koja ne smije biti starija od tri mjeseca.

(4) Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je nepostojanje osnova za isključenje iz stavka 1. točke 2. i 5. ovoga članka dokazati potvrdama pribavljenim za naftno-rudarske gospodarske

subjekte registrirane u Republici Hrvatskoj, pri čemu se dokaz o nepostojanju duga s osnove poreza, doprinosa i drugih javnih davanja pribavlja putem servisne razmjene podataka s Poreznom upravom ili se dokazuje potvrdom Porezne uprave, dok za naftno-rudarske gospodarske subjekte koji nemaju poslovni nastan u Republici Hrvatskoj odgovarajućim potvrdama izdanim od strane nadležnih tijela u državi poslovnog nastana naftno-rudarskog gospodarskog subjekta ili ovjerenom izjavom izdanom u skladu sa stavkom 3. ovoga članka.

(5) Povjerenstvo može isključiti naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako može na odgovarajući način dokazati:

1. značajne ili opetovane nedostatke u izvršavanju obveza iz prethodnih dozvola za istraživanje ili eksploataciju izdanih na temelju ovoga Zakona i/ili Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) i/ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, uključujući i dozvole i ugovore na temelju kojih je naftno-rudarski gospodarski subjekt ovlašten izvršavati radove istraživanja i eksploatacije u drugim državama
2. da nije izvršio obvezu sanacije u Republici Hrvatskoj ili u drugoj državi u kojoj je naftno-rudarski gospodarski subjekt bio ovlašten izvršavati radove istraživanja i eksploatacije
3. da je prekršio obveze vezane uz zaštitu zdravlja, očuvanje okoliša ili sigurnost u Republici Hrvatskoj ili u drugoj državi u kojoj je naftno-rudarski gospodarski subjekt bio ovlašten izvršavati radove istraživanja i eksploatacije.

(6) Iz jedinstvenog postupka nadmetanja isključuje se i naftno-rudarski gospodarski subjekt ako se okolnosti iz stavka 1. točke 2., 3. i 4. ovoga članka odnose na:

1. člana upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela naftno-rudarskog gospodarskog subjekta
2. srodnika po krvi u pravoj liniji bez ograničenja stupnja, a u pobočnoj liniji do drugog stupnja, bračnog ili izvanbračnog druga neovisno o prestanku braka, posvojitelja ili posvojenika člana društva ili člana upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela naftno-rudarskog gospodarskog subjekta
3. ako je bilo koja od osoba iz točke 2. ovoga stavka bila član upravnog, upravljačkog ili nadzornog tijela ili imala ovlasti zastupanja, donošenja odluka ili nadzora naftno-rudarskog gospodarskog subjekta na kojeg se odnose okolnosti iz stavka 1. ovoga članka.

(7) Ako se primjenjuju razlozi za isključenje propisani stavkom 5. ovoga članka u dokumentaciji za nadmetanje moraju biti navedeni razlozi koji se primjenjuju prilikom ocjene ponuda.

(8) Svaki naftno-rudarski gospodarski subjekt koji se nalazi u nekoj od situacija iz stavka 5. ovoga članka može pružiti dokaze kako bi dokazao da su mjere koje je poduzeo dovoljne da pokažu njegovu pouzdanost, bez obzira na postojanje nekog od razloga za isključenje. Ako se dokaz smatra dovoljnim, naftno-rudarski gospodarski subjekt ne isključuje se iz postupka.

(9) Poduzimanje mjera iz stavka 8. ovoga članka naftno-rudarski gospodarski subjekt dokazuje:

1. plaćanjem naknade štete ili poduzimanjem drugih odgovarajućih mjera radi plaćanja naknade štete prouzročene propustom
2. aktivnom suradnjom s nadležnim tijelima radi potpunog razjašnjenja činjenica i okolnosti u vezi s propustom

3. odgovarajućim tehničkim, organizacijskim i kadrovskim mjerama radi sprječavanja daljnjih propusta.

(10) Mjere koje je poduzeo naftno-rudarski gospodarski subjekt iz stavka 9. ovoga članka ocjenjuju se prema težini i posebnim okolnostima propusta te je povjerenstvo dužno obrazložiti razloge prihvatanja ili neprihvatanja mjera.

(11) Povjerenstvo ne isključuje naftno-rudarski gospodarski subjekt iz postupka izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ako ocijeni da su poduzete mjere iz stavka 9. ovoga članka primjerene.

(12) Razdoblje isključenja naftno-rudarskog gospodarskog subjekta kod kojeg su ostvarene osnove za isključenje iz ovoga članka je pet godina od dana pravomoćnosti presude, osim ako pravomoćnom presudom nije određeno drukčije ili od dana utvrđivanja povrede ako presuda nije donesena.

(13) U slučaju zajednice ponuditelja, okolnosti iz ovoga članka utvrđuju se za sve članove zajednice pojedinačno.

Sadržaj ponude

Članak 22.

(1) Ponuda za nadmetanje mora sadržavati sljedeće:

1. prijavno pismo
2. podatke o ponuditelju i članovima ponuditelja u slučaju zajednice ponuditelja
3. poveznicu na izvod iz sudskog registra iz kojeg je vidljivo da je ponuditelj registriran za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
4. ako je ponuditelj zajednica ponuditelja, jedan član ponuditelja mora biti imenovan kao operator
5. potvrdu o uplati pristojbe za nadmetanje
6. dokaz da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona koji se primjenjuju na postupak nadmetanja
7. jamstvo za ozbiljnost ponude u obliku propisanom dokumentacijom o nadmetanju
8. oblik jamstva za izvršenje obveza sanacije
9. prikaz pravnih, financijskih i tehničkih uvjeta, kao i uvjeta iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti i očuvanja okoliša, koje ponuditelj mora zadovoljiti te isprave kojima se dokazuje ispunjenje uvjeta u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
10. program minimalne radne obveze istraživanja po vrsti i opsegu s procijenjenim troškovima, izrađen u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
11. detaljan plan radova koji će biti izvedeni u prvoj istražnoj fazi
12. detaljan plan radova koji će biti izvedeni u drugoj istražnoj fazi
13. ukupan iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova te način osiguranja sredstava kroz prikaz neto vrijednosti društva na temelju revidiranih financijskih izvješća
14. ponuđenu naknadu za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, ako je predviđeno sklapanje ugovora
15. ponuđenu naknadu za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, ako je predviđeno dokumentacijom za nadmetanje

16. geološku procjenu ugljikovodičnog potencijala prospekta/prospekata i geološki model u najširem mogućem opsegu
17. ako ponuditelj predaje ponudu za više istražnih prostora, treba navesti prioritetni redoslijed istražnih prostora
18. ostale podatke i isprave bitne za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja prema oglašenim kriterijima za odabir najbolje ocijenjene ponude koji su traženi dokumentacijom za nadmetanje.

(2) Osim uvjeta iz stavka 1. ovoga članka ponuda mora sadržavati:

1. izjavu kojom ponuditelj potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama ugovora o zajedničkom ulaganju i daje pristanak na ugovor te komentare i prijedloge izmjena nacрта ugovora o zajedničkom ulaganju, ako je sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju predviđeno u dokumentaciji za nadmetanje
2. izjavu kojom naftno-rudarski gospodarski subjekti potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama predloženog nacрта ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika te daje pristanak na ugovor, ako je sklapanje ugovora predviđeno u dokumentaciji za nadmetanje.

(3) Sve promjene uvjeta i zahtjeva tijekom postupka nadmetanja objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije najkasnije 15 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda.

Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja

Članak 23.

(1) Ministarstvo može iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika su:

1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala ugljikovodika i
2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni iznos naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i naknade za pridobivene količine ugljikovodika.

(3) U postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu sudjelovati ponuditelji ili zajednice ponuditelja koji ispunjavaju sljedeće uvjete:

1. financijsku sposobnost
2. stručnu sposobnost.

(4) Kvaliteta ukupnog radnog programa istražnih radova procjenjuje se prema planiranim radovima u predloženom minimalnom radnom programu podijeljenom na dvije istražne faze, a koji uključuju geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-rudarskim radovima te istražno bušenje, pri čemu se za sve stavke vrednuje količina predloženih naftno-rudarskih radova te procijenjeni trošak.

(5) Financijska sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja pri čemu naftno-rudarski gospodarski subjekt mora dokazati da raspolaže financijskim sredstvima ili osiguranim izvorima financiranja u iznosu potrebnom za provedbu svih radova predviđenih ukupnim radnim programom istraživanja.

(6) Stručna sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili drugim usporedivim aktivnostima i/ili broju radnika u radnom odnosu i/ili broju stručnjaka koji će sudjelovati u naftno-rudarskim radovima na temelju drugog odgovarajućeg ugovora, kao i dokaz o uspostavljenim procedurama u zaštiti okoliša i zaštiti na radu, a u mjeri u kojoj je to primjenjivo u skladu s uvjetima navedenim u dokumentaciji za nadmetanje.

(7) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i naknada za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona.

(8) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju uz plaćanje naknade za pridobivene količine, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i ponuđena naknada za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona, ako je previđeno dokumentacijom za nadmetanje.

(9) Ako nakon procjene na temelju kriterija iz stavaka od 4. do 7. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, konačna odluka donosi se primjenom drugih objektivnih i ne diskriminirajućih kriterija.

(10) U slučaju zajednice ponuditelja, svaki član zajednice dostavlja dokaze o nepostojanju osnova za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona, dok se financijska i stručna sposobnost zajednice ponuditelja može dokazivati sposobnošću jednog ili više članova zajednice ponuditelja.

(11) Član zajednice na čiju se financijsku ili stručnu sposobnost zajednica ponuditelja oslanja mora dostaviti odgovarajuće dokaze da ispunjava uvjete propisane dokumentacijom o nadmetanju.

(12) Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost članova zajednice ponuditelja radi dokazivanja financijske sposobnosti, svi članovi zajednice ponuditelja solidarno su odgovorni za izvršenje obveza iz ovoga Zakona i dozvola izdanih na temelju ovoga Zakona. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost člana zajednice radi dokazivanja stručne sposobnosti, taj član zajednice mora izvoditi radove odnosno pružati usluge na koju se ta sposobnost odnosi.

Rad povjerenstva

Članak 24.

(1) Povjerenstvo za otvaranje, pregled i ocjenu ponuda osniva se u skladu s člankom 12. ovoga Zakona.

(2) Povjerenstvo razmatra i ocjenjuje ponude te nadležnom tijelu koje izdaje dozvolu ili sklapa ugovor sukladno ovom Zakonu dostavlja prijedlog za izdavanje dozvole odnosno sklapanje ugovora s najpovoljnijem ponuditeljem.

(3) Ponude koje ne ispunjavaju uvjete iz ovoga Zakona ili nisu dostavljene u propisanom roku ne uzimaju se u razmatranje.

(4) Povjerenstvo se raspušta nakon izdavanja dozvole o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja ili sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora.

(5) Ako je predviđeno sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju i/ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a ugovor nije sklopljen u roku propisanom ovim Zakonom, dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika se ukida.

(6) U slučaju kada investitor ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza istražnog razdoblja u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvola za istraživanje i eksploataciju se ukida.

(7) Nakon ukidanja dozvole Vlada odnosno Ministarstvo izdaje dozvolu drugo rangiranom ponuditelju.

(8) Svi naftno-rudarski gospodarski subjekti kojima nije izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s člankom 27. ovoga Zakona mogu zatražiti objašnjenje o razlozima odbijanja njihove ponude te ih je povjerenstvo dužno o tome informirati.

Odjeljak B

Iznimke od jedinstvenog postupka nadmetanja

Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima

Članak 25.

(1) Bez pokretanja postupka provedbe pojedinačnog nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz članka 19. ovoga Zakona dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika može se izdati za područje koje je:

- bilo predmet postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukinuta ili
- je napušteno od strane investitora prilikom istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika sukladno odredbama ovoga Zakona.

(2) Ako se dozvola izdaje radi sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, dozvolu izdaje Vlada Republike Hrvatske, a u svim ostalim slučajevima dozvolu izdaje Ministarstvo.

(3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo objavljuje obavijest u Službenom listu Europske unije, koja sadrži područja raspoloživa za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sažete informacije o kriterijima za odabir ponuditelja i načinu podnošenja ponuda, kao i napomenu da se odgovarajuće detaljne informacije nalaze na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Ponuda se ne može razmatrati prije objave obavijesti u Službenom listu Europske unije.

(4) Svaka značajna promjena informacija iz obavijesti iz stavka 3. ovoga članka ili uvođenje mogućnosti ili promjena postotka sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske predmet su dodatne obavijesti.

(5) Ponude se izrađuju u skladu s dokumentacijom za nadmetanje objavljenom na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije, a dokumentaciju za nadmetanje izrađuje Ministarstvo u skladu s člankom 20. ovoga Zakona.

(6) Ponude se dostavljaju Ministarstvu do kraja prvog kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 31. ožujka do 16 sati i do zadnjeg dana trećeg kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 30. rujna do 16 sati, u propisanom obliku.

(7) Valjanost ponuda je 12 mjeseci od dana isteka roka za predaju ponuda uz dostavu jamstva za ozbiljnost ponude sukladno dokumentaciji za nadmetanje.

(8) Ministarstvo i Agencija najkasnije u roku od deset dana od isteka rokova iz stavka 6. ovoga članka objavljuju na svojim mrežnim stranicama obavijest koja uključuje broj pristiglih ponuda sa specifikacijom područja za koja su pristigle ponude.

(9) Ministar nadležan za energetiku imenuje povjerenstvo iz članka 24. ovoga Zakona za pregled ponuda u roku od deset dana od proteka pojedinog roka propisanog stavkom 6. ovoga članka.

(10) Prilikom pregleda ponuda primjenjuju se kriteriji za odabir ponuditelja u skladu s člankom 23. ovoga Zakona.

Nadmetanje za eksploataciju ugljikovodika

Članak 26.

(1) U slučaju provedbe postupka nadmetanja za eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga članka, dokumentacija za nadmetanje se priprema u skladu s člankom 20. ovoga Zakona, te sadrži:

1. podatke o predmetu nadmetanja, uključujući podatke o postojećim bušotinama i naftno-rudarskim objektima na predloženom prostoru
2. mogućnost pristupa podacima koji su prikupljeni na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju
3. mogućnost provedbe daljnjih radova koji se mogu odnositi na postupke mjerenja i potvrđivanja podataka koji su dani na uvid u postupku nadmetanja te predviđeni rok trajanja radova koji ne može biti dulji od dvije godine
4. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(2) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podlozan je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.

(3) Ponuda u nadmetanju mora biti izrađena u skladu s člankom 20. ovoga Zakona, a sadrži:

1. program ukupnih naftno-rudarskih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom ili program razradnih radova koji se planiraju izvesti te ukupno trajanje
2. izjavu kojom naftno-rudarski subjekt potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s podacima koji su prikupljeni provedbom naftno-rudarskih radova na predloženom prostoru.

(4) Na postupak nadmetanja propisan ovim člankom na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 19. do 24. ovoga Zakona.

(5) Na temelju provedenog postupka nadmetanja Ministarstvo sklapa ili odbija sklapanje ugovora o eksploataciji iz članka 44. ovoga Zakona.

Odjeljak C

Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 27.

(1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika investitor stječe pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom.

(2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sadrži sljedeće podatke:

- naziv odabranog ponuditelja
- predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s opisom svih radnji na koje se investitor ovlašćuje u izvođenju naftno-rudarskih radova
- utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika u slučaju proglašenja komercijalnog otkrića i pod uvjetom urednog ispunjenja obveza investitora u slučaju da se ne sklapa ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
- naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
- rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s mogućim uvjetima njezina produljenja
- rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora u slučaju da istraživanjem nisu utvrđene rezerve ugljikovodika
- obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora

- obvezu ovlaštenika dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika o usklađivanju sa svim postavljenim uvjetima u svezi sa zaštitom prirode i okoliša, kao i druge posebne uvjete kojima ovlaštenik mora udovoljavati tijekom njezina trajanja
- mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja
- nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora koji vodi Ministarstvo.

(3) Investitor je dužan prije početka izvođenja radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica na kojima će izvoditi pojedine naftno-rudarske radove, sukladno odobrenom naftno-rudarskom projektu, a temeljem izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(4) Izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ne smatra se:

- izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju statusne promjene investitora, u skladu s propisima kojima se uređuju trgovačka društva, koji je nositelj postojećeg odobrenja, promjene u sastavu investitora u slučaju zajedničkog ulaganja ili prijenosa dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
- odluka nadležnih tijela državne uprave donesena unutar okvira dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koja se odnosi na dobivanje, prekid, produženje ili prestanak aktivnosti ili produženje samog odobrenja.

Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 28.

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika izdaje se na razdoblje od najdulje 25 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije.

(2) U slučaju da je dokumentacijom o nadmetanju predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, rok dozvole iz stavka 1. ovoga članka počinje teći od dana sklapanja ugovora.

(3) Istražno razdoblje traje pet godina te se može na opravdani zahtjev investitora koji se podnosi Ministarstvu 90 dana prije isteka roka produljiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produljenje istražnog razdoblja.

(4) Istražno razdoblje može se produljiti najviše dva puta tijekom trajanja istražnog razdoblja, i to tako da svako produljenje može trajati najviše šest mjeseci, dok za nedovoljno istražene istražne prostore svako produljenje može trajati najviše godinu dana, ako je tako bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje.

(5) Ako je dozvolu izdala Vlada Republike Hrvatske, o zahtjevu za produljenje odlučuje Vlada odlukom, a ako je dozvolu izdalo Ministarstvo, o zahtjevu odlučuje Ministarstvo izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva.

(6) Produljenje istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka može biti uzastopno ili pojedinačno.

(7) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(8) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka, ako potvrđene rezerve nisu iscrpljene, može biti produljeno, na zahtjev investitora, koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja dozvola.

(9) Tijelo koje je izdalo dozvolu dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 8. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva.

(10) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova iz članka 114. ovoga Zakona ne utječe na razdoblje na koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka.

Prijelazno razdoblje

Članak 29.

(1) Ako je investitor prije isteka roka trajanja istražnog razdoblja započeo s izradom istražne ili ocjenske bušotine, ali nije u mogućnosti dovršiti radove do kraja istražnog razdoblja ili je dovršio istražne radove, ali su u tijeku administrativni postupci koji prethode potvrdi rezervi, utvrđivanju eksploatacijskog polja ili sklapanju ugovora o eksploataciji ugljikovodika, ako se isti sklapa sukladno odredbama ovoga Zakona, investitor može podnijeti Ministarstvu zahtjev za određivanje prijelaznog razdoblja.

(2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka investitor dostavlja:

1. podatke o započetoj istražnoj ili ocjenskoj bušotini koja je u tijeku, uključujući podatke o stupnju dovršenosti radova i planiranom roku završetka, ili
2. podatke o administrativnim postupcima koji su u tijeku, uključujući datum podnošenja zahtjeva i presjek radnji provedenih u postupku.

(3) Ako Ministarstvo ocijeni da je zahtjev investitora iz stavka 1. ovoga članka opravdan, odlukom utvrđuje početak prijelaznog razdoblja i njegovo trajanje.

(4) Prijelazno razdoblje uračunava se u ukupno razdoblje trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, te investitor zadržava sva prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(5) Prijelazno razdoblje može trajati najdulje dvije godine i ne može se produljivati.

(6) Ako investitor u roku trajanja prijelaznog razdoblja određenog odlukom iz stavka 3. ovoga članka ne podnese uredan zahtjev za utvrđivanje rezervi u skladu s člankom 38. ovoga Zakona, izdavatelj dozvole ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 30.

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukida se:

1. u slučaju raskida odnosno prestanka, iz bilo kojeg razloga, ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili ugovora o zajedničkom ulaganju ako je sklopljen u skladu s odredbama ovoga Zakona
2. u slučaju prestanka pravne osobe koja je ovlaštenik dozvole, osim u slučaju prijenosa prava i obveza investitora u skladu s člankom 31. ovoga Zakona
3. ako nakon izdavanja dozvole u roku nije sklopljen ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
4. ako investitor ne izvršava obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovoga Zakona ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom
5. ako izvodi naftno-rudarske radove na koje nije ovlašten dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika odnosno ako ih ne izvodi na način određen dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovim Zakonom ili ugovorom koji je sklopljen u skladu s ovim Zakonom
6. ako izvodi naftno-rudarske radove u suprotnosti s mjerama zaštite na radu, sigurnosti ljudi i imovine i u suprotnosti s mjerama i obvezama glede zaštite prirode i okoliša odnosno ako krši bilo koje odredbe pozitivnih propisa Republike Hrvatske, a što je utvrđeno rješenjem inspekcije
7. u slučaju nelikvidnosti ili stečaja investitora, osim ako investitor dokaže da je sposoban obavljati poslove za koje mu je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
8. ako investitor napusti eksploatacijsko polje ugljikovodika i/ili obustavi izvođenje naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona
9. ako se u okviru istraživanja obavlja probna eksploatacija koja nije predviđena odobrenim projektom
10. ako se naknadno utvrdi neistinitost podataka predloženih u ponudi koju je naftno-rudarski gospodarski subjekt predao ili nesukladnost podataka s propisanim uvjetima
11. u drugim slučajevima propisanim ovim Zakonom.

(2) Ukidanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika smatra se raskinutim ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovor o zajedničkom ulaganju ako su isti bili sklopljeni.

(3) Nakon ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 177. do 181. ovoga Zakona.

Prijenos prava i obveza investitora

Članak 31.

(1) Investitor može u cijelosti ili djelomično prenijeti prava i obveze iz dozvola izdanih i/ili ugovora sklopljenih u skladu s odredbama ovoga Zakona na drugi naftno-rudarski gospodarski subjekt samo ako tijelo koje je izdalo dozvolu izda prethodnu pisanu suglasnost na prijenos pri čemu tijelo koje je izdalo dozvolu prethodnu pisanu suglasnost daje izdavanjem i dostavom izmijenjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(2) Investitor je obavezan tražiti od tijela koje je izdalo dozvolu prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka i kada se prava i obveze iz dozvola izdanih i ugovora sklopljenih u skladu s odredbama ovoga Zakona prenose na povezano društvo ili kada bi se prijenos dogodio kakvom statusnom promjenom investitora.

- (3) Investitor je obavezan tražiti od tijela koje je izdalo dozvolu prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka i prije osnivanja stvarnog prava u korist treće osobe na dionicama ili poslovnim udjelima investitora ako bi osnivanje moglo dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom, u slučaju kada bi treća osoba mogla steći vlasništvo nad dionicama ili poslovnim udjelima investitora ili ostvariti pravo zahtijevati njihovu prodaju, ili u slučaju bilo kojeg drugog prijenosa koji bi mogao dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom.
- (4) Investitor može zatražiti prethodnu pisanu suglasnost na prijenos dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavaka 1. i 2. ovoga članka na naftno-rudarskog gospodarskog subjekta koji ispunjava sve uvjete za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.
- (5) Tijelo koje je izdalo dozvolu uskraćuje prethodnu pisanu suglasnost iz stavka 1. ovoga članka kada kod naftno-rudarskog gospodarskog subjekta na kojeg se prenosi dozvola postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona ili kada isti ne ispunjava financijsku i stručnu sposobnost iz članka 23. ovoga Zakona.
- (6) U slučaju prijenosa prava i obveze iz dozvole izdane odnosno ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom, osim u slučaju prijenosa na povezano društvo koje neće dovesti do izravne ili neizravne promjene kontrole nad investitorom, tijelo koje je izdalo dozvolu može po primitku prijedloga za izdavanje prethodne pisane suglasnosti iz ovoga članka, obavijestiti investitora da Republika Hrvatska može iskoristiti pravo prvenstva te da prava i obveze iz dozvole izdane odnosno ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom može steći trgovačko društvo Republike Hrvatske.
- (7) Pravo prvenstva se može iskoristiti samo u odnosu na sva prava i obveze za koje je zatražena prethodna pisana suglasnost za prijenos te pod istim komercijalnim uvjetima pod kojima investitor planira prenijeti prava i obveze iz dozvole izdane i/ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom, te u zahtjevu za izdavanje suglasnosti dostavlja komercijalne uvjete namjeravane transakcije.
- (8) Nakon primitka obavijesti iz stavka 7. ovoga članka, trgovačko društvo Republike Hrvatske i investitor pristupaju pregovorima oko ugovora o prijenosu prava i obveza iz dozvole izdane i ugovora sklopljenog u skladu s odredbama ovoga Zakona pod uvjetima u obavijesti iz stavka 7. ovoga članka, a ugovor se mora sklopiti najkasnije u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti.
- (9) Ako investitor ne postupi u skladu sa stavkom 8. ovoga članka, tijelo koje je izdalo dozvolu rješenjem odbija izdavanje prethodne pisane suglasnosti na prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i/ili ugovora sklopljenih u skladu s ovim Zakonom.
- (10) U slučaju da investitor prenese prava i obveza iz dozvole izdane i ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom bez suglasnosti u skladu s ovim člankom, izdavatelj dozvole ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

Izdavanje ili prenošenje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na moru

Članak 32.

Prije izdavanja ili prenošenja prava iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na moru u skladu s člankom 31. ovoga Zakona tijelo koje je izdalo dozvolu i/ili sklopilo ugovor može se savjetovati s koordinacijom utvrđenom sukladno propisu kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Odjeljak D

Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i dozvola za Istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Postupak sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

Članak 33.

(1) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, postupak sklapanja ugovora započinje nakon izdavanja dozvole te se sklapa u skladu sa sadržajem izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(2) Odredbe sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne smiju biti u suprotnosti sa sadržajem izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(3) Povjerenstvo iz članka 24. ovoga Zakona putem Ministarstva dostavlja Vladi ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika koji je prihvatio investitor.

(4) Vlada odlukom daje suglasnost na ugovor iz stavka 3. ovoga članka.

(5) Ako investitor propusti pristupiti sklapanju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika Vlada ukida dozvolu za istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. te može izdati dozvolu drugom ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja, u kojem slučaju investitor pristupa postupku sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika sukladno stavicima 1. do 4. ovoga članka.

(6) Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika sadrži:

- obvezu poštivanja uvjeta i ograničenja utvrđenih okvirnim planom i programom iz članka 5. stavka 2. ovoga Zakona ili obvezu poštivanja mjera i programa praćenja stanja okoliša iz akta iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona i ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole
- dodjela prava provođenja naftno-rudarskih radova i vlasništvo nad ugljikovodicima
- stupanje na snagu i trajanje ugovora
- obveza pripreme i dostave godišnjih programa i budžeta
- trajanje istražnog razdoblja i istražnih faza sukladno članku 35. stavku 1. ovoga Zakona
- minimalne radne i minimalne financijske obveze, mogućnost revizije obveza, kao i visinu obeštećenja za neispunjenje preuzetih obveza
- obveze u pogledu razrade i eksploatacije

- mogućnost i uvjete zajedničke razrade ležišta i zajedničke provedbe radova
- obvezu i mogućnosti napuštanja dijela ili cjelokupnog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja te obveze propisane u odnosu na napušteno područje
- plan sanacije uz obvezu uspostavljanja fonda za sanaciju odnosno obvezu dostave instrumenta osiguranja sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja
- obveza pridržavanja mjera propisanih iz područja sigurnosti i zaštite okoliša i prirode
- obveze operatora i mogućnost osnivanja operativne kompanije
- osnivanje i nadležnosti savjetodavnog tijela u svrhu davanja savjeta i smjernica u pogledu naftno-rudarskih radova
- utvrđivanje iznosa novčanih naknada i obveze plaćanja u skladu s uredbom iz članka 46. ovoga Zakona te utvrđivanje vrijednosti naknade za pridobivene količine ugljikovodika, uvjeta i načina obračuna povrata troškova i podjele dobiti u ugljikovodicima
- vrstu i visinu jamstva za osiguranje izvršenja minimalnih radnih obveza i omjer kada se traži kombinacija više jamstava te način aktivacije jamstva
- vrednovanje ugljikovodika odnosno način izračuna cijene ugljikovodika za povrat troškova
- utvrđivanje metodologije i postupka mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika
- mogućnost opskrbe domaćeg tržišta te pravila i uvjete korištenja infrastrukture Republike Hrvatske
- vlasništvo nad imovinom u skladu s člankom 112. ovoga Zakona
- način vođenja i evidencije poslovnih knjiga od strane investitora u skladu s propisima kojima se uređuju porezi i računovodstvo
- način vođenja, evidencije i revizije poslovnih knjiga u svrhu povrata troškova
- obvezu zapošljavanja i osposobljavanja radnika, nabave roba, radova i usluga od strane investitora, a sukladno odobrenom postupku nabave
- pravo vlasništva Republike Hrvatske nad geološkim informacijama dobivenim u tijeku izvršenja ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te obvezu čuvanja tajnosti podataka
- mogućnost i uvjete stavljanja na tržište i prodaje pridobivenih ugljikovodika koji pripadaju Republici Hrvatskoj od strane investitora
- odgovornost investitora i obvezu naknade štete od investitora te obvezu osiguranja radova, opreme i ljudi sukladno odredbama ovoga Zakona, posebnih propisa kojima se uređuju obvezni odnosi i međunarodnim standardima u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- okolnosti i način raskida ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- odredbe o rješavanju sporova sukladno kojima se utvrđuje arbitraža u skladu s međunarodnim pravilima arbitraže, mjesto arbitraže u Republici Hrvatskoj i primjena hrvatskog prava
- odredbe o jeziku ugovora sukladno kojima se ugovor sklapa na hrvatskom, a po potrebi i engleskom jeziku, pri čemu je mjerodavna inačica na hrvatskom jeziku.
- mogućnost izmjene i dopune ugovora
- računovodstveni postupak kojim je utvrđena specifikacija troškova koji su podložni odobrenju za povrat troškova sukladno ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

Raskid ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika

Članak 34.

(1) Raskid ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne oslobađa ugovorne strane od obveza koje su postojale u trenutku donošenja odluke o raskidu ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

(2) Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika smatra se raskinutim u slučaju ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sukladno ovom Zakonu.

(3) Kada je vrijednost pokretne i nepokretne imovine nabavljene u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova nadoknađena u postupku povrata troškova, u trenutku prestanka ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika vlasništvo nad tom imovinom stječe Republika Hrvatska, bez obzira na to jesu li investitoru vraćeni troškovi imovine u skladu s propisima kojima se uređuju porezi.

Poglavlje II.

ISTRAŽIVANJE UGLJIKOVODIKA

Odjeljak A

Opće odredbe

Istražno razdoblje

Članak 35.

(1) Istrazno razdoblje započinje danom izvršnosti dozvole o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili stupanjem ugovora o istraživanju i podjeli eksploataciji ugljikovodika na snagu i traje pet godina te se dijeli na istražne faze kako slijedi:

- prva istražna faza traje tri godine
- druga istražna faza traje dvije godine, a započinje neposredno nakon prve istražne faze.

(2) Istrazno razdoblje može se produljiti u skladu s odredbom članka 28. stavka 4. ovoga Zakona.

(3) Za vrijeme trajanja istražnog razdoblja investitor je dužan ispuniti minimalne radne obveze na koje se obvezao u dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(4) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za odobrenje povećanja ili izmjene minimalnih radnih obveza ako su izmjene posljedica pravnih, ekoloških, sigurnosnih, radnih ograničenja ili ograničenja koja proizlaze iz izdanih dopuštenja ili primjene međunarodne dobre prakse pri naftno-rudarskim radovima pri čemu Ministarstvo odobrava povećanje odnosno izmjenu minimalnih radnih obveza ako je zahtjev opravdan.

(5) Investitor je u roku od 60 dana od završetka minimalnih radnih obveza u svakoj istražnoj fazi dužan obavijestiti Ministarstvo i Agenciju o ispunjenju minimalnih radnih obveza u pogledu odgovarajuće istražne faze.

(6) U roku od 30 dana od primitka obavijesti iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo izdaje pisano izvješće kojim potvrđuje da su ispunjene minimalne radne obveze istražne faze.

(7) Ako investitor nije ispunio minimalne radne obveze u odnosu na primjenjivu istražnu fazu dužan je platiti iznos jednak neutrošenom iznosu minimalne financijske obveze u odnosu na

aktivnost koja nije izvršena, pri čemu se iznos može namiriti naplatom dostavljenog jamstva za izvršenje obveza istražne faze.

Napuštanje istražnog prostora ugljikovodika

Članak 36.

(1) Investitor je dužan na kraju prve istražne faze napustiti najmanje 25 % istražnog prostora, dok je na kraju druge istražne faze dužan napustiti preostali dio istražnog prostora.

(2) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, investitor nije obvezan napustiti nijedan dio istražnog prostora koje je određeno kao ocjensko područje definirano u radnom programu ocjene odnosno dio ili dijelove istražnog prostora za koje je utvrđeno jedno ili više eksploatacijskih polja.

(3) Sukladno stavcima 1. i 2. ovoga članka, investitor predlaže veličinu, oblik i lokaciju dijela istražnog prostora koje namjerava napustiti prema odredbama ovoga Zakona.

(4) Područje koje investitor napušta mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), dovoljne površine i odgovarajućeg oblika kako bi se na njemu mogli obavljati naftno-rudarski radovi odnosno kako bi se područje moglo ponuditi u sljedećem nadmetanju. To se na isti način primjenjuje na područja koje investitor zadržava.

(5) Vlada odlukom odobrava veličinu i oblik istražnog prostora koji ostaje nakon napuštanja i može dopustiti izuzeće od zahtjeva da područje bude u jedinstvenoj površini ako rezultati istraživanja upućuju na potrebu drukčijeg razgraničenja istražnog prostora.

(6) Odluka iz stavka 5. ovoga članka sadržava:

1. oznaku Republike Hrvatske kao nositelja istražnog prostora
2. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika
3. granice i površinu istražnog prostora koji investitor napušta, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
4. granice i površinu istražnog prostora koji investitor zadržava, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, Vlada može, na obrazloženi zahtjev investitora, odobriti zadržavanje većeg dijela istražnog prostora od propisanog, ako je investitor izvršio najmanje 80 % planiranog radnog programa ocjene i podnio plan dodatnih radova koji opravdavaju nastavak istraživanja na cjelokupnom području.

Odjeljak B

Otkriće, ocjena i komercijalno otkriće

Otkriće i komercijalno otkriće

Članak 37.

(1) U roku od 30 dana od svakog otkrića investitor je dužan Agenciji dostaviti pisanu izjavu u kojoj navodi jedno od sljedećeg:

- da je otkriće komercijalno, u kojem slučaju investitoru teče rok za dostavu elaborata o rezervama sukladno članku 38. ovoga Zakona
- da je potrebno provesti ocjenske radove radi utvrđivanja je li otkriće ugljikovodika komercijalno
- da otkriće nije komercijalno.

(2) Ako investitor smatra da je potrebno provesti ocjenske radove, investitor je u roku od 30 dana od davanja izjave sukladno stavku 1. ovoga članka dužan izraditi i Agenciji dostaviti na odobrenje radni program ocjene, a kojem je svrha utvrditi je li otkriće ugljikovodika komercijalno otkriće.

(3) Ocjenjski radovi iz stavka 2. ovoga članka obavljaju se unutar ocjenskog područja koje je određeno u radnom programu ocjene.

(4) Investitor je dužan Agenciji dostaviti sveobuhvatno izvješće o izvedenim radovima iz radnog programa ocjene u roku od tri mjeseca od završetka radova, a najkasnije u roku od 24 mjeseca od odobrenja radnog programa ocjene, u kojem roku je investitor dužan Agenciji dostaviti i pisanu izjavu u kojoj navodi je li otkriće komercijalno ili ne.

(5) Ako se dio ležišta, u odnosu na koji je proglašeno komercijalno otkriće sukladno stavku 1. ovoga članka, proteže izvan granica odobrenog istražnog prostora, to se područje može na zahtjev investitora i uz suglasnost izdatelja dozvole uključiti u predloženo eksploatacijsko polje povezano s ugovorom o eksploataciji ugljikovodika, pod uvjetom da:

- nije obuhvaćeno dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika dodijeljenom bilo kojem drugom investitoru
- nije obuhvaćeno postupkom nadmetanja i
- raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

(6) Zahtjev iz stavka 5. ovoga članka mora sadržavati:

- granice i površinu predloženog eksploatacijskog polja s koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), a koje proizlaze iz obuhvata rezervi ugljikovodika, uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama
- granice i površinu istražnih prostora na kojima se predloženo eksploatacijsko polje nalazi, a koji moraju biti ograničeni koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom

koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama.

(7) Suglasnost iz stavka 5. ovoga članka izdavatelj dozvole izdaje na temelju izmjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a uskraćuje rješenjem.

(8) Ako investitor izjavi, sukladno stavku 1. podstavku 2. ovoga članka, da otkriće nije komercijalno otkriće, Ministarstvo može, uz prethodnu obavijest dostavljenu tri mjeseca ranije, zatražiti od investitora da napusti ocjensko područje povezano s otkrićem.

(9) Ako je to bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje te ako sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske nije već provedeno sukladno članku 9. ovoga Zakona, u roku od 60 dana od objave komercijalnog otkrića ugljikovodika izdavatelj dozvole može predložiti osnivanje operativne kompanije odgovorne za eksploataciju, podložno dogovoru s investitorom, koju osnivaju investitor i trgovačko društvo Republike Hrvatske.

(10) U slučaju iz stavaka 9. ovoga članka, organizacijska struktura i detaljna prava i obveze strana u pogledu operativne kompanije bit će propisani u pisanom ugovoru koji će postati dodatak ugovoru o eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

(11) Vrijeme trajanja postupaka iz stavka 2. ovoga članka i radova iz stavka 4. ovoga članka se uračunava u ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a za vrijeme trajanja istog investitor zadržava sva prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Obveza napuštanja istražnog prostora ugljikovodika sukladno članku 36. ovoga Zakona se odgađa do završetka postupaka iz stavka 2. ovoga članka i radova iz stavka 4. ovoga članka.

(12) Ugljikovodici pridobiveni tijekom otkrića mogu se prodavati sukladno odredbama članka 121. ovoga Zakona, a mogu se i koristiti za operativno funkcioniranje postrojenja koje se nalazi unutar odobrenog istražnog i/ili ocjenskog područja u skladu s programom ocjene iz stavka 2. ovoga članka.

Utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja

Članak 38.

(1) U roku od šest mjeseci od dostave izjave o komercijalnom otkriću, investitor je dužan Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama ugljikovodika izrađen u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije i prijedlogom koordinata vršnih točaka eksploatacijskog polja, izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(2) Temeljem elaborata iz stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo donosi rješenje o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi i eksploatacijskog polja, u skladu s prostornim planom o čemu tijelo nadležno za prostorno uređenje izdaje potvrdu, a koje sadrži i nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

(3) Po izvršnosti rješenja iz stavka 2. ovoga članka investitor stječe pravni interes za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u skladu s člankom 111. ovoga Zakona za zemljišne čestice na čijim

površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja unutar granica eksploatacijskog polja i čestica na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su s njima u tehnološkoj vezi.

(4) Ako Ministarstvo, na temelju dostavljenog elaborata o rezervama ili provedenog postupka njegove provjere, utvrdi da rezerve ne ispunjavaju kriterije tehničke i ekonomske opravdanosti propisane ovim Zakonom, zbog čega nije moguće donijeti rješenje iz stavka 2. ovoga članka, tijelo koje je izdalo dozvolu može ukinuti dozvolu za istraživanje i eksploatacije ugljikovodika i/ili raskinuti ugovor o eksploataciji.

(5) Ako prestanu prava investitora na eksploataciju u eksploatacijskom polju na kojem nisu iscrpljene potvrđene rezerve ugljikovodika ili u slučaju nastupa okolnosti iz stavka 4. ovoga članka, ovlaštenik tog eksploatacijskog polja postaje Republika Hrvatska, bez utjecaja na obvezu sanacije od strane investitora.

Povjerenstvo za utvrđivanje rezervi

Članak 39.

(1) Za potrebe provjere elaborata dostavljenog temeljem članka 38. stavka 1. ovoga Zakona, imenuje se povjerenstvo u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona uz odgovarajuću primjenu članka 12. ovoga Zakona.

(2) Član povjerenstva za utvrđivanje rezervi ne može obaviti kontrolu dokumentacije o rezervama u čijoj je izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovao ili ako je ta dokumentacija u cijelosti ili djelomično izrađena u pravnoj osobi kod koje je zaposlen.

(3) Troškove rada povjerenstva dužan je podmiriti investitor koji podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka sukladno pravilniku iz članka 41. ovoga Zakona.

Evidentiranje rezervi i izvještavanje

Članak 40.

(1) Investitor je dužan voditi evidenciju o rezervama i svake godine do 15. ožujka Ministarstvu i Agenciji dostaviti podatke o rezervama po svakom eksploatacijskom polju sa stanjem na dan 31. prosinca prethodne godine na obrascima određenim pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(2) Investitor je dužan svake tri godine, od datuma na koji je zadnje utvrđeno stanje količine i kakvoće rezervi eksploatacijskog polja, Ministarstvu dostavljati elaborat o rezervama, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije, te neto sadašnju vrijednost prikazanih klasa i kategorija rezervi s jasno naznačenim ekonomskim pokazateljima korištenim pri izračunu, a Ministarstvo, za potrebe donošenja rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi, imenuje povjerenstvo iz članka 39. ovoga Zakona.

(3) Krajnji rok za dostavu podataka i elaborata iz stavka 2. ovoga članka određuje se rješenjem iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona, a rok ne može biti duži od 120 dana od datuma isteka roka od tri godine na koji je utvrđeno stanje rezervi.

(4) Investitor je dužan u kvartalnim i godišnjim izvješćima o realiziranoj eksploataciji prikazati odstupanja u odnosu na elaborat o rezervama utvrđen rješenjem iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona. Kvartalna izvješća investitor je dužan dostaviti Ministarstvu i Agenciji za prethodni kvartal, najkasnije desetog dana sljedećeg kvartala, a četvrti kvartal zajedno s godišnjim izvješćem 30 dana po isteku kalendarske godine.

(5) Ministarstvo može, ako dođe do bitnih odstupanja od uvjeta i dinamike pridobivanja iz elaborata o rezervama, kao i promjene kategorizacije rezervi, zatražiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama.

Pravilnik o rezervama

Članak 41.

Sadržaj zahtjeva za utvrđivanje količine i kakvoće rezervi ugljikovodika ili geotermalnih voda odnosno za utvrđivanje podataka o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, način i uvjeti za razvrstavanje rezervi u klase i kategorije odnosno način i uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, uvjete koje moraju ispunjavati pravne i fizičke osobe koje izrađuju elaborate o rezervama, rad povjerenstva za utvrđivanje rezervi i postupanje povjerenstva tijekom utvrđivanja i ovjere rezervi odnosno utvrđivanja i ovjere podataka o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, obrasci za dostavu podataka, bitna i nebitna odstupanja od dokumentacije o rezervama ugljikovodika, rad povjerenstva za vrednovanje ugljikovodika odnosno utvrđivanje tržišne cijene ugljikovodika i postupanje povjerenstva tijekom vrednovanja ugljikovodika propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Provjera projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika

Članak 42.

(1) Investitor je dužan najkasnije u roku od jedne godine od izvršnosti rješenja iz članka 38. stavka 2. ovoga Zakona, sukladno članku 130. ovoga Zakona Ministarstvu podnijeti na provjeru projekt razrade i eksploatacije ugljikovodika zajedno s aktom iz jednog od postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona.

(2) O provjeri projekta razrade i eksploatacije ugljikovodika Ministarstvo izdaje rješenje, temeljem kojeg se s investitorom sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika samo u slučaju kad je propisano plaćanje naknade za ukupno pridobivene količine ugljikovodika za isto polje.

(3) Uz dostavu projekta razrade i eksploatacije investitor mora priložiti izjavu danu pod kaznenom i materijalnom odgovornosti pred javnim bilježnikom ili sudom da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona.

Ugovor o eksploataciji ugljikovodika

Članak 43.

(1) Ugovor o eksploataciji ugljikovodika sklapa se pod uvjetom da je dostavljena izjava iz članka 42. stavka 3. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o investitoru i eksploatacijskom polju
2. ukupno utvrđene rezerve ugljikovodika
3. naziv prvog provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji
4. grafički prikaz katastarskih općina, površinu zemljišnih čestica s iskazanim katastarskim i zemljišnoknjižnim oznakama ili pozicijama na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja na kojima se planira izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno odredbama ovoga Zakona
5. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
6. rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji ugljikovodika
7. obvezu plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i ostalih naknada sukladno uredbi iz članka 46. ovoga Zakona
8. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova
9. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji ugljikovodika
10. mogućnost izmjene i dopune ugovora.

(2) Investitor je dužan provoditi eksploataciju u rokovima i dinamikom utvrđenima provjerenim projektom razrade i eksploatacije s time da rokovi i dinamika utvrđeni projektom razrade i eksploatacije ne mogu utjecati na ukupan rok trajanja ugovora.

(3) Izmjene projekta ne zahtijevaju izmjenu ugovora, osim kada obuhvaćaju promjene granica eksploatacijskog polja ili troškova sanacije te u slučaju novo utvrđenih rezervi, u kojem slučaju Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji s izmijenjenim krajnjim rokom važenja.

(4) Na raskid ugovora o eksploataciji na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 34. ovoga Zakona.

Sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika po provedenom nadmetanju za eksploataciju

Članak 44.

(1) Ugovor o eksploataciji ugljikovodika po provedenom nadmetanju sklapaju Ministarstvo i investitor te sadrži:

1. podatke o investitoru i prostoru na kojem se predlaže eksploatacija
2. rok do kojeg je investitor dužan provesti predložene radove, a koji ne može biti duži od dvije godine
3. rok do kojeg je investitor dužan dostaviti elaborat o rezervama ugljikovodika s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije

4. grafički prikaz katastarskih općina, površinu zemljišnih čestica s iskazanim katastarskim i zemljišnoknjižnim oznakama ili pozicijama na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja na kojima se planira izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno odredbama ovoga Zakona
5. rok do kojeg je investitor dužan podnijeti Ministarstvu na provjeru projekt razrade i eksploatacije
6. procijenjeni iznos troškova sanacije prostora za koji je izdana dozvola i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
7. rok na koji vrijedi ugovor o eksploataciji ugljikovodika
8. obvezu plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i ostalih naknada sukladno uredbi iz članka 46. ovoga Zakona
9. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova.

(2) Nakon donošenja rješenja o provjeri projekta razrade i eksploatacije ili dopunskog projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji na način da se navedu sljedeći podaci:

1. utvrđene rezerve ugljikovodika
2. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije

(3) Na raskid ugovora o eksploataciji na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 34. ovoga Zakona.

Pravo na otkup pridobivenih ugljikovodika

Članak 45.

(1) Republika Hrvatska ima pravo prvenstva na otkup pridobivenih ugljikovodika koji sukladno dozvoli za istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i ugovoru o istraživanju i podjeli eksploataciji ugljikovodika pripadaju investitoru na osnovi tržišnih uvjeta utvrđenih sukladno članku 47. ovoga Zakona.

(2) Ako ugljikovodici kojima raspolaže Republika Hrvatska nisu dovoljni za zadovoljenje opskrbe tržišta Republike Hrvatske, investitor ima obvezu prodati svoje količine, koje nisu obvezane prema postojećim ugovorima koje je investitor sklopio u svrhu prodaje ugljikovodika, za potrebe potrošnje Republike Hrvatske pravnoj osobi koju Vlada odredi odlukom i pod uvjetima utvrđenim sukladno članku 47. ovoga Zakona.

Plaćanje naknade

Članak 46.

(1) Za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, investitor je dužan plaćati naknadu na način kako je određeno ovim Zakonom.

(2) Naknada iz stavka 1. ovoga članka može se sastojati od ukupne novčane naknade i podjele pridobivenih ugljikovodika.

(3) Ukupna novčana naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sastoji se od novčane naknade za površinu istražnog prostora, novčane naknade za površinu utvrđenog eksploatacijskog polja, novčane naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, novčane naknade za pridobivene količine ugljikovodika, dodatne novčane naknade za ostvarenu eksploataciju ugljikovodika i novčane naknade za administrativne troškove.

(4) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u postotnom udjelu u količini pridobivenih ugljikovodika koji pripada Republici Hrvatskoj.

(5) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u količini pridobivenih ugljikovodika tako da se od svih pridobivenih količina ugljikovodika oduzimaju količine koje predstavljaju naknadu za pridobivene količine ugljikovodika te se preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika dijele između Republike Hrvatske i investitora.

(6) Preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika iz stavka 5. ovoga članka dijele se tako da se od preostalih pridobivenih količina oduzmu količine potrebne za povrat troškova investitora te se ostatak količina pridobivenih ugljikovodika dijeli između Republike Hrvatske i investitora.

(7) Troškovi ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika obuhvaćaju troškove, rashode i obveze koje je investitor imao pri izvođenju naftno-rudarskih radova sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a troškove kontrolira i odobrava Agencija u skladu s člankom 116. ovoga Zakona.

(8) Ukupna novčana naknada iz stavka 3. ovoga članka ne ulazi u obračun troškova ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika iz stavka 7. ovoga članka.

(9) Agencija redovito prati plaćanje naknada.

(10) Investitor je dužan Agenciji dostaviti dokaz o obračunanim i uplaćenim iznosima naknade iz stavka 8. ovoga članka, uključujući specifikaciju vrednovanja ugljikovodika u skladu s člankom 47. ovoga Zakona.

(11) Minimalne visine naknada i omjere raspodjela prihoda od naknada utvrđuje uredbom Vlada.

Vrednovanje ugljikovodika

Članak 47.

(1) Ugljikovodici se vrednuju za potrebe određivanja iznosa naknade za pridobivene količine ugljikovodika, povrata troškova ugljikovodika, udjela dobiti u ugljikovodicima i bruto prihoda investitora prilikom izračuna porezne obveze investitora.

(2) Sirova nafta vrednuje se prema ostvarenoj FOB prodajnoj cijeni na točki isporuke izraženoj u američkim dolarima po barelu na datum teretnice, kako je određena za svaki mjesec i na koju

se upućuje kao na tržišnu cijenu. Vrijednost se utvrđuje za svaku gradaciju sirove nafte ili svaku mješavinu sirove nafte, ako postoji.

(3) Tržišna cijena za preuzimanje sirove nafte tijekom određenog mjeseca izračunava se na kraju tog mjeseca i jednaka je ponderiranom prosjeku FOB cijena koje su investitor i Republika Hrvatska dobili za sirovu naftu u točki isporuke prodanu trećima tijekom tog mjeseca, u okviru prodaje između nepovezanih strana, prilagođene tako da odražavaju razlike u kvaliteti, gradaciji te FOB uvjetima isporuke i uvjetima plaćanja.

(4) Ako se prodaja između nepovezanih strana ne izvrši tijekom tog mjeseca ili ako predstavlja manje od 30 % ukupnih količina sirove nafte dobivenih sa svih polja u skladu s ugovorom o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i prodanih tijekom tog mjeseca, tržišna cijena određuje se kao prosjek ostvarenih dnevnih cijena u tom mjesecu po barelu utvrđenih prodajom između nepovezanih strana košarice triju sirovih nafti koje kotiraju na svjetskoj burzi na Mediteranu i koje imaju sličnu gustoću i razinu sumpora, kako je objavljeno u Platts izvješću o cijenama, prilagođene da odražavaju razlike u gustoći, sumporu, uvjetima prijevoza i drugim posebnim uvjetima povezanim s prodajom sirove nafte koja je predmet ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

(5) Sljedeće transakcije isključene su iz izračuna tržišne cijene:

- a) prodaja u kojoj je kupac povezano društvo prodavatelja te prodaja između pravnih osoba koje čine investitora
- b) prodaja u kojoj je kupac izravno ili neizravno povezan ili ima zajednički interes s investitorom koji bi opravdano mogao utjecati na prodajnu cijenu
- c) prodaja u zamjenu za naknadu koja nije izvršena u potpuno konvertibilnim valutama i prodaja koja je u cijelosti ili djelomično izvršena zbog razloga koji ne proizlaze iz uobičajenih ekonomskih poticaja karakterističnih za prodaju sirove nafte na međunarodnom tržištu, uključujući ugovore o razmjeni, prodaju između vlada ili vladinih agencija.

(6) Povjerenstvo za vrednovanje ugljikovodika, koje imenuje ministar nadležan za energetiku, čine predstavnici Ministarstva i Agencije, a može uključivati i predstavnike drugih javnopravnih tijela ako je to potrebno radi razmatranja pitanja iz njihove nadležnosti, a čije se postupanje i rad propisuju pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, te predstavnici investitora, sastaje se nakon završetka svakog kvartala, a najkasnije 20 dana nakon završetka kvartala, kako bi u skladu s odredbama ovoga Zakona odlukom utvrdilo tržišnu cijenu pridobivene sirove nafte za prethodni kvartal.

(7) Investitor za prodaju sirove nafte dužan je povjerenstvu iz stavka 6. ovoga članka dostaviti dokaze da je prodaja sirove nafte prodaja između nepovezanih strana.

(8) Ako povjerenstvo ne donese odluku iz stavka 6. ovoga članka u roku od 30 dana od završetka kvartala, tržišnu cijenu eksploatacije sirove nafte određuje neovisni stručnjak s dokazanim iskustvom u vrednovanju ugljikovodika kojeg su strane sporazumno imenovala u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(9) Do određivanja cijene, tržišna cijena za određeni mjesec privremeno je jednaka tržišnoj cijeni prethodnog mjeseca. Sve potrebne prilagodbe provode se najkasnije 30 dana nakon isteka kvartala u kojem je prodaja izvršena.

(10) Ako postoje ugovori o prodaji između nepovezanih strana za prodaju prirodnog plina, tržišna cijena prirodnog plina stvarna je prodajna cijena dobivena prema ugovorima, izračunana u točki isporuke, pri čemu se uzimaju u obzir količine za prodaju, kvaliteta, geografska lokacija tržišta na koje se plin dostavlja te troškovi eksploatacije, prijevoza, obrade i distribucije prirodnog plina od točke isporuke do odgovarajućeg tržišta, u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(11) Ako ne postoji ugovor o prodaji prirodnog plina sklopljen između nepovezanih strana, tržišna cijena se određuje kao cijena kojom se omogućuje da prodani prirodni plin u mjestu obrade ili potrošnje postigne fer tržišnu cijenu jednaku cijeni prirodnog plina usporedive kvalitete.

(12) Investitor je obvezan sve ugovore o prodaji prirodnog plina, uključujući sve uvjete koji su u njima sadržani ili koji su povezani s njima, te sve pripadajuće anekse sklopljene radi prodaje prirodnog plina, a eksploatiranog u skladu s odredbama ovoga Zakona, staviti na raspolaganje Agenciji te osigurati da ugovori o prodaji prirodnog plina sadrže odredbe kojima se omogućava izvršavanje obveze.

Mjerenje

Članak 48.

(1) Ugljikovodici pridobiveni izvođenjem naftno-rudarskih radova na utvrđenom eksploatacijskom polju mjere se metodama i uređajima koji su općeprihvaćeni i koji se obično upotrebljavaju u međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima, a koji su određeni provjerenim projektom razrade i eksploatacije ili odgovarajućom provjerenom naftno-rudarskom projektnom dokumentacijom.

(2) Ugljikovodici koji su pridobiveni iz eksploatacijskog polja mjere se na mjernoj točki.

(3) Investitor je obvezan izraditi i dostaviti Agenciji na mišljenje postupke mjerenja ugljikovodika izrađene u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona.

(4) Investitor je obvezan evidentirati ugljikovodike i staviti, na zahtjev, Ministarstvu i Agenciji na raspolaganje sve analize i umjernice uređaja za mjerenje ugljikovodika, uključujući i dokaze sustava mjerenja u skladu s odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ako je sklopljen i ovoga Zakona.

(5) Rudarska inspekcija Državnog inspektorata, u određenim vremenskim razmacima, a koji ne smiju biti duži od šest mjeseci, obavlja kontrolu mjerenja pridobivenih količina ugljikovodika primjenjujući metode prihvaćene u međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima.

Zajednička eksploatacija ležišta ugljikovodika

Članak 49.

(1) Za potrebe koordinacije naftno-rudarskih radova dvaju ili više investitora čija eksploatacijska polja obuhvaćaju jedno ili više istih ležišta odnosno ležište se nalazi unutar eksploatacijskog polja svih investitora, investitori mogu izdati suglasnost kojom se određuju

uvjeti za zajedničku eksploataciju ležišta ili sklopiti sporazum o zajedničkoj eksploataciji ležišta, uz prethodno usuglašavanje uvjeta sporazuma s Ministarstvom i Agencijom.

(2) Ako se investitori ne mogu usuglasiti oko zajedničke eksploatacije ležišta, Ministarstvo za rješavanje problema angažira vještaka čiji će nalaz i mišljenje biti osnova za zajedničku eksploataciju ležišta.

(3) Ministarstvo imenuje vještaka trideset dana nakon zaprimanja zahtjeva jednog ili više investitora o nemogućnosti dogovora o zajedničkoj eksploataciji ležišta. Imenovani vještak mora imati stručne kvalifikacije i iskustvo iz područja naftnog-rudarstva.

(4) Vještak svoju odluku donosi najkasnije devedeset dana nakon imenovanja, a odluka vještaka konačna je i obvezujuća za investitore.

(5) Troškove rada vještaka iz stavka 3. ovoga članka snose investitori u jednakim dijelovima, a za naplatu troškova odgovaraju solidarno.

Korištenje infrastrukture

Članak 50.

(1) Investitor je, u okviru izvođenja naftno-rudarskih radova, obvezan izgraditi lokalni cjevovod kao priključak eksploatacijskog polja s magistralnim cjevovodom, kada je to predviđeno provjerenim projektom razrade i eksploatacije i svim njegovim dopunama.

(2) Agencija pruža stručnu pomoć i podršku investitoru u postupcima ishoda izvođenja dozvola i odobrenja nadležnih državnih tijela potrebnih za izgradnju lokalnih cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Izgradnja i održavanje lokalnih cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka mora biti u skladu s izvođenjem naftno-rudarskih radova, pravilima i mjerama sigurnosti i zaštite okoliša i prirode, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.

(4) Investitor je dužan u slučaju postojanja slobodnih kapaciteta lokalnog cjevovoda iz stavka 1. ovoga članka raspoložive kapacitete dati na raspolaganje trećima, po tržišnim uvjetima.

(5) Tarifu prijevoza cjevovodima iz stavka 4. ovoga članka utvrđuje i naplaćuje vlasnik cjevovoda.

(6) Investitor može koristiti slobodne kapacitete magistralnog cjevovoda u svrhu transporta pridobivenih ugljikovodika, sukladno uvjetima postignutim pregovorima s vlasnikom magistralnog cjevovoda.

GLAVA III.**ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA****Poglavlje I.****DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU GEOTERMALNIH VODA****Odjeljak A****Jedinstveni postupak nadmetanja**

Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 51.

- (1) Radovi istraživanja geotermalnih voda radi utvrđivanja rezervi geotermalnih voda mogu se izvoditi na temelju dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.
- (2) Eksploatacija geotermalnih voda može se izvoditi na temelju ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.
- (3) Izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda provodi se na temelju jedinstvenog postupka nadmetanja koji se provodi u skladu s ovim člankom, osim u slučajevima iz članka 60., 61. i 62. ovoga Zakona.
- (4) Ministarstvo može, prije raspisivanja nadmetanja, donijeti odluku o provedbi istražnih radova u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na području Republike Hrvatske, koje u ime Republike Hrvatske provodi Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske.

Odluka o provođenju nadmetanja**Članak 52.**

- (1) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda započinje na temelju odluke Ministarstva o provođenju nadmetanja objavom obavijesti o nadmetanju u skladu s člankom 55. ovoga Zakona, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda.
- (2) Odluku o provođenju nadmetanja za dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda donosi Ministarstvo, ako ocijeni da postoji potreba za utvrđivanjem pojedinačnih rezervi geotermalnih voda na nekom prostoru i utvrđivanjem gospodarske iskoristivosti ili povodom prijedloga naftno-rudarskog gospodarskog subjekta.
- (3) Ako naftno-rudarski gospodarski subjekt Ministarstvu podnosi prijedlog iz stavka 2. ovoga članka, u prijedlogu mora navesti odnosno priložiti:

1. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) i
2. svrhu planiranog korištenja geotermalnih voda.

(4) Ministarstvo obavještava Agenciju o prijedlogu iz stavka 3. ovoga članka, a Agencija provodi evaluaciju predloženog istražnog prostora radi utvrđivanja tehničke mogućnosti za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda na predloženom prostoru te o tome dostavlja mišljenje Ministarstvu.

(5) Na osnovu mišljenja iz stavka 4. ovoga članka, Ministarstvo donosi odluku o provođenju jedinstvenog postupka nadmetanja za predloženi istražni prostor, koji može biti određen u istoj ili drugoj površini od navedene u prijedlogu iz stavka 3. ovoga članka, ili obavještava podnositelja prijedloga da se nadmetanje neće provesti.

Posebni uvjeti, ograničenja i suglasnosti za raspisivanje nadmetanja

Članak 53.

(1) Ministarstvo je dužno najmanje 30 dana prije raspisivanja nadmetanja zatražiti posebne uvjete, ograničenja i suglasnosti na granice predloženog istražnog prostora od jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave na čijem području se nalazi predloženi istražni prostor te tijela državne uprave.

(2) Ako se tijela ili osobe iz stavka 1. ovoga članka ne očituju u roku od 30 dana od zaprimanja zahtjeva za izdavanje posebnih uvjeta i ograničenja, smatra se da su tijela ili osobe suglasne s granicama predloženog istražnog prostora te da nemaju posebnih uvjeta i ograničenja.

Dokumentacija za nadmetanje

Članak 54.

(1) Dokumentaciju za nadmetanje za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda izrađuje Ministarstvo.

(2) Dokumentacija za nadmetanje sadrži:

1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje geotermalnih voda
2. podatke o predmetu nadmetanja
3. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske i stručne sposobnosti ponuditelja
4. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te određivanje njegove visine i oblika u kojem se jamstvo mora dostaviti
5. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te utvrđivanje njegove visine i oblika u kojem se jamstvo mora dostaviti
6. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da naftno-rudarski gospodarski subjekt u ponudi mora navesti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju
7. iznos pristojbe za nadmetanje
8. posebne uvjete i ograničenja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
9. uvjete sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske

10. u slučaju da se radi o istražnom prostoru koji je prije bio dio istražnog prostora ili eksploatacijskog polja ugljikovodika, podatak o tome te bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije

11. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim istražnim prostorom ili ranije utvrđenim eksploatacijskim poljem ugljikovodika ili geotermalnih voda

12. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju u skladu s člankom 9. ovoga Zakona ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(3) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podložen je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.

Tijek nadmetanja

Članak 55.

(1) Jedinstveni postupak nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda započinje danom objave obavijesti o provedbi nadmetanja koje u službenom glasilu Republike Hrvatske objavljuje Ministarstvo, a završava davanjem dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili donošenjem odluke o poništenju postupka nadmetanja Ministarstva.

(2) Rok za dostavu ponuda ne može biti kraći od mjesec dana od dana objave obavijesti o provedbi nadmetanja u „Narodnim novinama“.

(3) Dokumentacija za nadmetanje objavljuje se na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije.

Sadržaj ponude

Članak 56.

Ponuda za nadmetanje sadrži:

1. podatke o ponuditelju i članovima ponuditelja u slučaju zajednice ponuditelja
2. poveznicu na izvod iz sudskog registra iz kojeg je vidljivo da je ponuditelj registriran za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda
3. ako je ponuditelj zajednica ponuditelja, jedan član ponuditelja mora biti imenovan kao operator
4. prikaz stručnih, financijskih i drugih uvjeta koje mora, prema dokumentaciji za nadmetanje, zadovoljiti ponuditelj te isprave kojima se dokazuje ispunjenje uvjeta
5. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
6. minimalni radni program istraživanja po vrsti i opsegu s procijenjenim troškovima, izrađen u skladu s dokumentacijom za nadmetanje
7. ukupni iznos potrebnih novčanih sredstava za izvođenje planiranih istražnih radova i način osiguranja tih sredstava
8. plan sanacije istražnog prostora i procijenjene troškove sanacije
9. jamstvo za ozbiljnost ponude u iznosu i obliku određenom dokumentacijom za nadmetanje
10. oblik jamstva za izvršenje obveze sanacije
11. dokaz o uplati pristojbe za nadmetanje

12. izjavu kojom ponuditelj potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s odredbama ugovora o zajedničkom ulaganju te daje pristanak na sklapanje ugovora te komentare i prijedloge izmjena nacrtu ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske

13. ostale podatke i isprave bitne za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja prema oglašenim kriterijima za odabir najbolje ocijenjene ponude koji su traženi dokumentacijom za nadmetanje.

Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja

Članak 57.

(1) Ministarstvo može zbog razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda su:

1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala geotermalnih voda i
2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni iznos naknade za pridobivene količine geotermalnih voda.

(3) Na ocjenu ponuditelja i utvrđivanje kriterija za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članka 23. ovoga Zakona.

(4) Ponuditelj se isključuje iz nadmetanja u slučajevima propisanim člankom 21. ovoga Zakona.

Rad povjerenstva

Članak 58.

(1) Povjerenstvo za otvaranje, pregled i ocjenu ponuda osniva se u skladu s člankom 12. ovoga Zakona.

(2) Povjerenstvo razmatra i ocjenjuje ponude te nadležnom tijelu koje izdaje dozvolu sukladno ovom Zakonu dostavlja prijedlog za izdavanje dozvole najpovoljnijem ponuditelju.

(3) Ponude koje ne ispunjavaju uvjete iz ovoga Zakona ili nisu dostavljene u propisanom roku ne uzimaju se u razmatranje.

(4) Povjerenstvo se raspušta po izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda te dostavljanju jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja i sanaciju u skladu s uvjetima iz dozvole ili po donošenju odluke o poništenju postupka nadmetanja.

(5) Ako ugovor o zajedničkom ulaganju nije sklopljen u roku iz članka 9. ovoga Zakona, dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda se ukida.

(6) Nakon ukidanja dozvole Ministarstvo izdaje dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja.

(7) U slučaju kada ovlaštenik dozvole ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza istražnog razdoblja i sanaciju u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda se ukida.

(8) Nakon ukidanja dozvole Ministarstvo izdaje dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ponuditelju koji je rangiran nakon najbolje ocijenjenog ponuditelja.

Odjeljak B

Iznimke od jedinstvenog postupka nadmetanja

Opće odredbe

Članak 59.

(1) Za prostore koji su bili predmet jedinstvenog postupka nadmetanja u skladu s člankom 51. ovoga Zakona, a koji nije završio izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, može se provesti postupak u skladu s člankom 60. ovoga Zakona.

(2) Ako je u odnosu na neki istražni prostor provedeno istraživanje geotermalnih voda, a nije sklopljen ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ako je dozvola za istraživanje i eksploataciju ukinuta ili ugovor o eksploataciji raskinut, Ministarstvo može provesti novo nadmetanje za eksploataciju u skladu s člankom 61. ovoga Zakona, ako utvrdi da su provedeni istražni radovi dovoljni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja.

(3) U slučaju zahtjeva poljoprivrednika primjenjuju se odredbe članka 62. ovoga Zakona.

(4) U slučaju zahtjeva nositelja postojećeg eksploatacijskog polja primjenjuju se odredbe članka 17. ovoga Zakona.

Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja

Članak 60.

(1) Ministarstvo može izdati dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda bez pokretanja postupka jedinstvenog nadmetanja iz članka 51. ovoga Zakona kada je područje za koje se traži dozvola za istraživanje geotermalnih voda:

- bilo predmet jedinstvenog nadmetanja za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
- bilo predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda koja je ukinuta ili je istekla.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo objavljuje obavijest u „Narodnim novinama“, a u kojoj su navedena područja raspoloživa za izdavanje dozvole i/ili sklapanje ugovora, sažete informacije o kriterijima za odabir ponuditelja i način podnošenja ponuda, kao i napomenu da se detaljne informacije nalaze na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije pri čemu se ponuda ne može se razmatrati prije objave obavijesti.

(3) Svaka značajna promjena informacija iz obavijesti iz stavka 2. ovoga članka ili uvođenje mogućnosti ili promjena postotka sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske predmet su izmjene obavijesti.

(4) Ponude se izrađuju u skladu s dokumentacijom za nadmetanje objavljenom na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije, a dokumentaciju za nadmetanje izrađuje Ministarstvo u skladu s člankom 54. ovoga Zakona.

(5) Ponude se dostavljaju Ministarstvu do kraja prvog kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 31. ožujkom do 16 sati i do zadnjeg dana trećeg kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 30. rujnom do 16 sati, u propisanom obliku.

(6) Na ocjenjivanje ponuda se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona.

Nadmetanja za eksploataciju geotermalnih voda

Članak 61.

(1) U slučaju provedbe nadmetanja za eksploataciju geotermalnih voda dokumentacija za nadmetanje se priprema u skladu s člankom 54. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o predmetu nadmetanja, uključujući podatke o postojećim bušotinama i naftno-rudarskim objektima na predloženom prostoru
2. mogućnost pristupa podacima koji su prikupljeni na istražnom prostoru
3. mogućnost provedbe daljnjih radova koji se mogu odnositi na postupke mjerenja i potvrđivanja podataka koji su dani na uvid u postupku nadmetanja te predviđeni rok trajanja radova koji ne može biti dulji od dvije godine
4. nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju ako je predviđeno sudjelovanje trgovačkog društva Republike Hrvatske.

(2) Nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, a koji je sastavni dio dokumentacije za nadmetanje, podložan je izmjenama sukladno zaprimljenim komentarima i prijedlozima izmjena koje je ponuditelj dostavio u sklopu svoje ponude.

(3) Ponuda u nadmetanju mora biti izrađena u skladu s člankom 56. ovoga Zakona, a sadrži:

1. program ukupnih naftno-rudarskih radova po vrsti i opsegu s troškovnikom i/ili program razradnih radova koji se planiraju izvesti te ukupno trajanje
2. izjavu kojom naftno-rudarski subjekt potvrđuje da je pregledao i da je upoznat s podacima koji su prikupljeni provedbom istražnih radova na predloženom prostoru.

(4) Na postupak nadmetanja propisan ovim člankom na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona.

Izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda na zahtjev poljoprivrednika

Članak 62.

(1) Osoba koja obavlja djelatnost poljoprivrede i koja je upisana u Upisnik poljoprivrednika ili Upisnik poljoprivrednih gospodarstava može podnijeti Ministarstvu zahtjev za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda u poljoprivredne svrhe na zemljištu na kojem obavlja svoju poljoprivrednu djelatnost na temelju stvarnog ili obveznog prava koje ga ovlašćuje na korištenje tog zemljišta u poljoprivredne svrhe, koji sadrži:

1. podatke o poljoprivredniku
2. zemljovidni položaj, granice i površinu predloženog istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
3. izvod iz registra u kojem je registriran poljoprivrednik
4. opis radova istraživanja i drugih radova u svrhu korištenja geotermalnih voda u energetske svrhe nakon završetka istražnih radova
5. dokaz o postojanju stvarnog ili obveznog prava na korištenje obuhvata prostora u odnosu na koji je podnesen zahtjev u poljoprivredne svrhe
6. dokaz o upisu u evidenciju uporabe poljoprivrednog zemljišta (ARKOD) ili lokacijsku informaciju iz koje proizlazi da se radi o poljoprivrednom zemljištu
7. dokaz da ne postoje osnove za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona
8. procjenu troškova potrebnih za izvršenje predloženih istražnih radova
9. plan sanacije istražnog prostora i procijenjeni trošak sanacije.

(2) Ako Ministarstvo utvrdi da podneseni zahtjev sadržava sve podatke navedene u stavku 1. ovoga članka izdaje dozvolu o istraživanju i eksploataciji geotermalnih voda, na koju se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 63. ovoga Zakona i članka 16. ovoga Zakona.

(3) U slučaju kada investitor ne dostavi jamstvo za sanaciju istražnog prostora u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, Ministarstvo ukida dozvolu za istraživanje geotermalnih voda.

Odjeljak C

Istraživanje geotermalnih voda

Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 63.

(1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda investitor stječe pravo na istraživanje geotermalnih voda i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetima propisanim ovim Zakonom.

(2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda sadržava:

1. podatke o odabranom ponuditelju

2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM)
3. utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetom urednog ispunjenja obveza iz dozvole i Zakona
4. rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora u slučaju da istraživanjem nisu utvrđene rezerve geotermalnih voda
5. obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora
6. uvjete i ograničenja koje investitor mora uvažavati prilikom izvođenja geotermalnih radova, a koji su prikupljeni u skladu s člankom 53. ovoga Zakona
7. minimalnu količinu i vrstu radova istraživanja geotermalnih voda
8. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova
9. mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja
10. nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora koji vodi Ministarstvo
11. rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda s mogućim uvjetima njenog produljenja.

(3) Ministarstvo može, na zahtjev investitora, rješenjem odobriti izvođenje radova istraživanja izvan granica istražnog prostora ako utvrdi da su nužni za cjelovito utvrđivanje geotermalnog sustava.

(4) Investitor je dužan prije početka izvođenja radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica na kojima se planira izvođenje konkretnih istražnih radova za koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.

(5) Na prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda odgovarajuće se primjenjuje članak 31. ovoga Zakona.

Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 64.

(1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda izdaje se na razdoblje od najdulje 30 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije.

(2) Istražno razdoblje traje pet godina te se može na opravdani zahtjev investitora koji se podnosi Ministarstvu dva mjeseca prije isteka roka produljiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produljenje istražnog razdoblja.

(3) Istražno razdoblje može se produljiti u skladu sa stavkom 2. ovoga članka jednom tijekom trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i to u maksimalnom trajanju od godine dana.

(4) O zahtjevu za produljenje Ministarstvo odlučuje izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva najkasnije do kraja trajanja istražnog razdoblja.

(5) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.

(6) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda iz stavka 1. ovoga članka može biti produljeno na zahtjev investitora koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja ugovora o eksploataciji.

(7) Tijelo koje je izdalo dozvolu odnosno sklopilo ugovor dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 6. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva.

(8) Tijekom trajanja dozvole za istraživanje geotermalnih voda, investitor je dužan izvršiti količinu i vrstu istražnih i drugih radova na koje se obvezao u ponudi za nadmetanje na temelju koje je izdana dozvola za istraživanje.

Prijelazno razdoblje

Članak 65.

Ako je investitor prije isteka roka trajanja istražnog razdoblja započeo s izradom istražne bušotine, ali nije u mogućnosti dovršiti radove do kraja istražnog razdoblja ili je dovršio istražne radove ali su u tijeku administrativni postupci koji prethode potvrdi rezervi, utvrđivanju eksploatacijskog polja ili sklapanju ugovora o eksploataciji, investitor može podnijeti Ministarstvu zahtjev za određivanje prijelaznog razdoblja u kojem slučaju se na odgovarajući način primjenjuju odredbe članka 29. ovoga Zakona.

Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda

Članak 66.

(1) Ministarstvo rješenjem ukida dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda:

1. u slučaju prestanka pravne osobe investitora, osim u slučaju prijenosa prava i obveza investitora u skladu s člankom 31. ovoga Zakona
2. ako investitor ne izvršava obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili ovoga Zakona
3. ako investitor ne ispunjava obveze iz članka 118. ovoga Zakona unatoč pisanom upozorenju Ministarstva
4. ako investitor izvodi naftno-rudarske radove na koje nije ovlašten dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda odnosno ako ih ne izvodi na način određen dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili ovim Zakonom
5. ako investitor izvodi naftno-rudarske radove protivno propisanim mjerama zaštite na radu, sigurnosti ljudi i imovine te mjerama zaštite prirode i okoliša, a što je utvrđeno rješenjem nadležne inspekcije
6. u slučaju nelikvidnosti ili stečaja investitora ako investitor ne dokaže da je sposoban obavljati radove za koje mu je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda
7. ako investitor napusti istražni prostor i/ili eksploatacijsko polje i/ili obustavi izvođenje naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona
8. ako se u okviru istraživanja obavlja probna eksploatacija koja nije predviđena odobrenim projektom

9. ako se istraživanje provodi izvan granica istražnog prostora određenih u dozvoli za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda bez odobrenja Ministarstva
10. ako se izvođe istražni radovi bez riješenih imovinsko-pravnih odnosa
11. ako se naknadno utvrdi neistinitost podataka predloženih u nadmetanju odnosno ponudi koju je naftno-rudarski gospodarski subjekt predao ili nesukladnost podataka s propisanim uvjetima
12. u drugim slučajevima propisanim ovim Zakonom.

(2) Nakon ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda na odgovarajući se način primjenjuju odredbe članaka od 177. do 181. ovoga Zakona.

Elaborat o rezervama i eksploatacijsko polje

Članak 67.

(1) U roku od šest mjeseci od provedenih istražnih radova iz dozvole za istraživanje geotermalnih voda investitor je dužan Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama geotermalnih voda izrađen u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije i prijedlogom koordinata vršnih točaka eksploatacijskog polja, izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM).

(2) Temeljem elaborata iz stavka 1. ovoga članka, a nakon dostave potvrde o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja s prostornim planovima, Ministarstvo donosi rješenje o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i eksploatacijskog polja, a koje sadrži i nalog za upis utvrđenog eksploatacijskog polja u registar eksploatacijskih polja.

(3) Po izvršnosti rješenja iz stavka 2. ovoga članka investitor stječe pravni interes za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u skladu s člankom 111. ovoga Zakona za zemljišne čestice na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja unutar granica eksploatacijskog polja i čestica na čijim površinama će se nalaziti naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su s njima u tehnološkoj vezi.

(4) Eksploatacijsko polje geotermalnih voda može se proširiti na zahtjev investitora za vrijeme trajanja ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetom da područje za koje je podnesen zahtjev:

- nije obuhvaćeno dozvolom za istraživanje i eksploataciju ili ugovorom o eksploataciji drugog energetskog georesursa, osim u slučaju kada Ministarstvo odredi zajedničku eksploataciju radi učinkovitijeg upravljanja ležištem kada se odgovarajuće primjenjuju odredbe članka 71. ovoga Zakona
- da je za isto dokazano rasprostiranje ležišta izvan granica postojećeg eksploatacijskog polja i
- raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.

Provjera projekta razrade i eksploatacije

Članak 68.

(1) Investitor je dužan podnijeti projekt razrade i eksploatacije geotermalnih voda na provjeru u roku od jedne godine od izvršnosti rješenja iz članka 67. stavka 2. ovoga Zakona zajedno s

aktom iz jednog od postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode iz članka 125. stavku 1. ovoga Zakona uz navođenje svrhe eksploatacije geotermalnih voda:

1. u poljoprivredne svrhe
2. u svrhu toplinarstva
3. u svrhu proizvodnje električne energije.

(2) O provjeri projekta razrade i eksploatacije geotermalnih voda Ministarstvo izdaje rješenje, temeljem kojeg se sklapa s investitorom ugovor o eksploataciji geotermalnih voda za isto eksploatacijsko polje.

(3) Uz dostavu projekta razrade i eksploatacije investitor mora priložiti izjavu danu pod kaznenom i materijalnom odgovornosti pred javnim bilježnikom ili sudom da ne postoje razlozi za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona.

(4) Neovisno o svrsi korištenja geotermalne vode sukladno stavku 1. ovoga članka investitor može primijeniti model kaskadnog korištenja geotermalne vode odnosno korištenja geotermalne vode za dvije ili više različitih namjena, pri čemu se geotermalna energija koristi postupno, sukladno temperaturnom i energetsom potencijalu vode, prije njezina ponovnog utiskivanja u ležište, a u svrhu maksimalnog iskorištavanja potencijala i veće energetske učinkovitosti.

Odjeljak D

Eksploatacija geotermalnih voda

Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda

Članak 69.

(1) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda sklapa se pod uvjetom da je dostavljena izjava iz članka 21. ovoga Zakona, a sadrži:

1. podatke o investitoru i eksploatacijskom polju
2. ukupno utvrđene rezerve geotermalnih voda
3. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa ugovor o eksploataciji geotermalnih voda, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji
4. svrhu korištenja geotermalnih voda
5. procijenjeni iznos troškova sanacije eksploatacijskog polja i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
6. rok na koji se sklapa ugovor o eksploataciji geotermalnih voda
7. obvezu plaćanja naknada sukladno uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona
8. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji geotermalnih voda
9. mogućnost izmjene i dopune ugovora.

(2) Investitor je dužan provoditi eksploataciju u rokovima i dinamikom utvrđenima provjerenim projektom razrade i eksploatacije s time da rokovi i dinamika utvrđeni projektom razrade i eksploatacije ne utječu na ukupan rok trajanja ugovora.

(3) Izmjene projekta ne zahtijevaju izmjenu ugovora, osim kada obuhvaćaju promjene granica eksploatacijskog polja, svrhe eksploatacije, novo utvrđenih rezervi ili troškova sanacije, u kojem slučaju Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovora o eksploataciji.

(4) Ako investitor ne započne eksploataciju ili ne provodi radove sukladno rokovima i dinamičkim iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo može raskinuti ugovor o eksploataciji geotermalnih voda, osim ako je kašnjenje uzrokovano trajanjem administrativnih postupaka na koje investitor nije imao utjecaj.

(5) U slučaju kašnjenja koje je uzrokovano okolnostima iz stavka 4. ovoga članka, investitor obavještava Ministarstvo o razlozima kašnjenja i dostavlja podatke o administrativnim postupcima koji su u tijeku, uključujući datum podnošenja zahtjeva i presjek radnji provedenih u postupku.

(6) Ako Ministarstvo ocijeni da je zahtjev investitora iz stavka 5. ovoga članka opravdan, Ministarstvo odobrava produljenje roka za provedbu određenih radova.

Sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda po provedenom nadmetanju za eksploataciju geotermalnih voda

Članak 70.

(1) Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda po provedenom nadmetanju iz članka 61. ovoga Zakona sadrži:

1. podatke o investitoru i prostoru na kojem se predlaže eksploatacija
2. rok do kojeg je investitor dužan provesti predložene radove, koji ne može biti dulji od dvije godine
3. rok do kojeg je investitor dužan dostaviti elaborat o rezervama geotermalnih voda, s prijedlogom za razvrstavanje u klase i kategorije
4. rok do kojeg je investitor dužan podnijeti Ministarstvu na provjeru projekt razrade i eksploatacije
5. procijenjeni iznos troškova sanacije prostora za koji je sklopljen ugovor o eksploataciji i rok za dostavu i oblik sredstva osiguranja kojim se osigurava provedba radova sanacije
6. rok na koji vrijedi ugovor o eksploataciji geotermalnih voda
7. obvezu plaćanja naknada sukladno uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona ili naknadi ponuđenoj u sklopu nadmetanja
8. okolnosti i način raskida ugovora o eksploataciji geotermalnih voda
9. mogućnost izmjene i dopune ugovora.

(2) Nakon donošenja rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i rješenja o provjeri projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji na način da se navedu sljedeći podaci:

1. utvrđene rezerve geotermalnih voda
2. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije na temelju kojeg se sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji geotermalnih voda, uz naznaku da svaki dopunski projekt razrade i eksploatacije čini sastavni dio ugovora o eksploataciji.

Zajednička razrada i eksploatacija ležišta geotermalne vode

Članak 71.

(1) U slučaju zajedničke razrade i eksploatacije ležišta geotermalne vode, Ministarstvo može rješenjem uskladiti granice eksploatacijskih polja geotermalne vode radi učinkovitog upravljanja ležištem.

(2) Ako se tijekom istraživanja ili eksploatacije geotermalnih voda opravdano pretpostavi ili utvrdi da se geotermalno ležište prostire na području dvaju ili više istražnih prostora odnosno eksploatacijskih polja svi investitori dužni su surađivati prilikom provedbe postupka utvrđivanja hidrodinamičke povezanosti ležišta.

(3) Utvrđivanje hidrodinamičke povezanosti ležišta provodi se:

1. geološkom i geofizičkom prospekcijom, uključujući interpretaciju 2D i/ili 3D seizmičkih podataka te analizom geoloških, ležišno-inženjerskih i geokemijskih podataka
2. hidrodinamičkim ispitivanjima, uključujući testove interferencije na bušotinama smještenima na različitim istražnim prostorima ili eksploatacijskim poljima, radi utvrđivanja međusobnog utjecaja na tlak i temperaturu u ležištu geotermalne vode.

(4) Svi investitori koji imaju izdanu dozvolu za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda na prostorima na kojima se prostire geotermalno ležište moraju dostaviti izvješće o hidrodinamičkim aktivnostima u kojem se prikazuju rezultati dobiveni postupkom utvrđivanja iz stavka 2. ovoga članka Ministarstvu, na odobrenje rješenjem, koje mora sadržavati:

1. dokaz o hidrodinamičkoj povezanosti i granicama zajedničkog ležišta
2. utvrđene količine geotermalne vode i/ili energetske potencijale zajedničkog ležišta
3. izračun količina koje pripadaju pojedinom investitoru, izrađen na temelju prostornog udjela zahvaćenog dijela ležišta, dokazanih geoloških i ležišno-inženjerskih parametara
4. prijedlog režima crpljenja, uključujući raspodjelu maksimalno dopuštenih volumena crpljenja i, po potrebi, injektiranja geotermalne vode
5. prijedlog mjera za očuvanje stabilnosti i održivosti zajedničkog ležišta.

(5) Postojeći investitor zadržava prava iz izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ili sklopljenog ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, ali je dužan omogućiti tehničku i operativnu suradnju s investitorom susjednog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja.

(6) Ministarstvo može zatražiti dopune ili neovisnu reviziju izvješća iz stavka 4. ovoga članka radi osiguranja pravedne raspodjele i održivosti ležišta.

(7) Ako Ministarstvo utvrdi da se radi o jedinstvenom hidrodinamičkom tijelu može, uz suglasnost svih uključenih investitora, odobriti zajedničku razradu i eksploataciju ležišta geotermalnih voda.

(8) U slučaju zajedničke razrade i eksploatacije ležišta:

1. investitori izvršavaju radove razrade i eksploatacije na temelju sporazuma o zajedničkoj eksploataciji ležišta ili u skladu s odlukom vještaka

2. udjeli u eksploataciji određuju se na temelju elaborata o rezervama.

(9) Sporazum o zajedničkoj razradi mora sadržavati:

1. identifikaciju zajedničkog geotermalnog ležišta i odnos između prostora sudionika
2. plan zajedničke razrade i eksploatacije i, po potrebi, injektiranje geotermalne vode u skladu s odobrenim količinama po investitorima
3. mehanizme rješavanja sporova i nadzora nad provedbom
4. obvezu izrade zajedničkog elaborata o rezervama
5. uravnoteženu eksploataciju i, po potrebi, injektiranje.

(10) Ako investitori ne žele zajedničku razradu ležišta dužni su prije početka eksploatacije izraditi sveobuhvatan geološki i ležišno-inženjerski model ležišta koji obuhvaća sve postojeće bušotine i ležišta pri čemu model dokazuje da eksploatacija pojedinog investitora ne utječe negativno na dinamiku crpljenja, uključujući tlak, razinu i temperaturu geotermalne vode.

(11) Model se dostavlja Ministarstvu koje ocjenjuje njegovu valjanost prije odobrenja razrade i eksploatacije svakog pojedinog ovlaštenika dozvole.

(12) Ministarstvo može zahtijevati dopune, neovisnu reviziju ili simulacijske testove temeljem modela.

(13) Tijekom zajedničke razrade ležišta investitori su dužni:

1. provoditi stalni nadzor tlaka, razine i temperature
2. po pojavi poremećaja u dinamici proizvodnje ili negativnih učinaka na ležište, obavijestiti u roku od 30 dana drugog investitora te nadležno tijelo koje može zatražiti dopunu elaborata ili poduzimanje dodatnih tehničkih mjera.

(14) Ministarstvo može u bilo kojem trenutku tijekom zajedničke razrade i eksploatacije ležišta u skladu s odredbama ovoga članka:

1. naložiti izradu izvanrednog elaborata o rezervama
2. naložiti uspostavu zajedničkog monitoringa tlaka, razine i temperature
3. odrediti privremenu ili trajnu prilagodbu režima crpljenja i re-injektiranja radi očuvanja održivosti ležišta i sprječavanja utjecaja i potencijalnog štetnog djelovanja na ležištu ili susjednim bušotinama.

Inovativni i pilot projekti

Članak 72.

(1) Radi poticanja razvoja novih tehnologija, povećanja energetske učinkovitosti, održivog gospodarenja energetskim georesursima Ministarstvo može odobriti provedbu inovativnih, eksperimentalnih ili pilot projekata koji se razlikuju od uobičajenih tehničkih i tehnoloških rješenja propisanih ovim Zakonom.

(2) U smislu ovoga članka, inovativnim ili pilot projektom smatra se projekt kojim se ispituju, razvijaju ili primjenjuju nova tehnička, tehnološka ili upravljačka rješenja u području

istraživanja, eksploatacije, podzemnog skladištenja, geološkog skladištenja ili korištenja energetskih georesursa.

(3) Ministarstvo može, na zahtjev nositelja projekta, odobriti način provedbe projekta odlukom sukladno ovom Zakonu, ako nositelj projekta dokaže inovativni karakter i razvojni značaj projekta te dostavi plan aktivnosti koje planira izvršiti.

(4) Odluka o odobrenju pilot projekta Ministarstva sadrži:

- trajanje pripremne faze projekta, koje ne može biti dulje od pet godina
- način i dinamiku izvješćivanja o izvršavanju aktivnosti i rezultatima
- obvezu provedbe postupka ocjene o potrebi procjene utjecaja na okoliš sukladno odredbama propisa koji uređuju zaštitu okoliša i prirode.

(5) Po završetku pripremne faze i u slučaju da su ostvareni ciljevi radi kojih je projekt odobren Ministarstvo provodi nadmetanje, ovisno o njegovim tehničkim svojstvima i predviđenoj namjeni te razini srodnosti s postupcima istraživanja, eksploatacije ili podzemnog korištenja u posebnim dijelovima ovoga Zakona.

(6) Ako dozvola ili ugovor budu dodijeljeni drugom ponuditelju, odabrani ponuditelj dužan je investitoru koji je proveo pilot projekt nadoknaditi opravdane i dokumentirane troškove pilot ili inovativnog projekta koji su neposredno pridonijeli utvrđivanju energetskog georesursa ili dokazivanju tehničke izvedivosti projekta, u skladu s uvjetima utvrđenima dokumentacijom za nadmetanje.

(7) Dokumentacijom za nadmetanje može se predvidjeti pravo pristupa podacima i rezultatima pilot projekta pod jednakim uvjetima za sve ponuditelje.

(8) Prilikom provedbe postupka iz stavka 5. ovoga članka, Ministarstvo može utvrditi obvezu sudjelovanje Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske.

GLAVA IV.

PODZEMNO SKLADIŠTENJE PLINA

Jedinstveni postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i ugovora o podzemnom skladištenju plina

Članak 73.

(1) Za podzemno skladištenje plina potreban je ugovor o podzemnom skladištenju plina.

(2) Naftno-rudarski radovi na istraživanju geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina mogu se izvoditi na temelju dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina.

(3) Naftno-rudarski radovi podzemnog skladištenja plina mogu se izvoditi na temelju ugovora o podzemnom skladištenju plina.

(4) Sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina provodi se na temelju jednog nadmetanja u jedinstvenom postupku koji započinje postupkom odabira najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina, a završava sklapanjem ugovora o podzemnom skladištenju plina.

(5) Na prikupljanje ponuda u pogledu istraživanja i podzemnog skladištenja plina na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima primjenjuju se odredbe članka 60. ovoga Zakona.

Primjena odredbi drugih odjeljaka

Članak 74.

(1) Na nadmetanje za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina primjenjuju se odredbe članka od 51. do 58. ovoga Zakona.

(2) Na uvjete izdavanja i sadržaja dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina primjenjuju se odredbe članka od 63. do 68. ovoga Zakona.

(3) Na pretpostavke i uvjete sklapanja i sadržaja ugovora o podzemnom skladištenju plina primjenjuju se odredbe članka 69. ovoga Zakona.

(4) Na prijenos prava odgovarajuće se primjenjuju odredbe članka 31. ovoga Zakona, dok se na utvrđivanje rezervi i eksploatacijsko polje, odgovarajuće primjenjuju odredbe članka 67. ovoga Zakona.

GLAVA V.

GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Poglavlje I.

DOZVOLA ZA GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 75.

(1) Za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.

(2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida je trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegovog širenja u geološkim formacijama.

(3) Geološko skladištenje ugljikova dioksida obuhvaća i eksploataciju i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida, te postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja

iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida.

(4) U smislu ovoga Zakona, geološko skladištenje u opsegu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida smatra se osiguranim ako se tijekom i nakon provedbe aktivnosti iz ovoga stavka osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika ili drugih proizvoda ili procesa, sprječavanje njegova ispuštanja u okoliš te njegovo sigurno vraćanje i trajno zadržavanje u za to odobrenoj geološkoj formaciji, u skladu s tehničkim, sigurnosnim i nadzornim zahtjevima propisanim ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona.

(5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju tehničku i financijsku sposobnost i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih ne diskriminirajućih kriterija.

(6) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 8. i 9. ovoga članka. Agencija ili trgovačko društvo Republike Hrvatske ima prednost pri odabiru kada sudjeluje kao ponuditelj u postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.

(7) Iznimno od odredbe stavka 6. ovoga članka, dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je geološko skladištenje povezano s naftno-rudarskim radovima na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, dodjeljuje se ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika, temeljem zahtjeva.

(8) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti:

1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli geološko skladištenje ugljikova dioksida
2. ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti geološko skladištenje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona
3. utvrđivanje prikladnosti geološke formacije u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnoga skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem iz pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona.

(9) Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida, osim sadržaja propisanih člankom 63. stavkom 2. ovoga Zakona, mora uključiti i obvezu nadzora nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno.

(10) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida ima pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(11) Ministarstvo po službenoj dužnosti vodi računa o tome da se u roku važenja/produljenja dozvole za istraživanje ne odobre proturječne uporabe potencijalnog kompleksa.

Uvjeti i ograničenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 76.

(1) Odredbe ovoga Zakona primjenjive na geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama ne primjenjuju se na planirano geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama u količinama manjim od ukupno 100 kilotona koje se poduzima radi istraživanja, razvoja ili ispitivanja novih proizvoda i postupaka.

(2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida u ležištima pitke vode nije dozvoljeno.

(3) Geološka formacija može se odrediti kao podzemno skladište za geološko skladištenje ugljikova dioksida, sukladno ovome Zakonu, ako prema predviđenim uvjetima korištenja nema značajnog rizika od istjecanja i ne postoji značajan rizik za zdravlje ljudi, prirodu i okoliš, te ako je područje planirano prostornim planom u tu svrhu, a sve sukladno članku 5. stavku 5. ovoga Zakona te pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka.

(4) Na aktivnosti iz stavka 1. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 72. ovoga Zakona o inovativnim i pilot-projektima.

(5) Kriteriji za karakterizaciju i procjenu potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja, kao i kriteriji za utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora i za nadzor podzemnog skladišta poslije zatvaranja propisuju se pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Postupak radi izdavanja dozvole

Članak 77.

(1) Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja sukladno članku 38. ovoga Zakona investitor pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim u slučaju predviđenom člankom 75. stavcima 3. i 6. ovoga Zakona kada se za geološko skladištenje uz korištenje ugljikova dioksida pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika.

(2) Investitor pokreće postupak iz stavka 1. ovoga članka ako su ispunjeni uvjeti iz članka 75. stavaka 3. i 5. ovoga Zakona.

(3) Dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida izdaje Ministarstvo, u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo osigurava da nijedan skladišni geoprostor ne bude u funkciji bez dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, da je za svaki skladišni geoprostor zadužen samo jedan operator i da na toj lokaciji nije dozvoljeno proturječno korištenje.

(5) Prilikom izdavanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida daje se prednost investitoru koji je prethodno ishodio dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja

ugljikova dioksida pod uvjetom da je istraživanje lokacije završeno, da su svi uvjeti utvrđeni u dozvoli za istraživanje zadovoljeni i da je zahtjev za dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida podnesen u roku važenja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.

Zahtjev za izdavanje dozvole

Članak 78.

(1) Za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama, zahtjev za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim uvjeta propisanih člankom 69. ovoga Zakona, sadržava:

1. naziv i adresu investitora
2. dokaz tehničke stručnosti i financijske sposobnosti potencijalnog investitora
3. idejno rješenje koje sadržava: karakterizaciju podzemnog skladišta i skladišnog kompleksa te procjenu očekivane sigurnosti skladištenja u skladu s odredbama ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida, ukupnu količinu ugljikova dioksida koja se utiskuje i trajno zbrinjava, kao i predviđene izvore i metode transporta, sastav tokova ugljikova dioksida, brzine i tlakove utiskivanja i smještaj postrojenja za utiskivanje
4. opis mjera za sprječavanje većih nepravilnosti
5. predloženi plan nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona
6. predloženi plan korektivnih mjera u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
7. predloženi privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja u skladu s člankom 90. ovoga Zakona
8. akt iz postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode, a za koji je ishođena potvrda o usklađenosti zahvata s prostornim planom
9. dokaz da će financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument, kako se zahtijeva u članku 92. ovoga Zakona, biti važeći i na snazi prije početka utiskivanja.

(2) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje zahtjev iz stavka 1. ovoga članka Europskoj komisiji u roku od 30 dana od njegova zaprimanja te drugu dokumentaciju potrebnu za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama.

(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(4) U slučaju iz stavka 1. točaka 3., 5., 6. i 7. ovoga članka Ministarstvo u roku od dva mjeseca od zaprimanja idejnog rješenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta donosi rješenje o prihvatanju ili traži dopunu i određuje rok za dopunu ili donosi rješenje o odbijanju i određuje rok za izradu i dostavu novoga plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta.

Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 79.

Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida su:

1. ispunjenje svih zahtjeva iz ovoga Zakona, posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida i propisa iz područja zaštite prirode i okoliša i prostornog uređenja
2. investitor je financijski sposoban i tehnički stručan te može pouzdano eksploatirati i kontrolirati lokaciju, a profesionalni i tehnički razvoj te obuka investitora i cjelokupnog osoblja su osigurani
3. kad se radi o više od jednog skladišnog prostora u istoj hidrodinamičkoj cjelini, potencijalna djelovanja tlakova omogućuju da obje lokacije mogu istodobno zadovoljavati zahtjeve ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida
4. mišljenje Europske komisije o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje Ministarstvo razmatra, ali nije obvezujuće.

Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida

Članak 80.

(1) Ministarstvo izdaje dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ako su ispunjeni kriteriji određeni odgovarajućom primjenom članaka 69., 77. i 79. ovoga Zakona.

(2) Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim podataka određenih člankom 69. ovoga Zakona, sadrži:

1. naziv i adresu investitora
2. točnu lokaciju i granice skladišnog kompleksa i informacije o hidrodinamičkoj cjelini te opseg aktivnosti koje je investitor ovlašten provoditi u skladu s odredbom članka 75. stavaka 2., 3. i 4. ovoga Zakona
3. zahtjeve glede operacije geološkog skladištenja, ukupnu količinu ugljikova dioksida čije se skladištenje dozvoljava, graničnu vrijednost tlaka u ležište te maksimalni kapacitet i tlak utiskivanja
4. zahtjeve glede čistoće ugljikova dioksida u protoku i postupka njegova prihvata, kao i po potrebi dodatne zahtjeve glede utiskivanja, posebice zahtjeve koji se postavljaju radi sprječavanja većih nepravilnosti
5. odobreni plan nadzora, obvezu provedbe toga plana i obveze za njegovo ažuriranje u skladu s člankom 86. ovoga Zakona, kao i obveze glede izvješćivanja u skladu s pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona
6. obvezu obavješćivanja Ministarstva i Agencije u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, odobreni plan korektivnih mjera i obvezu provedbe plana korektivnih mjera u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
7. zahtjeve glede zatvaranja i odobreni plan privremenog postupanja s lokacijom nakon zatvaranja iz članka 90. ovoga Zakona
8. odredbe o izmjenama, reviziji, ažuriranju i ukidanju odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
9. podatke o financijskom jamstvu i rok dostave financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona te obveze glede uspostavljanja i važenja financijskoga ili ekvivalentnog instrumenta u skladu s člankom 92. ovoga Zakona te obvezu plaćanja naknade sukladno Uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona
10. podatke o imenovanom odgovornom voditelju naftno-rudarskih radova.

(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o aktu iz stavka 2. ovoga članka te u slučaju odstupanja od mišljenja Europske komisije iz članka 79. točke 3. ovoga Zakona obrazložiti razloge za odstupanje.

Trajanje dozvole

Članak 81.

Minimalni rok na koji se izdaje dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida iznosi 20 godina, a maksimalni rok određuje Ministarstvo u svakoj izdanoj dozvoli, osim u slučajevima propisanim člankom 91. ovoga Zakona, kada rok može biti kraći od 20 godina.

Revizija nacrtu dozvole od strane Europske komisije

Članak 82.

(1) U roku od 30 dana nakon primitka urednog zahtjeva sukladno odredbama članka 78. ovoga Zakona Ministarstvo je dužno Europskoj komisiji staviti na raspolaganje zahtjev za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(2) Ministarstvo u slučaju iz stavka 1. ovoga članka stavlja na raspolaganje i druge materijale, dokumentaciju, akte i podatke koji služe kao podloga za donošenje odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(3) Ministarstvo obavještuje Europsku komisiju o svim nacrtima dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i svim drugim materijalima, dokumentaciji, aktima i podacima koji su razmatrani prilikom usvajanja zahtjeva za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(4) Ministarstvo o dozvoli iz članka 80. ovoga Zakona obavještuje Europsku komisiju, a kad se ta dozvola ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora je obrazložiti u dozvoli za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

Izmjene i ukidanje dozvole

Članak 83.

(1) Investitor mora obavijestiti Ministarstvo o svim planiranim promjenama glede geološkog skladištenja ugljikova dioksida, bitnim promjenama uvjeta i ograničenja iz izdane dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući i bitne promjene koje se odnose na investitora.

(2) Nikakve bitne promjene ne provode se bez nove ili izmijenjene dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida izdane u skladu s ovim Zakonom.

(3) Ministarstvo rješenjem mijenja ili ukida dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida:

1. ako je obaviješteno da je došlo do istjecanja ili većih nepravilnosti
2. ako podnesena izvješća propisana ovim Zakonom ili izvješća inspekcija pokazuju nepoštovanje uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili rizika propuštanja ili većih nepravilnosti
3. ako mu je poznato da investitor na bilo koji drugi način ne ispunjava uvjete iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
4. ako se to smatra nužnim na temelju najnovijih znanstvenih otkrića i tehnološkog napretka
5. izmjenom dozvole pet godina nakon izdavanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i svakih deset godina nakon toga
6. zbog drugih razloga odgovarajućom primjenom odredbi ovoga Zakona.

(4) Nakon što je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, Ministarstvo izdaje novu dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili zatvara podzemno skladište u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(5) Dok se ne izda nova dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, trgovačko društvo Republike Hrvatske privremeno preuzima sve zakonske obveze koje se odnose na kriterije prihvaćanja kad Ministarstvo odluči nastaviti utiskivanje plinova, nadzor ili korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom.

(6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka eventualno nastale troškove Ministarstvo zaračunava prethodnom investitoru i putem aktiviranja financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona.

(7) Ako je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, investitor gubi sva prava koja je stekao izdavanjem dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

Poglavlje II.

GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA

Prava i obveze prilikom geološkog skladištenja ugljikova dioksida

Članak 84.

Na prava i obveze investitora prilikom geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama odgovarajuće se primjenjuju odredbe članaka 69. - 71. ovoga Zakona.

Kriteriji i postupak za prihvrat tokova ugljikova dioksida

Članak 85.

(1) Tok ugljikova dioksida mora se pretežno sastojati od ugljikova dioksida. U tok ugljikova dioksida ne smiju se dodavati otpadne ni druge tvari radi odlaganja ili uklanjanja otpadnih ili drugih tvari. Tok ugljikova dioksida može sadržavati tvari nastale ili unesene u postupku nalaženja, hvatanja ili utiskivanja i tragove tvari koje su dodane radi lakšeg nadzora i verifikacije migracije ugljikova dioksida. Koncentracije svih slučajno ili namjerno dodanih tvari moraju biti ispod razina koje bi mogle:

1. štetno djelovati na integritet podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili transportne infrastrukture
2. predstavljati veći rizik koji može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi ili
3. kršiti zahtjeve koje propisuju primjenjivi propisi.

(2) Ministarstvo osigurava da investitor:

1. preuzima i provodi utiskivanje samo za one tokove ugljikova dioksida za koje je provedena analiza sastava, uključujući i analizu korozivnih tvari i procjenu rizika i ako je procjenom rizika utvrđeno da su razine onečišćenja u skladu s uvjetima iz stavka 1. ovoga članka
2. vodi registar količina i svojstava preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova.

Nadzor

Članak 86.

(1) Investitor je dužan provoditi nadzor postrojenja za utiskivanje, skladišnog kompleksa (uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida) i po potrebi neposrednog okoliša u svrhu:

1. usporedbe između stvarnog ponašanja i modela ponašanja ugljikova dioksida i slojne vode u podzemnom skladištu
2. otkrivanja većih nepravilnosti
3. otkrivanja migracije ugljikova dioksida unutar podzemnog skladišta
4. otkrivanja istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta
5. otkrivanja većih štetnih učinaka na neposredni okoliš, a posebice učinaka na pitku vodu, na ljudsku populaciju ili korisnike okolne biosfere
6. procjene učinkovitosti eventualnih korektivnih mjera poduzetih u skladu s člankom 89. ovoga Zakona
7. ažuriranja procjene kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta skladišnog kompleksa, uključujući procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti trajno zbrinut u podzemnom skladištu.

(2) Nadzor se temelji na planu nadzora koji je investitor izradio u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom, pravilnikom iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje praćenje emisija stakleničkih plinova, a koji plan je dostavljen Ministarstvu i odobrilo ga je Ministarstvo u skladu s člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona.

(3) Radi usklađivanja s promjenama procijenjenog rizika istjecanja i razvojem najbolje raspoložive tehnologije, plan se dopunjuje i/ili mijenja u skladu sa zahtjevima utvrđenim u pravilniku iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona najmanje svakih pet godina.

(4) Izmijenjeni i/ili dopunjeni planovi obvezno se dostavljaju Ministarstvu na ponovno odobrenje.

Dostavljanje izvješća od strane investitora

Članak 87.

Investitor koji ima dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida sukladno članku 81. ovoga Zakona dužan je najmanje jednom godišnje dostaviti Ministarstvu izvješće koje sadržava:

1. sve rezultate nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, uključujući informacije o tehnologiji nadzora koju primjenjuje
2. količine i svojstva preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova, u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, a koje investitor zabilježi u skladu s člankom 85. stavkom 2. točkom 2. ovoga Zakona
3. dokaz o ishodu i održavanju financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona
4. svaku drugu informaciju koju Ministarstvo smatra relevantnom u svrhu procjene poštivanja uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i stjecanja novih saznanja o ponašanju ugljikova dioksida u podzemnom skladištu.

Inspekcije

Članak 88.

(1) Inspekcije provode redovite i izvanredne inspekcijske nadzore u svrhu provjere usklađenosti s zahtjevima ovoga Zakona, pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, kao i nadzora učinaka na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.

(2) Inspekcijski nadzor obuhvaća pregled obavljenih radova u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje ili dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući površinska postrojenja, postrojenja za utiskivanje, procjene radova, operacije utiskivanja i nadzora koje provodi investitor i provjeru cjelokupne dokumentacije koju vodi investitor.

(3) Redoviti inspekcijski nadzori provode se najmanje jednom godišnje tijekom tri godine nakon zatvaranja i jednom u pet godina sve dok odgovornost ne prijeđe na Ministarstvo, a kontroliraju se sva postrojenja za utiskivanje i nadzor, kao i cijeli niz učinaka skladišnog kompleksa na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi.

(4) Izvanredni inspekcijski nadzor provodi se:

1. ako su Ministarstvo ili nadležna tijela državne uprave obaviješteni ili je došlo do spoznaje o istjecanju ili većim nepravilnostima u skladu s člankom 89. stavkom 1. ovoga Zakona
2. ako izvješća u skladu s člankom 87. ovoga Zakona pokazuju nepoštovanje uvjeta iz izdane dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
3. radi istrage o ozbiljnim pritužbama u pogledu prirode, okoliša ili zdravlja ljudi
4. u drugim situacijama ako Ministarstvo ili nadležna državna tijela ili inspekcije to smatraju potrebnim.

(5) Nakon svakog inspekcijskog nadzora sastavljaju se zapisnici o rezultatima inspekcije i dostavljaju Ministarstvu u roku ne dužem od sedam dana.

(6) U izvješću se procjenjuje poštovanje zahtjeva propisanih ovim Zakonom i navodi je li daljnja akcija potrebna.

(7) Izvješće se dostavlja investitoru i stavlja na raspolaganje javnosti u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama u roku od dva mjeseca nakon inspekcije.

Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti

Članak 89.

(1) Investitor je dužan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti čim je to moguće obavijestiti Ministarstvo i rudarsku inspekciju Državnog inspektorata te poduzeti korektivne mjere, uključujući i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi.

(2) U slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti kod kojih se podrazumijeva rizik istjecanja investitor je dužan o tome obavijestiti i tijelo državne uprave nadležno za zaštitu prirode i okoliša.

(3) Korektivne mjere iz stavka 1. ovoga članka predstavljaju minimum koji treba poduzeti na temelju plana korektivnih mjera koji se dostavlja Ministarstvu i koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo može u svako doba naložiti provedbu potrebnih korektivnih mjera, uključujući dodatne ili izmijenjene mjere u odnosu na plan korektivnih mjera.

(5) Ako investitor ne poduzme potrebne korektivne mjere, Ministarstvo ih poduzima.

(6) Troškove nastale u vezi s korektivnim mjerama iz stavaka 3. i 4. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora i putem povlačenja sredstava iz financijskoga jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.

Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja

Članak 90.

(1) Podzemno skladište zatvara se:

1. ako su ispunjeni uvjeti iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
2. na opravdani zahtjev investitora, nakon odobrenja Ministarstva ili
3. ako Ministarstvo tako odluči nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona.

(2) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkama 1. ili 2. ovoga članka, investitor ostaje odgovoran za praćenje, izvješćivanje i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu sve dok odgovornost za podzemno skladište ne prijeđe na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga

Zakona. Investitor je odgovoran i za konačnu izolaciju podzemnog skladišta i uklanjanje postrojenja za utiskivanje.

(3) Obveze iz stavka 2. ovoga članka investitor je dužan ispunjavati na temelju privremenog plana postupanja nakon zatvaranja koji investitor izrađuje sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu sa zahtjevima ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona, a koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 78. stavkom 4. i člankom 80. stavkom 2. točkom 7. ovoga Zakona.

(4) Prije zatvaranja podzemnog skladišta u skladu sa stavkom 1. točkama 1. ili 2. ovoga članka privremeni plan postupanja nakon zatvaranja treba:

1. po potrebi izmijeniti i/ili dopuniti na temelju analize rizika, međunarodnu dobru praksu pri naftno-rudarskim radovima i tehnološka poboljšanja
2. dostaviti Ministarstvu na odobrenje i
3. biti odobren od Ministarstva kao konačan plan postupanja nakon zatvaranja.

(5) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkom 3. ovoga članka, Ministarstvo je odgovorno za nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu.

(6) Ministarstvo ispunjava zahtjeve glede postupanja nakon zatvaranja na temelju privremenog plana postupanja iz stavka 4. ovoga članka, te ga dopunjuje i/ili mijenja radi usklađivanja s novim podacima, rezultatima praćenja ili izmijenjenim uvjetima.

(7) Troškove nastale u vezi s mjerama iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora, aktiviranjem financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.

Prijenos odgovornosti

Članak 91.

(1) Kad je podzemno skladište zatvoreno u skladu s odredbama članka 90. stavka 1. točkom 1. ili 2. te stavkom 2. ovoga Zakona, sve zakonske obveze koje se odnose na nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu prenose se na Ministarstvo na vlastitu inicijativu ili na zahtjev investitora ako su ispunjeni sljedeći uvjeti:

1. svi dostupni dokazi upućuju na to da će utisnuti ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zbrinut
2. protekao je minimalni rok koji određuje Ministarstvo. Taj minimalni rok smije biti kraći od 20 godina samo ako Ministarstvo, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je kriterij iz točke 1. ovoga stavka ispunjen prije isteka toga razdoblja
3. ispunjene su financijske obveze iz članka 92. ovoga Zakona
4. podzemno skladište je izolirano i oprema za utiskivanje je uklonjena.

(2) Investitor je dužan sastaviti izvješće u kojem dokumentira da je uvjet naveden u stavku 1. točki 1. ovoga članka ispunjen i dostaviti ga Ministarstvu kako bi ono prihvatilo prijenos odgovornosti. U tom izvješću minimalno mora biti potvrđeno da:

1. stvarno ponašanje utisnutog ugljikova dioksida odgovara modelu ponašanja
2. nema istjecanja koje bi se moglo utvrditi
3. podzemno skladište prelazi u stanje dugoročne stabilnosti.

(3) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka ispunjeni, Ministarstvo sastavlja nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. U nacrtu rješenja navodi se metoda kojom se utvrđuje da su uvjeti iz stavka 1. točke 4. ovoga članka ispunjeni, kao i eventualni revidirani zahtjevi glede izolacije podzemnog skladišta i uklanjanja opreme za utiskivanje. Ako Ministarstvo smatra da uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka nisu ispunjeni, Ministarstvo je dužno odbiti prijenos te investitoru dostaviti obrazloženje.

(4) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje Europskoj komisiji izvješće iz stavka 2. ovoga članka u roku od 30 dana nakon primitka te nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. Isto tako stavlja joj na raspolaganje sve druge materijale, dokumentaciju, akte i podatke koje je Ministarstvo razmatralo prilikom sastavljanja nacrta rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. Ministarstvo obavještuje Europsku komisiju o svim nacrtima rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti i svim drugim materijalima koji su razmatrani prilikom usvajanja nacrta rješenja.

(5) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka od 1. do 4. ovoga članka ispunjeni, donosi rješenje o odobrenju prijenosa odgovornosti i o tome obavještuje investitora. Ministarstvo o konačnoj odluci obavještuje Europsku komisiju, a kad se ta odluka ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora je obrazložiti.

(6) Nakon prijenosa odgovornosti redovite inspekcije predviđene u članku 88. stavku 3. ovoga Zakona prestaju, a nadzor se može smanjiti na razinu koja omogućuje otkrivanje istjecanja ili većih nepravilnosti. Ako se otkriju eventualna istjecanja ili veće nepravilnosti, nadzor treba intenzivirati koliko je potrebno da se procijeni veličina problema i učinkovitost korektivnih mjera.

(7) Ako u razdoblju od deset godina nakon prijenosa odgovornosti dođe do pogreške, a utvrdi se da je nastala postupanjem prethodnog investitora, uključujući slučajeve nepotpunih ili netočnih podataka, prikrivanja podataka, nemara, namjernog obmanjivanja ili kad postupci nisu provedeni s dužnom pažnjom, troškove nastale nakon prijenosa odgovornosti Ministarstvo obračunava prethodnom investitoru.

(8) Ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, Ministarstvo rješenjem utvrđuje prijenos odgovornosti kada, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je da je uskladišten ugljikov dioksid potpuno i trajno zatvoren i da je podzemno skladište izolirano, uklonjeno je postrojenje za utiskivanje odnosno provedene su sve druge radnje određene ovim Zakonom.

Financijsko jamstvo

Članak 92.

(1) Investitor je dužan dostaviti financijsko jamstvo u roku koji je propisan u dozvoli za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida. Ako investitor ne dostavi financijsko jamstvo u roku i obliku koji je propisan dozvolom za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, Ministarstvo ukida dozvolu za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(2) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka mora biti bankarska garancija na ime jamstva ispunjavanja svih obveza koje nastaju u okviru dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući zahtjeve u pogledu provedenih radova, zatvaranja, razdoblja nakon zatvaranja, kao i za ostale potrebne radnje sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja određene ovim Zakonom, kao i svih obveza koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene propisa kojima se utvrđuje trgovanje kvotama stakleničkih plinova.

(3) Jamstvo mora biti neopozivo, bezuvjetno, na „prvi poziv“ i „bez prigovora“ i glasiti na Ministarstvo te valjano i učinkovito tijekom važenja dozvole za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida te u slučajevima određenim ovim Zakonom.

(4) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka periodički se prilagođava promjenama procijenjenog rizika propuštanja, procijenjenim troškovima svih obveza koje proizlaze iz dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, te obvezama koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene propisa kojima se uređuje trgovanje emisijskih jedinica stakleničkih plinova.

(5) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka ostaje važeće i na snazi:

1. nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 1. ili 2. ovoga Zakona, dok odgovornost za podzemno skladište nije prenesena na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga Zakona
2. nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona:
 - a) do izdavanja nove dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida
 - b) ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona, pod uvjetom da su financijske obveze iz članka 93. ovoga Zakona ispunjene.

Financijski mehanizam

Članak 93.

(1) Investitor je dužan, dostaviti Ministarstvu financijski doprinos prije prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona.

(2) Iznos financijskog doprinosa određuje se prema kriterijima iz pravilnika iz članka 76. stavka 5. ovoga Zakona te podacima koji se odnose na povijest skladištenja ugljikova dioksida

relevantnim za određivanje obveza nakon prijenosa odgovornosti pri čemu financijski doprinos mora pokrivati minimalno procijenjene troškove nadzora za razdoblje od najmanje 30 godina.

(3) Financijski doprinos može se upotrijebiti za pokriće troškova koje Ministarstvo ima nakon prijenosa odgovornosti kako bi se osiguralo da je nakon prijenosa odgovornosti, na lokacijama na kojima je geološki uskladišten, ugljikov dioksid u potpunosti i trajno zatvoren.

(4) Financijski doprinos iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se u izdanoj dozvoli za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

Pristup transportnoj mreži i podzemnim skladištima

Članak 94.

(1) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi potencijalnim korisnicima osiguralo mogućnost pristupa transportnim mrežama i podzemnim skladištima u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama.

(2) Pristup iz stavka 1. ovoga članka osigurava se transparentno i bez diskriminacije, pod uvjetima koje odredi Ministarstvo pri čemu vrednuje sljedeće kriterije:

1. skladišni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan na područjima određenim prema odredbama članka 75. i 76. ovoga Zakona i transportni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan
2. razmjernost dio obveza Republike Hrvatske u pogledu smanjenja ugljikova dioksida u skladu s međunarodnim pravnim instrumentima i zakonodavstvom kojim se planira ispunjenje hvatanja i geološkog skladištenja ugljikova dioksida
3. potrebu da uskrati pristup u slučaju nekompatibilnosti tehničkih specifikacija koju nije moguće prevladati tehnički ili ekonomski opravdanim mjerama
4. nužnost poštivanja propisno obrazloženih opravdanih potreba vlasnika ili investitora podzemnih skladišta ili transportne mreže i interesa svih drugih korisnika podzemnog skladišta ili mreže ili opreme i postrojenja za obradu i rukovanje na koje bi to moglo utjecati.

(3) Operatori transportne mreže i investitori podzemnih skladišta mogu uskratiti pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta, a svako uskraćivanje pristupa treba propisno obrazložiti.

(4) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi osiguralo da investor podzemnog skladišta koji uskraćuje pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta ili nedostatka priključka poduzme sva moguća poboljšanja koliko je to ekonomski opravdano ili ako ih je potencijalni kupac voljan platiti, pod uvjetom da to nema štetan utjecaj na sigurnost transporta i geološkog skladištenja ugljikova dioksida u pogledu zaštite prirode, okoliša i zdravlja ljudi.

Rješavanje sporova

Članak 95.

(1) Sporovi u vezi s pristupom transportnim mrežama i podzemnim skladištima rješavaju se sukladno propisima kojima se uređuju transportne mreže i podzemna skladišta.

(2) Kod prekograničnih sporova primjenjuje se sustav rješavanja sporova one države članice koja ima jurisdikciju nad transportnom mrežom ili podzemnim skladištima kojima je pristup uskraćen.

(3) Ako su transportna mreža ili podzemno skladište iz stavka 2. ovoga članka pod jurisdikcijom više država članica, države članice međusobno surađuju radi osiguranja primjene ovoga Zakona te Uredbe (EU) 2024/1735.

Prekogranična suradnja

Članak 96.

U slučajevima prekograničnog prijenosa ugljikova dioksida, prekograničnih podzemnih skladišta ili prekograničnih skladišnih kompleksa nadležna tijela država članica zajedno ispunjavaju zahtjeve ovoga Zakona, Uredbe (EU) 2024/1735 i drugog zakonodavstva Europske unije koje uređuje to područje.

Registri

Članak 97.

(1) Ministarstvo uspostavlja i održava:

1. registar izdanih dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida
2. registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida
3. registar područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim strukturama i procijenjenih skladišnih kapaciteta za geološko skladištenje na tom području
4. registar svih zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa, uključujući njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije bitne za procjenu hoće li uskladišten ugljikov dioksid biti u potpunosti i trajno zatvoren.

(2) Registre iz stavka 1. ovoga članka nadležna tijela državne uprave koriste radi utvrđivanja činjenica relevantnim u postupcima planiranja i izdavanja dozvola za aktivnosti koje bi mogle utjecati na geološko skladištenje ugljikova dioksida ili biti pod utjecajem geološkog skladištenja ugljikova dioksida u podzemnim skladištima obuhvaćenim registrom.

Informiranje i izvještavanje

Članak 98.

(1) Informacije o podzemnim skladištima za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje su bitne za prirodu, okoliš i zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, primjenjujući odredbe propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama.

(2) Ministarstvo je dužno svake tri godine podnositi Europskoj komisiji izvješće o provedbi ovoga Zakona koje sadržava i registar iz članka 97. stavka 1. točke 3. ovoga Zakona te provedbi Uredbe (EU) 2024/1735.

Obveza doprinosa kapacitetima geološkog skladištenja ugljikova dioksida

Članak 99.

(1) Svaki investitor koji ima izdanu dozvolu za eksploataciju ili pridobivanje ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona ili Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika obavezan je ispuniti pojedinačni doprinos koji Europska komisija odredi u skladu s člankom 23. stavkom 3. Uredbe (EU) 2024/1735.

(2) Pojedinačni doprinosi iz stavka 1. ovoga članka izračunavaju se razmjerno udjelu svakog investitora u proizvodnji sirove nafte i prirodnog plina u Europskoj uniji od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. i obuhvaćaju kapacitet utiskivanja ugljikova dioksida u skladišnom prostoru kojem je izdana dozvola u skladu s odredbama ovoga Zakona i dostupan je na tržištu do 2030.

(3) Subjekti čija je proizvodnja sirove nafte i prirodnog plina ispod praga utvrđenog u skladu s delegiranim aktom na temelju odredbe članka 23. stavka 12. Uredbe (EU) 2024/1735, isključuju se iz tog izračuna i na te subjekte se ne primjenjuje obveza doprinošenja.

(4) Investitori koji imaju obvezu u skladu s odredbom stavka 1. ovoga članka, dužni su Europskoj komisiji podnijeti plan u kojem detaljno opisuju kako namjeravaju ostvariti svoj doprinos ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida Europske unije do 2030. U tim se planovima:

- a) potvrđuje doprinos investitora izražen u ciljanoj količini novih kapaciteta skladištenja i utiskivanja ugljikova dioksida koji su dostupni do 2030.
- b) navode sredstva i ključne etape za postizanje ciljane količine.

(5) Kako bi postigli ciljane količine raspoloživog kapaciteta utiskivanja investitori iz stavka 1. ovoga članka mogu:

- a) uložiti u projekte skladištenja ugljikova dioksida ili razviti te projekte, sami ili u suradnji s drugima
- b) sklopiti sporazume s drugim investitorima iz stavka 1. ovoga članka
- c) sklopiti sporazume s trećim nositeljima projekata skladištenja ili ulagačima u projekte skladištenja kako bi ispunili svoj doprinos.

(6) Investitori iz stavka 1. ovoga članka dužni su svake godine Komisiji podnijeti izvješće o napretku u ostvarivanju svojeg doprinosa, u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, Republika Hrvatska može podnijeti zahtjev Europskoj komisiji za izuzeće investitora iz stavka 1. ovoga članka Zakona od obveze pojedinačnih doprinosa iz stavka 1. ovoga članka Zakona pri čemu se zahtjev podnosi ako kapaciteti geološkog skladištenja na području Republike Hrvatske premašuju obveze investitora iz stavaka 1. i 2. ovoga članka.

(8) U slučaju da Europska komisija odobri zahtjev iz stavka 7. ovoga članka, investitori se oslobađaju obveze pojedinačnih doprinosa u opsegu utvrđenom odlukom Europske komisije.

(9) Investitori izuzeti na temelju stavka 8. ovoga članka mogu sklapati sporazume u skladu sa stavkom 5. točkama b) i c) ovoga članka samo za kapacitete utiskivanja koji premašuju pojedinačni doprinos od kojeg su izuzeti i zbroj pojedinačnih doprinosa koji su izuzeti.

(10) Godinu dana nakon odluke o izuzimanju i svake godine nakon toga Republika Hrvatska Komisiji podnosi izvješće u kojem detaljno opisuje napredak investitora izuzetih na temelju stavka 7. ovoga članka prema postizanju doprinosa tih investitora raspoloživom ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida na razini Unije utvrđenom u stavcima 1. i 2. ovoga članka.

(11) Ako Ministarstvo utvrdi da investitor nije ispunio obvezu pojedinačnog doprinosa iz stavka 1. ovoga članka donosi rješenje kojim utvrđuje neispunjene obveze.

Poglavlje III.

STRATEŠKI PROJEKTI GEOLOŠKOG SKLADIŠTENJA UGLJIKOVA DIOKSIDA

Kriteriji odabira

Članak 100.

(1) Vlada Republike Hrvatske kao strateške projekte skladištenja ugljikova dioksida priznaje projekte skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom stopom emisija koji ispunjavaju sljedeće kriterije:

1. skladišni prostor ugljikova dioksida nalazi se na području Republike Hrvatske, u njezinu isključivom gospodarskom pojasu ili u njezinu epikontinentalnom pojasu u smislu Konvencije Ujedinjenih naroda o pravu mora koje je prostornim planom planirano za tu svrhu
2. projekt skladištenja ugljikova dioksida doprinosi postizanju cilja utvrđenog u članku 101. ovoga Zakona
3. za projekt skladištenja ugljikova dioksida podnesen je zahtjev za dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(2) Svaki projekt hvatanja ugljikova dioksida povezan s projektom skladištenja ugljikova dioksida koji ispunjava kriterije iz stavka 1. ovoga članka i svaki povezani projekt za infrastrukturu za ugljikov dioksid koji je potreban za transport uhvaćenog ugljikova dioksida također se priznaje kao strateški projekt u skladu s ovim člankom.

Zahtjev i priznavanje

Članak 101.

(1) Investitor podnosi zahtjev za priznavanje projekta geološkog skladištenja kao strateški projekt Ministarstvu.

(2) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka sadržava sljedeće informacije:

- a) relevantne dokaze o ispunjenju kriterija utvrđenih u članku 102. ovoga Zakona
- b) poslovni plan u kojem se evaluira financijska održivost projekta u skladu s ciljem otvaranja kvalitetnih radnih mjesta i

c) prvi nacrt vremenskog rasporeda projekta u kojem se procjenjuje kada bi projekt mogao doprinijeti referentnoj vrijednosti za proizvodni kapacitet ciljnom kapacitetu utiskivanja ugljikova dioksida na razini Europske unije, a u skladu s odredbom članka 99. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo ocjenjuje zahtjev iz stavka 1. ovoga članka i u roku od 30 dana od primitka urednog zahtjeva i donosi odluku.

(4) Ako investitor nije dostavio sve relevantne i potpune informacije potrebne za obradu zahtjeva, Ministarstvo samo jedanput traži da investitor u naknadnom roku dostavi dodatne informacije kako bi zahtjev bio uredan.

(5) Početkom postupka ocjenjivanja smatra se datum kada se potvrdi da je zahtjev uredan.

(6) Odluka mora biti obrazložena i o njoj se obavještuje investitor i nadležno tijelo u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(7) Ako se odluka ne donese u roku iz stavka 3. ovoga članka, investitor može obavijestiti Ministarstvo i zatražiti da ga Ministarstvo obavijesti o izmijenjenom roku, koji je najviše 30 dana nakon izvornog roka.

(8) Ako Ministarstvo rješenjem odbije zahtjev, investitor može koristiti mehanizme i pravna sredstva predviđena Uredbom (EU) 2024/1735 pri čemu postupanje Europske komisije ne utječe na izvršnost rješenja Ministarstva, osim ako je pravom Europske unije drukčije propisano.

(9) Ako Europska komisija nakon provedenog ocjenjivanja u skladu sa stavkom 8. ovoga članka potvrdi odbijanje zahtjeva od strane Ministarstva, dopisom obavještava investitora o svojem zaključku.

(10) Ako se ocjena Europske komisije razlikuje od ocjene Ministarstva, projekt razmatra nadležno tijelo u skladu s Uredbom (EU) 2024/1735.

(11) Ako Europska komisija ili Ministarstvo utvrdi da je strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologija s nultom neto stopom emisija znatno promijenjen ili da više ne ispunjava kriterije utvrđene u članku 102. ovoga Zakona te Uredbe (EU) 2024/1735 ili ako je priznavanje projekta kao strateškog projekta geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija bilo utemeljeno na zahtjevu koji je sadržavao netočne informacije, o tome obavještuje investitora. Nakon što sasluša investitora Ministarstvo može staviti izvan snage odluku kojom se projekt priznaje kao strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija.

(12) Projekt koji više nije priznat kao strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija gubi sva prava povezana s tim statusom na temelju ovoga Zakona i Uredbe (EU) 2024/1735.

Prioritetni status

Članak 102.

(1) Investitori i sva nadležna tijela osiguravaju da se postupci u vezi sa strateškim projektima geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija provode na najbrži mogući način, u skladu s pravom Europske unije i nacionalnim zakonodavstvom.

(2) Ako je projekt priznat kao strateški projekt geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija, Republika Hrvatska tom strateškom projektu geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija dodjeljuje status od interesa za Republiku Hrvatsku, a postupci izdavanja dozvola za strateške projekte su hitni, što uključuje postupke povezane s procjenama utjecaja na okoliš i prirodu i prostornim planiranjem.

Trajanje postupka izdavanja dozvola

Članak 103.

(1) Postupak izdavanja dozvola za strateške projekte geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija ne traje dulje od:

1. devet mjeseci za izgradnju ili proširenje projekata čiji je godišnji proizvodni kapacitet manji od 1 GW
2. 12 mjeseci za izgradnju ili proširenje projekata čiji godišnji proizvodni kapacitet iznosi 1 GW ili više
3. 18 mjeseci za sve potrebne dozvole za upravljanje skladišnim prostorom u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(2) Postupak izdavanja dozvola za strateške projekte iz stavka 1. ovoga članka čiji se godišnji proizvodni kapacitet ne mjeri u GW ne traje dulje od 12 mjeseci.

Doline za ubrzavanje industrije s nultom neto stopom emisija

Članak 104.

(1) Ministarstvo može odlukom odrediti doline za ubrzavanje industrije s nultom neto stopom emisija kao područja za ubrzavanje industrijskih aktivnosti s nultom neto stopom emisija, za ubrzavanje provedbe projekata proizvodnje tehnologija s nultom neto stopom emisija, što uključuje strateške projekte geološkog skladištenja ugljikova dioksida kao tehnologije s nultom neto stopom emisija ili klastere projekata ili za testiranje inovativnih tehnologija s nultom neto stopom emisija.

(2) Odluka iz stavka 1. ovoga članka:

1. utvrđuje jasan geografski i tehnološki opseg dolina u skladu s prostornim planom o čemu tijelo nadležno za prostorno uređenje izdaje potvrdu
2. obuhvaća područja koja uključuju umjetne i izgrađene površine, industrijske lokacije i neiskorištene lokacije

3. donosi se nakon provedbe procjene utjecaja na okoliš i odgovarajuće ocjene prihvatljivosti za ekološku mrežu sukladno propisima koji uređuju zaštitu okoliša i prirode
4. kada to dopuštaju prostorni i tehnički uvjeti, usklađena je s određivanjem područja za brži razvoj obnovljivih izvora energije sukladno propisu koji uređuje obnovljive izvore energije.

(3) Odluci Ministarstva iz stavka 1. ovoga članka prilaže se plan u kojem se utvrđuju konkretne nacionalne mjere kojima će se povećati privlačnost doline kao lokacije za proizvodne djelatnosti, što uključuje sljedeće programe gospodarske i administrativne potpore u cilju:

1. olakšavanja razvoja potrebne infrastrukture u dolini
2. potpore privatnim ulaganjima u dolini
3. postizanja odgovarajuće prekvalifikacije i usavršavanja lokalne radne snage
4. objave informacija o dolini u sredstvima javnog priopćavanja.

Izdavanje dozvola u okviru dolina

Članak 105.

(1) Na pojedinačne projekte u dolinama primjenjuju se odredbe članka 104. ovoga Zakona pri čemu se za svaku dolinu određuje jedinstvena kontaktna točka u Ministarstvu.

(2) Jedinstvena kontaktna točka nositeljima projekata stavlja na raspolaganje predloške u kojima se navode dozvole potrebne za projekte u dolinama. Ti predlošci uključuju informacije o svim značajkama projekta i mjerama koje su predviđene za izbjegavanje ili sprečavanje znatnih štetnih utjecaja na okoliš i prirodu, kako bi se osiguralo da samo projekti sa znatnim utjecajima na okoliš i prirodu podliježu procjeni na temelju propisa koji uređuje zaštitu okoliša i prirode i kako bi nadležnom tijelu bilo lakše utvrditi treba li projekt podlijezati procjeni utjecaja na okoliš ili drugom odgovarajućem postupku.

(3) Ako su ispunjeni uvjeti propisani propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode, mogu se u pojedinačnom postupku proglasiti projektima od prevladavajućeg javnog interesa.

GLAVA VI.

IZVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH RADOVA

Poglavlje I.

ZAJEDNIČKE ODREDBE

Obuhvat radova

Članak 106.

(1) Izvođenje naftno-rudarskih radova dozvoljeno je unutar granica istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, osim kada se točka isporuke nalazi izvan granica eksploatacijskog polja odnosno kada se naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su u tehnološkoj vezi, a koji su predviđeni u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji, nalaze izvan granica utvrđenog eksploatacijskog polja, pri čemu podliježu odredbama ovoga Zakona i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo može, u okviru postupaka i akata koji se donose na temelju ovoga Zakona, zbog nacionalne sigurnosti, javne sigurnosti, javnog zdravlja, sigurnosti prometa, zaštite okoliša, zaštite prirode i kulturnih dobara, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sigurnosti radnika, planiranog upravljanja ili zbog racionalnog iskorištavanja ležišta ugljikovodika, geotermalnih voda te geoloških struktura za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim strukturama odrediti posebne uvjete i zahtjeve prilikom obavljanja naftno-rudarskih radova.

Opća načela i mjere zaštite i sigurnosti

Članak 107.

(1) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan poduzimati sve mjere za zaštitu okoliša i prirode, kulturnih dobara, zdravlja i sigurnosti ljudi i imovine, sukladno uvjetima dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih temeljem ovoga Zakona.

(2) Investitor je, u svrhu cjelovite zaštite prirode i okoliša od štetnih utjecaja naftno-rudarskih radova, dužan osigurati da se prilikom obavljanja radova:

- poduzimaju sve potrebne mjere radi sprječavanja onečišćenja, a primjenom najboljih raspoloživih tehnologija u smislu odredbi posebnih propisa
- ne uzrokuje onečišćenje prirode i okoliša
- ne utiskuje voda u bušotinu u količini od 1.000 m³ ili više po fazi lomljenja ili 10.000 m³ ili više tijekom cijelog postupka lomljenja, sukladno Preporuci Europske komisije 2014/70/EU od 22. siječnja 2014. o minimalnim načelima u pogledu istraživanja i proizvodnje ugljikovodika primjenom postupka hidrauličkog lomljenja s pomoću velikog volumena fluida
- izbjegava stvaranje ili proizvodnju otpada odnosno da se otpad oporabljuje ili, kad se te mjere ne mogu postići, da se otpad odlaže na način kojim se izbjegavaju ili smanjuju utjecaji na prirodu i okoliš i sukladno načelu blizine prema posebnim propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom
- učinkovito koristi energija
- poduzimaju sve nužne mjere, odnosno mjere određene posebnim propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika kako bi se spriječile nesreće i sanirale posljedice
- nakon prestanka izvođenja naftno-rudarskih radova poduzmu sve mjere kako bi se izbjegao rizik onečišćenja prirode i okoliša te područje postrojenja osigura na način kojim se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš
- primjenjuje tehničke standarde i normative propisane pravilnikom iz stavka 6. ovoga članka.

(3) Investitor je u svrhu zaštite i očuvanja kulturnih dobara od štetnih utjecaja naftno-rudarskih radova dužan osigurati da se prilikom obavljanja radova:

- provode posebni uvjeti zaštite kulturnih dobara
- u slučaju nailaska na arheološko nalazište ili nalaze, radovi odmah zaustave te o nalazu istog dana ili sljedećeg radnog dana obavijesti ministarstvo nadležno za poslove kulture.

(4) Investitor je prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova dužan provoditi zaštitu na radu sukladno propisima kojima se uređuje zaštita na radu i propisima kojima se utvrđuju uvjeti za siguran rad i zdravlje radnika zaposlenih pri izvođenju radova.

(5) Sve treće osobe dužne su se pridržavati svih mjera zaštite i uputa investitora na područjima na kojima je u tijeku izvođenje naftno-rudarskih radova.

(6) Tehnički standardi i normativi pri istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Obveza obavještanja nadležnih tijela

Članak 108.

Pravne osobe koje izvide naftno-rudarske radove dužne su najkasnije u roku od 24 sata izvijestiti rudarsku inspekciju Državnog inspektorata i nadležnu policijsku postaju o svakom smrtnom slučaju, grupnoj povredi, teškoj povredi na radu, a o svakoj drugoj nesreći na radu u roku od 72 sata.

Čuvanje i sprječavanje gubitaka

Članak 109.

(1) Investitor usvaja sve potrebne mjere koje su usklađene s međunarodnom dobrom praksom pri obavljanju naftno-rudarskih radova i određene provjerenim projektom razrade i eksploatacije radi sprječavanja gubitaka georesursa iznad ili ispod površine zemlje tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova.

(2) Investitor je dužan racionalno iskorištavati ležište na način da se georesursi racionalno pridobivaju, oplemenjuju, sabiru i transportiraju uz što manje gubitke sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu s propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode.

Odgovornost investitora

Članak 110.

(1) Investitor je odgovoran za izvođenje naftno-rudarskih radova sukladno uvjetima ovoga Zakona, dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih temeljem ovoga Zakona i propisima kojima se uređuju obvezni odnosi.

(2) Investitor je odgovoran i za radnje i/ili propuste počinjene prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova koji nisu sukladni međunarodnim standardima u istraživanju, eksploataciji i korištenju energetskih georesursa.

(3) U slučaju da investitora predstavlja više pravnih osoba, odgovornost iz stavka 1. ovoga članka je solidarna.

Korištenje zemljišta i podzemlja

Članak 111.

(1) Investitor ima pravni interes za uređenje odnosa s vlasnicima odnosno nositeljima drugih stvarnih prava na zemljištima na kojima je predviđeno ostvarivanje prava iz dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih temeljem ovoga Zakona.

(2) Sukladno odredbama posebnog propisa kojim je uređeno upravljanje nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, nekretninama iz stavka 1. ovoga članka koje su vlasništvu Republike Hrvatske raspolaže se bez provođenja javnog natječaja.

(3) Investitor je dužan najkasnije u roku od osam dana o svakom prijedlogu za izvlaštenje podnesenim u skladu s odredbama posebnog propisa kojim se uređuje izvlaštenje nekretnina izvijestiti Agenciju, uz prilaganje kopije čitavog prijedloga.

(4) Ako je ostvarivanje prava iz dozvola izdanih po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenih temeljem ovoga Zakona predviđeno na pomorskom dobru, investitor je po sklapanju ugovora dužan podnijeti zahtjev za dodjelu koncesije za gospodarsko korištenje pomorskog dobra, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova.

(5) U slučaju iz stavka 4. ovoga članka koncesija za gospodarsko korištenje pomorskog dobra izdaje se na zahtjev investitora, a prema uvjetima iz propisa koji uređuje gospodarsko korištenje pomorskog dobra.

(6) Investitor snosi sve troškove nastale u postupcima iz stavaka od 1. do 4. ovoga članka, kao i troškove naknada koje se plaćaju vlasnicima odnosno nositeljima drugih stvarnih prava.

Vlasništvo nad imovinom za izvođenje naftno-rudarskih radova

Članak 112.

(1) Ako je dozvola izdana po ovome Zakonu ukinuta ili je ugovor sklopljen temeljem ovoga Zakona raskinut, bez obzira na razloge, ili je došlo do isteka ili prestanka postojećeg prava na eksploataciju po bilo kojoj osnovi, sva nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva od zemljišta u istražnom prostoru ili na eksploatacijskom polju postaje vlasništvo Republike Hrvatske, a istodobno prestaju i sva stvarna prava i ovlaštenja investitora ili trećih osoba za postavljanje zahtjeva s osnove ulaganja, koja su imali ili bi mogli imati s obzirom na ulaganja u taj naftno-rudarski objekt.

(2) Pokretna imovina nabavljena u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova, a koja se može razdvojiti bez nanošenja štete na trajnoj imovini, vlasništvo je investitora koji je imovinu nabavio, osim kad je vrijednost te imovine nadoknađena u postupku povrata troškova na temelju ugovora o istraživanja i podjeli eksploatacije ugljikovodika, u kojem slučaju vlasništvo nad imovinom sječe Republika Hrvatska, a istom upravlja Ministarstvo.

(3) Iznimno od odredbi stavka 1. ovoga članka, nepokretna imovina ili konstrukcija neodvojiva od nekretnine u istražnom prostoru ili u eksploatacijskom polju smještenom na pomorskom dobru ostaje pripadnost pomorskog dobra.

(4) U trenutku prijenosa vlasništva sukladno stavcima 1. i 2. ovoga članka Agencija i investitor, ako je prisutan, zapisnikom utvrđuju imovinu koja se prenosi na Republiku Hrvatsku, kao i da je vlasništvo preneseno bez tereta ili prava trećih osoba.

(5) Investitor je odgovoran za pravilno održavanje, osiguranje i sigurnost sve imovine koja je potrebna za naftno-rudarske radove te za čuvanje imovine u dobrom stanju, stanju ispravnosti i funkcionalnosti u svakom trenutku.

(6) Sva nepokretna i pokretna imovina za koju je pravo vlasništva preneseno na Republiku Hrvatsku u skladu s ovim člankom predmet je obveze investitora na sanaciju sukladno članku 177. ovoga Zakona, osim ako drukčije nije utvrđeno u skladu s člankom 115. ovoga Zakona.

(7) Investitor i treća osoba nemaju pravo na naknadu za svu imovinu koja je sukladno odredbama ovoga Zakona prenesena na Republiku Hrvatsku.

Operator

Članak 113.

(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku.

(2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan unaprijed obavijestiti Ministarstvo o imenovanju operatora, a Ministarstvo, nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

(3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je:

- postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj
- počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri.

(4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana.

(5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Republike Hrvatske.

(6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Republike Hrvatske, trgovačko društvo Republike Hrvatske i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama.

Privremeni prekid radova

Članak 114.

(1) Ako se izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju privremeno prekine zbog nepredviđenih okolnosti, investitor je dužan u roku od 24 sata od prekida o okolnostima obustave izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu.

(2) O privremenom prekidu izvođenja naftno-rudarskih radova, koji je unaprijed planiran, investitor je dužan najmanje 15 dana prije dana prekida radova izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu, dostaviti im zapisnik o uzrocima prekida i poduzetim mjerama za uklanjanje opasnosti šteta koje bi mogle nastati za vrijeme prekida radova i ponovnog započinjanja radova te provesti mjere osiguranja kojima se isključuje mogućnost nastanka opasnosti za ljude, imovinu, prirodu i okoliš.

(3) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s odredbama ovoga Zakona ne može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini.

(4) Iznimno od odredbi stavka 3. ovoga članka, privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova može trajati duže od 180 uzastopnih dana u jednoj kalendarskoj godini kada je to obrađeno i prikazano u provjerenom naftno-rudarskom projektu.

(5) Ako privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova traje duže od 180 uzastopnih dana smatra se da je investitor potpuno i trajno obustavio izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju.

Obustava radova

Članak 115.

(1) Investitor je dužan izvijestiti Ministarstvo, rudarsku inspekciju Državnog inspektorata, Agenciju te ministarstvo nadležno za pomorstvo, ako se naftno-rudarski radovi izvode na plovnom putu najmanje, 15 dana prije svake potpune i trajne obustave izvođenja naftno-rudarskih radova na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju, neovisno o razlogu.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka, investitor je dužan u daljnjem roku od 60 dana Ministarstvu dostaviti elaborat o rezervama, specifikaciju razloga za obustavu radova te svu dokumentaciju o stanju radova do dana obustave.

(3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka, ministar nadležan za energetiku odlukom osniva povjerenstvo za utvrđivanje rezervi iz članka 39. ovoga Zakona koje ispituje razloge za obustavu radova, postojanje te iskorištenost rezervi.

(4) Ako povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka utvrdi da rezerve nisu iskorištene i da postoji mogućnost daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova, Ministarstvo donosi odluku o provedbi nadmetanja ili sanaciji u skladu s člankom 177. i 183. ovoga Zakona.

(5) Dokumentacija o stanju radova do dana obustave dostavljena u skladu sa stavkom 2. ovoga članka postaje vlasništvo Republike Hrvatske.

Radni program i budžet

Članak 116.

(1) U roku od 30 dana od stupanja na snagu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona, investitor je dužan Agenciji dostaviti na mišljenje godišnji radni program i budžet te ponovno najkasnije 90 dana prije početka svake kalendarske godine.

(2) Godišnji radni programi i budžeti moraju obuhvaćati minimalne radne obveze na koje se investitor obvezao u istražnom razdoblju i naftno-rudarskim projektima.

(3) Agencija može od investitora tražiti izmjene i dopune u roku od 30 dana.

(4) Ako tijekom kalendarske godine dođe do promjena godišnjeg radnog programa i budžeta, investitor dostavlja obrazloženje promjena godišnjeg radnog programa i budžeta te se promjene unose u godišnji radni program i budžet pod uvjetom da ne mijenjaju glavne ciljeve godišnjeg radnog programa i budžeta te su one u skladu s minimalnim radnim obvezama investitora odnosno naftno-rudarskim projektima.

(5) Investitor u roku od 30 dana nakon kraja godine Agenciji dostavlja izvješće o napretku obavljenih radova i nastalih troškova tijekom prethodne godine, a na temelju radnog programa i budžeta.

Vlasništvo nad dokumentima i podacima

Članak 117.

(1) Svi geološki, geokemijski, geofizički, inženjerski i drugi podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji, uključujući i sve analize, interpretacije i studije izvedene na temelju tih podataka isključivo su vlasništvo Republike Hrvatske.

(2) Investitor je ovlašten podatke iz stavka 1. ovoga članka koristiti isključivo u svrhu izvođenja naftno-rudarskih radova za vrijeme važenja dozvole za istraživanje, dozvole za eksploataciju, sklopljenog ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina, uz obvezu poštovanja tajnosti podataka sukladno odredbama ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina ili dozvole za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

(3) Investitor je dužan predati sve podatke iz stavka 1. ovoga članka bez ikakve naknade.

(4) Investitor je dužan dostaviti podatke iz stavka 1. ovoga članka Agenciji u roku od 60 dana nakon završetka prikupljanja podataka odnosno izrade analiza, interpretacija, studija i rezultata izvedenih na temelju prikupljenih podataka, osim u slučaju dnevnih izvještaja o naftno-rudarskim radovima iz članka 118. točke 7. ovoga Zakona koji se dostavljaju na dnevnoj bazi čim investitor započne s naftno-rudarskim radovima.

(5) Prije dostave podataka iz stavka 4. ovoga članka, a bez obzira na završetak radova ili izradu dokumentacije zadnjeg dana svakog kalendarskog kvartala, investitor je dužan obavijestiti Agenciju, a kako bi Agencija utvrdila specifikaciju i način dostave podataka iz stavka 1. ovoga članka koje je investitor dužan dostaviti.

(6) Odredbe ovoga Zakona odnose se i na podatke iz stavka 1. ovoga članka prikupljene temeljem Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.), a nalaze se u posjedu investitora ili drugih naftno-rudarskih gospodarskih subjekata.

(7) Operativne poslove za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata iz stavka 1. ovoga članka pod nadzorom Ministarstva obavlja Agencija.

(8) Agencija je dužna evidentirati pohranjene podatke i rezultate iz stavka 1. ovoga članka i na prikladan ih način učiniti dostupnima sukladno članku 119. ovoga Zakona.

(9) Agencija u suradnji s Hrvatskim geološkim institutom osigurava pohranu kopija svih podataka iz stavka 1. ovoga članka u Hrvatskom geološkom institutu.

(10) Hrvatski geološki institut ne smije davati podatke na korištenje trećim osobama, kao ni koristiti podatke u znanstvene i istraživačke svrhe bez odobrenja Agencije, sukladno članku 119. stavku 7. ovoga Zakona.

Podaci prikupljeni pri istraživanju ili eksploataciji

Članak 118.

Vrste geoloških, geokemijskih, geofizičkih, inženjerskih podataka i rezultata iz članka 117. ovoga Zakona su, ali bez ograničenja, sljedeći:

1. geofizički podaci koji uključuju, seizmičke, gravimetrijske i magnetometrijske te ostale geofizičke podatke dobivene magnetotelurskim, geoelektričnim, georadarskim, satelitskim i drugim mjerenjima. Podaci se odnose na sve izvorno snimljene, obrađene, specijalno obrađene i reobrađene podatke te izvedene rezultate, analize i studije tih podataka
2. podaci prikupljeni pri rekognosciranju odnosno preliminarnom regionalnom istraživanju
3. geokemijski podaci koji uključuju, izvorne podatke, karte lokacija te sve interpretirane podatke geokemijskog mjerenja sa svim informacijama o točnim lokacijama i primijenjenim analitičkim metodama i standardima, uključujući referentne standarde i prezentacije rezultata svih testiranih uzoraka i završne studije
4. bušotinski podaci koji uključuju, projekte, izvorne i interpretirane podatke prikupljene pri izradi bušotine i podatke dobivene mjerenjima u kanalu bušotine te završne rezultate i sve izvještaje, analize i sve derivate proizašle iz podataka. Podaci se odnose na sve geološke, geofizičke, geokemijske i inženjerske podatke u izvornom, obrađenom i interpretiranom obliku
5. podaci o pridobivanju ugljikovodika, geotermalnih voda, plina iz podzemnih skladišta plina te podaci o geološkom skladištenju ugljikova dioksida
6. fizički podaci koji uključuju, sve jezgre, bočne jezgre, uzorke krhotina uzetih sa sita i uzorke fluida uzetih pri izradi bušotine i hidrodinamičkim mjerenjima u istoj pri čemu investitor ima pravo zadržati dio uzoraka krhotina i jezgara te fluida potrebnih za vlastita istraživanja

7. izvještaji, dnevni izvještaji o naftno-rudarskim radovima istraživanja ili eksploatacije, interpretacije, analize, prezentacije, elaborati i studije sastavljene na temelju podataka prikupljenih pri istraživanju ili eksploataciji.

Pristup podacima

Članak 119.

(1) Naftno-rudarski gospodarski subjekti koji su zainteresirani za nadmetanje odnosno za izdavanje dozvole za istraživanje mogu pristupiti sobi s podacima (data room) i dobiti pravo na korištenje podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude.

(2) Soba s podacima iz stavka 1. ovoga članka organizirana je u prostorijama Agencije, a pristup i pravo korištenja podataka u svrhu sudjelovanja na nadmetanju odnosno u svrhu predaje ponude iz stavka 1. ovoga članka moguće je ostvariti sukladno pravilniku iz stavka 10. ovoga članka.

(3) Podaci s eksploatacijskih polja ili istražnih prostora stariji od pet godina mogu se dati na uvid u sobi s podacima.

(4) Investitor ima pravo na upotrebu i pristup svim geološkim, geofizičkim, geokemijskim i inženjerskim podacima u posjedu Agencije koji su u vezi s istražnim prostorom po potpisivanju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili izdavanju dozvola izdanim sukladno odredbama ovoga Zakona.

(5) Predstavnici akademskih i obrazovnih zajednica te državnih institucija mogu pristupiti sobi s podacima bez naknade.

(6) Podaci se, bez naknade, mogu ustupiti na korištenje akademskim i obrazovnim zajednicama u svrhu znanstvenog i obrazovnog rada te državnim institucijama za potrebe izrade projekata i strateških studija za nekomercijalne svrhe.

(7) Akademске, obrazovne zajednice te državne institucije moraju zatražiti Agenciju odobrenje za korištenje podataka te točno navesti podatke i za koju će svrhu biti korišteni.

(8) Akademска i obrazovna zajednica te državne institucije moraju ustupiti sve znanstvene radove i rezultate Agenciji.

(9) Naknada za ulazak u sobu s podacima te naknada za korištenje podataka prihod su državnog proračuna.

(10) Pravilnik kojim se propisuju način pristupa trećih osoba sobi s podacima, naknada za ulazak u sobu s podacima, uvjeti korištenja podataka, naknada za korištenje podataka te iznos pristojbi za nadmetanja donosi ministar nadležan za energetiku uz prethodnu suglasnost ministra nadležnog za financije.

Prikupljanje novih geofizičkih podataka za više naftno-rudarskih subjekata

Članak 120.

- (1) Ministarstvo u suradnji s Agencijom može organizirati prikupljanje novih geofizičkih podataka za više naftno-rudarskih subjekata radi utvrđivanja novih saznanja o geološkim potencijalima koji se stavljaju na raspolaganje zainteresiranim naftno-rudarskim gospodarskim subjektima.
- (2) U svrhe iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo, a u skladu s međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima, objavljuje obavijest za dostavu ponuda u „Narodnim novinama“, radi sklapanja ugovora o suradnji na prikupljanju novih geofizičkih podataka, obradi i interpretaciji, prodaji i marketingu za više klijenata s pravnom osobom koja provodi takav tip usluge, a to se ne smatra djelatnošću za koju je potrebna dozvola po ovom Zakonu.
- (3) Obavijest iz stavka 2. ovoga članka objavljuje se u Službenom listu Europske unije i na mrežnim stranicama Ministarstva, dok se ponude dostavljaju u rokovima i na način određen u obavijesti, a najranije u roku od 90 dana od objave.
- (4) Ponuditelj se odabire prema kriterijima koji su dio obavijesti iz stavka 2. ovoga članka, a koji obuhvaćaju kriterije iz članka 23. ovoga Zakona.
- (5) Odluku o odabiru ponuditelja sukladno kriterijima iz stavka 4. ovoga članka donosi Ministarstvo.
- (6) Prema odabiru ponuditelja, ugovor o suradnji na prikupljanju novih geofizičkih podataka, obradi i interpretaciji, prodaji i marketingu za više klijenata iz stavka 2. ovoga članka sklapa Ministarstvo.
- (7) Nakon sklapanja ugovora iz stavka 6. ovoga članka ponuditelj može započeti prikupljati nove geofizičke podatke ako je izradio idejni projekt geofizičkog snimanja sukladno članku 125. stavku 2. ovoga Zakona, ishodio sve potrebne akte iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona, kao i druge potrebne suglasnosti ili dozvole za korištenje zemljišta i podzemlja sukladno članku 111. ovoga Zakona i prijavio početak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkog snimanja sukladno članku 125. stavku 3. ovoga Zakona.

Probna eksploatacija

Članak 121.

- (1) U istražnom razdoblju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta, investitori mogu probno eksploatirati ili skladištiti energetske georesurse sukladno provjerenom projektu.
- (2) Ako tijekom građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskog objekta i postrojenja postoji potreba ispitivanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskih objekata i postrojenja, određivanja eksploatacijskih parametara i drugih spoznaja koje proizlaze iz ispitivanja, investitor može obaviti probnu eksploataciju.

(3) U slučaju iz stavka 2. ovoga članka, investitor u glavnom projektu građenja naftno-rudarskog objekta i postrojenja, koji je sastavni dio građevinske dozvole, obrazlaže temeljne zahtjeve i razloge probne eksploatacije, trajanje i mjere osiguranja za vrijeme probne eksploatacije.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, za ozakonjenje nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja detaljnije objašnjenje probne eksploatacije obrazlaže se u projektu izvedenog stanja.

(5) Zahtjev za odobravanje probne eksploatacije sadrži:

- ime istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja na kojem se planira izvoditi probna eksploatacija
- provjerena naftno-rudarska projektna dokumentacija na temelju koje se izvodi probna eksploatacija
- program probne eksploatacije
- trajanje probne eksploatacije
- imenovanje odgovornog voditelja/nadzornog inženjera probne eksploatacije.

(6) Ministarstvo investitoru izdaje odobrenje za probnu eksploataciju u roku od 30 dana od uredno podnesenog zahtjeva.

(7) Investitor je obavezan početak i završetak probne eksploatacije prijaviti Ministarstvu, Agenciji te rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(8) Uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije investitor je dužan Ministarstvu dostaviti završno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji. Sadržaj izvješća o obavljenoj probnoj eksploataciji propisuje se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(9) Vrijeme trajanja probne eksploatacije ne može biti duže od godine dana.

(10) Iznimno od stavka 9. ovoga članka, trajanje probne eksploatacije se može produžiti na zahtjev investitora ako nisu postignuti temeljni zahtjevi i razlozi probne eksploatacije sukladno stavku 3. ovoga članka.

(11) Na georesurse pridobivene tijekom probne eksploatacije plaća se naknada u skladu s uredbom iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona, osim u slučaju kad je sklopljen ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika kada se primjenjuje članak 46. stavak 2. ovoga Zakona.

Poglavlje II.

RUKOVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIM RADOVIMA

Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova

Članak 122.

(1) Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova je stručna osoba koja organizira, vodi i nadzire izvođenje naftno-rudarskih radova te uz investitora odgovara za provedbu radova u skladu s

odobrenim projektom, ovim Zakonom i posebnim propisima iz područja zaštite na radu i zaštite okoliša te je odgovoran za pravilno vođenje tehničke dokumentacije i pravilnu primjenu projektnih rješenja.

(2) Investitor imenuje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova u dodijeljenom istražnom prostoru i na utvrđenom eksploatacijskom polju, u roku od 30 dana od dana dodjele odnosno utvrđivanja istoga.

(3) Odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova mora biti zaposlen kod investitora i imati odgovarajuću stručnu spremu, radno iskustvo i položen odgovarajući stručni ispit iz područja naftnog-rudarstva ili geologije.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova na istražnom prostoru energetske georesursa te na eksploatacijskom polju geotermalne vode za energetske svrhe ne mora biti zaposlen kod investitora, ali mora imati sklopljen ugovor kojim se osigurava stručna odgovornost, dostupnost i nadzor nad sigurnim i zakonitim korištenjem geotermalnih resursa kao i vođenje tehničke dokumentacije te komunikacija s nadležnim tijelima.

(5) Odgovorni voditelj iz stavka 4. ovoga članka temeljem sklopljenog ugovora može biti imenovan za najviše pet prostora, bez obzira radi li se o istražnim prostorima, eksploatacijskim poljima ili kombinaciji.

(6) Ako odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova nije zaposlen kod investitora, investitor mora imati zaposlenu jednu osobu visoke stručne spreme iz područja naftnog-rudarstva, geologije ili drugog srodnog tehničkog područja.

(7) Stručni ispit iz naftnog-rudarstva propisan je pravilnikom iz članka 123. stavka 7. ovoga Zakona.

(8) Investitor je dužan Ministarstvu i Agenciji podnositi izvješća o obavljenim naftno-rudarskim radovima, kao i ispunjavati sve druge obveze koje proizlaze iz odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju njega, a za čiju je pripremu odgovoran odgovorni voditelj naftno-rudarskih radova.

Stručna sprema za obavljanje određenih poslova naftno-rudarskih radova

Članak 123.

(1) Poslove i zadatke stručnog rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, rukovođenja pri izvođenju naftno-rudarskih radova, obavljanja nadzora, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja te druge poslove pri izvođenju naftno-rudarskih radova mogu obavljati samo radnici koji, što se tiče stupnja i vrste stručne spreme, položenog odgovarajućeg stručnog ispita i radnog iskustva ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz stavka 7. ovoga članka.

(2) Odgovorne osobe koje obavljaju poslove izrade elaborata o rezervama, provjere elaborata o rezervama, izrade naftno-rudarskih projekata i provjere naftno-rudarskih projekata dužne su položiti odgovarajući stručni ispit.

(3) Stručnim ispitom iz stavaka 1. i 2. ovoga članka provjerava se poznavanje važećih propisa iz područja naftnog rudarstva, geologije i drugih propisa važnih za područje naftnog-rudarstva.

(4) Stručni ispit iz stavaka 1. i 2. ovoga članka polaže se pri tijelu državne uprave nadležnom za određene vrste stručne spreme. Stručni ispit iz područja naftnog-rudarstva provodi ispitno povjerenstvo za polaganje stručnih ispita koje osniva Ministarstvo te se on polaže u Ministarstvu.

(5) Članove ispitnog povjerenstva iz stavka 4. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku rješenjem iz reda službenika Ministarstva, zaposlenika Agencije te Državnog inspektorata nadležnog za naftno-rudarstvo.

(6) Podnositelj zahtjeva za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva dužan je podmiriti troškove rada ispitnog povjerenstva iz stavka 5. ovoga članka.

(7) Program, uvjeti i način polaganja stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva, ustroj i način rada ispitnog povjerenstva za polaganje stručnih ispita iz područja naftnog-rudarstva, prijave osoba za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva, kao i uvjeti koji se moraju ispuniti za polaganje stručnog ispita iz područja naftnog-rudarstva i druga pitanja u svezi sa stručnom osposobljenosti, provjerom stručne osposobljenosti i stručnim usavršavanjem propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Poglavlje III.

NAFTNO-RUDARSKI PROJEKTI

Vrste naftno-rudarskih projekata

Članak 124.

(1) Za izvođenje naftno-rudarskih radova iz ovoga Zakona i za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz ovoga Zakona izrađuju se naftno-rudarski projekti.

(2) Naftno-rudarski projekti iz stavka 1. ovoga članka su idejni projekt, projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije, projekt bušotine, projekt bušaćeg/remontnog postrojenja, pojednostavnjeni projekt i tipski projekt.

Idejni projekt

Članak 125.

(1) Idejni projekt za naftno-rudarske objekte i postrojenja izrađuje se kao stručna podloga za prethodnu ocjenu prihvatljivosti zahvata na ekološku mrežu, za izradu dokumentacije temeljem koje se provodi postupak procjene utjecaja zahvata na okoliš ili ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš te za izradu idejnog projekta za ishodenje lokacijske dozvole.

(2) Idejni projekt izrađuje se za projekt razrade i eksploatacije iz članka 126. ovoga Zakona, dopunski projekt razrade i eksploatacije iz članka 127. ovoga Zakona, projekt bušotine iz članka 128. stavka 1. točaka 1., 2. i 3. ovoga Zakona i kao projekt geofizičkih snimanja koji se izrađuje za naftno-rudarske radove koji se odnose na snimanje geofizičkih podataka.

(3) Iznimno od stavka 2. ovoga članka nije potrebno izraditi idejni projekt za dopunski projekt razrade i eksploatacije ukoliko isti obrađuje samo izmjenu dinamike pridobivanja energetskog georesursa.

(4) Nakon ishodačenja potrebnih akata iz stavka 1. ovoga članka, a prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja, investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema idejnom projektu geofizičkih snimanja prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(5) Ishođeni akti iz stavka 1. ovoga članka sastavni su dio projekata iz članaka 126., 127., 128., 129. i 142. ovoga Zakona.

Projekt razrade i eksploatacije

Članak 126.

(1) Projekt razrade i eksploatacije izrađuje se za izvođenje naftno-rudarskih radova te kao podloga za izradu glavnog projekta građenja iz ovoga Zakona.

(2) Sadržaj projekta razrade i eksploatacije propisan je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Projekt razrade i eksploatacije podliježe provjeri sukladno članku 130. ovoga Zakona.

Dopunski projekt razrade i eksploatacije

Članak 127.

(1) Dopunski projekt razrade i eksploatacije izrađuje se za bitna odstupanja od projekta razrade i eksploatacije pri izvođenju naftno-rudarskih radova.

(2) Sadržaj dopunskog projekta razrade i eksploatacije i bitna odstupanja iz stavka 1. ovoga članka propisana su pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Dopunski projekt razrade i eksploatacije podliježe provjeri sukladno članku 130. ovoga Zakona.

Projekt bušotine

Članak 128.

(1) Projekt bušotine izrađuje se za:

1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta
2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta

3. izradu razradne/eksploatacijske bušotine u razdoblju eksploatacije projektiranom u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije

4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja, kada projekt izrade istražne ili ocjenske bušotine ne uključuje plan sanacije, odnosno u razdoblju eksploatacije, a koji mora biti u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/eksploatacijskim bušotinama.

(2) Tipski projekt izrađuje se u slučaju iz stavka 1. točaka 3. i 4. ovoga članka, pod uvjetom da se jedinstvenim tehničkim rješenjem obuhvaća izvođenje više istovrsnih naftno-rudarskih radova ili objekata istog dizajna i namjene.

(3) Investitor nakon ishoda akata iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona i lokacijske dozvole dužan je od Ministarstva temeljem dostavljenog projekta bušotine iz stavka 1. ovoga članka zatražiti izdavanje rješenja.

(4) Investitor prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova iz stavka 1. točke 1., 2. i 3. ovoga članka mora riješiti imovinsko-pravne odnose i o tome izvijestiti Ministarstvo.

(5) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od podnošenja urednog zahtjeva za provjeru projekta iz stavka 1. točaka 2., 3. i 4. ovoga članka investitoru izdati rješenje.

(6) U slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka Ministarstvo investitoru izdaje rješenje iz članka 130. stavka 3. ovoga Zakona.

(7) Investitor nakon ishoda akata Ministarstva iz stavaka 5. i 6. ovoga članka može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine ako je predao garanciju iz članka 180. ovoga Zakona.

(8) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(9) Sadržaj projekta bušotine propisan je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

Pojednostavnjeni projekt

Članak 129.

(1) Pojednostavnjeni projekt izrađuje se za nebitna odstupanja pri građenju ili rekonstrukciji izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja te za izvođenje remontnih radova sa stimulacijom ležišta, propisanih pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona, te za prenamjenu istražnih, ocjenskih ili razradno/eksploatacijskih bušotina, a kada se ne mijenjaju lokacijski uvjeti sukladno propisu kojim se uređuje prostorno uređenje.

(2) Moguća nebitna odstupanja propisana su pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(3) Kada se pojednostavnjeni projekt izrađuje sukladno stavku 1. ovoga članka, investitor je dužan jedan primjerak pojednostavnjenog projekta, s prikazom uklapanja tehničkog rješenja iz pojednostavnjenog projekta u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektnu dokumentaciju,

odnosno provjereni projekt razrade i eksploatacije ili provjereni dopunski projekt razrade i eksploatacije ili provjereni projekt bušotine, dostaviti Ministarstvu.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 15 dana od dostave pojednostavnjenoga projekta iz stavka 1. ovoga članka utvrditi uklapaju li se tehnička rješenja iz pojednostavnjenoga projekta u projekte navedene u stavku 3. ovoga članka i o tome investitoru izdati rješenje.

(5) Investitor, nakon izvršnosti rješenja Ministarstva iz stavka 4. ovoga članka, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu.

(6) Ako je investitor dužan dostaviti garanciju iz članka 180. ovoga Zakona, može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu nakon dostave garancije.

(7) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema pojednostavnjenom projektu prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(8) Projekt iz stavka 1. ovoga članka ne smije biti u suprotnosti s provjerenim projektima na temelju kojih je sklopljen ugovor o eksploataciji, kao i s projektom bušotine te građevinskom i uporabnom dozvolom naftno-rudarskog objekta ili postrojenja.

Provjera naftno-rudarskih projekata

Članak 130.

(1) Projekt razrade i eksploatacije, dopunski projekt razrade i eksploatacije i projekt bušotine iz članka 128. stavka 1. točke 1. ovoga Zakona podliježu provjeri glede racionalnog iskorištavanja ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti naftno-rudarskih objekta i postrojenja i ljudi, podzemnih, površinskih i susjednih objekata, kao i odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

(2) Zahtjevu za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka prilaže se naftno-rudarski projekt s prikazom ugradnje mjera zaštite okoliša i programa praćenja stanja okoliša iz akata iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona te mjere ublažavanja za ekološku mrežu i program praćenja i izvještavanja o stanju ciljeva očuvanja i cjelovitosti područja ekološke mreže.

(3) Ministarstvo, na temelju zahtjeva investitora s priloženim naftno-rudarskim projektom koji podliježe provjeri, uz stručnu pomoć povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata, donosi rješenje o provjeri naftno-rudarskih projekata.

(4) Rješenje iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati i obveze utvrđene aktima iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona.

(5) Povjerenstvo iz stavka 3. ovoga članka imenuje ministar nadležan za energetiku iz redova Ministarstva i Agencije te može imenovati znanstvene i stručne djelatnike iz drugih javnopravnih tijela i institucija te ostale stručnjake iz redova znanstvene i stručne javnosti u skladu s pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona.

(6) Član povjerenstva iz stavka 5. ovoga članka ne može obaviti provjeru naftno-rudarskih projekata u čijoj je izradi u cijelosti ili djelomično sudjelovao ili ako je taj projekt u cijelosti ili djelomično izrađen u pravnoj osobi kod koje je zaposlen.

(7) Troškove rada povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata iz stavka 1. ovoga članka dužan je podmiriti investitor sukladno pravilniku iz članka 133. ovoga Zakona.

(8) Rješenje o provjeri naftno-rudarskog projekta iz stavka 3. ovoga članka, vrijedi tri godine od dana pravomoćnosti rješenja, a ako investitor u tom roku ne prijavi početak izvođenja naftno-rudarskih radova Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata, rješenje prestaje važiti.

(9) Investitor može zatražiti produljenje roka važenja rješenja iz stavka 3. ovoga članka na najduže jednu godinu, pod uvjetom da:

1. zahtjev podnese prije isteka roka za prijavu početka radova
2. se nisu promijenili tehnički, sigurnosni ili okolišni uvjeti na temelju kojih je projekt provjeren
3. su svi posebni uvjeti i suglasnosti nadležnih tijela i dalje važeće.

(10) Ako tijekom izvođenja radova nastupi potreba za znatnom izmjenom odobrenog projekta, investitor je dužan prije nastavka radova ishoditi novu ili dopunjenu provjeru projekta.

Ovlaštene osobe za izradu naftno-rudarskih projekata

Članak 131.

(1) Naftno-rudarske projekte mogu izrađivati samo pravne osobe registrirane za poslove izrade naftno-rudarskih projekata i koje imaju zaposlenu u punom radnom vremenu najmanje jednu odgovornu stručnu osobu koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona odnosno moraju imati zaposlenog odgovornog projektanta iz stavka 2. ovoga članka.

(2) Pravne osobe koje izrađuju naftno-rudarske projekte moraju prije početka izrade projekta imenovati odgovornog projektanta naftno-rudarskog projekta i projektante pojedinih dijelova naftno-rudarskog projekta koje ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona.

(3) Pravna osoba iz stavka 2. ovoga članka, za izradu posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 1. ovoga članka, treba imati sklopljen pisani ugovor s osobama ovlaštenim za izradu takvih posebnih dijelova naftno-rudarskih projekata.

Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti

Članak 132.

(1) Informacije o djelatnostima temeljem ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, uz primjenu odredbi posebnih propisa

koji uređuju sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode te pravo na pristup pravosuđu.

(2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima mjera zaštite okoliša i prirode objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana.

(3) Rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.

Pravilnik o naftno-rudarskim projektima

Članak 133.

Sadržaj naftno-rudarskih projekata iz članka 124. ovoga Zakona, sadržaj zahtjeva za davanje suglasnosti, provjera naftno-rudarskih projekata, bitna i nebitna odstupanja od provjerenih naftno-rudarskih projekata, rad povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata te postupanje povjerenstva tijekom provjere naftno-rudarskih projekata propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku.

Poglavlje IV.

GRAĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA

Sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 134.

Sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja, u smislu ovoga Zakona, su:

- investitor
- projektant
- izvođač
- nadzorni inženjer
- revident.

Investitor

Članak 135.

(1) Izradu projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja i stručni nadzor građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor mora povjeriti osobama koje ispunjavaju uvjete za obavljanje tih djelatnosti propisane ovim Zakonom.

(2) Investitor koji je ujedno i izvođač mora stručni nadzor građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja povjeriti drugoj osobi koja ispunjava uvjete za obavljanje stručnog nadzora građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisane ovim Zakonom.

Projektant

Članak 136.

(1) Projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mogu izrađivati samo pravne osobe koje ispunjavaju uvjete iz članka 147. ovoga Zakona.

(2) Glavni projektant, projektant i ovlaštena osoba za izradu pojedinih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja su fizičke osobe koje nose strukovni naziv ovlaštene inženjer odgovarajuće struke u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Projektant je odgovoran da projekti koje izrađuje ispunjavaju propisane uvjete, da su projektirani naftno-rudarski objekti i postrojenja usklađeni s lokacijskom dozvolom te da ispunjavaju propisane zahtjeve. Ako u projektiranju sudjeluje više projektanata, za cjelovitost i međusobnu usklađenost projekata odgovoran je glavni projektant.

(4) Pravne osobe koje izrađuju projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja moraju prije početka izrade projekta imenovati glavnog projektanta, projektante i ovlaštene osobe za izradu pojedinih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Izvođač

Članak 137.

(1) Izvođač je osoba koja gradi ili izvodi pojedine radove na građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Graditi ili izvoditi pojedine radove na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima može fizička osoba ili pravna osoba registrirana za obavljanje tih radova.

(3) Izvođač je dužan graditi u skladu s građevinskom dozvolom i pritom:

- povjeriti izvođenje radova građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i drugih poslova osobama koje ispunjavaju propisane uvjete za izvođenje tih radova odnosno za obavljanje tih poslova
- radove izvoditi tako da se ispune propisani zahtjevi za naftno-rudarske objekte i postrojenja
- osigurati dokaze o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
- propisno zbrinuti građevinski otpad nastao tijekom građenja i
- sastaviti pisanu izjavu o izvedenim radovima i o uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Inženjer gradilišta

Članak 138.

(1) Izvođač imenuje inženjera gradilišta odnosno voditelja radova u svojstvu odgovorne osobe koja vodi građenje odnosno pojedine radove. Inženjer gradilišta odnosno voditelj radova odgovoran je za provedbu obveza iz članka 137. ovoga Zakona.

(2) Ako u građenju sudjeluju dva ili više izvođača, investitor određuje glavnog izvođača koji je odgovoran za međusobno usklađivanje radova i koji imenuje glavnog inženjera gradilišta.

(3) Glavni inženjer gradilišta odgovoran je za cjelovitost i međusobnu usklađenost radova, za međusobnu usklađenost provedbe obveza iz članka 137. ovoga Zakona te ujedno koordinira primjenu propisa kojima se uređuje sigurnost i zdravlje radnika tijekom izvođenja radova.

(4) Glavni inženjer gradilišta, inženjer gradilišta i voditelj radova mogu biti fizičke osobe koje ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Nadzorni inženjer

Članak 139.

(1) Nadzorni inženjer je fizička osoba koja provodi stručan nadzor prilikom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(2) Na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima na kojima se izvodi više vrsta radova ili radovi većeg opsega stručni nadzor mora provoditi više nadzornih inženjera odgovarajuće struke, čiji rad usklađuje glavni nadzorni inženjer.

(3) Glavnog nadzornog inženjera i nadzornog inženjera određuje investitor.

(4) U provedbi stručnog nadzora građenja nadzorni inženjer odgovoran je da se građenje provodi u skladu s građevinskom dozvolom, ovim Zakonom i propisima kojima se uređuje gradnja, obvezan je utvrditi ispunjava li izvođač i odgovorna osoba koja vodi građenje ili pojedine radove uvjete propisane ovim Zakonom ili posebnim propisima kojima se uređuje gradnja, dužan je upoznati investitora sa svim nedostacima odnosno nepravilnostima koje uoči u glavnom projektu građenja i tijekom građenja te investitora i nadležne inspekcije obavijestiti o poduzetim mjerama.

(5) Nadzorni inženjer dužan je o obvezama iz stavka 4. ovoga članka sastaviti završno izvješće u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(6) Glavni nadzorni inženjer odgovoran je za cjelovitost i međusobnu usklađenost stručnog nadzora građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i dužan je o tome sastaviti završno izvješće.

(7) Nadzorni inženjer ne može biti zaposlenik osobe koja je izvođač na građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Revident

Članak 140.

(1) Revident je fizička osoba ovlaštena za kontrolu projekata i mora ispunjavati uvjete propisane ovim Zakonom, propisima donesenim na temelju njega i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Revident kontrolira glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili njegovih dijelova čija je kontrola obvezna sukladno propisima kojima se uređuje gradnja.

Vrste projekata

Članak 141.

Ovisno o namjeni, projekti se mogu razvrstati na:

- glavni projekt građenja
- izvedbeni projekt
- projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- projekt izvedenog stanja.

Glavni projekt građenja

Članak 142.

(1) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja skup je međusobno usklađenih projekata kojima se daje tehničko rješenje građenja odnosno rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja i dokazuje ispunjavanje zahtjeva prema ovom Zakonu, propisima donesenim na temelju ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije odnosno dopunskim projektom razrade i eksploatacije.

(3) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja zajedno s građevinskom dozvolom dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Sadržaj glavnog projekta građenja

Članak 143.

(1) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, ovisno o vrsti i specifičnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, može sadržavati:

- opću mapu i troškovnik projektiranih radova s podacima potrebnim za izračun komunalnog doprinosa i vodnog doprinosa te građevinske pristojbe
- tehničko-tehnološki projekt
- strojarski projekt
- građevinski projekt
- elektrotehnički projekt
- geodetski projekt
- elaborat zaštite od požara
- elaborat zaštite na radu
- obrazloženje mjera zaštite okoliša i prirode i programa praćenja stanja okoliša utvrđenih aktima iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona, obrazloženja ostalih uvjeta iz lokacijske dozvole te mjere ublažavanja za ekološku mrežu i program praćenja i izvještavanja o stanju ciljeva očuvanja i cjelovitosti područja ekološke mreže.

(2) Osim projekata i elaborata iz stavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja mora sadržavati i druge vrste projekata odnosno elaborata, ovisno o specifičnosti izvođenja radova prilikom građenja odnosno rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja, ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja nalaze u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske odnosno epikontinentalnom pojasu Republike Hrvatske.

(3) Projekti iz stavka 1. ovoga članka moraju sadržavati i prikaz uklapanja tehničkog rješenja u postojeću provjerenu naftno-rudarsku projektну dokumentaciju te projektirani vijek uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja i uvjete za njihovo održavanje.

(4) Glavni projekt građenja sastavni je dio građevinske dozvole, a što na njemu mora biti navedeno i ovjereno od strane Ministarstva.

(5) Glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti izrađen tako da je onemogućena promjena njegova sadržaja odnosno zamjena njegovih dijelova.

Izvedbeni projekt građenja

Članak 144.

(1) Izvedbenim projektom detaljno se razrađuje tehničko rješenje iz glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja. Izvedbeni projekt mora biti izrađen u skladu s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Izvedbeni projekt izrađuje se za naftno-rudarske objekte i postrojenja koji se, radi svoje specifičnosti, ne mogu graditi ili rekonstruirati bez izvedbenog projekta.

(3) Izvedbeni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Projekt izvedenog stanja

Članak 145.

(1) Projektom izvedenog stanja detaljno se razrađuje i ucrtava stvarno izgrađeno stanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja za koje nije bilo potrebno ishoditi izmjenu i/ili dopunu građevinske dozvole.

(2) Projekt izvedenog stanja mora biti izrađen u skladu s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno izvedbenim projektom građenja.

(3) Projekt izvedenog stanja izrađuje se nakon gradnje naftno-rudarskih objekata i postrojenja kada izvedeno stanje naftno-rudarskog objekta i postrojenja nebitno odstupa od glavnog projekta/izvedbenog projekta odnosno kao tehnička podloga za provođenje postupka ozakonjenja nezakonito izgrađenih naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(4) Projekt izvedenog stanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužan je trajno čuvati investitor odnosno njegov pravni sljednik.

Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 146.

(1) Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja je projekt kojim se tehnički razrađuju rješenja odnosno postupak i način uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili njegovih dijelova, prethodno rješavanje pitanja odvajanja priključaka naftno-rudarskih objekata i postrojenja na energetske ili drugu infrastrukturu, sigurnosne mjere, mjere gospodarenja otpadom, uporabe ili zbrinjavanja otpada nastalog uklanjanjem naftno-rudarskih objekata i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te odvoz i zbrinjavanje građevinskog materijala nastalog uklanjanjem naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Projekt uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti usklađen s planom sanacije iz provjerenog projekta razrade i eksploatacije odnosno dopunskog projekta razrade i eksploatacije.

(3) Odredbe ovoga članka ne primjenjuju se za trajno napuštanje svih vrsta bušotina koje su propisane ovim Zakonom, a koje se provodi u skladu s člankom 128. stavkom 1. točkom 4. ovoga Zakona.

Uvjeti za osobe koje izrađuju projekte građenja

Članak 147.

(1) Pravne osobe koje izrađuju projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja moraju ispunjavati sljedeće uvjete za obavljanje djelatnosti izrade projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja:

1. u sudskom registru imaju upisanu djelatnost izrade projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
2. imaju u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu odgovornu stručnu osobu koja nosi strukovni naziv ovlaštenog inženjera koja ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona
3. raspolazu odgovarajućom opremom za izradu projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Iznimno od stavka 1. točke 2. ovoga članka, pravna osoba za izradu posebnih dijelova projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a koje ne može izrađivati odgovorna osoba iz stavka 1. točke 2. ovoga članka, koji su sastavni dio projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, treba imati u punom radnom vremenu najmanje jednu zaposlenu osobu koja nosi strukovni naziv ovlaštenog inženjera odgovarajuće struke prema pravilniku iz članka 169. ovoga Zakona ili mora s osobom odnosno pravnom osobom koja zapošljava odgovornu stručnu osobu sklopiti pisani ugovor za izradu dijelova projekata u skladu s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Pravna osoba dužna je za svaki naručeni i prihvaćeni posao izrade projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja sklopiti pisani ugovor s naručiteljem toga posla.

(4) Pravna osoba dužna je čuvati i zaštititi svaku poslovnu tajnu naručitelja svojih usluga za koju sazna tijekom pružanja naručenih usluga.

(5) Poslovnu tajnu u smislu stavka 4. ovoga članka dužni su čuvati i zaštititi ovlaštene osobe koje pravna osoba angažira prilikom izvršenja konkretnog posla.

Građevinska dozvola

Članak 148.

(1) Za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u razdoblju eksploatacije, u smislu ovoga Zakona, potrebna je građevinska dozvola.

(2) Građevinska dozvola izdaje se i za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja određenih lokacijskom dozvolom koji čine zasebnu tehničko-tehnološku cjelinu odnosno za zasebnu tehničko-tehnološku cjelinu ako se prema posebnom propisu kojim se uređuje prostorno uređenje ne izdaje lokacijska dozvola.

(3) Građevinsku dozvolu za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja izdaje Ministarstvo.

(4) Građenju i rekonstrukciji naftno-rudarskih objekata i postrojenja može se pristupiti na temelju pravomoćne građevinske dozvole, a graditi odnosno rekonstruirati mora se u skladu s tom dozvolom.

(5) Investitor može na vlastitu odgovornost i rizik pristupiti građenju odnosno rekonstrukciji na temelju izvršne građevinske dozvole.

Održavanje i uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 149.

(1) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja te uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja nije potrebna građevinska dozvola.

(2) Za investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi rješenje o prihvatanju pojednostavnjenog projekta iz članka 129. ovoga Zakona.

(3) Za uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja potrebno je od Ministarstva ishoditi rješenje o prihvatanju projekta uklanjanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(4) Prije početka i nakon završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno prije početka i nakon završetka radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je dužan Ministarstvu i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata dostaviti pisanu prijavu početka radova odnosno pisanu prijavu završetka radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno radova na uklanjanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(5) Rok za dostavu pisanih prijava iz stavka 4. ovoga članka određen je u rješenju o prihvaćanju projekta.

(6) Uz pisanu prijavu početka radova iz stavka 4. ovoga članka investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i imenovanje odgovornog voditelja radova.

(7) Uz pisanu prijavu završetka radova iz stavka 4. ovoga članka investitor je dužan Ministarstvu dostaviti i izvještaj o obavljenim radovima.

(8) Prije isteka projektiranog životnog vijeka odobalnih objekata za eksploataciju ugljikovodika investitor je dužan Ministarstvu i Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika dostaviti dokaz o sigurnosti konstrukcije odobalnog objekta izdan od strane ovlaštenog izdavatelja.

(9) Ministarstvo temeljem dokaza iz stavka 8. ovoga članka investitoru izdaje rješenje o mogućnosti daljnjeg izvođenja naftno-rudarskih radova na rok i pod uvjetima navedenim u dostavljenom dokazu.

Zahtjev za izdavanje građevinske dozvole

Članak 150.

(1) Građevinska dozvola izdaje se na temelju zahtjeva investitora koji sadrži:

- primjerak glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja čiji je sastavni dio pravomoćna lokacijska dozvola, a koji se dostavlja Ministarstvu u tiskanom i elektroničkom obliku
- zemljovid s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja te zemljovide na kojima su razvidne sve zemljišne čestice ili pozicije na službenoj pomorskoj navigacijskoj karti morskog dijela eksploatacijskog polja koje su u obuhvatu građevinske dozvole i s ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje se gradi
- pisano izvješće revidenta ako je kontrola glavnog projekta propisana i
- dokaz pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole.

(2) Dokazom iz stavka 1. podstavka 4. ovoga članka smatra se:

1. izvadak iz zemljišne knjige iz kojeg je vidljivo da je investitor vlasnik ili nositelj prava građenja na građevnoj čestici ili građevini na kojoj se namjerava graditi, odnosno da je nositelj prava služnosti
2. predugovor, ugovor ili ugovor sklopljen pod uvjetom na temelju kojeg je investitor stekao ili će steći pravo vlasništva ili pravo građenja, odnosno pravo služnosti, zakupa ili korištenja
3. odluka nadležnog tijela na temelju koje je investitor stekao pravo vlasništva, pravo građenja ili pravo služnosti
4. ugovor o ortaštvu sklopljen s vlasnikom nekretnine čiji je cilj zajedničko građenje
5. suglasnost suvlasnika zemljišta, odnosno vlasnika postojeće građevine u slučaju rekonstrukcije te građevine, ako posebnim zakonom nije drukčije određeno
6. suglasnost tijela nadležnog za upravljanje nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, odnosno u vlasništvu jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave
7. suglasnost fiducijarnog vlasnika dana dotadašnjem vlasniku nekretnine koji je investitor ili

8. dokaz da je investitor podnio prijedlog za izvlaštenje ili zahtjev za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa na zemljištu, građevinama ili drugim nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, odnosno u vlasništvu jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave.

(3) Potpis vlasnika nekretnine, odnosno nositelja prava građenja na predugovoru, ugovoru, odnosno suglasnosti iz stavka 2. ovoga članka mora biti ovjeren od javnog bilježnika.

(4) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole u pogledu nekretnine na kojoj stjecanje stvarnih prava nije moguće ili se prema posebnom zakonu pravo građenja stječe koncesijom smatra se ugovor o koncesiji kojim se stječe pravo građenja ili drugi akt određen posebnim zakonom, a jedinica lokalne samouprave svoj pravni interes za građenje na pomorskom dobru dokazuje planom upravljanja pomorskim dobrom za tekuću godinu ili drugim aktom određenim posebnim zakonom.

(5) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole za građenje građevine čije je građenje u interesu Republike Hrvatske na javnoj cesti, nerazvrstanoj cesti, željezničkoj infrastrukturi i javnom vodnom dobru smatra se suglasnost tijela koje upravlja tom cestom, željezničkom infrastrukturom ili javnim vodnim dobrom.

(6) Dokazom pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole za rekonstrukciju infrastrukturnih građevina za koje ne postoji obveza formiranja građevne čestice sukladno posebnom propisu, a čije je građenje u interesu Republike Hrvatske i za koje je investitor ishodio odgovarajući akt za građenje i uporabu, smatra se izjava investitora o upravljanju tom građevinom.

(7) Iznimno od stavka 1. podstavka 1. ovoga članka, glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja za koje se prema posebnom propisu kojim se uređuje prostorno uređenje ne izdaje lokacijska dozvola ne sadržava lokacijsku dozvolu.

Postupak izdavanja građevinske dozvole

Članak 151.

(1) Ministarstvo u postupku izdavanja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja pribavlja od tijela ili osoba određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona suglasnosti ili mišljenja (u daljnjem tekstu: potvrde) o usklađenosti glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo poziva na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, najkasnije u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja, tijela ili osobe određene pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koje su sudjelovale u izdavanju lokacijske dozvole za te naftno-rudarske objekte i postrojenja radi pribavljanja potvrda iz stavka 1. ovoga članka o usklađenosti glavnog projekta građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja s pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo poziva radi pribavljanja potvrda iz stavka 1. ovoga članka i druga tijela državne uprave i pravne osobe s javnim ovlastima te neovisne stručnjake koje odredi.

(4) Uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja obavlja se elektronički. Investitor i odgovorni projektant dužni su na zahtjev Ministarstva dostaviti dodatne podatke ili obrazloženja.

(5) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdanom ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja očituje pisanim putem ili naknadno u roku od 15 dana od dana uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(6) Ako tijelo ili osoba određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili naknadno u roku od najviše 15 dana od dana uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, utvrde da glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja nije usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, Ministarstvo zaključkom određuje investitoru primjereni rok za usklađenje, a koji ne smije biti duži od šest mjeseci.

(7) Ako investitor ne postupi po tom zaključku, Ministarstvo odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(8) Ako investitor postupi po zaključku iz stavka 6. ovoga članka, Ministarstvo postupa u skladu sa stavcima 2. do 5. ovoga članka.

(9) Ako se tijelo ili osoba, određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, odazovu u ponovnom pozivu za uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i tom se prilikom utvrdi da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, o tome se očituju pisanim putem ili naknadno u roku od osam dana od dana ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(10) Ako se tijelo ili osoba, određeni pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, odazovu u ponovnom pozivu za uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i tom se prilikom utvrdi da glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ponovno nije usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona, dužni su o tome sastaviti pisanu izjavu, a nju u roku od najduže 15 dana od ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja dostaviti investitoru i Ministarstvu.

(11) U roku od 15 dana od dana zaprimanja izjave iz stavka 10. ovoga članka Ministarstvo rješenjem odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(12) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdana odnosno da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka ne odazovu pozivu na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili se prilikom uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno u naknadno određenom roku ne očituju.

(13) Potvrda iz stavka 1. ovoga članka smatra se izdana odnosno da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja usklađen s odredbama pravilnika iz članka 169. ovoga Zakona i ako se tijelo ili osoba iz stavaka 2. i 3. ovoga članka ne odazovu ponovnom pozivu na

uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili se prilikom ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno u naknadno određenom roku ne očituju ili ako nakon ponovnog uvida u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u propisanom roku Ministarstvu ne dostave pisanu izjavu iz stavka 9. ovoga članka.

(14) Ako se uvid u glavni projekt građenja odnosno ponovni uvid u glavni projekt građenja obavlja izvan mjesta u kojem se nalazi sjedište ili ispostava tijela iz stavka 2. ovoga članka, investitor je dužan nadoknaditi putne troškove i dnevnice predstavnicima tijela koji su bili na uvidu u glavni projekt građenja odnosno ponovnom uvidu u glavni projekt građenja u visini određenoj pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Utvrđivanje uvjeta za izdavanje građevinske dozvole

Članak 152.

(1) U postupku izdavanja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja utvrđuje se:

- da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja izrađen u skladu s lokacijskom dozvolom i dozvolom i/ili ugovorom iz ovoga Zakona ili propisa koje je uređivao ugljikovodike, geotermalne vode, trajno zbrinjavanje ili podzemno skladištenje, prije stupanja na snagu ovoga Zakona
- da je glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja izrađen u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona
- da su pribavljene potvrde tijela ili osoba određenih člankom 151. ovoga Zakona
- da su zahtjevu za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja priloženi dokumenti iz članka 150. ovoga Zakona.

(2) Ako su ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom i nakon što je investitor dostavio dokaz o uplaćenom komunalnom doprinosu te građevinskoj pristojbi prema posebnim propisima kojima se uređuje komunalna naknada i upravna pristojba, Ministarstvo je dužno izdati građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u roku od 30 dana od predaje urednog zahtjeva.

(3) Građevinska dozvola za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja prestaje važiti ako investitor ne pristupi građenju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u roku od pet godina od izvršnosti građevinske dozvole.

(4) Ako Ministarstvo utvrdi da nisu ispunjeni propisani uvjeti za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja, zaključkom investitoru određuje primjereni rok za ispunjenje tih uvjeta, koji ne može biti dulji od 30 dana.

(5) Nacrt građevinske dozvole objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva i daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana.

(6) Građevinska dozvola objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva.

(7) Ministarstvo rješenjem odbija zahtjev za izdavanje građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako investitor ne ispuní propisane uvjete u roku određenom zaključkom iz stavka 4. ovoga članka.

(8) Ministarstvo je dužno trajno čuvati glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja i građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Dostava građevinske dozvole

Članak 153.

(1) Građevinska dozvola s glavnim projektom građenja odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se investitoru.

(2) Građevinska dozvola bez glavnog projekta građenja odnosno rješenje o odbijanju zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole dostavlja se tijelima ili osobama određenim pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji su pozvani na uvid u glavni projekt građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja iz članka 151. ovoga Zakona.

Fazna građevinska dozvola

Članak 154.

(1) U slučaju građenja ili rekonstrukcije složenog naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili tehničko-tehnološke cjeline izdaje se fazna građevinska dozvola.

(2) Faze građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja mora biti obuhvaćene lokacijskom dozvolom i moraju biti detaljno razrađene u glavnom projektu građenja.

Izmjena i dopuna građevinske dozvole

Članak 155.

Izvršna odnosno pravomoćna građevinska dozvola za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja može se po zahtjevu investitora izmijeniti ili dopuniti do izdavanja uporabne dozvole u skladu s ovim Zakonom.

Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 156.

(1) Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja ovisi o kompleksnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja, a određuje se u građevinskoj dozvoli.

(2) Rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja počinje teći od dana prijave početka građenja.

(3) Izmjenom ili dopunom građevinske dozvole ne može se utjecati na rok za dovršetak naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Obveza prijave početka građenja

Članak 157.

(1) Investitor je obvezan najmanje 15 dana prije početka građenja ili rekonstrukcije naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavka izvođenja radova nakon prekida dužeg od tri mjeseca pisano prijaviti početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja odnosno nastavak radova Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno.

(2) U prijavi početka građenja investitor je dužan navesti podatke o građevinskoj dozvoli te podatke o sudionicima u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(3) U slučaju prekida građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja investitor je obvezan poduzeti mjere radi osiguranja naftno-rudarskih objekata i postrojenja te susjednih građevina, zemljišta i drugih stvari.

Osiguranje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 158.

Naftno-rudarski objekti i postrojenja tijekom građenja moraju biti osigurani na način koji odgovara propisanim uvjetima zaštite od požara i eksplozije, zaštite na radu i svim drugim mjerama zaštite zdravlja ljudi, prirode i okoliša.

Isprave koje izvođač mora imati na gradilištu

Članak 159.

(1) Izvođač tijekom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja na gradilištu mora imati:

- rješenje o upisu u sudski registar odnosno obrtnicu
- akt o imenovanju glavnog inženjera gradilišta, inženjera gradilišta odnosno voditelja radova
- akt o imenovanju nadzornog inženjera odnosno glavnoga nadzornog inženjera
- građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja s glavnim projektom građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- izvedbene projekte građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- pisano izvješće revidenta, ako je kontrola glavnog projekta propisana
- građevinski dnevnik
- dokaze o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
- drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje izvođač nakon početka građenja mora imati na gradilištu naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) Obrazac, uvjeti i način vođenja građevinskog dnevnika na gradilištu naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisani su pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

(3) Dokumentaciju iz stavka 1. ovoga članka nakon završetka građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja trajno čuva investitor ili njegov pravni sljednik.

Uporabna dozvola

Članak 160.

- (1) Naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu se početi koristiti, odnosno staviti u pogon nakon što Ministarstvo izda uporabnu dozvolu.
- (2) Uporabnu dozvolu izdaje Ministarstvo nakon što se tehničkim pregledom utvrdi da su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni u skladu s građevinskom dozvolom ili projektom izvedenog stanja.
- (3) U slučaju fazne građevinske dozvole iz članka 154. ovoga Zakona uporabna dozvola izdaje se za pojedinu fazu nakon što se tehničkim pregledom utvrdi da su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni u skladu s faznom građevinskom dozvolom.
- (4) Uporabna dozvola za naftno-rudarske objekte i postrojenja za koja je prema posebnim propisima kojima se uređuje zaštita okoliša potrebna okolišna dozvola, u dijelu koji se odnosi na uvjete iz okolišne dozvole, prestaje važiti u roku i pod uvjetima određenim tim propisom.
- (5) Uporabna dozvola za naftno-rudarske objekte i postrojenja ne može se izdati dok investitor ne dostavi dokaze da su riješeni imovinskopravni odnosi na zemljištu, građevinama ili drugim nekretninama na kojima su izgrađeni, sukladno posebnim propisima.

Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole

Članak 161.

- (1) Uporabna dozvola izdaje se na temelju podnesenog zahtjeva investitora u skladu s odredbama ovoga Zakona.
- (2) Podneseni zahtjev investitora sadržava:
 - podatke o izdanoj građevinskoj dozvoli i sudionicima u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja izgrađenih temeljem građevinske dozvole
 - pisanu izjavu izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja
 - popis dokaza o kvaliteti izvedenih radova i uporabljivosti ugrađenih proizvoda i opreme
 - završno izvješće nadzornih inženjera o izvedbi naftno-rudarskih objekata i postrojenja
 - izjavu ovlaštenog inženjera geodezije da su naftno-rudarski objekt i postrojenje izgrađeni u skladu s geodetskim projektom, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se izrađuje geodetski projekt
 - geodetski elaborat za evidentiranje naftno-rudarskog objekta i postrojenja u katastru, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se ne izrađuje geodetski projekt, a koji se evidentira u katastru
 - izjavu ovlaštenog inženjera geodezije da su naftno-rudarski objekt i postrojenje smješteni na građevnoj čestici u skladu s elaboratom o iskolčenju, ako se radi o naftno-rudarskom objektu i postrojenju za koje se ne izrađuje geodetski projekt.

(3) Sadržaj pisane izjave izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sadržaj završnog izvješća nadzornog inženjera te sadržaj izjave ovlaštenog inženjera geodezije propisuju se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 162.

(1) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje uporabne dozvole obaviti tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) U slučaju nepotpunog zahtjeva Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od primitka zahtjeva zatražiti dopunu.

(3) Tehnički pregled obavlja povjerenstvo koje osniva ministar nadležan za energetiku.

(4) Ministarstvo imenuje predsjednika povjerenstva i određuje tijela i osobe određene pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji upućuju svog predstavnika kao člana povjerenstva.

(5) Predsjednik i članovi povjerenstva stručni su djelatnici i predstavnici tijela i osoba određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona koji su izdali potvrde iz članka 151. ovoga Zakona, predstavnici drugih tijela državne uprave i pravnih osoba s javnim ovlastima te neovisni stručnjaci koje odredi osnivač povjerenstva.

(6) Tijela i osobe iz stavka 4. ovoga članka dužni su osigurati sudjelovanje svog predstavnika u radu povjerenstva.

(7) Način obavljanja tehničkog pregleda propisuje se pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Način obavljanja tehničkog pregleda

Članak 163.

(1) Ministarstvo poziva na tehnički pregled sudionike u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja čija je prisutnost odlučna za obavljanje tehničkog pregleda.

(2) Pozvani sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja dužni su odazvati se pozivu i sudjelovati u radu povjerenstva.

(3) O mjestu, danu i satu obavljanja tehničkog pregleda Ministarstvo je dužno obavijestiti investitora. Investitor je dužan osigurati nazočnost sudionika u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja na tehničkom pregledu.

(4) Tajnik povjerenstva o obavljenom tehničkom pregledu sastavlja zapisnik u koji se unosi i mišljenje članova povjerenstva o tome mogu li se izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koristiti ili se prethodno moraju otkloniti utvrđeni nedostaci ili se ne može izdati uporabna dozvola.

(5) Ako se na tehničkom pregledu utvrdi nedostatak zbog kojeg naftno-rudarski objekt i postrojenje ne ispunjava jedan ili više temeljnih zahtjeva za naftno-rudarski objekt i postrojenje, lokacijskih uvjeta ili drugih uvjeta određenih građevinskom dozvolom odnosno glavnim projektom građenja, a taj se nedostatak može otkloniti bez izmjene ili dopune građevinske dozvole odnosno glavnog projekta građenja, određuje se primjereni rok za otklanjanje nedostatka koji ne može biti duži od 90 dana.

(6) Ako se na tehničkom pregledu utvrdi nedostatak zbog kojeg naftno-rudarski objekt i postrojenje ne ispunjava jedan ili više temeljnih zahtjeva za naftno-rudarski objekt i postrojenje, lokacijskih uvjeta ili drugih uvjeta određenih građevinskom dozvolom odnosno glavnim projektom građenja, a taj se nedostatak ne može otkloniti bez izmjene ili dopune građevinske dozvole odnosno glavnog projekta građenja, Ministarstvo postupa sukladno članku 166. stavku 3. ovoga Zakona.

(7) Nakon uklanjanja nedostataka iz stavka 5. ovoga članka u propisanom roku investitor je dužan o tome izvijestiti Ministarstvo i člana povjerenstva za tehnički pregled koji je nedostatke utvrdio prilikom tehničkog pregleda. U roku od 15 dana od primitka obavijesti o uklonjenim nedostacima član povjerenstva za tehnički pregled koji je utvrdio nedostatke mora Ministarstvu dostaviti pisanu izjavu jesu li utvrđeni nedostaci uklonjeni te može li se izdati uporabna dozvola.

(8) Ako predstavnik tijela ili osobe iz stavka 7. ovoga članka ne dostavi pisanu izjavu u predviđenom roku, smatra se da je mišljenje toga tijela ili osobe dano u smislu da se naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti i da se može izdati uporabna dozvola.

(9) Iznimno, ako bez terenskog uvida nije moguće utvrditi jesu li nedostaci iz stavka 5. ovoga članka uklonjeni, Ministarstvo postupa sukladno članku 162. ovoga Zakona te obavlja naknadni tehnički pregled, ali samo za dijelove naftno-rudarskog objekta i postrojenja za koje su nedostaci utvrđeni, pri čemu se ponovno ne utvrđuju činjenice utvrđene prilikom prethodnog tehničkog pregleda.

(10) Ako predstavnik tijela ili osobe, određenih pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona, nije prisustvovao tehničkom pregledu niti je u roku od osam dana od dana određenog za obavljanje tehničkog pregleda dostavio tijelu nadležnom za naftno-rudarstvo mišljenje u skladu sa stavkom 4. ovoga članka, smatra se da je mišljenje toga tijela ili osobe dano u smislu da se naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti i da se može izdati uporabna dozvola.

Obveze investitora u vezi s tehničkim pregledom

Članak 164.

Investitor je dužan omogućiti povjerenstvu za tehnički pregled provedbu tehničkog pregleda te na tehničkom pregledu dati na uvid dokumentaciju iz članka 150. stavka 2. i članka 161. stavka 2. ovoga Zakona i drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje investitor mora imati na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima.

Troškovi postupka

Članak 165.

Ako se tehnički pregled obavlja izvan mjesta u kojem se nalazi sjedište tijela od kojih je formirano povjerenstvo za tehnički pregled iz članka 162. ovoga Zakona, investitor je dužan nadoknaditi putne troškove i dnevnice predstavnicima povjerenstva za tehnički pregled koji su bili na tehničkom pregledu u visini određenoj pravilnikom iz članka 169. ovoga Zakona.

Izdavanje uporabne dozvole

Članak 166.

(1) Ministarstvo izdaje uporabnu dozvolu za izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja u roku od 30 dana od obavljenoga tehničkog pregleda u skladu s člankom 163. ovoga Zakona ako je povjerenstvo za tehnički pregled dalo mišljenje da se ti naftno-rudarski objekti i postrojenja mogu koristiti.

(2) Investitor je dužan u roku iz stavka 1. ovoga članka uplatiti građevinsku pristojbu određenu prema posebnim propisima kojima se uređuje upravna pristojba i Ministarstvu dostaviti dokaz o uplati građevinske pristojbe.

(3) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole odbija se rješenjem:

- ako su naftno-rudarski objekti i postrojenja izgrađeni protivno građevinskoj dozvoli za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako se u roku od 90 dana od dana završetka tehničkog pregleda ne otklone utvrđeni nedostaci
- ako je u tijeku postupak poništenja građevinske dozvole za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako je u tijeku postupak rudarske inspekcije Državnog inspektorata koji se odnosi na obustavu građenja ili uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja
- ako nakon izgradnje naftno-rudarski objekti i postrojenja nisu dovedeni u uredno stanje
- ako nije uplaćena građevinska pristojba u roku iz stavka 2. ovoga članka, a dokaz o uplati dostavljen Ministarstvu.

Dostava uporabne dozvole

Članak 167.

(1) Uporabna dozvola dostavlja se investitoru i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.

(2) Investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja dostaviti je nadležnom uredu za katastar radi evidentiranja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u katastarskom operatu te o tome izvijestiti Ministarstvo.

Odgovornost za održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 168.

(1) Investitor je odgovoran za održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

(2) U slučaju oštećenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja zbog kojih postoji opasnost za život i zdravlje ljudi, okoliš i prirodu, druge građevine i stvari ili stabilnost tla na okolnom zemljištu, investitor je dužan poduzeti hitne mjere za otklanjanje opasnosti u skladu s ovim Zakonom, propisima koji se donose na temelju ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje prostorno uređenje, gradnja, zaštita okoliša, priroda, pomorstvo, vode, šume i šumarstvo i sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te označiti naftno-rudarske objekte i postrojenja opasnim do otklanjanja oštećenja u skladu s propisima kojima se uređuje zaštita na radu.

Pravilnik o građenju

Članak 169.

Stručna sprema osoba koje rukovode naftno-rudarskim radovima, obvezni sadržaj i elementi projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, način opremanja i označavanja projekta, sadržaj pisane izjave izvođača o izvedenim radovima i uvjetima održavanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja, sadržaj završnog izvješća nadzornog inženjera, sadržaj izjave ovlaštenog inženjera geodezije, sadržaj programa probne eksploatacije i izvješća o obavljenoj probnoj eksploataciji, način obavljanja tehničkog pregleda te ostali detalji vezani za gradnju naftno-rudarskih objekata i postrojenja propisuju se pravilnikom koji donosi ministar nadležan za energetiku, a uz prethodno mišljenje ministra nadležnog za graditeljstvo.

Dozvola za rad bušačeg ili remontnog postrojenja iz EU

Članak 170.

(1) Bez građevinske dozvole i glavnog projekta građenja može se postavljati bušaće ili remontno postrojenje u skladu s dozvolom za rad bušačeg ili remontnog postrojenja.

(2) Bušaće postrojenje koje se prvi put doprema iz druge članice Europske unije može se koristiti za izvođenje naftno rudarskih radova samo ako je prethodno prijavljeno Ministarstvu te ako je za njegovo korištenje izdana privremena dozvola za rad sukladno ovom Zakonu.

(3) Ministarstvo po zaprimanju prijave iz stavka 2. ovoga članka izdaje privremenu dozvolu za rad bušačeg ili remontnog postrojenja radi omogućavanja izvođenja radova na prvoj bušotini u Republici Hrvatskoj, u svrhu provjere tehničke ispravnosti postrojenja u stvarnim radnim uvjetima.

(4) Uz prijavu za privremenu dozvolu za rad iz stavka 2. ovoga članka, vlasnik bušačeg ili remontnog postrojenja dužan je Ministarstvu dostaviti operativni plan korištenja postrojenja, koji sadržava najmanje:

1. tehnički opis bušačeg postrojenja i njegovih glavnih sklopova
2. potvrde o sukladnosti postrojenja sa propisanim EU direktivama i EU tehničkim normama

3. evidenciju održavanja, prethodnih pregleda i ispitivanja
4. tehničku dokumentaciju i osposobljenost sustava za kontrolu tlaka, zapornih elemenata i sigurnosnog sustava
5. sigurnosno-tehničke protokole za rad i rukovanje postrojenjem
6. sustav upravljanja zdravljem i zaštitom na radu, kvalitetom i okolišem
7. dokaz o stručnoj osposobljenosti posade postrojenja u skladu s pravilnikom iz članka 123. ovoga Zakona, s brojem posade po pojedinoj poziciji
8. dokaz o osposobljenosti posade za rad na siguran način
9. nacрте rasporeda bušačег или ремонтног постројенја s potrebnim obuhvatom prostora
10. grafičke crteže s ucrtanim zonama opasnosti od eksplozije i sigurnosnim udaljenostima u skladu s zakonskom regulativom.

(5) Preduvjet za izdavanje privremene dozvole za rad iz stavka 2. ovoga članka, uz navedeno u stavku 4. ovoga članka, je dostava dozvole za rad, certifikata o odobrenju, registracije ili drugog odgovarajućег akta kojim je bušaće или ремонтно постројенје овлашћено за рад у држави чланци Европске уније из које се допрема. Ако у држави не постоји истовјетан формални акт, нафтно-рударски господарски субјект дужан је доставити документ којим се у тој држави доказује техничка исправност, сукладност с propisanim EU direktivama или допушћенје за uporabu постројенја. Документ из овoga stavka мора бити важећи у тренутку подношѣња пријаве из stavka 2. ovoga članka Ministarstvu.

(6) Potvrde o sukladnosti postrojenja prema propisima EU direktiva i tehničkim normama moraju biti izdane od neovisnog certifikacijskog tijela. Certifikacijom se provjerava:

- statička stabilnost i strukturalna исправност постројенја
- исправност sustava за podizanje i manipulaciju teretima
- elektroenergetski i upravljački sustavi
- sigurnosni prekidači i заштитни sustavi
- preventerska oprema i sustavi kontrole tlaka.

(7) Ministarstvo izdaje privremenu dozvolu за рад буšačег или ремонтног постројенја у року од 30 дана од уредно достављеног захтјева сукладно овом чланку.

(8) Буšaće или ремонтно постројенје не смије се пустити у рад нити смије започети с буšaćим или другим нафтно-рударским радовима без привремене дозволе за рад из stavka 7. ovoga članka.

(9) Tijekom izvođenja radova на првој бушотини, а најкасније прије почетка преселјенја буšačег или ремонтног постројенја на другу бушотину у Republici Hrvatskoј, нафтно-рударски господарски субјект дужан је Министарству доставити важећи документ о protueksplozijskoј заштити, ишодѣн у складу са законом.

(10) Dostava важечег документа о protueksplozijskoј заштити предувјет је за издavanje дозволе за рад из stavka 1. ovoga članka.

(11) Ministarstvo може захтијевати допуну документације, додатна испитивања или поновну инспекцију постројенја ако оцијени да постоје недостатци или сумње у техничку исправност опреме.

(12) Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušačeg ili remontnog postrojenja najkasnije u roku od 15 dana od dostave važećeg dokumenta o protueksplozijskoj zaštiti sukladno stavku 10. ovoga članka.

(13) Bušaće ili remontno postrojenje ne smije se pustiti u rad niti se smije započeti s bušaćim ili drugim naftno-rudarskim radovima na drugoj bušotini u Republici Hrvatskoj bez dozvole za rad iz stavka 12. ovoga članka.

(14) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, kada je za izradu geotermalnih bušotina tehnički izvedivo, dopuštena je uporaba postrojenja za vodoistražne radove koje posjeduje važeće dokaznice o ispunjavanju propisanih tehničkih i sigurnosnih zahtjeva regulirani propisima kojima se uređuje gospodarenje vodama, bez obveze ishoda dozvole za rad iz stavka 1. ovoga članka.

(15) Uz dokumentaciju propisanu ovim člankom, bušaće ili remontno postrojenje mora posjedovati i sve druge propisane dokumente, potvrde, elaboracije, akte i evidencije utvrđene posebnim propisima koji uređuju područja zaštite na radu, zaštite od požara i eksplozije, zaštite okoliša, tehničkih normi, energetike, gradnje, prijevoza opasnih tvari i drugih područja relevantnih za siguran rad postrojenja. Naftno-rudarski gospodarski subjekt dužan je osigurati da je sva dokumentacija iz ovoga stavka važeća, usklađena s posebnim propisima te dostupna nadležnim tijelima na zahtjev.

Dozvola za rad bušačeg ili remontnog postrojenja iz trećih zemalja

Članak 171.

(1) U slučaju korištenja bušaćih ili remontnih postrojenja koja dolaze iz trećih zemalja, Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušačeg ili remontnog postrojenja na temelju zahtjeva naftno-rudarskog gospodarskog subjekta.

(2) Zahtjev za izdavanje dozvole za rad bušačeg ili remontnog postrojenja sadržava:

- rješenje o provjeri projekta bušačeg ili remontnog postrojenja ako se dozvola za rad traži za postrojenje iz trećih zemalja
- rješenje o provjeri projekta bušotine s lokacijskom dozvolom
- obavijest o početku probnog rada bušačeg ili remontnog postrojenja na lokaciju za koju je ishoda lokacijska dozvola
- dokumentaciju sukladno članku 170. stavku 4. ovoga Zakona
- podatke o sudionicima u postavljanju bušačeg ili remontnog postrojenja.

(3) Sadržaj projekta bušačeg ili remontnog postrojenja određen je Pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona a provjerava se sukladno članku 130. ovoga Zakona.

(4) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od primitka urednog zahtjeva za izdavanje dozvole za rad bušačeg ili remontnog postrojenja obaviti tehnički pregled.

(5) Tehnički pregled obavlja povjerenstvo koje osniva ministar nadležan za energetiku, a na provedbu tehničkog pregleda odgovarajuće se primjenjuju odredbe članaka 161., 162. i 163. ovoga Zakona.

- (6) Operator može započeti s probnim radom prema projektu iz stavka 3. ovoga članka.
- (7) Temeljem izvješća o provedenom probnom radu i mišljenja članova povjerenstva Ministarstvo izdaje dozvolu za rad bušačkog ili remontnog postrojenja u roku od 30 dana.
- (8) Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja dostavlja se vlasniku bušačkog ili remontnog postrojenja i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata.
- (9) Bušaće ili remontno postrojenje koje ima važeću dozvolu za rad bušačkog postrojenja sukladno ovom Zakonu može se koristiti za izradu ili remont na drugim bušotinama koje imaju odgovarajući akt iz članaka 128. i 129. ovoga Zakona, bez provođenja ponovnih postupaka izdavanja dozvole. Isto ne isključuje redovne programe certificiranja propisane drugim posebnim propisima kojima se uređuje sigurnost opreme, zaštite na radu i tehnički zahtjevi za postrojenja.

Poglavlje V.

SANACIJA

Sanacija

Članak 172.

- (1) Prije napuštanja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja investitor je dužan podmiriti sve naknade sukladno ovom Zakonu i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona te provesti sanaciju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, što podrazumijeva i sanaciju prostora na kojem su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja te uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s provjerenim planom sanacije, osim ako je drugačije propisano ovim Zakonom.
- (2) Investitor ima obveze iz stavka 1. ovoga članka i u odnosu na dio prostora eksploatacijskog polja na kojem su utvrđene neaktivne ili privremeno zatvorene bušotine u skladu s člankom 183. ovoga Zakona.
- (3) Sanacija se provodi u skladu s ovim Zakonom, posebnim propisima koji se odnose na zaštitu okoliša i prirode, prostorno uređenje, sigurnost ljudi i imovine, zaštitu zdravlja ljudi, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima.
- (4) Investitor je dužan o početku i završetku radova sanacije izvijestiti rudarsku inspekciju Državnog inspektorata te dostaviti prijavu početka i završetka radova Ministarstvu i Agenciji.
- (5) Ako inspekcija Državnog inspektorata nadležna u području naftnog rudarstva i inspekcija nadležna u području zaštite okoliša po završetku radova sanacije utvrde da je sanacija uredno provedena te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša dovoljne, izdaje investitoru potvrdu.
- (6) Ako inspekcije iz stavka 5. ovoga članka utvrde da provedena sanacija i mjere osiguranja iz stavka 4. ovoga članka nisu dovoljne, naređuje investitoru da u određenom roku, ne dužem od šest mjeseci, otkloni utvrđene nedostatke, te provede i druge mjere osiguranja. Investitor o završetku provedenih daljnjih radova dostavlja obavijest tijelima iz stavka 5. ovoga članka te

tijelu državne uprave nadležnom za pomorstvo ako se naftno-rudarski radovi izvode na pomorskom dobru te se primjenjuje odredba stavka 5. ovoga članka.

(7) Ako i nakon ponovljene inspekcije nije izdana potvrda iz stavka 5. ovoga članka ili ako investitor ne postupi po naputku iz stavka 6. ovoga članka, inspekcija iz stavka 5. ovoga članka o tome izvještava Ministarstvo i Agenciju te će se primijeniti članak 179. ovoga Zakona.

(8) Obveza iz stavka 1. ovoga članka primjenjuje se i u slučaju prestanka ugovora sklopljenog ili dozvole izdane na temelju ovoga Zakona ili gubitka postojećeg prava na eksploataciju ili gubitka pravnog temelja koji je ovlašćivao na istraživanje ili eksploataciju ili u slučaju postojećih bušotina koje nisu obuhvaćene postojećim dozvolama, bez obzira na način ili uzrok.

(9) U slučaju iz stavka 8. ovoga članka Ministarstvo izdaje rješenje o obvezi provedbe sanacije kojim se investitoru daje ovlast da privremeno koristi prostor na kojem je dužan izvršiti sanaciju navodeći:

1. naziv i opis naftno-rudarskog objekta ili postrojenja te popis bušotina koje se moraju sanirati
2. koordinate prostora koji se daje na privremeno korištenje
3. vrstu projekta i rok u kojem se mora izraditi projekt po kojem će se izvršiti sanacija bušotine ili naftno-rudarskog objekta ili postrojenja
4. rok do kojeg Ministarstvu mora dostaviti imenovanje odgovornog voditelja naftno-rudarskih radova
5. rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji
6. mogućnost izricanja novčane kazne koju je investitor dužan platiti u slučaju da ne izvrši obveze iz rješenja, koja se određuje u skladu s člankom 179. ovoga Zakona.

(10) Investitor može podnijeti zahtjev za zadržavanje i prenamjenu naftno-rudarskog objekta ili njegova dijela za druge zakonite svrhe prije početka sanacije i/ili uklanjanja objekta.

(11) Uz zahtjev iz stavka 10. ovoga članka investitor je dužan dostaviti akt nadležnog tijela o provedbi postupka sukladno propisima zaštite okoliša iz kojeg je razvidno da je zadržavanje objekta ili njegova dijela, umjesto uklanjanja, dopušteno te pod kojim uvjetima.

(12) Ministarstvo rješenjem odlučuje o zahtjevu za prenamjenu u skladu s aktom iz stavka 11. ovoga članka.

(13) Rješenje iz stavka 12. ovoga članka sadrži obvezu uklanjanja svih instalacija i oprema potrebne za izvođenje naftno-rudarskih radova te provedbu sanacije bušotine i podzemnog dijela naftno-rudarskog objekta u skladu s ovim Zakonom.

(14) Ako Ministarstvo odbije zahtjev iz stavka 10. ovoga članka ili utvrdi da prenamjena nije dopuštena sukladno aktu iz stavka 11. ovoga članka, investitor je dužan objekt ukloniti u cijelosti sukladno planu sanacije.

(15) Po završetku radova određenih rješenjem iz stavka 12. ovoga članka investitor je dužan ishoditi potvrde nadležnih inspekcija sukladno stavku 5. ovoga članka.

(16) U slučaju dostave potvrda iz stavka 15. ovoga članka, objekt prestaje imati status naftno-rudarskog objekta te se briše iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja te se na njegovo

daljnje korištenje primjenjuju propisi koji uređuju odgovarajuću djelatnost za koju se objekt namjerava koristiti.

(17) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o izdavanju rješenja iz stavka 9. ovoga članka.

Brisanje ili smanjenje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja

Članak 173.

(1) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za brisanje ili smanjenje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja uz koji dostavlja plan sanacije s procijenjenim troškom sanacije istražnog prostora ili eksploatacijskog polja ili dijela istog i naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru.

(2) Ministarstvo nakon primitka zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje mogućnost daljnjeg istraživanja i/ili eksploatacije prostora u odnosu na koji je podnesen zahtjev iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Ako Ministarstvo ne utvrdi mogućnost daljnje eksploatacije, obavještava o tome investitora te dostavlja rješenje kojim potvrđuje plan sanacije ili nalaže investitoru reviziju dostavljenog plana sanacije, uključujući i procijenjeni trošak sanacije. Nakon izdavanja rješenja kojim se odobrava plan sanacije, investitor je dužan provesti sanaciju u skladu s odobrenim planom sanacije te uz primjenu članka 172. ovoga Zakona.

(4) Ako Ministarstvo utvrdi mogućnost daljnje eksploatacije, obavještava o tome investitora koji je obavezan sklopiti sporazum o prijenosu obveze sanacije iz članka 176. ovoga Zakona.

(5) Ministarstvo donosi rješenje o brisanju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno novo rješenje o utvrđivanju istražnog prostora ili eksploatacijskog polja u skladu sa zahtjevom investitora iz stavka 1. ovoga članka:

1. nakon dostave potvrde iz članka 172. stavka 5. ovoga Zakona kada je propisana obveza sanacije u skladu sa stavkom 3. ovoga članka
2. nakon što je sklopljen sporazum o prijenosu obveze sanacije iz članka 176. ovoga Zakona ako je utvrđena mogućnost daljnje eksploatacije u skladu sa stavkom 4. ovoga članka.

(6) Ministarstvo može po službenoj dužnosti rješenjem utvrditi prestanak važenja dozvole zbog nastupa okolnosti iz članka 38. stavka 4. ovoga Zakona, obustave radova iz članka 115. ovoga Zakona ili drugih razloga propisanih ovim Zakonom. Ako Ministarstvo u istom rješenju utvrdi mogućnost daljnjeg korištenja prostora u istu ili drugu svrhu, Ministarstvo rješenjem odgađa obvezu investitora na provedbu sanacije do okončanja postupka nadmetanja za dodjelu nove dozvole sukladno odredbama ovoga Zakona, ali najdulje do donošenja rješenja iz stavka 7. ovoga članka i nalaže dostavu podataka iz članka 178. ovoga Zakona.

(7) Prije izdavanja dozvole novom investitoru, Ministarstvo rješenjem utvrđuje status postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, kojim se:

- utvrđuju objekti koji se preuzimaju od strane novog nositelja prava i koje investitor preuzima u dozvoli

– u tvrđuju objekti koji se ne preuzimaju, za koje se prethodnom investitoru rješenjem nalaže provedba sanacije u skladu s ovim Zakonom, ako takvi objekti postoje.

(8) Dozvola novom investitoru može se izdati na temelju rješenja iz stavka 7. ovoga članka samo ako je sporazum iz članka 176. ovoga Zakona stupio na snagu u roku od dvije godine od dana njegova sklapanja.

(9) Odgoda obveze sanacije ne utječe na obvezu održavanja važećeg jamstva za sanaciju od strane investitora kojem je izdano rješenje iz stavka 6. ovoga članka.

(10) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o izdavanju rješenja iz stavka 5. ovoga članka.

Sanacija naftno-rudarskih objekata i postrojenja

Članak 174.

(1) Investitor može podnijeti zahtjev Ministarstvu za brisanje naftno-rudarskih objekata smještenih unutar eksploatacijskog polja ili istražnog prostora.

(2) Investitor je dužan provesti sanaciju prostora na kojem su smješteni naftno-rudarski objekti i postrojenja za koje je investitor podnio zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u skladu s člankom 172. ovoga Zakona.

(3) Ministarstvo donosi rješenje o brisanju naftno-rudarskih objekata iz istražnih prostora ili eksploatacijskih polja po dostavi potvrde o uredno provedenoj sanaciji iz članka 172. stavka 5. ovoga Zakona.

(4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka investitor je dužan u roku od 15 dana od izvršnosti rješenja o brisanju naftno-rudarskih objekata iz registra istražnih prostora ili eksploatacijskih polja koji vodi Ministarstvo dostaviti rješenje nadležnom uredu za katastar radi brisanja naftno-rudarskih objekata iz katastarskog operata te o tome izvijestiti Ministarstvo.

(5) Ako se na istražnom prostoru ili eksploatacijskom polju nalaze naftno-rudarski objekti i postrojenja, rješenje iz stavka 173. stavka 6. ovoga Zakona donosi se nakon izvršnosti rješenja iz stavka 3. ovoga članka.

Garancija za izvršenje sanacije

Članak 175.

(1) U razdoblju istraživanja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora u visini i obliku određenom u dozvoli za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i dozvoli za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvoli za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.

(2) U slučaju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika investitor je dužan dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora prije početka radova sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka.

(3) U razdoblju eksploatacije geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju eksploatacijskog polja sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka i izdanoj dozvoli i/ili sklopljenom ugovoru u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) Investitor je dužan Ministarstvu dostaviti na provjeru u skladu s člankom 130. ovoga Zakona odgovarajući detaljni plan sanacije s budžetom koji je izrađen u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a koji uključuje detaljan tehnički i inženjerski opis sanacije, uklanjanja i zbrinjavanja objekata i instalacija te mjera čišćenja i sanacije lokacije te procjenu troškova sanacije.

(5) Ministarstvo može naložiti investitoru da uskladi procijenjene troškove sanacije postojećim tržišnim uvjetima.

(6) Ako je dozvolom izdanoj ili ugovoru sklopljenom u skladu s odredbama ovoga Zakona, određeno da investitor uspostavlja fond za sanaciju, investitor je dužan od Ministarstva ishoditi odobrenje formule za utvrđivanje iznosa koji treba biti uplaćen u fond za sanaciju na založni namjenski bankovni račun.

(7) Investitor započinje s uplatama u fond za sanaciju u skladu s planom sanacije iz stavka 4. ovoga članka, ali ne prije isteka prve godišnjice od početka eksploatacije.

(8) Investitor je dužan revidirati te dostaviti plan sanacije na provjeru u skladu sa stavkom 4. ovoga članka svake tri godine, računajući od datuma posljednjeg rješenja o provjeri izdanog u skladu s člankom 130. ovoga Zakona, a tijekom posljednjih pet godina trajanja dozvole svake godine.

(9) Investitor je u revidiranom planu sanacije dužan uskladiti procjenu troškova sanacije s postojećim tržišnim uvjetima.

(10) Ako je nakon provjere revidiranog plana sanacije procijenjeni trošak sanacije utvrđen u iznosu koji je veći od iznosa sredstva osiguranja pojedinog investitora, investitor je dužan u roku od 30 dana dostaviti novu bankarsku garanciju odnosno uplatiti dodatni iznos u fond za sanaciju, a koji pokrivaju ukupan iznos procijenjenih troškova sanacije.

(11) U slučaju da su stvarni troškovi sanacije veći od ukupnog iznosa uplata, preostalu razliku troškova sanacije snosi investitor.

(12) U slučaju geološkog skladištenja ugljikova dioksida investitor je dužan dostaviti financijska jamstva za sanaciju sukladno članku 92. ovoga Zakona.

(13) Investitor je dužan za sanaciju neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina dostaviti nova sredstva osiguranja u iznosu koji je utvrđen planom sanacije neaktivnih bušotina odobrenih u skladu s odredbama članka 178. ovoga Zakona, ako troškovi sanacije utvrđeni tim planom prelaze iznos postojećih sredstava osiguranja dostavljenih za istražni prostor odnosno eksploatacijsko polje. Dodatna sredstva osiguranja dostavljaju se samo za iznos koji nije pokriven postojećim sredstvima osiguranja.

(14) U slučaju da investitor ne dostavi nova sredstva osiguranja, postojeća sredstva osiguranja koje je dostavio investitor mogu se koristiti za osiguranje obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora.

(15) U slučaju iskorištavanja postojećih sredstava osiguranja radi izvršavanja obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora, investitor je dužan dostaviti, u odnosu na preostali dio istražnog prostora odnosno eksploatacijskog polja, novi plan sanacije u skladu s odredbom stavka 4. ovoga članka te ako trošak sanacije prelazi iznos sredstva osiguranja koji preostane, investitor je dužan postupiti u skladu sa stavkom 11. ovoga članka.

Sporazum o prijenosu obveze sanacije

Članak 176.

(1) Investitor sklapa sporazum o prijenosu obveze sanacije na temelju kojeg se obveza sanacije prenosi na drugog investitora odabranog u nadmetanju provedenom za istražni prostor ili eksploatacijsko polje, u cijelosti ili djelomično, za koje je već izdana dozvola investitoru ili sklopljen ugovor u skladu s ovim Zakonom, a prije provedbe postupka nadmetanja.

(2) Stranke sporazuma o prijenosu obveze sanacije su investitor i Agencija. Sklapanjem sporazuma iz stavka 1. ovoga članka investitor unaprijed daje uvjetni pristanak Agenciji da po provedbi nadmetanja prenese sporazum i sva prava i obveze iz njega na novog investitora odabranog u postupku nadmetanja.

(3) Sporazum iz stavka 1. ovoga članka stupa na snagu i stvara pravne učinke tek po kumulativnom ispunjenju sljedećih uvjeta:

1. u postupku nadmetanja odabran je novi investitor i
2. odabrani investitor sklopio je s Agencijom pravni posao kojim se sporazum iz stavka 1. ovoga članka prenosi na odabranog investitora sa svim pravima i obvezama.

(4) Sklapanjem sporazuma iz stavka 1. ovoga članka za Agenciju ne nastaje obveza.

(5) U slučaju da nadmetanje provedeno za istražni prostor ili eksploatacijsko polje, u cijelosti ili djelomično, za koji je već izdana dozvola investitoru ne završi izdavanjem dozvole ili sklapanjem ugovora u skladu s odredbama ovoga Zakona Agencija može:

1. obavijestiti investitora da sporazum iz stavka 1. ovoga članka nije stupio na snagu te odrediti početak roka za sanaciju u skladu s odredbama članka 172. ovoga Zakona ili
2. provesti novo nadmetanje u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(6) Stupanjem na snagu sporazuma iz stavka 1. ovoga članka novi investitor preuzima obvezu sanacije u odnosu na dio prostora za koji mu je izdana dozvola, a raniji investitor se oslobađa obveze sanacije.

(7) Sporazumom iz stavka 1. ovoga članka raniji investitor obvezuje se prenijeti na novog investitora sva prenosiva stvarna i obvezna prava koja u tom trenutku ima na dijelu prostora koji je predmet nove dozvole i/ili ugovora.

(8) Ako raniji investitor na prostoru na kojem je smješten naftno-rudarski objekt ima neprenosiva stvarna ili obvezna prava, sporazumom iz stavka 1. ovoga članka obvezuje se poduzeti pravne radnje kako bi ta neprenosiva prava prestala.

(9) U slučaju da se određena pokretna ili nepokretna imovina ne prenosi u vlasništvo Republike Hrvatske, a može se dalje koristiti za izvođenje naftno-rudarskih radova za koje je izdana nova dozvola i/ili sklopljen ugovor, sporazum iz stavka 1. ovoga članka mora sadržavati i odredbe o daljnjem korištenju ili prijenosu vlasništva nad navedenom imovinom.

(10) Sporazum o prijenosu obveze sanacije sadržava i odredbe koje se odnose na zajedničko korištenje infrastrukture potrebne za izvođenje naftno-rudarskih radova za koje je izdana nova dozvola i/ili sklopljen ugovor odnosno obvezu na sklapanje ugovora u određenom roku nakon što sporazum o prijenosu obveze sanacije stupi na snagu.

Dostavljanje izvještaja o statusu bušotina

Članak 177.

Investitor je dužan prilikom dostave godišnjih izvješća iz članka 40. ovoga Zakona, dostaviti Ministarstvu i Agenciji izvješće o statusu bušotina kako slijedi:

1. ako se radi o proizvodnoj bušotini investitor dostavlja izvješće o proizvodnji koje uključuje mjesečne podatke o proizvedenim količinama fluida, otvorenim ležištima te izvješće o zadnje obavljenim naftno-rudarskim radovima
2. ako se radi o utisnoj bušotini investitor dostavlja izvješće o mjesečnim utisnutim količinama fluida, otvorenim ležištima te zadnjim obavljenim naftno-rudarskim radovima
3. ako se radi o mjernoj bušotini investitor dostavlja izvješće o obavljenim mjerenjima po bušotini s naznačenim otvorenim ležištima te tehničko izvješće o zadnjim obavljenim mjerenjima
4. ako se radi o privremeno zatvorenoj bušotini investitor dostavlja izvješće o obavljenim naftno-rudarskim radovima izoliranja otvorenih intervala odnosno postavljanja mehaničkih ili cementnih čepova sukladno pravilima struke te ostale podatke iz članka 178. stavka 1. ovoga Zakona
5. ako se radi o neaktivnoj bušotini investitor navodi datum početka neaktivnosti te dostavlja ostale podatke iz članka 178. stavka 1. ovoga Zakona.

Postupanje s neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama

Članak 178.

(1) Ako investitor u izvješću iz članka 177. ovoga Zakona kategorizira bušotinu kao neaktivnu ili privremeno zatvorenu bušotinu, investitor je dužan osim podataka iz članka 177. ovoga Zakona dostaviti Ministarstvu i Agenciji i sljedeće podatke:

1. tehnički opis i stanje neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, uključujući integritet konstrukcije i okolišnih rizika
2. dostupne podatke o ležištima koje je neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina raskrila proizvodnim karakteristikama

3. evaluaciju potencijala za daljnje korištenje neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine ili prostora na kojem se neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina nalazi u istu ili drugu svrhu ili prijedlog za sanaciju
4. plan sanacije u odnosu na prostor koji se odnosi na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za koje je predložena sanacija, uključujući i trošak sanacije naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru
5. plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za proizvodnju odnosno utiskivanje koji će biti izvedeni tijekom sljedećeg dvogodišnjeg razdoblja, uključujući rokove i dinamiku izvođenja naftno-rudarskih radova, te procijenjeni troškovi za izvođenje radova.

(2) Ako Ministarstvo nakon dostave izvješća iz članka 177. ovoga Zakona i na temelju drugih dostupnih podataka procijeni da su određene bušotine neaktivne odnosno privremeno zatvorene iako ih investitor nije odgovarajuće kategorizirao u izvješću, Ministarstvo zahtijeva od investitora dostavu podataka iz stavka 1. ovoga članka za te bušotine, a investitor je dužan dostaviti podatke u roku od 90 dana.

(3) Ministarstvo u odnosu na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine analizira sljedeće:

1. razloge zbog kojih se bušotina ne koristi za proizvodnju ili utiskivanje
2. postojanje i iskorištenost rezervi
3. potencijal za korištenje postojeće bušotine za proizvodnju, utiskivanje ili druge svrhe propisane ovim Zakonom
4. dostavljeni plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine za proizvodnju ili utiskivanje.

(4) U slučaju da Ministarstvo utvrdi da dostavljeni plan naftno-rudarskih radova neće dovesti do optimalnog iskorištavanja energetske georesursa i da postoji potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu donosi rješenje u kojem:

1. navodi da su na eksploatacijskom polju utvrđene neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine te granice i površinu prostora koji se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja, pri čemu razgraničenje ne smije onemogućiti investitoru izvršavanje obveza iz postojeće dozvole ili ugovora za eksploataciju
2. određuje rok za dostavu plana sanacije koji se odnosi na dio eksploatacijskog polja koje se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja na provjeru u skladu s člankom 175. ovoga Zakona
3. određuje rok za dostavu garancije za izvršenje sanacije u iznosu utvrđenom u provjerenom planu sanacije, dok investitor može odlučiti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju u koji u predviđenom roku mora biti uplaćen cijeli iznos troškova sanacije
4. određuje rok za sklapanje sporazuma o prijenosu obveze sanacije u skladu s člankom 176. ovoga Zakona, kada se obveza sanacije prenosi na novog investitora
5. nalaže investitoru dostavu suglasnosti iz članka 16. ovoga Zakona
6. određuje naftno-rudarske objekte koji se moraju sanirati i rok do kojeg se mora dostaviti dokaz o provedenoj sanaciji u skladu s člankom 174. ovoga Zakona
7. određuje rok za predaju svih podataka koji su prikupljeni prilikom istraživanja i eksploatacije neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina, uključujući i sve analize, interpretacije i studije izvedene na temelju tih podataka u skladu s člancima 117. i 118. ovoga Zakona, a koji do tada nisu dostavljeni Agenciji

8. navodi da se dostavljeni podaci mogu dati na uvid u sobi s podacima u skladu s člankom 119. ovoga Zakona
9. nalaže provedbu hitnih i nužnih mjera osiguranja bušotine radi zaštite okoliša i sigurnosti.

(5) Nakon donošenja rješenja iz stavka 4. ovoga članka, dio prostora koji je izuzet iz postojećeg eksploatacijskog polja Ministarstvo utvrđuje kao novo eksploatacijsko polje ili istražni prostor ovlaštenik kojeg je Republika Hrvatska te raspisuje novo nadmetanje u skladu s odredbama ovoga Zakona u odnosu na to eksploatacijsko polje ili istražni prostor uvažavajući odredbe članaka 16. i 17. ovoga Zakona.

(6) U slučaju da Ministarstvo utvrdi da dostavljeni plan naftno-rudarskih radova neće dovesti do optimalnog iskorištavanja energetske georesursa i da ne postoji potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu donosi rješenje u kojem:

1. navodi da su na eksploatacijskom polju utvrđene neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine te granice i površinu prostora koji se izuzima iz postojećeg eksploatacijskog polja, pri čemu razgraničenje ne smije onemogućiti investitoru izvršavanje obveza iz postojeće dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom
2. nalaže investitoru dostavu plana sanacije u odnosu na prostor koji se odnosi na neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, uključujući i sanaciju naftno-rudarskih objekata koji se nalaze na tom prostoru, na provjeru u skladu s člankom 175. ovoga Zakona,
3. određuje rok za dostavu garancije za izvršenje sanacije u iznosu utvrđenom u provjerenom planu sanacije, dok investitor može samostalno odlučiti dostavlja li bankarsku garanciju ili uspostavlja fond za sanaciju u koji u predviđenom roku mora biti uplaćen cijeli iznos troškova sanacije
4. nalaže provedbu sanacije u skladu s člankom 172. ovoga Zakona.

(7) Ako Ministarstvo prihvati dostavljeni plan naftno-rudarskih radova za početak korištenja neaktivne odnosno privremeno zatvorene bušotine, investitor je dužan prilikom dostave sljedećeg izvješća u skladu sa člankom 177. ovoga Zakona ili na zahtjev Ministarstva dostaviti podatke koji se odnose na provedbu naftno-rudarskih radova u skladu s dinamikom i u rokovima određenim planom naftno-rudarskih radova.

(8) Ako po dostavi podataka iz stavka 7. ovoga članka Ministarstvo utvrdi da se naftno-rudarski radovi ne izvršavaju u skladu s dinamikom i u rokovima određenim planom naftno-rudarskih radova ili da se neaktivna odnosno privremeno zatvorena bušotina nakon provedbe predloženih naftno-rudarskih radova i dalje ne koristi za proizvodnju ili utiskivanje, Ministarstvo postupa u skladu s odredbama stavaka 3. do 7. ovoga članka.

(9) Ako investitor ne dostavi podatke ili ne dostavi sve podatke iz stavka 1. ovoga članka, a Ministarstvo je na temelju izvješća iz članka 177. ovoga Zakona procijenilo postojanje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina, Ministarstvo postupa u skladu sa stavcima 3. do 7. ovoga članka ovisno o tome postoji li potencijal za korištenje neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina u istu ili drugu svrhu.

(10) Ministarstvo može zahtijevati od investitora dostavu podataka iz stavka 1. ovoga članka, uključujući i bilo koje druge podatke koje Ministarstvo smatra potrebnim radi utvrđivanja statusa bušotina u bilo kojem trenutku tijekom trajanja dozvole izdane ili ugovora sklopljenog u skladu s ovim Zakonom.

(11) Rok za dostavu dokumentacije je 90 dana od dana dostave zahtjeva iz stavka 10. ovoga članka. Nakon dostave podataka na zahtjev Ministarstva na odgovarajući se način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(12) Prilikom provedbe novog postupka nadmetanja za eksploatacijsko polje utvrđeno u skladu sa stavkom 5. ovoga članka, pod uvjetom da je investitor uredno dostavio sve podatke iz ovoga članka, investitor može sudjelovati u nadmetanju, ali nema nikakvo pravo prvenstva niti povlašteni položaj prilikom odabira najbolje ocijenjenog ponuditelja.

(13) Ministarstvo izvještava rudarsku inspekciju Državnog inspektorata o rješenju iz stavka 4. ovoga članka.

(14) Odredbe ovoga članka ne odnose se na naftno-rudarske objekte i postrojenja na eksploatacijskim poljima ugljikovodika na Jadranu, na kojima se uklanjanje ili sanacija odobalnih eksploatacijskih objekata provodi u skladu s odredbama propisa koji uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika pri čemu se na pitanja koja nisu uređena tim propisom, primjenjuju odredbe ovoga Zakona.

Nepridržavanje obveza sanacije

Članak 179.

(1) U slučaju da investitor ne izvrši svoje obveze sanacije ili ne izvrši obveze određene rješenjem donesenim u skladu s člankom 173. stavkom 3. ovoga Zakona ili stavkom 4. ovoga članka, Ministarstvo može donijeti rješenje kojim se izriče dnevna novčana kazna u iznosu od 0,05 % od ukupne procijenjene vrijednosti obveze koju investitor nije ispunio, a koju vrijednost može odrediti Ministarstvo ako vrijednost nije određena na temelju provjerenih naftno-rudarskih projekata.

(2) Ministarstvo može odrediti dnevnu novčanu kaznu za svaku pojedinu obvezu koju investitor nije izvršio u propisanom roku.

(3) U rješenju o izricanju dnevne novčane kazne Ministarstvo određuje dodatni rok za izvršenje obveze.

(4) Ukupan iznos dnevnih novčanih kazni za svaku pojedinu obvezu ne može u razdoblju od 12 mjeseci od dana početka kašnjenja prijeći 20 % ukupne procijenjene vrijednosti obveze koju investitor nije ispunio.

(5) Ukupan iznos svih izrečenih novčanih kazni za istu obvezu sanacije ne može prijeći ukupnu procijenjenu vrijednost obveze sanacije.

(6) Ako investitor ne izvrši svoje obveze iz stavka 1. ovoga članka niti u dodatnom roku propisanom za izvršenje u rješenju iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo donosi rješenje o izvršenju obveze sanacije od strane Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u ime i za račun investitora. Ministarstvo u rješenju određuje stvarni trošak sanacije u skladu s tržišnim uvjetima te po donošenju rješenja:

1. naplaćuje iznos iz garancije za izvršenje sanacije koju je dostavio investitor odnosno iznos koji je investitor uplatio u fond za sanaciju i
2. zaključkom nalaže investitoru da unaprijed položi razliku do stvarnog troška sanacije te izvrši hitne mjere zaštite okoliša, nadzor i provedbu.

(7) U rješenju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo navodi rok i način uplate izrečene novčane kazne. Novčana kazna uplaćuje se po pravomoćnosti rješenja te se uvećava za iznos zakonske zatezne kamate od dana pravomoćnosti rješenja do dana plaćanja.

(8) Ako investitor dobrovoljno i u roku ne plati dnevnu novčanu kaznu, Ministarstvo od Porezne uprave traži provedbu prisilne naplate dnevne novčane kazne utvrđene rješenjem koje se smatra ovršnom ispravom, sukladno propisima koji uređuju prisilnu naplatu poreza.

(9) Novčane kazne izrečene u skladu s ovim člankom ne mogu se izvršiti ako od dana dospijeca obveze na plaćanje protekne rok od deset godina. Zastara počinje teći od dana roka utvrđenog za plaćanje.

(10) Svi troškovi vođenja postupka izricanja novčane kazne u skladu s ovim stavkom utvrđuju se tarifom upravnih pristojbi iz propisa kojim se uređuju upravne pristojbe.

Nacionalni plan sanacije

Članak 180.

(1) Ministar može donijeti Nacionalni plan sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja radi osiguranja pravodobne provedbe mjera sanacije, prenamjene ili ponovne uporabe.

(2) Plan sanacije obuhvaća procjenu tehničkog stanja, sigurnosnih i okolišnih aspekata, troškova i mogućnosti daljnje uporabe bušotina, uključujući prenamjenu ili ponovnu uporabu, te vremenski plan provedbe mjera.

(3) Plan sanacije predstavlja obvezujuću osnovu za donošenje rješenja Ministarstva o sanaciji, prenamjeni ili ponovnoj uporabi pojedine bušotine sukladno odredbama ovoga Zakona.

(4) Investitori su dužni dostavljati Ministarstvu podatke potrebne za izradu i revidiranje Plana sanacije u rokovima i obliku iz članka 177. i 178. ovoga Zakona.

(5) Plan sanacije revidira se najmanje jednom godišnje ili u slučaju značajnih promjena tehničkih, sigurnosnih, okolišnih ili gospodarskih okolnosti.

(6) Agencija redovito prati provedbu mjera iz Plana sanacije i izvješćuje Ministarstvo o statusu izvršenja radi redovitog revidiranja Plana.

DIO TREĆI

NADZOR

Nadležna tijela za provedbu upravnog i inspekcijskog nadzora

Članak 181.

- (1) Upravni nadzor nad poslovima povjerenim ovim Zakonom obavlja Ministarstvo.
- (2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona provodi rudarska inspekcija Državnog inspektorata.

Posebne mjere u provedbi inspekcijskog nadzora

Članak 182.

- (1) U provedbi inspekcijskog nadzora rudarska inspekcija Državnog inspektorata će naftno-rudarskom gospodarskom subjektu rješenjem:

1. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova ako nepravilnosti i nedostaci mogu uzrokovati neposrednu opasnost za život i zdravlje radnika i drugih građana ili znatnu imovinska šteta
2. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na istraživanju ako se istraživanje obavlja bez dozvole ili protivno dozvoli za istraživanje i eksploataciju i/ili ugovora zaključenih temeljem ovoga Zakona ili propisa koji su uređivali predmet ovoga Zakona
3. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na istraživanju bušenjem istražnih/ocjenskih bušotina bez projekta ili protivno projektu izrade bušotine
4. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova eksploatacije bez ugovora/dozvole ili protivno ugovoru/dozvoli zaključenih temeljem ovoga Zakona ili propisa koji su uređivali predmet ovoga Zakona odnosno protivno provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji navedenoj dozvolom/ugovorom
5. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova na eksploatacijskom polju po pojednostavnjenom projektu ili projektu bušotine ako se utvrdi da se naftno-rudarski radovi izvode bez rješenja iz članka 128. stavaka 5. i 6. i članka 129. stavka 4. ovoga Zakona
6. zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova ako na poslovima odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova ne zapošljava odgovornu stručnu osobu koja ispunjava uvjete propisane ovim Zakonom
7. narediti obustavu građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako se grade bez građevinske dozvole ili ako se radovi ne izvode u skladu s građevinskom dozvolom
8. narediti zabranu korištenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ako se koriste bez uporabne dozvole ili ako se ne koriste u skladu s uporabnom dozvolom
9. narediti uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u cijelosti ili djelomično ako se grade ili su izgrađeni bez građevinske dozvole ili ako se radovi ne izvode u skladu s građevinskom dozvolom bez potrebne naftno-rudarske dokumentacije određene ovim Zakonom
10. zabraniti obavljanje poslova odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova, nadzora, samostalno obavljanje naftno-rudarskih mjerenja, rukovanje naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane ovim Zakonom

11. zabraniti korištenje naftno-rudarskih objekata ili postrojenja bez ishođenog uvjerenja o ispravnosti odnosno drugih odgovarajućih uvjerenja koja proizlaze iz zakonskih propisa kojima se uređuje zaštita i sigurnost na radu.

(2) Ako se u postupku inspekcijskog nadzora utvrde nepravilnosti iz stavka 1. točke 11. ovoga članka, rudarski inspektor Državnog inspektorata investitoru, nad kojom se provodi nadzor, ukazuje na nepravilnosti i određuje rok otklanjanja do 60 dana, što se unosi u zapisnik.

(3) Ako investitor nad kojom je proveden nadzor ne otkloni nedostatke iz stavka 2. ovoga članka u zadanom roku, rješenjem će se narediti zabrana korištenja, bez određivanja dodatnog roka, ako se pokaže da postoji neposredna opasnost po život i zdravlje ljudi ili imovine većeg opsega.

(4) U provedbi inspekcijskog nadzora rudarska inspekcija Državnog inspektorata će fizičkoj i pravnoj osobi rješenjem:

- zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova istraživanja ako se radovi izvode bez dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvole za istraživanje u svrhu geološko skladištenje ugljikova dioksida
- zabraniti izvođenje naftno-rudarskih radova eksploatacije ako se utvrdi da se radovi izvode bez ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika i ugovora o eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovora o podzemnom skladištenju plina ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.

(5) Žalba izjavljena protiv rješenja Državnog inspektorata iz stavaka 1., 3. i 4. ovoga članka ne odgađa izvršenje rješenja a izjavljuje se nadležnom tijelu sukladno odredbama propisa kojim se uređuje rad Državnog inspektorata.

Otklanjanje utvrđenih nedostataka

Članak 183.

Ako rudarska inspekcija Državnog inspektorata u obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi povredu odredbi ovoga Zakona ili propisa donesenih na temelju ovoga Zakona, osim mjera zabrane iz članka 187. ovoga Zakona, rješenjem će naftno-rudarskom gospodarskom subjektu narediti otklanjanje utvrđenih nedostataka odnosno nepravilnosti u određenom roku.

Prekršajne i kaznene prijave

Članak 184.

Ako se inspekcijskim nadzorom utvrdi da je povrijeđen ovaj Zakon ili propis donesen na temelju ovoga Zakona, nadležni rudarski inspektor Državnog inspektorata će:

- nadležnom tijelu podnijeti optužni prijedlog prema općem zakonu kojim se propisuju prekršaji i prekršajno-pravne sankcije
- izdati prekršajni nalog
- podnijeti kaznenu prijavu nadležnom tijelu zbog kaznenog djela

– poduzeti i druge mjere i izvršiti druge radnje koje je ovlašteno poduzeti i izvršiti na temelju ovoga Zakona i posebnih propisa kojima se uređuje inspekcijski nadzor.

DIO ČETVRTI

PREKRŠAJNE ODREDBE

Članak 185.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 50.000,00 do 132.720,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba:

1. ako ne postupi po traženju Agencije za dostavom podataka ili informacija sukladno odredbama članka 8. stavka 3. ovoga Zakona
2. ako u propisanom roku ne dostavi Ministarstvu elaborat o rezervama iz članka 38. stavka 1. ovoga Zakona
3. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješća i/ili podatke o rezervama iz članka 40. stavka 3. ovoga Zakona
4. ako investitor ne dostavi dokaze o prodaji sirove nafte iz članka 47. stavka 7. ovoga Zakona
5. ako u propisanom roku Ministarstvu ne dostavi izvješće određeno člankom 87. ovoga Zakona
6. ako Ministarstvu ne dostavi izvješća propisana člankom 91. stavkom 2. ovoga Zakona
7. ako ne preda podatke iz članka 118. stavka 1. ovoga Zakona na način i u roku iz članka 117. stavka 4. ovoga Zakona
8. ako se koristi ili raspolaže geološkim, geokemijskim, geofizičkim, inženjerskim i drugim podacima prikupljenim pri istraživanju ili eksploataciji suprotno članku 119. ovoga Zakona
9. ako ne prijavi Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata početak i završetak probne eksploatacije sukladno članku 121. stavku 7. ovoga Zakona
10. ako ne dostavi Ministarstvu uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije završno izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji sukladno članku 121. stavku 8. ovoga Zakona.
11. ako ne imenuje odgovornog voditelja prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova sukladno odredbama članka 122. stavka 2. ovoga Zakona
12. ako poslove odgovornog voditelja/nadzornog inženjera prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja, rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova povjeri osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane člankom 123. ovoga Zakona i pravilnika donesenim na temelju članka 123. ovoga Zakona
13. ako ne prijavi početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s člankom 125. stavkom 3., člankom 128. stavkom 8. i člankom 129. stavkom 6. ovoga Zakona
14. ako ne prijavi početak i završetak radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja Ministarstvu i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata u skladu s člankom 149. stavkom 4. ovoga Zakona
15. ako ne dostavi Ministarstvu izvještaj o obavljenim radovima na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 149. stavkom 7. ovoga Zakona
16. ako u propisanom roku ne prijavi Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavak izvođenja radova nakon prekida u skladu s odredbama članka 157. stavka 1. ovoga Zakona
17. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješće iz članka 177. ovoga Zakona
18. ako ne dostavi Ministarstvu podatke iz članka 178. stavaka 1., 2., 7., 9. i 11. ovoga Zakona.

(2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i odgovorna osoba u pravnoj osobi novčanom kaznom od 2.000,00 do 6.360,00 eura

Članak 186.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 130.000,00 do 265.440,00 eura kaznit će se za najteži prekršaj pravna osoba:

1. ako ne provodi nadzor postrojenja za utiskivanje ugljikova dioksida, bušotina za utiskivanje ugljikova dioksida, skladišnog kompleksa, uključujući i oblake ugljikova dioksida i neposrednog okoliša utisnih bušotina u skladu s člankom 86. stavkom 1. ovoga Zakona
2. ako ne poduzme, korektivne mjere potrebne za sprečavanje istjecanja ugljikova dioksida i uklanjanje drugih nepravilnosti koje predstavljaju rizik od istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta iz članka 89. stavka 1. ovoga Zakona
3. ako ne ispuní obvezu pojedinačnog doprinosa iz članka 99. stavka 1. ovoga Zakona što je utvrdilo Ministarstvo rješenjem iz članka 99. stavka 11. ovoga Zakona.
4. ako investitor protivno članku 121. stavku 11. ovoga Zakona prodaje količine pridobivene tijekom probne eksploatacije, a da nije platio propisane naknade
5. ako obavlja istraživanje bez dozvole odnosno protivno dozvoli izdanoj po ovome Zakonu i/ili ugovoru sklopljenom temeljem ovoga Zakona, protivno naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 128. ovoga Zakona ili protivno mišljenju Agencije na godišnji radni program i budžetu iz članka 116. stavka 1. ovoga Zakona
6. ako obavlja protupravnu eksploataciju bez dozvole odnosno protivno dozvoli izdanoj po ovome Zakonu i/ili ugovoru sklopljenom temeljem ovoga Zakona
7. ako gradi naftno-rudarske objekte i postrojenja bez izdane građevinske dozvole ili protivno izdanoj građevinskoj dozvoli iz članka 148. stavka 1. ovoga Zakona
8. ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja koriste bez uporabne dozvole iz članka 160. stavka 1. ovoga Zakona, osim kada je podnesen zahtjev za legalizacijom odnosno naftno-rudarskog objekta ili postrojenja
9. ako nakon završetka ili trajnog obustavljanja izvođenja naftno-rudarskih radova ne provede sve potrebne mjere osiguranja i ne provede sanaciju naftno-rudarskog objekta/postrojenja, istražnog prostora ili eksploatacijskog polja protivno obvezama propisanim člankom 172. stavkom 1., člankom 172. stavkom 9., člankom 173. stavkom 3. i člankom 178. stavkom 6. točkom 5. ovoga Zakona
10. ako započne s izvođenjem naftno-rudarskih radova prije dostave garancije za sanaciju iz članka 175. stavaka 1., 2. i 3. ovoga Zakona
11. ako ne započne s uplatama u fond za sanaciju u skladu s procijenjenim planom sanacije sadržanim u provjerenom projektu razrade i eksploatacije iz članka 175. stavka 7. ovoga Zakona
12. ako se u postupku inspekcijskog nadzora utvrdi da investitor nije u propisanom roku ishodio važeće uvjerenje o ispravnosti odnosno druga odgovarajuća uvjerenja koja proizlaze iz zakonskih propisa kojima se uređuje zaštita i sigurnost na radu zbog kojih je predviđena mjera zabrane korištenja naftno-rudarskih objekata ili postrojenja u skladu s odredbama članka 182. stavka 1. točke 11. ovoga Zakona.

(2) Za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka kaznit će se i odgovorna osoba u pravnoj osobi novčanom kaznom od 10.000,00 do 13.260,00 eura.

DIO PETI**PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

Dovršetak započetih postupaka

Članak 187.

(1) Svi postupci koji su započeli prije stupanja na snagu ovoga Zakona na temelju odredbi Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) dovršit će se prema odredbama toga Zakona.

(2) Dozvole, odluke, ugovori izdani odnosno sklopljeni na temelju Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.), važe do isteka roka na koji su izdani odnosno sklopljeni.

(3) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, izdanih odnosno sklopljenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

(4) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja, dozvola za istraživanje, dozvola za eksploataciju ili ugovora o eksploataciji geotermalnih voda, izdanih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

(5) Na izvršavanje prava i obveza investitora koja proizlaze iz odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja, dozvola za istraživanje te dozvola za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, izdanih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, primjenjuju se odredbe ovoga Zakona.

(6) Iznimno od stavka 1. ovoga članka na postupke započete prije stupanja na snagu ovoga Zakona mogu se primijeniti odredbe ovoga Zakona koje uređuju prijelazno razdoblje, ocjensko područje, utvrđivanje eksploatacijskog polja, upravljanje neaktivnim objektima i bušotinama, sanaciju te druge institute kojima se omogućuje završetak započetih naftno-rudarskih radova, prelazak iz faze istraživanja u fazu eksploatacije ili učinkovitije upravljanje energetskim georesursima, ako su za to ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom, na zahtjev investitora, te bez utjecaja na prava i obveze koje su već izvršene prije stupanja na snagu ovoga Zakona.

Postupanje s nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima

Članak 188.

(1) Nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, u smislu ovoga Zakona, smatraju se naftno-rudarski objekti i postrojenja odnosno rekonstruirani dio postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja izgrađeni bez akta kojim se odobrava građenje, odnosno protivno tom aktu, evidentirani na zadnje dostupnoj digitalnoj ortofoto karti (DOF5) u mjerilu 1 : 5000 Državne geodetske uprave izrađenoj na temelju aerofotogrametrijskog snimanja Republike Hrvatske, ako su do tog dana izvedeni svi građevinski i drugi radovi te ako se naftno-

rudarski objekti i postrojenja koriste ili se mogu koristiti do dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Zakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, u smislu ovoga Zakona, smatraju se naftno-rudarski objekti i postrojenja odnosno rekonstruirani dio postojećih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji su opisani kao izvedeni u provjerenoj naftno-rudarskoj projektnoj dokumentaciji prije 25. lipnja 1991.

Uvjeti za ozakonjenje

Članak 189.

(1) Pod uvjetima i u postupku propisanom ovim člankom i u roku iz članka 193. ovoga Zakona ozakonjuju se nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su što se tiče namjene, veličine i smještaja izgrađeni u skladu s prostornim planom koji važi na dan stupanja na snagu ovoga Zakona, ako ozakonjenje nije isključeno stavkom 3. ovoga članka.

(2) Pod uvjetima i u postupku propisanom ovim Zakonom ozakonjuju se i nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji nisu što se tiče namjene, veličine i smještaja izgrađeni u skladu s prostornim planom koji važi na dan stupanja na snagu ovoga Zakona, ako ozakonjenje nije isključeno stavkom 3. ovoga članka te ako su izdane suglasnosti nadležnih javnopravnih tijela.

(3) Odredbe ovoga Zakona ne odnose se na nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja koji su smješteni u području u kojem prema dokumentima prostornog uređenja postoje zapreke za izvođenje naftno-rudarskih radova.

Postupak ozakonjenja

Članak 190.

(1) Nezakonito izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja ozakonjuju se izdavanjem uporabne dozvole u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje gradnja.

(2) Podneseni zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja sadržava:

- očitovanje nadležnog tijela za prostorno uređenje da u dokumentima prostornog uređenja ne postoje zapreke za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja
- projekt izvedenog stanja te drugu dokumentaciju, dozvole i odobrenja koje investitor mora imati na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima
- akt iz postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode
- preglednu kartu s ucrtanim granicama eksploatacijskog polja i ucrtanim položajem naftno-rudarskog objekta i postrojenja koje je nezakonito izgrađeno, a koje je u tehničkoj vezi s eksploatacijskim poljem
- zemljovid na kojem su razvidne zemljišne čestice s ucrtanim nezakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima

- geodetski situacijski nacrt stvarnog stanja (situacija) za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja koji je kao dio geodetskog elaborata ovjerio katastarski ured
- ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili dozvola izdana ili ugovor zaključen temeljem ovog Zakona ili propisa koji su uređivali ugljikovodike, geotermalne vode, podzemno skladište ili trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida
- dokaz o uplaćenom komunalnom i vodnom doprinosu te građevinskoj pristojbi prema posebnom propisu kojim se uređuje komunalna naknada, vodni doprinos i upravna pristojba.

(3) Izdavanje uporabne dozvole u skladu s ovim člankom nema pravnih učinaka na vlasništvo i druga stvarna prava na nekretninama na kojima su izgrađeni naftno-rudarski objekti i postrojenja koji su predmet ozakonjenja.

Tehnički pregled za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 191.

Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od dana primitka urednog zahtjeva za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja obaviti tehnički pregled naftno-rudarskih objekata i postrojenja, primjenjujući na odgovarajući način odredbe članka od 162. do 165. ovoga Zakona odnosno odredbe posebnih propisa kojima se uređuje postupanje s nezakonito izgrađenim zgradama.

Uporabna dozvola za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 192.

Izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja te ostale obveze koje proizlaze iz uporabne dozvole propisane su odredbama članka 166., 167. i 168. ovoga Zakona.

Rok za podnošenje zahtjeva za uporabnu dozvolu za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja

Članak 193.

(1) Zahtjev investitora za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja iz članka 190. ovoga Zakona podnosi se u roku od tri godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona te se nakon isteka toga roka ne može više podnijeti.

(2) Zahtjev za izdavanje uporabne dozvole za nezakonito izgrađene naftno-rudarske objekte i postrojenja podnesen nakon isteka roka iz stavka 1. ovoga članka odbacuje se rješenjem.

Donošenje podzakonskih propisa

Članak 194.

(1) Vlada Republike Hrvatske donijet će Uredbu iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Ministar nadležan za energetiku će donijeti pravilnike iz članka 11. stavka 11., članka 41., članka 76. stavka 5., članka 107. stavka 6., članka 119. stavka 10., članka 123. stavka 7., članka 133. i članka 169. ovoga Zakona u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

Podzakonski propis koji ostaje na snazi

Članak 195.

Do stupanja na snagu pravilnika iz članka 107. stavka 6. ovoga Zakona ostaje na snazi Pravilnik o tehničkim normativima pri istraživanju i eksploataciji nafte, zemnih plinova i slojnih voda („Narodne novine“, broj 53/91., preuzeto iz „Službenog lista“ SFRJ 43/79., 41/81. i 15/82.).

Prestanak važenja propisa

Članak 196.

Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.).

Stupanje Zakona na snagu

Članak 197.

Ovaj Zakon stupa na snagu osmog dana od dana objave u „Narodnim novinama“.

O B R A Z L O Ž E N J E

Članak 1.

Ovim člankom se utvrđuje predmet Zakona kojim se uređuju uvjeti, način i postupci istraživanja, eksploatacije i korištenja energetske georesursa.

Članak 2.

Ovim člankom se navode akti Europske unije s kojima je ovaj Zakon usklađen te se osigurava provedba obveza koje proizlaze iz relevantnih direktiva i uredbi Europske unije u području ugljikovodika, sigurnosti odobalnih djelatnosti, geološkog skladištenja CO₂ i procjena utjecaja na okoliš.

Članak 3.

Ovim člankom se uređuje odnos ovoga Zakona prema posebnim propisima iz područja zaštite okoliša i prirode, prostornog uređenja, voda te pomorstva i pomorskog dobra, na način da se za pitanja koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju odgovarajući sektorski propisi. Propisuje se da se na energetske georesurse koji nisu posebno uređeni primjenjuju odgovarajuće odredbe o ugljikovodicima, geotermalnim vodama ili skladištenju plinova i ugljikova dioksida, ovisno o njihovoj prirodi. O primjeni odlučuje Ministarstvo.

Članak 4.

Ovim člankom se utvrđuje da su energetske georesursi rudno blago i dobro od interesa za Republiku Hrvatsku, da su u vlasništvu Republike Hrvatske te da je naftno rudarstvo i izgradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja djelatnost od interesa za Republiku Hrvatsku.

Članak 5.

Ovim člankom se uspostavlja sustav strateškog i planskog upravljanja energetske georesursima kroz Strategiju energetske razvoja Republike Hrvatske te okvirne planove i programe za ugljikovodike i planove razvoja za geotermalni potencijal i geološko skladištenje CO₂.

Članak 6.

Ovim člankom se utvrđuju definicije ključnih pojmova radi jednoznačne primjene Zakona i provedivosti postupaka.

Članak 7.

Ovim člankom se utvrđuju ključne nadležnosti Ministarstva u sustavu energetske georesursa.

Članak 8.

Ovim člankom se uređuje poslovi Agencije za ugljikovodike.

Članak 9.

Ovim člankom se propisuje mogućnost sudjelovanja Agencije ili trgovačkog društva Republike Hrvatske u projektima kroz dokumentaciju za nadmetanje, uz minimalni udio i obvezu sklapanja ugovora o zajedničkom ulaganju.

Članak 10.

Ovim člankom se uređuje postupanje kada nadmetanje ne rezultira dodjelom dozvole, pa Ministarstvo može povjeriti Agenciji ili trgovačkom društvu Republike Hrvatske provedbu istražnih radova.

Članak 11.

Ovim člankom se propisuju registri koje vode Ministarstvo i Agencija te minimalni sadržaj upisa, uključujući podatke o prostorima/poljima i pripadajućim objektima.

Članak 12.

Ovim člankom se utvrđuju vrste povjerenstava potrebnih za provedbu Zakona te osnovna pravila o njihovom osnivanju, sastavu i načinu odlučivanja.

Članak 13.

Ovim člankom se utvrđuje da su odluke i rješenja Vlade i Ministarstva doneseni prema ovom Zakonu upravni akti izvršni dostavom te da žalba nije dopuštena.

Članak 14.

Ovim člankom se propisuje kome se dostavljaju dozvole i rješenja te koja se tijela obavještavaju radi koordinacije.

Članak 15.

Ovim člankom se utvrđuju temeljna EU načela koja se primjenjuju na nadmetanja prema ovom Zakonu (transparentnost, jednak tretman, razmjernost i dr.). Dodatno se uređuje kada je moguće provoditi nadmetanja unutar postojećih prostora/polja te iznimka za unutarnje morske vode i teritorijalno more.

Članak 16.

Ovim člankom se uređuje mogućnost dodjele novih prava na preklapajućim područjima kada je paralelno korištenje moguće bez ugrožavanja postojećih prava. Propisuje se obveza ishođenja suglasnosti postojećeg investitora i mehanizam rješenja o koordinaciji ako se suglasnost neopravdano uskrati.

Članak 17.

Ovim člankom se uređuje iznimni postupak kada postojeći nositelj dozvole može zatražiti dozvolu i/ili ugovor za drugi energetska georesurs na istom području.

Članak 18.

Ovim člankom se propisuju razlozi za poništenje nadmetanja (promijenjene okolnosti, izostanak ponuda ili valjanih ponuda).

Članak 19.

Ovim člankom se utvrđuje da se istraživanje i eksploatacija ugljikovodika mogu provoditi samo na temelju dozvole i, kada je primjenjivo, ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ili ugovora o eksploataciji. Propisuje se kako odluka o provođenju nadmetanja sadržava naznaku modela dodjele prava za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Time se osigurava da je već u trenutku raspisivanja nadmetanja jasno primjenjuje li se model ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ili model dozvole i ugovora o eksploataciji, čime se povećava transparentnost postupka i pravna sigurnost svih sudionika nadmetanja.

Propisuje se početak i završetak jedinstvenog postupka nadmetanja te minimalni sadržaj i objava obavijesti o nadmetanju.

Članak 20.

Ovim člankom se uređuje da Ministarstvo provodi pripremne radnje i izrađuje dokumentaciju za nadmetanje. Propisuje se obvezni minimalni sadržaj dokumentacije, uključujući financijske instrumente osiguranja, uvjete sudjelovanja, standarde izvođenja radova i relevantne informacije o prostoru.

Članak 21.

Ovim člankom se propisuju razlozi isključenja ponuditelja iz nadmetanja.

Članak 22.

Ovim člankom se utvrđuje minimalni sadržaj ponude i dokumenti kojima se dokazuje ispunjenje uvjeta iz dokumentacije za nadmetanje.

Članak 23.

Ovim člankom se razgraničavaju kriteriji ocjenjivanja ponuda (kvaliteta radnog programa i financijska vrijednost planiranih radova, uključivo naknade) od uvjeta sposobnosti za sudjelovanje (financijska i stručna sposobnost).

Članak 24.

Ovim člankom se uređuje osnivanje i mandat povjerenstva, uključujući prestanak rada po dovršetku postupka te posljedice neispunjenja ključnih obveza (npr. jamstva ili sklapanje ugovora kada je predviđeno).

Članak 25.

Ovim člankom se uvodi procedura za dodjelu dozvole bez pojedinačnog nadmetanja kada je riječ o područjima koja prethodno nisu rezultirala dodjelom dozvole ili su napuštena.

Članak 26.

Ovim člankom se uređuje posebni postupak nadmetanja za dodjelu dozvole za eksploataciju, s fokusom na postojeću infrastrukturu i dostupnost postojećih podataka. Propisuje se minimalni sadržaj dokumentacije i ponude te upućuje na odgovarajuću primjenu općih pravila iz članaka 19. do 24., uključujući odluku o izdavanju ili odbijanju dozvole.

Članak 27.

Ovim člankom se definira pravni učinak dozvole (pravo istraživanja i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji (uz ispunjenje uvjeta) te minimalni obvezni sadržaj dozvole.

Članak 28.

Ovim člankom se utvrđuje maksimalno ukupno trajanje dozvole te trajanje i režim produljenja istražnog razdoblja. Razgraničava se tko odlučuje o produljenju (Vlada ili Ministarstvo) i kojim aktom, te se uređuje odnos produljenja istražnog razdoblja prema ukupnom trajanju dozvole.

Članak 29.

Ovim člankom se uvodi prijelazno razdoblje kao instrument za dovršetak započetih radova ili postupaka prije eksploatacije, uz zadržavanje prava i obveza iz dozvole.

Članak 30.

Ovim člankom se propisuju ključne osnove za ukidanje dozvole.

Članak 31.

Ovim člankom se uređuje prijenos prava i obveza iz dozvola/ugovora uz prethodnu pisanu suglasnost tijela koje je izdalo dozvolu, uključujući statusne promjene i situacije koje mogu dovesti do promjene kontrole.

Članak 32.

Ovim člankom se utvrđuje da se prije izdavanja ili prijenosa prava na moru može provesti savjetovanje s nadležnom koordinacijom za sigurnost odobalnih aktivnosti, radi upravljanja rizicima i usklađenja sa režimom odobalne sigurnosti.

Članak 33.

Ovim člankom se uređuje postupak sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije kada je isti predviđen dokumentacijom za nadmetanje. Propisuje se uloga Vlade u davanju suglasnosti te posljedica nesklapanja ugovora u vidu ukidanja dozvole i mogućnosti pozivanja drugo rangiranog ponuditelja.

Članak 34.

Ovim člankom se uređuju pravni učinci raskida ugovora, uključujući opstanak dospjelih obveza te automatski raskid u slučaju ukidanja dozvole.

Članak 35.

Ovim člankom se utvrđuje početak, trajanje i fazna struktura istražnog razdoblja te obveza investitora da ispuni minimalne radne obveze preuzete dozvolom.

Članak 36.

Ovim člankom se uređuje obveza postupnog napuštanja dijela istražnog prostora po završetku istražnih faza, uz izuzeća za ocjensko područje i dijelove obuhvaćene utvrđenim eksploatacijskim poljima. Propisuje se način određivanja i odobravanja preostalog prostora (koordinate, oblik, jedinstvenost) te mogućnost iznimnog zadržavanja većeg dijela prostora uz obrazloženi zahtjev.

Članak 37.

Ovim člankom se propisuje način postupanja investitora u slučaju otkriće. Uređuje se postupak odobrenja i provedbe radnog programa ocjene, rokovi izvještavanja te pravila za slučaj širenja ležišta izvan istražnog prostora, uključujući način davanja suglasnosti izmjenom dozvole. Uz ovaj članak omogućuje se, kada je to unaprijed predviđeno dokumentacijom za nadmetanje, osnivanje zajedničke operativne kompanije investitora i trgovačkog društva Republike Hrvatske nakon objave komercijalnog otkrića ugljikovodika radi učinkovitog upravljanja fazom eksploatacije. Istodobno se propisuje da se međusobni odnosi osnivača, upravljačka struktura te prava i obveze stranaka uređuju posebnim pisanim ugovorom koji čini dodatak ugovoru o eksploataciji ugljikovodika odnosno ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

Članak 38.

Ovim člankom se utvrđuje obveza izrade i dostave elaborata o rezervama nakon proglašenja komercijalnog otkrića te postupak donošenja rješenja o rezervama i eksploatacijskom polju.

Članak 39.

Ovim člankom se uređuje osnivanje povjerenstva za provjeru/utvrđivanje dokumentacije o rezervama.

Članak 40.

Ovim člankom se propisuje obveza vođenja evidencija i periodičnog izvještavanja o rezervama te redovito tromjesečno i godišnje izvještavanje o eksploataciji i odstupanjima u odnosu na utvrđeni elaborat.

Članak 41.

Ovim člankom se daje ovlaštenje ministru da pravilnikom uredi sadržaj i postupke vezane uz elaborate o rezervama, razvrstavanje rezervi, uvjete za izrađivače, rad povjerenstava i obrasce izvještavanja, te vrednovanje/tržišnu cijenu ugljikovodika.

Članak 42.

Ovim člankom se propisuje rok i obveza investitora da podnese projekt razrade i eksploatacije na provjeru, uz obvezno prilaganje okolišnog akta te izjave o nepostojanju razloga za isključenje.

Članak 43.

Ovim člankom se propisuju uvjeti i minimalni sadržaj ugovora o eksploataciji, uključujući vezu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije i instrumente osiguranja sanacije. Uređuju se pravila za izmjene (u pravilu bez izmjene ugovora, osim za ključne parametre) te upućivanje na razloge ukidanja.

Članak 44.

Ovim člankom se uređuje sadržaj ugovora sklopljenog nakon posebnog nadmetanja za eksploataciju, uključujući rokove za radove, elaborate o rezervama, provjeru projekta i osiguranje sanacije. Propisuje se i obveza sklapanja dodatka ugovoru nakon donošenja rješenja o rezervama i provjeri projekta.

Članak 45.

Ovim člankom uređuje se pravo Republike Hrvatske na otkup dijela proizvedenih količina ugljikovodika za potrebe domaće potrošnje, pod tržišnim uvjetima, kao mjera osiguranja energetske sigurnosti i stabilnosti opskrbe. Obveza investitora odnosi se isključivo na raspoložive količine koje nisu obuhvaćene postojećim ugovornim obvezama, čime se osigurava da se ne zadire u već uspostavljene komercijalne odnose niti narušava pravna sigurnost ulaganja. Mjera se primjenjuje isključivo kada je to potrebno radi osiguranja domaće opskrbe energentima te ne ograničava pravo investitora na slobodno raspolaganje preostalim proizvedenim količinama. Budući da se otkup provodi po tržišnim uvjetima, investitor ne trpi gospodarsku štetu niti se dovodi u neravnopravan položaj. Predmetna odredba stoga predstavlja razmjerno ograničenje poduzetničke slobode radi zaštite osobito važnog javnog interesa – energetske sigurnosti Republike Hrvatske, u skladu s člankom 50. Ustava Republike Hrvatske. Pod raspoloživim količinama smatraju se količine ugljikovodika kojima investitor može slobodno raspolagati i koje nisu opterećene prethodno preuzetim ugovornim obvezama. Predmetna mjera ima legitiman cilj zaštite javnog interesa, osobito u kontekstu sigurnosti opskrbe energentima, te predstavlja razmjerno sredstvo za njegovo ostvarenje, budući da se primjenjuje ograničeno i uz poštivanje tržišnih uvjeta.

Članak 46.

Ovim člankom se definira struktura naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, uključujući novčane naknade i/ili podjelu pridobivenih količina, te osnovna logika raspodjele i povrata troškova. Uređuje se nadzor i evidencija plaćanja (uloga Agencije) te ovlaštenje Vlade da uredbom propiše minimalne visine naknada i raspodjelu prihoda.

Članak 47.

Ovim člankom se uspostavlja metodologija utvrđivanja tržišne cijene ugljikovodika kao temelj za obračun naknada, povrat troškova, podjelu dobiti i porezne obveze investitora. Propisuje se primarno vrednovanje sirove nafte prema ostvarenoj FOB cijeni, definira upravljački mehanizam kroz povjerenstvo i, po potrebi, neovisnog stručnjaka te se uređuje se i vrednovanje prirodnog plina kroz ugovore s nepovezanim stranama, odnosno po usporedivoj fer tržišnoj cijeni ako takvih ugovora nema.

Članak 48.

Ovim člankom se propisuje da se pridobivene količine ugljikovodika mjere na mjernoj točki metodama i uređajima sukladno provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji i međunarodnoj dobroj praksi. Utvrđuje se obveza investitora da uspostavi postupke mjerenja, vodi evidencije i stavi na raspolaganje analize i umjernice, uz kontrolne ovlasti Ministarstva i periodični nadzor rudarske inspekcije.

Članak 49.

Ovim člankom se uređuje koordinacija zajedničke eksploatacije ležišta kada ono zahvaća više eksploatacijskih polja, kroz suglasnost ili sporazum investitora uz prethodno usuglašavanje s Ministarstvom i Agencijom. Ako dogovor izostane, uvodi se obvezujuće rješenje putem neovisnog, međunarodno priznatog vještaka.

Članak 50.

Ovim člankom se propisuje obveza izgradnje lokalnog cjevovoda za priključenje na magistralni sustav kada je to predviđeno projektom razrade i eksploatacije. Uređuju se tržišni pristup trećih strana slobodnim kapacitetima lokalnog cjevovoda, uz tarifni nadzor Ministarstva i mogućnost korištenja kapaciteta magistralnog cjevovoda po ugovorenim uvjetima s vlasnikom.

Članak 51.

Ovim člankom se definira da se istraživanje geotermalnih voda provodi samo temeljem dozvole za istraživanje i eksploataciju, a eksploatacija temeljem ugovora o eksploataciji. Uspostavlja se jedinstveni postupak nadmetanja kao standardni mehanizam izdavanja dozvole, uz iznimke propisane posebnim člancima.

Članak 52.

Ovim člankom se utvrđuje da postupak nadmetanja započinje odlukom Ministarstva i objavom obavijesti o nadmetanju, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda. Propisuje se da se nadmetanje može pokrenuti po službenoj dužnosti ili na prijedlog gospodarskog subjekta, uz obveznu evaluaciju Agencije i diskreciju Ministarstva da odredi konačni obuhvat prostora ili odbije provedbu.

Članak 53.

Ovim člankom se uvodi obveza da Ministarstvo prije raspisivanja nadmetanja zatraži posebne uvjete i suglasnosti relevantnih tijela i javnopravnih subjekata na području budućeg istražnog prostora.

Članak 54.

Ovim člankom se određuje da Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje i propisuje njezin minimalni sadržaj: uvjete sposobnosti, razloge isključenja, instrumente osiguranja, posebne uvjete/ograničenja, te režim sudjelovanja trgovačkog društva Republike Hrvatske.

Članak 55.

Ovim člankom se definira operativni postupak koji uključuje objavu obavijesti u službenom glasilu, minimalni rok za dostavu ponuda i javna dostupnost dokumentacije na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Ujedno se razgraničava ishod postupka na izdavanje dozvole ili poništenje nadmetanja.

Članak 56.

Ovim člankom se utvrđuje obvezni sadržaj ponude, uključujući identitet i sposobnost ponuditelja, dokaz nepostojanja osnova za isključenje, minimalni radni program, financijski plan, plan i trošak sanacije te tražena jamstva.

Članak 57.

Člankom 57. propisuje se mogućnost odbijanja izdavanja dozvole kada bi izdavanje dozvole moglo ugroziti nacionalnu sigurnost Republike Hrvatske zbog stvarne kontrole naftno-rudarskog gospodarskog subjekta od strane trećih zemalja ili državljana trećih zemalja. Istraživanje i eksploatacija energetske georesursa odnose se na strateške prirodne resurse Republike Hrvatske te predstavljaju djelatnost od posebnog značaja za energetske sigurnost i kontinuitet opskrbe energijom. Posljednjih godina geopolitičke okolnosti, međunarodne restriktivne mjere te povećani sigurnosni rizici povezani s kontrolom strateške energetske infrastrukture i prirodnih resursa dodatno su naglasili potrebu da država raspolaže odgovarajućim mehanizmima zaštite nacionalne sigurnosti. Mogućnost odbijanja izdavanja dozvole predviđena je isključivo za pojedinačne slučajeve u kojima Ministarstvo, na temelju konkretnih okolnosti, utvrdi postojanje rizika za nacionalnu sigurnost, čime se osigurava razmjernost mjere te izbjegava njezina automatska ili diskriminatorna primjena.. Utvrđuju se temeljni kriteriji odabira (kvaliteta radnog programa i financijska vrijednost ulaganja/naknada) te se upućuje na odgovarajuću primjenu pravila iz članka 23., uključujući isključenje po članku 21.

Članak 58.

Ovim člankom se uređuje način osnivanja i rada povjerenstva za pregled i ocjenu ponuda.

Članak 59.

Utvrđuju se situacije u kojima se na geotermalne prostore ne primjenjuje jedinstveni postupak nadmetanja, nego posebni postupci (članci 60.-62.). Dodatno se upućuje na primjenu članka 17. za nositelje postojećih eksploatacijskih polja.

Članak 60.

Propisuje se izuzetak od režima izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda za prostore koji su već bili na nadmetanju ili gdje je dozvola istekla/ukinuta, bez ponovnog jedinstvenog postupka. Uređuje se obvezna objava obavijesti, ciklusi predaje ponuda te primjena pravila o ocjeni ponuda iz općeg geotermalnog postupka.

Članak 61.

Uređuje se nadmetanje fokusirano na eksploataciju geotermalnih voda kad postoje dovoljno podataka iz ranijih istraživanja uz propisan sadržaj dokumentacije, ključne elemente ponude i pravila postupka.

Članak 62.

Uspostavlja se posebna, pojednostavljena procedura za poljoprivrednike (upisane u registar) za istraživanje geotermalnih voda u poljoprivredne svrhe na zemljištu koje koriste. Definira se minimalni sadržaj zahtjeva i posljedica nedostave jamstva za sanaciju (ukidanje dozvole).

Članak 63.

Definira se pravni učinak dozvole: pravo na istraživanje i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz uredno ispunjenje obveza. Propisuje se obvezni sadržaj dozvole, mogućnost odobrenja radova izvan granica (ako je nužno), obveza dokazivanja prava korištenja zemljišta te primjena pravila o prijenosu prava i obveza (članak 31.).

Članak 64.

Uređuje se trajanje dozvole (do 40 godina) i istražno razdoblje (5 godina) s mogućnošću jednokratnog produljenja do 1 godine. Propisuje se rok i način odlučivanja o produljenju, mogućnost produljenja ukupnog trajanja nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju te obveza izvršenja radova preuzetih ponudom.

Članak 65.

Uređuje se institut prijelaznog razdoblja za dovršetak radova ili završetak administrativnih postupaka prije sklapanja ugovora o eksploataciji uz odgovarajuću primjenu članka 29.

Članak 66.

Propisuju se razlozi i postupak ukidanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda (npr. neizvršavanje obveza, radovi izvan odobrenja, povrede HSE/okoliša, insolventnost, napuštanje, neistiniti podaci). Nakon ukidanja primjenjuju se pravila o posljedicama i sanaciji (članci 172.-176.).

Članak 67.

Uređuje se obveza izrade i dostave elaborata o rezervama te postupak utvrđivanja rezervi i eksploatacijskog polja (uz uvjet usklađenosti s prostornim planovima). Definira se pravni interes za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa te mogućnost proširenja eksploatacijskog polja uz zakonom propisane uvjete.

Članak 68.

Propisuje se rok i sadržaj podnošenja projekta razrade i eksploatacije te sklapanja ugovora o eksploataciji nakon provjere projekta. Uvodi se razrada po svrsi korištenja (poljoprivreda, toplinarstvo, električna energija) te se omogućuje kaskadno korištenje radi maksimalne učinkovitosti.

Članak 69.

Propisuje se sadržaj i preduvjeti sklapanja ugovora o eksploataciji geotermalnih voda (uz obveznu izjavu o nepostojanju razloga za isključenje). Uređuje se upravljanje rokovima, eksploatacija mora pratiti dinamiku projekta, a ugovor se mijenja samo u slučaju bitnih izmjena (granice/svrha/rezerve/sanacija).

Članak 70.

Uređuje se ugovor o eksploataciji sklopljen nakon nadmetanja za eksploataciju: definira obvezne rokove, sanaciju, trajanje i model naknade (uredba ili ponuda). Nakon utvrđenja rezervi i provjere projekta ugovor se dopunjuje na način da u sebi nosi ključne podatke o polju, rezervama i referentnom projektu; na ukidanje i prijenos primjenjuju se opća pravila (članci 66. i 31.).

Članak 71.

Postavlja se okvir za slučajeve kada se geotermalno ležište proteže preko više prostora/polja: obvezna suradnja investitora, utvrđivanje hidrodinamičke povezanosti i izvješće koje Ministarstvo odobrava te po potrebi usklađuje granice polja radi učinkovitog upravljanja. Omogućuje se zajednička razrada uz suglasnost investitora (sporazum ili odluka vještaka), a ako zajednički režim nije prihvaćen, uvodi se obveza modeliranja i dokazivanja neštetnog utjecaja; Ministarstvo zadržava kontrolne ovlasti (revizije, izvanredni elaborati, zajednički monitoring, prilagodbe crpljenja/injektiranja).

Članak 72.

Uspostavlja se postupak za provedbu inovativnih/eksperimentalnih/pilot projekata iz područja energetskih georesursa: Ministarstvo može odobriti način provedbe projekta u skladu sa zakonom, uz dokaz inovativnosti i plan aktivnosti.

Članak 73.

Propisuje se da su za istraživanje geoloških struktura i za podzemno skladištenje plina potrebne posebne dozvole te da se izdavanje dozvole za skladištenje provodi u jedinstvenom postupku nadmetanja koji započinje odabirom ponuditelja za istraživanje, a završava sklapanjem ugovora o podzemnom skladištenju plina. Na područja prijašnjeg nadmetanja i napuštena područja primjenjuje se poseban režim iz članka 60.

Članak 74.

Upućuje se na odgovarajuću primjenu odredbi o nadmetanju, sadržaju dozvola, prijenosu prava te utvrđivanju rezervi i eksploatacijskog polja, čime se osigurava normativna konzistentnost s režimom geotermalnih voda.

Članak 75.

Uspostavlja se jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje i dozvole za geološko skladištenje CO₂ te definira pojam i opseg trajnog geološkog skladištenja. Propisuje se otvoren i nediskriminirajući postupak nadmetanja, posebni uvjeti za određivanje područja i prikladnosti formacija te isključivo pravo istraživanja u roku važenja dozvole.

Članak 76.

Utvrdjuju se ograničenja i temeljni sigurnosni kriteriji za geološko skladištenje CO₂, uključujući zabranu skladištenja u ležištima pitke vode i obvezu procjene rizika. Detaljni tehnički kriteriji i nadzor uređuju se pravilnikom.

Članak 77.

Propisuje se pokretanje i vođenje postupka izdavanja dozvole za geološko skladištenje CO₂ na zahtjev investitora, uz načelo jednog operatora po skladištu i zabranu proturječne uporabe prostora. Prednost ima nositelj dozvole za istraživanje koji je uredno ispunio uvjete.

Članak 78.

Uređuje se sadržaj zahtjeva za dozvolu, uključujući dokaz stručne i financijske sposobnosti, tehničku dokumentaciju, planove nadzora i korektivnih mjera, okolišni akt te financijsko jamstvo. Propisuje se obveza dostave dokumentacije Europskoj komisiji i postupanje Ministarstva po zaprimljenim planovima.

Članak 79.

Utvrdjuju se kriteriji za izdavanje dozvole: usklađenost s propisima, tehnička i financijska sposobnost investitora te uzimanje u obzir mišljenja Europske komisije.

Članak 80.

Propisuje se izdavanje i sadržaj dozvole za geološko skladištenje CO₂, uključujući tehničke, operativne, sigurnosne i financijske uvjete, plan nadzora, korektivne mjere i zatvaranje skladišta. Ministarstvo o izdanoj dozvoli obavješćuje Europsku komisiju i obrazlaže eventualno odstupanje od njezina mišljenja.

Članak 81.

Utvrdjuje se minimalno trajanje dozvole od 20 godina, dok se maksimalni rok određuje pojedinačnom dozvolom, uz iznimke propisane Zakonom.

Članak 82.

Uređuje se obveza dostave zahtjeva i nacрта dozvole Europskoj komisiji te informiranje o konačnoj odluci, uz obvezu obrazlaganja ako se odstupi od mišljenja Europske komisije.

Članak 83.

Propisuje se režim izmjena, revizije i ukidanja dozvole, uključujući slučajeve istjecanja, nepravilnosti, neispunjavanja uvjeta ili potrebe usklađenja s novim saznanjima. U slučaju ukidanja, uređuje se privremeno preuzimanje obveza, naplata troškova putem jamstva te gubitak prava investitora.

Članak 84.

Propisuje se da se na prava i obveze investitora pri geološkom skladištenju CO₂ odgovarajuće se primjenjuju opća pravila o dozvoli i provedbi projekta.

Članak 85.

Propisuju se kriteriji prihvata tokova CO₂, uključujući zahtjeve glede sastava, procjene rizika i vođenja evidencije o preuzetim i utisnutim količinama.

Članak 86.

Uređuje se obveza stalnog nadzora skladišta i okoliša radi praćenja ponašanja CO₂, otkrivanja nepravilnosti i procjene sigurnosti, na temelju odobrenog plana nadzora koji se periodično ažurira.

Članak 87.

Propisuje se obveza godišnjeg izvješćivanja Ministarstvu o rezultatima nadzora, količinama i svojstvima CO₂ te važenju financijskog jamstva.

Članak 88.

Uspostavlja se sustav redovitih i izvanrednih inspekcija radi provjere usklađenosti sa zakonom i zaštite okoliša i zdravlja ljudi, uz obvezu sastavljanja i objave izvješća.

Članak 89.

Uređuju se mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, uključujući obvezu hitnog obavješćivanja, provedbu korektivnih mjera i mogućnost intervencije Ministarstva na trošak investitora.

Članak 90.

Uređuje zatvaranje skladišta te režim obveza nakon zatvaranja: tko je odgovoran, po kojem planu, i kako se plan ažurira/odobrava. Razlikuje se “standardno zatvaranje” (investitor ostaje odgovoran do prijenosa) i zatvaranje nakon ukidanja dozvole (Ministarstvo preuzima operativnu odgovornost, uz mogućnost naplate troškova od investitora).

Članak 91.

Definira prijenos odgovornosti na Ministarstvo: uvjeti (trajna i potpuna zatvorenost CO₂, protek minimalnog roka, podmirene financijske obveze, izolacija lokacije i uklanjanje opreme), dokazni paket/investitorovo izvješće, postupanje Ministarstva (nacrt rješenja ili odbijanje), obvezna notifikacija Europske komisije i obrazlaganje odstupanja.

Članak 92.

Uspostavlja financijsko jamstvo kao “must-have” uvjet dozvole: oblik (bankarska garancija), karakter (neopoziva, bezuvjetna, na prvi poziv), pokriva (radovi, zatvaranje, post-zatvaranje, sanacija + ETS obveze), dinamičko usklađivanje s rizikom i troškovima, te trajanje jamstva (do prijenosa odgovornosti ili do nove dozvole / prijenosa nakon ukidanja).

Članak 93.

Uspostavlja dodatni financijski doprinos prije prijenosa odgovornosti, namijenjen pokriću troškova Ministarstva nakon prijenosa (minimalno predviđeni monitoring 30 godina). Visina i uvjeti doprinosa se utvrđuju u dozvoli.

Članak 94.

Postavlja okvir za pristup transportnoj mreži i skladištima: transparentno i nediskriminatorno, uz kriterije (kapaciteti, nacionalne obveze smanjenja CO₂, tehnička kompatibilnost, legitimne potrebe vlasnika i drugih korisnika). Predviđa mogućnost uskrate zbog kapaciteta uz obrazloženje i očekivanje “razumno ekonomskih” proširenja ili ulaganja ako je korisnik spreman platiti, bez ugrožavanja sigurnosti i okoliša.

Članak 95.

Uređuje se rješavanje sporova: domaći režim za interne sporove; za prekogranične sporove primjenjuje se režim države članice koja ima jurisdikciju nad infrastrukturom kojoj je pristup uskraćen, uz obvezu koordinacije država radi dosljedne primjene EU okvira.

Članak 96.

Uređuje obvezu suradnje nadležnih tijela država članica u slučaju prekograničnog transporta CO₂, skladišta ili skladišnih kompleksa, radi usklađene primjene relevantnog prava Europske unije.

Članak 97.

Propisuje uspostavu i vođenje registara dozvola, potencijalnih skladišnih područja i kapaciteta te zatvorenih skladišta, uz obvezu da se ti podaci uzimaju u obzir u postupcima planiranja i izdavanja drugih dozvola.

Članak 98.

Uređuje transparentnost i informiranje javnosti o skladištima te obvezu Ministarstva da Europskoj komisiji podnosi izvješća o provedbi relevantnog EU zakonodavstva.

Članak 99.

Uspostavlja obvezu određenih proizvođača nafte i plina da razmjerno doprinesu ciljanom kapacitetu utiskivanja CO₂ na razini EU do 2030., uključujući obvezu izrade planova, godišnjeg izvještavanja i mogućnost ulaganja ili ugovornog ispunjenja doprinosa, uz uvjete i mogućnost izuzeća na zahtjev Republike Hrvatske.

Članak 100.

Propisuju se kriteriji prema kojima se projekt geološkog skladištenja CO₂ može priznati kao strateški projekt, uključujući lokaciju u jurisdikciji Republike Hrvatske, doprinos ciljevima utiskivanja na razini EU i podnesen zahtjev za dozvolu. Status se proširuje i na povezane projekte hvatanja i transporta CO₂.

Članak 101.

Uređuje se postupak podnošenja zahtjeva i odlučivanja o priznavanju strateškog projekta, rokovi za odlučivanje, komunikacija s Europskom komisijom te mogućnost preispitivanja i ukidanja statusa ako projekt više ne ispunjava uvjete ili je bio temeljen na netočnim podacima.

Članak 102.

Strateškim projektima dodjeljuje se prioritetni i hitni status u postupcima izdavanja dozvola, uz priznavanje da su od interesa za Republiku Hrvatsku.

Članak 103.

Propisuju se maksimalni rokovi za izdavanje dozvola za strateške projekte, ovisno o vrsti i kapacitetu projekta.

Članak 104.

Uređuje se mogućnost određivanja posebnih područja („dolina”) za ubrzavanje razvoja industrije s nultom stopom emisija, uključujući strateške projekte skladištenja CO₂, uz definiranje opsega, okolišnih procjena i mjera potpore.

Članak 105.

Propisuje se pojednostavljeni i koordinirani postupak izdavanja dozvola u dolinama, uključujući uspostavu jedinstvene kontaktne točke te utvrđivanje da su takvi projekti od javnog i prevladavajućeg interesa, uz poštovanje propisa o zaštiti okoliša.

Članak 106.

Uređuje da se naftno-rudarski radovi smiju izvoditi samo unutar odobrenog istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, uz iznimke za tehnološki povezane objekte, te daje Ministarstvu ovlast da radi zaštite javnog interesa propiše dodatne uvjete rada.

Članak 107.

Propisuje opća načela zaštite okoliša, prirode, zdravlja i sigurnosti pri izvođenju radova, uključujući primjenu najboljih raspoloživih tehnologija, racionalno gospodarenje otpadom i energijom te zabranu hidrauličkog lomljenja velikog volumena fluida, uz obvezu poštovanja tehničkih standarda.

Članak 108.

Uspostavlja obvezu hitnog obavještanja nadležnih tijela o smrtnim slučajevima, težim ozljedama i drugim nesrećama na radu.

Članak 109.

Propisuje obvezu sprječavanja gubitaka energetske georesursa i racionalnog iskorištavanja ležišta u skladu s međunarodnom dobrom praksom i propisima o zaštiti okoliša i prirode.

Članak 110.

Uređuje odgovornost investitora za zakonito i stručno izvođenje radova, uključujući odgovornost za odstupanja od međunarodnih standarda te solidarnu odgovornost kada projekt provodi više pravnih osoba.

Članak 111.

Uređuje pristup zemljištu prema kojem investitor ima pravni interes urediti odnose s vlasnicima zemljišta (ugovorno ili kroz izvlaštenje prema posebnom propisu), državnim nekretninama može raspolagati bez javnog natječaja, a za pomorsko dobro mora ishoditi koncesiju.

Članak 112.

Definira što se događa s imovinom kad dozvola/ugovor prestane: nepokretna imovina koja je trajno vezana uz zemljište prelazi u vlasništvo Republike Hrvatske (na pomorskom dobru ostaje dio pomorskog dobra). Pokretna imovina ostaje investitoru, osim ako je već "plaćena" kroz povrat troškova (tada prelazi na Republike Hrvatske).

Članak 113.

Uvodi operatora kao izvršitelja radova u ime investitora te propisuje mogućnost zamjene operatora.

Članak 114.

Regulira privremeni prekid naftno-rudarskih radova uz ograničenja od 180 dana prekida godišnje, osim ako je dulje predviđeno provjerenim projektom. Prekoračenje 180 dana (bez projektne podloge) tretira se kao trajna obustava.

Članak 115.

Definira trajnu obustavu naftno-rudarskih radova te propisuje ovlast Ministarstva da osnuje povjerenstvo koje provjerava rezerve i razloge. Ako rezerve nisu iscrpljene, Ministarstvo odlučuje ide li novi postupak dodjele ili sanacija.

Članak 116.

Propisuje obvezu dostave i rokove dostave godišnjih radnih programa i budžeta Agenciji na mišljenje.

Članak 117.

Regulira vlasništvo nad podacima na način da su svi stručni podaci i izvedene analize/interpretacije vlasništvo Republike Hrvatske. Investitor ih smije koristiti samo za potrebe radova i uz obvezu tajnosti. Osim toga, odredbama ovog članka osigurava se kontinuitet primjene jedinstvenog pravnog režima na postojeće podatke, bez utjecaja na zakonitost njihova prikupljanja niti na prava i obveze nastale prema ranijem zakonu.

Članak 118.

Nabraja kategorije podataka i rezultata koje se predaju Agenciji (geofizika, geokemija, bušotine, proizvodnja/utiskivanje, uzorci, izvješća itd.).

Članak 119.

Uređuje pristup podacima kroz “sobu s podacima”: pristup za zainteresirane subjekte radi nadmetanja/ponuda, uz pravila i naknade.

Članak 120.

Propisuje se postupak organiziranja i odabira izvođača za prikupljanje novih geofizičkih podataka za više subjekata te uvjeti pod kojima se takvi radovi mogu započeti.

Članak 121.

Uređuje se probna eksploatacija u istražnoj fazi i fazi građenja, sadržaj zahtjeva, rok za odobrenje, trajanje, obveza izvješćivanja i plaćanje naknade.

Članak 122.

Propisuje se status, imenovanje, uvjeti stručnosti i odgovornost odgovornog voditelja naftno-rudarskih radova.

Članak 123.

Uređuju se uvjeti stručne osposobljenosti za obavljanje pojedinih poslova u naftno-rudarstvu te ovlast ministra da to detaljnije propiše pravilnikom.

Članak 124.

Propisuju se vrste naftno-rudarskih projekata potrebnih za izvođenje radova i građenje objekata.

Članak 125.

Uređuje se svrha i primjena idejnog projekta kao podloge za okolišne i lokacijske postupke te obveza prijave radova.

Članak 126.

Propisuje se projekt razrade i eksploatacije kao temeljni projekt za izvođenje radova i građenje, uz obvezu provjere.

Članak 127.

Uređuje se dopunski projekt za bitna odstupanja od odobrenog projekta, uz obvezu provjere.

Članak 128.

Propisuje se projekt bušotine za različite vrste bušotina, postupak odobrenja, rokovi i obveza prijave početka i završetka radova.

Članak 129.

Uređuje se pojednostavnjeni projekt za manja odstupanja, prenamjene i remontne radove te postupak potvrde i početka radova.

Članak 130.

Propisuje se postupak provjere ključnih projekata, sastav povjerenstva, sadržaj rješenja, rok važenja i mogućnost produljenja.

Članak 131.

Uređuju se uvjeti koje moraju ispunjavati pravne osobe i odgovorni projektanti za izradu naftno-rudarskih projekata.

Članak 132.

Propisuje se sudjelovanje javnosti, objava nacрта i konačnih rješenja te pravo na pristup informacijama.

Članak 133.

Ovlašćuje se ministra da pravilnikom detaljno propiše sadržaj projekata, postupak provjere i rad povjerenstva.

Članak 134.

Propisuju se sudionici u gradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Članak 135.

Uređuju se obveze investitora u pogledu angažiranja ovlaštenih osoba za projektiranje, građenje i nadzor.

Članak 136.

Propisuju se uvjeti i odgovornost projektanta te obveza imenovanja glavnog projektanta.

Članak 137.

Uređuju se uvjeti za izvođača i njegove obveze pri građenju, uključujući kvalitetu radova i zbrinjavanje otpada.

Članak 138.

Propisuje se imenovanje inženjera gradilišta i glavnog izvođača te njihova odgovornost za usklađenost i sigurnost radova.

Članak 139.

Uređuju se status, imenovanje i odgovornost nadzornog inženjera te obveza sastavljanja završnog izvješća.

Članak 140.

Propisuje se uloga i uvjeti koje mora ispunjavati revident te obveza kontrole glavnog projekta.

Članak 141.

Propisuju se vrste projekata građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja.

Članak 142.

Uređuje se glavni projekt građenja kao temeljni tehnički dokument usklađen s eksploatacijskim projektom i građevinskom dozvolom.

Članak 143.

Propisuje se sadržaj glavnog projekta građenja i obveza njegove usklađenosti s okolišnim i lokacijskim uvjetima.

Članak 144.

Uređuje se izvedbeni projekt kao razrada glavnog projekta za tehnički složenije zahvate.

Članak 145.

Propisuje se projekt izvedenog stanja za evidentiranje stvarno izvedenih radova i za potrebe ozakonjenja.

Članak 146.

Uređuje se projekt uklanjanja objekata, uključujući sigurnosne mjere i gospodarenje otpadom, uz usklađenost s planom sanacije.

Članak 147.

Propisuju se uvjeti koje moraju ispunjavati pravne osobe za izradu projekata građenja te obveza ugovora i čuvanja poslovne tajne.

Članak 148.

Propisuje se da je za građenje i rekonstrukciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u fazi eksploatacije potrebna građevinska dozvola, koju izdaje Ministarstvo, te da se radovi provode po pravomoćnoj (ili na rizik investitora po izvršnoj) dozvoli.

Članak 149.

Uređuje se iznimka za investicijsko održavanje i uklanjanje a u kojem slučaju ne treba građevinska dozvola, već rješenje Ministarstva kojom se projekt prihvaća te obvezne prijave početka i završetka radova.

Članak 150.

Propisuje se što investitor prilaže uz zahtjev za građevinsku dozvolu (glavni projekt, kartografski prikazi, izvješće revidenta ako je obvezno, dokaz pravnog interesa) te što sve može biti dokaz pravnog interesa, uključujući i situacije kada se pravo građenja stječe koncesijom.

Članak 151.

Uređuje se postupak izdavanja građevinske dozvole na način da Ministarstvo pribavlja potvrde o usklađenosti glavnog projekta, organizira uvid s nadležnim tijelima, određuje rok za usklađenje ako projekt nije usklađen, te propisuje učinke šutnje tijela (ako se ne očituju, smatra se da je potvrda dana).

Članak 152.

Propisuju se uvjeti koje Ministarstvo provjerava prije izdavanja građevinske dozvole, rok za izdavanje, razlozi za odbijanje zahtjeva te obveza objave nacrti i dozvole.

Članak 153.

Uređuje se dostava građevinske dozvole investitoru i nadležnim tijelima.

Članak 154.

Propisuje se mogućnost izdavanja fazne građevinske dozvole za složene objekte ili cjeline.

Članak 155.

Uređuje se izmjena i dopuna građevinske dozvole do izdavanja uporabne dozvole.

Članak 156.

Propisuje se rok dovršetka objekta, početak njegova tijeka i zabrana produljenja izmjenom dozvole.

Članak 157.

Uređuje se obveza prijave početka građenja i nastavka radova te mjere osiguranja u slučaju prekida.

Članak 158.

Propisuje se obveza osiguranja objekta tijekom građenja radi zaštite ljudi, imovine i okoliša.

Članak 159.

Uređuje se dokumentacija koju izvođač mora imati na gradilištu te obveza njezina trajnog čuvanja nakon završetka radova.

Članak 160.

Propisuje se da se objekt može staviti u uporabu tek nakon tehničkog pregleda i izdavanja uporabne dozvole.

Članak 161.

Uređuje se sadržaj zahtjeva za uporabnu dozvolu i dokumentacija koju investitor mora priložiti.

Članak 162.

Propisuje se obveza Ministarstva da provede tehnički pregled te osnivanje i sastav povjerenstva.

Članak 163.

Uređuje se provedba tehničkog pregleda, zapisnik, rok za otklanjanje nedostataka i učinak nepostupanja tijela.

Članak 164.

Propisuje se obveza investitora da omogući tehnički pregled i dostavi svu potrebnu dokumentaciju.

Članak 165.

Uređuje se obveza investitora na podmirenje troškova tehničkog pregleda izvan sjedišta tijela.

Članak 166.

Propisuju se rok za izdavanje uporabne dozvole i razlozi za odbijanje zahtjeva.

Članak 167.

Uređuje se dostava uporabne dozvole i obveza evidentiranja objekta u katastru.

Članak 168.

Propisuje se odgovornost investitora za održavanje objekta i obveza hitnog postupanja u slučaju opasnosti.

Članak 169.

Propisuje se da se pravilnikom uređuju stručni uvjeti, sadržaj projekata, tehnički detalji gradnje, tehnički pregled i ostali operativni elementi građenja.

Članak 170.

Propisuje se postupak izdavanja privremene i redovne dozvole za rad bušaćeg ili remontnog postrojenja iz EU, uključujući tehničke, sigurnosne i certifikacijske uvjete te zabranu rada bez dozvole.

Članak 171.

Uređuje se postupak izdavanja dozvole za rad bušaćih ili remontnih postrojenja iz trećih zemalja, uključujući provjeru projekta, tehnički pregled i izdavanje dozvole.

Članak 172.

Članak uređuje obvezu investitora da prije napuštanja prostora podmiri sve obveze i provede sanaciju te uklanjanje objekata prema odobrenom planu. Propisuje se nadzor inspekcija, izdavanje potvrde o urednoj sanaciji te postupanje i prisilne mjere ako investitor ne izvrši obveze, uključujući mogućnost prenamjene objekta uz suglasnost okolišnog tijela.

Članak 173.

Uređuje se postupak brisanja ili smanjenja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja. Ovisno o postojanju daljnjeg potencijala, provodi se sanacija ili prijenos obveze sanacije na novog investitora kroz nadmetanje.

Članak 174.

Propisuje se postupak brisanja pojedinih naftno-rudarskih objekata iz registra nakon provedene sanacije. Brisanje je moguće tek po dostavi potvrde o uredno izvršenoj sanaciji.

Članak 175.

Uređuje se obveza dostave financijskog osiguranja za sanaciju te sadržaj i periodična revizija plana sanacije. Ako procijenjeni troškovi porastu, investitor mora povećati osiguranje, a eventualnu razliku stvarnih troškova snosi sam.

Članak 176.

Propisuje se sklapanje sporazuma o prijenosu obveze sanacije na novog investitora. Pravni učinci nastaju tek po odabiru novog investitora i prijenosu prava i obveza.

Članak 177.

Uređuje se obveza godišnjeg izvještavanja o statusu i tehničkim podacima svake bušotine.

Članak 178.

Propisuje se postupanje s neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama, uključujući dostavu dodatnih podataka i procjenu daljnjeg korištenja. Ministarstvo može naložiti plan ponovnog korištenja ili sanaciju te izdvajanje dijela prostora radi novog nadmetanja.

Članak 179.

Uređuju se dnevne novčane kazne i prisilno izvršenje u slučaju neispunjenja obveza sanacije. Ako investitor ne postupi ni nakon dodatnog roka, sanaciju provodi Agencija na njegov trošak uz aktiviranje garancije.

Članak 180.

Omogućuje se donošenje Nacionalnog plana sanacije kao strateškog dokumenta za upravljanje sanacijom, prenamjenom ili ponovnom uporabom objekata. Plan se redovito ažurira, a investitori su obvezni dostavljati potrebne podatke.

Članak 181.

Uređuje se nadležnost za upravni i inspekcijski nadzor. Ministarstvo provodi upravni nadzor, a inspekcijski nadzor provodi rudarska inspekcija Državnog inspektorata.

Članak 182.

Propisuju se posebne mjere inspekcije, uključujući zabranu radova, obustavu građenja, zabranu korištenja objekata i uklanjanje objekata ako se postupa bez dozvola ili protivno zakonu. U hitnim slučajevima zabrane se izriču odmah radi zaštite života, zdravlja i imovine.

Članak 183.

Propisuje se ovlast inspekcije da, uz mjere zabrane, naloži otklanjanje utvrđenih nepravilnosti u određenom roku.

Članak 184.

Propisuje se obveza inspektora da u slučaju povrede zakona podnese prekršajni ili kazneni prijedlog, izda prekršajni nalog ili poduzme druge zakonom predviđene mjere.

Članak 185.

Propisuju se novčane kazne za teže prekršaje vezane uz izvještavanje, dostavu podataka, imenovanje odgovornih osoba i poštivanje administrativnih obveza.

Članak 186.

Propisuju se više novčane kazne za najteže povrede, uključujući istraživanje ili eksploataciju bez dozvole, gradnju ili korištenje bez propisanih akata te neprovođenje sanacije ili neispunjavanje obveza vezanih uz skladištenje ugljikova dioksida.

Članak 187.

Uređuje se da se započeti postupci dovršavaju prema ranijem zakonu, dok postojeće dozvole i ugovori ostaju na snazi do isteka. Stavcima 3. do 6. uređuje se primjena pojedinih odredbi ovoga Zakona na dozvole i ugovore izdane odnosno sklopljene prije njegova stupanja na snagu. Navedene odredbe odnose se isključivo na institute kojima se omogućuje nastavak i dovršetak započetih naftno-rudarskih radova i upravnih postupaka, prelazak iz faze istraživanja u fazu eksploatacije, upravljanje neaktivnim objektima i bušotinama te provedba sanacije. Primjena tih odredbi moguća je samo ako su ispunjeni uvjeti propisani ovim Zakonom, na zahtjev investitora te bez utjecaja na prava i obveze koje su već izvršene prije stupanja na snagu ovoga Zakona. Time se osigurava kontinuitet provedbe postojećih projekata, jedinstvena primjena novog regulatornog okvira i učinkovitije upravljanje energetskim georesursima.

Članak 188.

Utvrđuje se što se smatra nezakonito, a što zakonito izgrađenim naftno-rudarskim objektima i postrojenjima.

Članak 189.

Propisuju se uvjeti pod kojima se nezakonito izgrađeni objekti mogu ozakoniti te iznimke kada to nije dopušteno.

Članak 190.

Uređuje se postupak ozakonjenja izdavanjem uporabne dozvole i dokumentacija koju je potrebno priložiti.

Članak 191.

Propisuje se obveza provedbe tehničkog pregleda u postupku ozakonjenja i rok za njegovo provođenje.

Članak 192.

Utvrđuje se da se na izdavanje uporabne dozvole za nezakonite objekte primjenjuju opće odredbe o uporabnoj dozvoli.

Članak 193.

Propisuje se rok od tri godine za podnošenje zahtjeva za uporabnu dozvolu za nezakonito izgrađene objekte. Nakon isteka roka zahtjev se odbacuje.

Članak 194.

Uređuju se rokovi za donošenje podzakonskih propisa. Vlada donosi uredbu u roku od šest mjeseci, a ministar pravilnike u roku od 12 mjeseci.

Članak 195.

Propisuje se da do donošenja novog pravilnika ostaje na snazi postojeći pravilnik o tehničkim normativima.

Članak 196.

Utvrđuje se prestanak važenja dosadašnjeg Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Članak 197.

Propisuje se da Zakon stupa na snagu osmoga dana od objave u „Narodnim novinama“.

- PRILOZI**
- **Obrazac iskaza o procjeni učinaka propisa**
 - **Izvješće o provedenom savjetovanju sa zainteresiranom javnošću**
 - **Izjava o usklađenosti prijedloga propisa s pravnom stečevinom Europske unije**
 - **Usporedni prikaz podudaranja odredbi propisa Europske unije s prijedlogom propisa**

PRILOG 4.:**OBRAZAC ISKAZA O PROCJENI UČINAKA PROPISA**

1.	OPĆE INFORMACIJE		
1.1.	Stručni nositelj:	Ministarstvo gospodarstva	
1.2.	Naziv propisa:	Nacrt prijedloga zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa	
1.3.	Program rada Vlade Republike Hrvatske, akt strateškog planiranja ili reformska mjera:	Da/Ne: Da	Naziv akta: Program Vlade Republike Hrvatske 2024.-2028. Opis mjere: Reformska mjera u području energetike: Jačanje energetske sigurnosti i otpornosti Republike Hrvatske kroz diversifikaciju izvora energije, razvoj geotermalne energije, učinkovitije korištenje domaćih energetskih potencijala te potporu projektima dekarbonizacije i smanjenja emisija stakleničkih plinova.
1.4.	Plan usklađivanja zakonodavstva Republike Hrvatske s pravnom stečevinom Europske unije	Da/Ne: Da	Naziv pravne stečevine: Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.). Uredba (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28.6.2024.) te svim delegiranim aktima koje Europska komisija donosi na temelju Uredbe (EU) 2024/1735.
2.	UTVRĐIVANJE PROBLEMA		
2.1.	Postojeći normativni okvir kojim se u Republici Hrvatskoj uređuju istraživanje i eksploatacija energetskih georesursa bio je sadržan u Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, koji je uz ugljikovodike u svom materijalnom obuhvatu regulirao i istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina te trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida. Međutim, takav zakonodavni pristup, iako funkcionalno obuhvaatan, naslovno i konceptualno bio je vezan isključivo uz ugljikovodike, što više ne odražava stvarni opseg, značaj i razvojni potencijal ostalih energetskih georesursa. S razvojem novih tehnologija, jačanjem politike dekarbonizacije, povećanjem uloge geotermalne energije, pojavom projekata trajnog geološkog skladištenja ugljikova dioksida te potrebom prenamjene i ponovne uporabe postojećih naftno-rudarskih objekata, postalo je jasno da postojeći		

zakonodavni okvir više ne odgovara razini složenosti, brzini razvoja i međusobnoj povezanosti suvremenih energetske projekata. Posebno se to očitovalo u potrebi za jasnijim razlikovanjem pojedinih energetske georesursa, prilagodbom postupaka novim vrstama projekata te uspostavom neutralnog, ali operativno učinkovitog regulatornog okvira koji omogućuje paralelni razvoj različitih energetske opcija na istom prostoru.

U praksi su se pojavili sljedeći ključni problemi:

Administrativni i postupovni okvir pokazao se nedovoljno prilagođen novim vrstama projekata i njihovim kombinacijama. Razvoj projekata geotermalne energije, trajnog geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ponovne uporabe i prenamjene (*reuse i repurpose*) postojećih naftno-rudarskih objekata, kao i projekata koji istodobno obuhvaćaju više energetske georesursa, zahtijevao je jasnija pravila, fleksibilnije institute i mogućnost učinkovitog upravljanja prijelazima između faza istraživanja i eksploatacije. U postojećem okviru takvi prijelazi često su bili opterećeni produženim administrativnim postupcima i pravnom nesigurnošću.

Osim toga, postupci vezani uz prostorno-plansku usklađenost, procjene utjecaja na okoliš i izdavanje sektorskih dozvola pokazali su se dugotrajnima i nedovoljno koordiniranima, osobito kod složenijih projekata. Iako su ti postupci nužni radi zaštite okoliša i javnog interesa, u praksi su često dovodili do zastoja u provedbi već započetih istražnih radova ili do situacija u kojima investitori, unatoč ispunjenim tehničkim preduvjetima, nisu mogli pravodobno prijeći u sljedeću fazu projekta.

Postojeći zakonodavni okvir nije u dovoljnoj mjeri prepoznavao potrebu za aktivnim, ali tržišno neutralnim upravljanjem državnim interesom u razvoju energetske georesursa. U praksi se pokazala potreba za jasnijim mehanizmima sudjelovanja pravnih osoba u vlasništvu države u određenim projektima, osobito u kontekstu strateških, pilot-projekata i projekata od posebnog javnog interesa, uz istodobno očuvanje tržišnih načela i investicijske sigurnosti.

Nadalje, posebni oblici korištenja geotermalnih voda, osobito u poljoprivredne svrhe, pokazali su se nedovoljno prilagođenima stvarnim potrebama korisnika. Postojeći režimi nisu bili optimalno usklađeni s manjim i srednjim projektima koji ne predstavljaju klasične energetske investicije, ali imaju značajan potencijal za lokalni razvoj, energetske učinkovitost i smanjenje emisija stakleničkih plinova.

U području trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida došlo je do značajnih promjena na razini Europske unije, osobito donošenjem Uredbe (EU) 2024/1735 o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija (NZIA). Postojeći nacionalni okvir nije obuhvaćao nove institute poput strateških projekata, inovativnih projekata, prioritetnog statusa određenih ulaganja niti je predviđao sustavno planiranje razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida na nacionalnoj razini.

Obzirom da ne postoji jedinstven strateški dokument koji bi služio kao temelj za dugoročno upravljanje razvojem geološkog skladištenja ugljikova dioksida, uključujući trajno zbrinjavanje, korištenje ugljikova dioksida u industrijske svrhe te primjenu metoda povećanog iscrpka ugljikovodika (EOR) otežano je usklađivanje sektorskih politika, prostornog planiranja i okolišnih postupaka.

Konačno, postojeći zakonodavni okvir nije u dovoljnoj mjeri omogućavao racionalno upravljanje postojećim naftno-rudarskim objektima, osobito u pogledu njihove sanacije, privremene obustave, ponovne uporabe ili prenamjene za druge energetske georesurse. Time se otežavalo dugoročno i održivo gospodarenje već izgrađenom infrastrukturom, uz povećani rizik od neaktivnih objekata i neoptimalnog korištenja prostora.

Zbog navedenih razloga ocijenjeno je da inkrementalne izmjene postojećeg zakona više nisu dostatne, te da je potrebno donijeti novi, cjelovit zakonodavni okvir koji će omogućiti pojednostavljenje postupaka, uvođenje novih instituta, bolju usklađenost s pravom Europske

	unije, te fleksibilnije i učinkovitije upravljanje svim energetske georesursima Republike Hrvatske.
2.2.	Izvor podataka: Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.) Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.). Uredba (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28.6.2024.) te svim delegiranim aktima koje Europska komisija donosi na temelju Uredbe (EU) 2024/1735.
3.	UTVRĐIVANJE POSEBNOG CILJA
3.1.	Opis posebnog cilja
	Posebni cilj ovoga prijedloga Zakona je uspostava jedinstvenog i operativno primjenjivog pravnog okvira za istraživanje, eksploataciju i drugo podzemno korištenje energetske georesursa, radi osiguravanja pravne sigurnosti, učinkovitije provedbe projekata te održivog upravljanja tim resursima u skladu s ciljevima energetske tranzicije i pravnim okvirom Europske unije.
3.2.	Opis svrhe propisa
	Svrha ovoga prijedloga Zakona je osigurati suvremen, operativno primjenjiv i pravno siguran okvir za istraživanje, eksploataciju i drugo podzemno korištenje energetske georesursa, koji odgovara stvarnim potrebama provedbe projekata, razvoju novih tehnologija i obvezama Republike Hrvatske prema pravu Europske unije. U tom smislu ovim se prijedlogom Zakona cjelovito uređuje gospodarenje i upravljanje svim energetske georesursima. Prijedlogom Zakona je definiran pojam energetske georesursa koji obuhvaća ugljikovodike, druge prirodne plinove, uključujući ugljikov dioksid i vodik, geotermalne vode u energetske svrhe, kao i geološke formacije pogodne za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova i fluida. Uvedena je mogućnost odgovarajuće primjene zakonskih odredbi i na one energetske georesurse koji nisu posebno uređeni, čime se osigurava cjelovitost regulacije, povećava razina pravne sigurnosti te osigurava jasna i usklađena jurisdikcija. Prijedlogom Zakona nastoji se unaprijediti postojeći sustav kroz: • uklanjanje uočenih proceduralnih i administrativnih zapreka u provedbi projekata • jasnije razgraničenje faza istraživanja, razrade i eksploatacije • veću fleksibilnost u upravljanju pravima i obvezama investitora • učinkovitije korištenje postojećih objekata, infrastrukture i podzemnog prostora. Poseban naglasak stavlja se na omogućavanje provedbe projekata koji doprinose dekarbonizaciji energetske georesursa, diversifikaciji izvora energije i sigurnosti opskrbe, uključujući geotermalne

	projekte, projekte trajnog geološkog skladištenja ugljikova dioksida te projekte prenamjene i ponovne uporabe postojećih naftno-rudarskih objekata. Prijedlogom Zakona se istodobno osigurava usklađenost s relevantnim uredbama i direktivama Europske unije, uključujući okvir za tehnologije s nultom neto stopom emisija, uz zadržavanje nacionalne kontrole nad prostornim, sigurnosnim i okolišnim aspektima provedbe projekata.	
3.3.	Razmotrena druga moguća normativna i nenormativna rješenja	
	Tijekom izrade prijedloga Zakona razmotrena je mogućnost parcijalnih izmjena važećeg zakona te rješavanja pojedinih pitanja provedbenim propisima ili nenormativnim mjerama. Takav pristup ocijenjen je nedostatnim jer uočeni problemi proizlaze iz samog koncepta i strukture postojećeg okvira te ih nije moguće cjelovito i pravno sigurno riješiti bez donošenja novog zakona. Nenormativna rješenja nisu moguća, budući da se predmetno područje uređuje isključivo zakonom.	
3.4.	Izvor podataka:	
	Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.)	
4.	UTVRĐIVANJE UČINAKA I ADRESATA	
4.1.	Očekivani učinci provedbe ovoga prijedloga Zakona su osobito: • ujednačena primjena temeljnih pojmova i instituta na energetske georesurse, uz jasno razgraničene posebne postupke ovisno o vrsti projekta • pojednostavljenje provedbe projekata kroz iznimke od postupaka nadmetanja te ubrzane postupke izdavanja dozvola i/ili sklapanja ugovora • omogućavanje diversifikacije korištenja energetske georesursa na istom prostoru, uključujući i korištenje geotermalne energije u poljoprivredne svrhe • uvođenje fleksibilnijeg modela eksploatacije temeljenog na naknadi za pridobivene količine („royalty“ model) • učinkovitije upravljanje postojećim objektima i infrastrukturom, uključujući njihovu ponovnu uporabu i prenamjenu za druge energetske georesurse • osiguranje usklađenosti s pravnim okvirom Europske unije, osobito u dijelu koji se odnosi na dekarbonizaciju i tehnologije s nultom neto stopom emisija • uspostava jedinstvenog i operativno primjenjivog pravnog okvira za istraživanje, eksploataciju i drugo podzemno korištenje energetske georesursa, radi osiguravanja pravne sigurnosti, učinkovitije provedbe projekata te održivog upravljanja tim resursima u skladu s ciljevima energetske tranzicije i pravnim okvirom Europske unije.	
4.1.1.	Učinci na gospodarstvo:	Adresati:
	Konkurentnost gospodarstva Pojednostavljenje i veća fleksibilnost regulatornog okvira za ulaganja u	Naftno-rudarski gospodarski subjekti/nositelji dozvola (oko 40 subjekata) - mikro, mali, srednji i veliki poduzetnici te povezani gospodarski subjekti

	istraživanje, eksploataciju i podzemno korištenje energetskih georesursa, uz smanjenje administrativnih prepreka i povećanje pravne sigurnosti.	koji sudjeluju u provedbi projekata (izvođači radova, pružatelji usluga i dr.), čiji se broj može povećavati ovisno o tržišnom interesu. Poljoprivrednici																		
4.1.2.	Učinci na održivi razvoj:	Adresati:																		
	Korištenje obnovljivih i neobnovljivih izvora energije.	Naftno-rudarski gospodarski subjekti/nositelji dozvola (oko 40 subjekata) - mikro, mali, srednji i veliki poduzetnici te povezani gospodarski subjekti koji sudjeluju u provedbi projekata (izvođači radova, pružatelji usluga i dr.), čiji se broj može povećavati ovisno o tržišnom interesu.																		
4.1.3.	Učinci na socijalnu skrb:	Adresati:																		
	Nisu utvrđeni učinci na socijalnu skrb.	Nisu utvrđeni adresati.																		
4.1.4.	Učinci na zaštitu ljudskih prava:	Adresati:																		
	Nisu utvrđeni učinci na zaštitu ljudskih prava.	Nisu utvrđeni adresati.																		
4.1.5.	Učinci na druga područja:	Adresati:																		
	Nisu utvrđeni učinci na druga područja.	Nisu utvrđeni adresati.																		
5.	ANALIZA UTVRĐENIH UČINAKA I ADRESATA																			
5.1.	Analiza učinaka i adresata u području gospodarstva:																			
	Predloženim Zakonom smanjuju se administrativne prepreke i povećava pravna predvidljivost za projekte istraživanja, eksploatacije i drugog podzemnog korištenja energetskih georesursa.																			
	<table> <tr> <th>Ključni institut</th><th>Važeći okvir</th><th>Predloženi okvir</th></tr> <tr> <td>Pojednostavljenje postupaka</td><td>Postupci se provode uzastopno (istraživanje → rezerve → EP → dozvola → ugovor)</td><td>Spajanje postupaka (utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja), ugovor o eksploataciji sklapa se temeljem provjerenog projekta</td></tr> <tr> <td>Model eksploatacije</td><td>PSA model kao osnovni, uz obvezno sklapanje ugovora</td><td>Uvodi se i royalty model, uz ukidanje obveze sklapanja ugovora kao administrativnog koraka</td></tr> <tr> <td>Imovinsko-pravni odnosi</td><td>Rješavaju se prije izdavanja dozvole za eksploataciju</td><td>Rješavaju se u fazi građenja, ne uvjetuju sklapanje ugovora o eksploataciji</td></tr> <tr> <td>Sanacija</td><td>Obveza na razini cijelog eksploatacijskog polja</td><td>Sanacija po pojedinom objektu/postrojenju</td></tr> <tr> <td>Korištenje infrastrukture</td><td>Ograničeno na izvornu namjenu</td><td>Omogućena prenamjena za druge georesurse</td></tr> </table>	Ključni institut	Važeći okvir	Predloženi okvir	Pojednostavljenje postupaka	Postupci se provode uzastopno (istraživanje → rezerve → EP → dozvola → ugovor)	Spajanje postupaka (utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja), ugovor o eksploataciji sklapa se temeljem provjerenog projekta	Model eksploatacije	PSA model kao osnovni, uz obvezno sklapanje ugovora	Uvodi se i royalty model, uz ukidanje obveze sklapanja ugovora kao administrativnog koraka	Imovinsko-pravni odnosi	Rješavaju se prije izdavanja dozvole za eksploataciju	Rješavaju se u fazi građenja, ne uvjetuju sklapanje ugovora o eksploataciji	Sanacija	Obveza na razini cijelog eksploatacijskog polja	Sanacija po pojedinom objektu/postrojenju	Korištenje infrastrukture	Ograničeno na izvornu namjenu	Omogućena prenamjena za druge georesurse	
Ključni institut	Važeći okvir	Predloženi okvir																		
Pojednostavljenje postupaka	Postupci se provode uzastopno (istraživanje → rezerve → EP → dozvola → ugovor)	Spajanje postupaka (utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja), ugovor o eksploataciji sklapa se temeljem provjerenog projekta																		
Model eksploatacije	PSA model kao osnovni, uz obvezno sklapanje ugovora	Uvodi se i royalty model, uz ukidanje obveze sklapanja ugovora kao administrativnog koraka																		
Imovinsko-pravni odnosi	Rješavaju se prije izdavanja dozvole za eksploataciju	Rješavaju se u fazi građenja, ne uvjetuju sklapanje ugovora o eksploataciji																		
Sanacija	Obveza na razini cijelog eksploatacijskog polja	Sanacija po pojedinom objektu/postrojenju																		
Korištenje infrastrukture	Ograničeno na izvornu namjenu	Omogućena prenamjena za druge georesurse																		

	Tehnički postupci (uvoz bušačeg postrojenja) Potrebna dodatna provjera i odobravanje postrojenja prije korištenja Omogućeno korištenje postrojenja koja već ispunjavaju propisane tehničke i sigurnosne uvjete Navedene izmjene imaju izravan pozitivan učinak na investicijsku klimu, smanjuju regulatorne i vremenske troškove provedbe projekata te povećavaju pravnu sigurnost i predvidljivost za nositelje dozvola i druge gospodarske subjekte uključene u projekte energetske georesursa. Predložene izmjene ne uvode jedinstvene unaprijed određene troškove, već su oni varijabilni i ovise o vrsti projekta i stupnju usklađenosti s obvezama. Troškovi se mogu pojaviti u dijelu sanacije, izvještavanja i nadzora te u slučaju neizvršavanja obveza u propisanim rokovima. Istodobno, očekuje se smanjenje administrativnih troškova i skraćanje trajanja postupaka, što ima pozitivan financijski učinak na adresate.
5.2.	Analiza učinaka i adresata u području održivog razvoja: Predloženi nacrt prijedloga Zakona ima pozitivan učinak na održivi razvoj kroz učinkovitije i odgovornije upravljanje energetske georesursima, uz smanjenje okolišnih rizika i poticanje dekarbonizacije energetske sektora. Učinci se osobito očituju kroz: • poticanje ponovne uporabe i prenamjene postojećih naftno-rudarskih objekata i infrastrukture, čime se smanjuje potreba za novim zahvatima u prostoru i dodatnim opterećenjem okoliša • preciznije uređenje sanacije po objektu, što omogućuje pravodobno uklanjanje okolišnih rizika vezanih uz neaktivne ili napuštene bušotine i postrojenja • razvoj i provedbu projekata geološkog skladištenja ugljikova dioksida, uključujući strateške i pilot projekte, u skladu s ciljevima dekarbonizacije i Uredbom (EU) o tehnologijama s nultom neto stopom emisija • diversifikaciju korištenja energetske georesursa, osobito kroz geotermalne projekte, uključujući korištenje geotermalne energije u poljoprivredne svrhe, čime se doprinosi lokalnoj održivosti i otpornosti energetske sustava • usklađivanje s politikama Europske unije u području klimatske neutralnosti, energetske tranzicije i kružnog gospodarstva. Adresati: Nositelji dozvola i investitori uključeni u projekte energetske georesursa, tijela nadležna za izdavanje dozvola i nadzor, te Republika Hrvatska kao nositelj javnog interesa u području održivog gospodarenja podzemnim resursima. Predložene izmjene ne uvode jedinstvene unaprijed određene troškove, već su oni varijabilni i ovise o vrsti projekta i stupnju usklađenosti s obvezama. Troškovi se mogu pojaviti u dijelu sanacije, izvještavanja i nadzora te u slučaju neizvršavanja obveza u propisanim rokovima. Istodobno, očekuje se smanjenje administrativnih troškova i skraćanje trajanja postupaka, što ima pozitivan financijski učinak na adresate.
5.3.	Analiza učinaka i adresata u području socijalne skrbi:
	Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.
5.4.	Analiza učinaka i adresata u području zaštite ljudskih prava:

	Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.	
5.5.	Analiza učinaka i adresata u drugim područjima:	
	Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.	
5.6.	Izvor podataka:	
	Interni podaci i analitičke podloge nadležnog tijela, uključujući evidencije o važećim dozvolama, nositeljima prava i provedbi postupaka u području naftnog-rudarstva.	
6.	SAVJETOVANJE I KONZULTACIJE	
6.1.	Savjetovanje: Nacrt je bio objavljen na internetskoj stranici (esavjetovanja.gov.hr) u trajanju od 30 dana, i to u razdoblju od 30.4.2026. do 29.5.2026. Zaprimljeno je 47 primjedbi od kojih je 21 primjedba prihvaćena u cijelosti, 8 djelomično prihvaćenih, a 18 primjedbi nije prihvaćeno. Izvešće o provedenom savjetovanju objavljeno je na portalu e-savjetovanja.	
6.2.	Konzultacije: Za potrebe izrade Nacrta prijedloga zakona osnovana je radna skupina. Članovi radne skupine čine predstavnici Ministarstva gospodarstva, Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine, Ministarstva unutarnjih poslova, Ministarstva poljoprivrede, šumarstva i ribarstva, Ministarstva zaštite okoliša i zelene tranzicije, Agencije za ugljikovodike, Državnog inspektorata, Državnog odvjetništva Republike Hrvatske, HUP-a i HGK-a.	
7.	ZAKLJUČAK	
7.1.	Pozitivni učinci: Očekuje se unapređenje usklađenosti nacionalnog zakonodavnog okvira s pravnom stečevinom Europske unije u području dekarbonizacije, geološkog skladištenja ugljikova dioksida, inovativnih i strateških projekata te tehnologija s nultom neto stopom emisija, uključujući provedbu relevantnih odredbi Uredbe (EU) 2024/1735 (NZIA). Prijedlogom Zakona se uvodi jasniji, predvidljiviji i operativno provediv regulatorni okvir za istraživanje, eksploataciju i drugo podzemno korištenje energetske georesursa, čime se smanjuju administrativne prepreke i povećava pravna sigurnost za investitore i nadležna tijela. Omogućuje se fleksibilnija provedba projekata kroz prilagodbu režima izdavanja dozvola/sklapanja ugovora u, uključujući povrat tzv. „royalty“ modela, izdavanje dozvola i/ili sklapanje ugovora	Negativni učinci: S obzirom na opseg izmjena, dio postojećih nositelja dozvola morat će prilagoditi planiranje i upravljanje postojećim objektima, osobito u dijelu koji se odnosi na sanaciju i izvještavanje, a uvođenje jasnijih mehanizama nadzora i dnevnih novčanih kazni može povećati financijske posljedice za subjekte koji ne izvršavaju obveze u propisanim rokovima.

	na zahtjev postojećih nositelja prava te posebne režime za geotermalne projekte u poljoprivredi, Unaprjeđuje se upravljanje postojećim eksploatacijskim poljima i infrastrukturom kroz jasnije uređenje sanacije, ponovne uporabe i prenamjene naftno-rudarskih objekata, čime se smanjuju okolišni rizici i omogućuje učinkovitije korištenje prostora. Dodatno, prijedlogom Zakona se stvaraju preduvjeti za planski razvoj geološkog skladištenja ugljikova dioksida u Republici Hrvatskoj, uključujući izradu nacionalnog plana i integraciju projekata od strateškog značaja, čime se jača doprinos Republike Hrvatske ostvarivanju klimatskih i energetske ciljeva Europske unije.	
7.2.	Zaključak o učincima koji će proisteći iz provedbe: Očekuju se pretežito pozitivni učinci na pravnu sigurnost, investicijsku predvidivost i učinkovitost provedbe projekata istraživanja i eksploatacije energetske georesursa, uz usklađenost s pravnim okvirom Europske unije i jačanje mehanizama odgovornog upravljanja resursima.	
8.	PRILOZI	
8.1	Dokumenti u prilogu:	
	- nema priloga	
9.	OVJERA ČELNIKA STRUČNOG NOSITELJA	
	Potpis: MINISTAR Ante Šušnjarić U.Š. Datum: 29. lipnja 2026. 	

OBRAZAC	
IZVJEŠĆA O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naslov dokumenta	Nacrt prijedloga zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa
Stvaratelj dokumenta, tijelo koje provodi savjetovanje	Ministarstvo gospodarstva
Svrha dokumenta	Zakon o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa donosi se radi uspostave jedinstvenog i cjelovitog pravnog okvira za upravljanje svim energetskim georesursima u Republici Hrvatskoj, uključujući ugljikovodike, geotermalne vode, ugljikov dioksid te druge plinove i fluide u podzemlju. Donošenjem Zakona uređuje se sustav istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa, uvode se fleksibilniji modeli ulaganja i pojednostavljuju administrativni postupci, određuju nadležna tijela te prava i obveze investitora, s ciljem osiguravanja energetske sigurnosti, poticanja investicija i provedbe energetske tranzicije.
Datum dokumenta	30.04.2026.
Verzija dokumenta	Prva
Vrsta dokumenta	Zakon
Naziv nacrt zakona, drugog propisa ili akta	Nacrt prijedloga zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa
Jedinstvena oznaka iz Plana donošenja zakona, drugih propisa i akata objavljenog na internetskim stranicama Vlade	-
Naziv tijela nadležnog za izradu nacrt	Ministarstvo gospodarstva
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrt?	Predstavnici zainteresirane javnosti bili su uključeni putem javnog savjetovanja, dok je predmetni nacrt izradilo Ministarstvo gospodarstva.
Je li nacrt bio objavljen na internetskim stranicama ili na drugi odgovarajući način? Ako jest, kada je nacrt objavljen, na kojoj internetskoj stranici i koliko je vremena ostavljeno za savjetovanje? Ako nije, zašto?	Nacrt je bio objavljen na internetskoj stranici (esavjetovanja.gov.hr) u trajanju od 30 dana, i to u razdoblju od 30.4.2026. do 29.5.2026.
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?	Predstavnici zainteresirane javnosti koji su dostavili svoja očitovanja su: INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D., HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA, HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA

	GEOTERMALNU ENERGIJU, PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA, HRVATSKI OGRANAK UDRUGE NAFTNIH INŽENERA SPE, VIS VIVA GSM D.O.O. ZA USLUGE te osobe Ivan Zelenika, Sanja Živković i Dragan Jurilj.
ANALIZA DOSTAVLJENIH PRIMJEDBI Primjedbe koje su prihvaćene Primjedbe koje nisu prihvaćene i obrazloženje razloga za neprihvatanje	Analiza dostavljenih primjedbi dana je u posebnom dokumentu Izvješće o provedenom savjetovanju i sastavni je dio ovog obrasca.
Troškovi provedenog savjetovanja	Nije bilo troškova vezanih za provedeno savjetovanje

Izvešće o provedenom savjetovanju - Nacrt prijedloga zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
1.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	NACRT	Načelni komentari i sugestije 1. Predlažemo u prilogima zadržati nacrt ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika kako je do sada bilo propisano u Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika iz 2018., 2019. i 2021. godine. Smatramo da ovaj prilog daje dodatnu jasnoću te pomaže investitorima da lakše i preciznije mogu predvidjeti i planirati svoja prava i obveze. 2. Predlažemo sanaciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja jasnije vezati na vijek eksploatacije te dozvoliti investitorima da raspolažu punim fondom bušotina tijekom čitavog vijeka eksploatacije pojedinog eksploatacijskog polja ugljikovodika. Razumijemo da je u članak 192. stavak (6) uključena odredba koja pruža cjelovito rješenje na način da Članak 192. stavak (6) propisuje da se odredbe novog Zakona primjenjuju na aktivnosti temeljene na ranije izdanim dozvolama i PSA-ovima [Ugovorima o podjeli proizvodnje] samo ako su nove odredbe povoljnije, odnosno bolje za imatelja dozvole. Odredba je općenita, ali su sanacija i neke druge važne teme izričito navedene kao primjeri. Alternativno tumačenje je da prijelazne odredbe nemaju za cilj regulirati primjenu novog Zakona na već postojeće ugovore, već se primjena odnosi samo na upravne postupke koji su u tijeku sukladno članku 192. 3. Vezano za odredbe o sredstvima osiguranja sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja, smatramo da je potrebno preciznije odrediti u kojim uvjetima se izdaje koja vrsta sredstava. Na postojećim eksploatacijskim poljima ugljikovodika predlažemo zadržati izdana sredstva osiguranja budući u ovim slučajevima zamjena izdanih sredstava (zadužnice i bjanko zadužnice) fondom za sanaciju i bankarskim garancijama predstavlja iznimno visok i neopravdan trošak za investitore. Razumijemo da je namjera članaka 43. i 44. omogućiti Državi da donese odluku o vrsti instrumenta osiguranja svaki put kada se izdaje nova dozvola, što Državi omogućuje odabir bankovnih garancija ili posebnih fondova umjesto dosadašnjih zadužnica. Naše tumačenje jest da je jedini scenarij koji završava bez potrebe za poduzimanjem bilo kakvih radnji onaj u kojem sve ostaje isto. Dakle, u slučaju likvidacije [trajnog zatvaranja/napuštanja], na primjer, ako postoji važeća zadužnica, tada nema potrebe za promjenama (bilo kojim	Nije prihvaćen	Prijedlog pod točkom 1. - ne prihvaća se:- Nacrt ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne zadržava se kao prilog Zakonu jer predmet uređenja Zakona predstavljaju uvjeti, postupci, prava i obveze vezani uz istraživanje i eksploataciju energetskih georesursa, dok ugovor predstavlja provedbeni instrument koji se sklapa na temelju Zakona, izdane dozvole i dokumentacije za nadmetanje. Pravna sigurnost i predvidivost za investitore osiguravaju se zakonskim odredbama kojima se propisuju obvezni elementi ugovora, postupci izdavanja dozvola, prava i obveze ugovornih strana te uvjeti za provođenje naftno-rudarskih radova. Dodatno, predloženim Zakonom predviđeni su različiti modeli ugovornog uređenja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika, zbog čega zadržavanje jednog unaprijed propisanog obrasca ugovora više ne bi odgovaralo svim situacijama koje Zakon uređuje. Prijedlog pod točkom 2. - ne prihvaća se:- Predloženim Zakonom uvodi se sustav upravljanja neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama te sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja radi osiguranja zaštite okoliša, sigurnosti ljudi i imovine te učinkovitog upravljanja energetskim georesursima. Stoga se sanacija ne veže isključivo uz prestanak eksploatacije na razini cijelog eksploatacijskog polja, već se omogućuje postupanje i u odnosu na pojedine objekte i bušotine kada su za to ispunjeni zakonski uvjeti. Nadalje, članak 192. stavak 6. predstavlja posebnu prijelaznu odredbu kojom se, kao iznimka od općeg načela zabrane retroaktivne primjene propisa, omogućuje primjena pojedinih instituta propisanih ovim Zakonom na postojeće dozvole i ugovore kada je to izričito propisano, kada su za to ispunjeni zakonski uvjeti te kada je takva primjena povoljnija za investitora. Navedena odredba ne predstavlja opće izuzeće od primjene novog zakonskog okvira niti opći mehanizam očuvanja postojećeg regulatornog režima za postojeće ugovore i dozvole, već omogućuje primjenu pojedinih prijelaznih i drugih instituta propisanih Zakonom u svrhu dovršetka započetih radova, postupaka i aktivnosti Prijedlog pod točkom 3. - djelomično se prihvaća:- Namjera predloženih odredbi nije automatska zamjena postojećih instrumenata osiguranja dostavljenih za postojeća eksploatacijska polja niti neopravdano

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			drugim sredstvom osiguranja) sve dok ne dođe do promjena u strukturi troškova. Ako bi to bio slučaj, ne možemo isključiti tumačenje prema kojem bi Država zahtijevala drugo financijsko osiguranje osim zadužnice. Hoće li tada zahtijevati drugu vrstu osiguranja samo za ostatak (razliku) ili za cijeli iznos, nije jasno, ali se u određenoj mjeri, čitajući članak 180. stavak 10., može reći/protumačiti da se drugo osiguranje može zatražiti u punom iznosu. Istodobno, članci 43. stavak 5. i 44. stavak 6. daju Državi mogućnost da prilikom sklapanja ugovora o eksploataciji dodatno zatraži nove zadužnice, bankovne garancije ili fondove za sanaciju. Tumačenje iznosa financijskog osiguranja za neaktivne i privremeno zatvorene bušotine koje već postoje u trenutku stupanja Zakona na snagu, odnosno je li osiguranje potrebno za razliku ili za ukupan iznos. Naše je tumačenje da izdane zadužnice ostaju važeće, dok će se za neaktivne bušotine i za razliku između izdane zadužnice i eventualne nove procjene troškova sanacije morati osigurati nova financijska jamstva u skladu s novim Zakonom (članak 180. i članak 183.). 4. Molimo pojašnjenje za dozvole trećih strana unutar postojećih polja – kako će to utjecati na osjetljive komercijalne podatke prvotnog investitora. Smatramo kako nema jasnog rješenja, s obzirom na to da su svi podaci u vlasništvu Republike Hrvatske, dok investitor, nije dužan dostavljati vlastite komercijalne podatke. 5. Molimo pojašnjenje vezano za posebne prijelazne odredbe za veliki broj bušotina – cca 500 bušotina izvan postojećih polja INA-e za koje razumijemo da se regulatorni okvir nije promijenio, no za potencijalno velik broj neaktivnih i privremeno zatvorenih bušotina moguće je tumačenje kako može nastati trenutna obveza sanacije za sve njih nakon stupanja Zakona na snagu bez odredbi koje definiraju realnu dinamiku sanacijskih radova. 6. Molimo pojašnjenje u vezi s odnosom između Nacionalnog plana sanacije i pojedinačnih planova sanacije (temelji li se NPS na pojedinačnom ili je različit i nadređen mu): Investitor je dužan izraditi detaljan plan sanacije s troškovima sanacije u skladu s člankom 180. stavkom 4. u vezi s člankom 130. Ovaj plan revidira i potvrđuje nadležno ministarstvo za svako eksploatacijsko polje ponaosob. Državni plan sanacije (članak 185.) uzima u obzir potvrđene pojedinačne planove sanacije, ali također ima mogućnost uvođenja modela ponovne uporabe i prenamjene tamo gdje smatra prikladnim. Samo Državni plan sanacije može uvesti scenarije ponovne uporabe i prenamjene, a		dupliciranje sredstava osiguranja za iste obveze sanacije. U tom smislu, postojeća sredstva osiguranja ostaju na snazi te se odredbe članka 180. i članka 183. tumače na način da se dodatna sredstva osiguranja mogu zahtijevati samo u dijelu u kojem postojeća sredstva osiguranja nisu dostatna za pokriće revidiranih troškova sanacije utvrđenih sukladno Zakonu. Prijedlog pod točkom 4. - ne prihvaća se:- Predloženim odredbama već je jasno propisan opseg podataka koji se dostavljaju između investitora u slučaju preklapanja istražnih prostora, ocjenskih područja ili eksploatacijskih polja. Sukladno članku 16. stavku 6. Zakona, postojeći investitor dužan je dostaviti isključivo tehničke uvjete i podatke o postojećim objektima i instalacijama koji su potrebni radi projektiranja zahvata bez ugrožavanja postojećih prava i sigurnosti radova. Istom odredbom izričito je propisano da se dostava podataka provodi vodeći računa o zaštiti povjerljivih informacija. Slijedom navedenoga, predmetne odredbe ne mogu se tumačiti na način da postoji obveza dostave komercijalno osjetljivih informacija koje nisu potrebne za ostvarenje svrhe propisane Zakonom. Stoga se smatra da su zaštita legitimnih poslovnih interesa postojećeg investitora i opseg podataka koji se mogu dostavljati trećim osobama već na odgovarajući način uređeni predloženim zakonskim odredbama. Prijedlog pod točkom 5. - ne prihvaća se:- Predloženim Zakonom ne uvodi se nova niti trenutna obveza sanacije svih postojećih neaktivnih i privremeno zatvorenih bušotina po stupanju Zakona na snagu. Obveze planiranja i provođenja sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja postoje i prema važećem regulatornom okviru, dok se ovim Zakonom dodatno uređuje upravljanje neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama, mogućnost njihove ponovne uporabe ili prenamjene te dugoročno planiranje sanacijskih aktivnosti. Dinamika provođenja sanacije određuje se kroz planove sanacije, pojedinačna rješenja Ministarstva i druge instrumente predviđene Zakonom, uzimajući u obzir tehničke, sigurnosne, okolišne i gospodarske okolnosti svakog pojedinog slučaja. Stoga se ne smatra potrebnim propisivati dodatne prijelazne rokove ili posebnu dinamiku sanacije za postojeće bušotine. Prijedlog pod točkom 6. - ne prihvaća se:- Predložene odredbe već na odgovarajući način uređuju odnos između Nacionalnog plana sanacije i pojedinačnih planova sanacije. Pojedinačni planovi sanacije izrađuju se za konkretna eksploatacijska polja, bušotine i pripadajuće objekte te

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			investitori bi trebali biti uključeni u postupak izrade nacionalnog plana.		predstavljaju stručnu i tehničku podlogu za planiranje i provedbu sanacijskih aktivnosti. Nacionalni plan sanacije predstavlja strateški instrument kojim se na razini Republike Hrvatske planiraju aktivnosti sanacije, prenamjene i ponovne uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja. Sukladno članku 185. stavku 3., Nacionalni plan sanacije predstavlja obvezujuću osnovu za donošenje rješenja Ministarstva o sanaciji, prenamjeni ili ponovnoj uporabi pojedine bušotine, pri čemu se pojedinačni planovi sanacije i dalje koriste kao stručna podloga za donošenje takvih odluka. Uloga investitora u postupku izrade i revidiranja Nacionalnog plana osigurana je kroz obvezu dostave podataka propisanu člankom 185. stavkom 4. Zakona.
2.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	NACRT	Članica iz sektora industrije ističe sljedeće općenite prijedlog i komentare. 1. Zadržavanje nacrtu ugovora u prilogima Zakona Predlaže se zadržati u prilogima nacrt ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, kako je to bilo uređeno Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika iz 2018., 2019. i 2021. godine. Ovakav pristup doprinosi pravnoj sigurnosti i transparentnosti te omogućuje potencijalnim i postojećim investitorima jasnije razumijevanje i predvidivost njihovih prava i obveza, što je od posebne važnosti za planiranje ulaganja. 2. Sanacija i raspolaganje bušotinskim fondom Predlaže se sanaciju naftno-rudarskih objekata i postrojenja jasnije vezati na vijek eksploatacije te dozvoliti investitorima da raspolazu punim fondom bušotina tijekom čitavog vijeka eksploatacije pojedinog eksploatacijskog polja ugljikovodika. Iako članak 192. stavak (6) predviđa primjenu povoljnijeg režima na postojeće dozvole i ugovore o podjeli proizvodnje (PSA), njegova općenitost ostavlja prostor za različita tumačenja. Smatra se potrebnim dodatno razjasniti odnosi li se ova odredba i na postojeće ugovorne odnose ili isključivo na upravne postupke u tijeku. 3. Sredstva osiguranja sanacije Smatra se potrebnim preciznije definirati uvjete u kojima se primjenjuju pojedine vrste sredstava osiguranja sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja. Za postojeća eksploatacijska polja predlaže se zadržavanje već izdanih instrumenata osiguranja (zadužnice i bjanko zadužnice), budući da bi njihova zamjena fondovima za sanaciju ili bankarskim garancijama predstavljala	Nije prihvaćen	1. Ne prihvaća se prijedlog da se zadrži u prilogima nacrt ugovora o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika:- Nacrt ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ne zadržava se kao prilog Zakonu jer predmet uređenja Zakona predstavljaju uvjeti, postupci, prava i obveze vezani uz istraživanje i eksploataciju energetskih georesursa, dok ugovor predstavlja provedbeni instrument koji se sklapa na temelju Zakona, izdane dozvole i dokumentacije za nadmetanje. Pravna sigurnost i predvidivost za investitore osiguravaju se zakonskim odredbama kojima se propisuju obvezni elementi ugovora, postupci izdavanja dozvola, prava i obveze ugovornih strana te uvjeti za provođenje naftno-rudarskih radova. Dodatno, predloženim Zakonom predviđeni su različiti modeli ugovornog uređenja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika, zbog čega zadržavanje jednog unaprijed propisanog obrasca ugovora više ne bi odgovaralo svim situacijama koje Zakon uređuje. 2. Ne prihvaća se prijedlog da se sanacija n.-r. objekata i postrojenja jasnije veže na vijek trajanja eksploatacije:- Predloženim Zakonom uvodi se sustav upravljanja neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama te sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja radi osiguranja zaštite okoliša, sigurnosti ljudi i imovine te učinkovitog upravljanja energetskim georesursima. Stoga se sanacija ne veže isključivo uz prestanak eksploatacije na razini cijelog eksploatacijskog polja, već se omogućuje postupanje i u odnosu na pojedine objekte i bušotine kada su za to ispunjeni zakonski uvjeti. Nadalje, članak 192. stavak 6. predstavlja posebnu prijelaznu odredbu kojom se, kao iznimka od općeg načela zabrane retroaktivne primjene propisa, omogućuje primjena pojedinih instituta

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			značajan i neopravdan financijski teret za investitore. Razumijevamo da je intencija članaka 43. i 44. omogućiti državi fleksibilnost pri odabiru instrumenata osiguranja za nove dozvole, međutim, iz važećih odredbi proizlazi niz nejasnoća, osobito u pogledu: • obveze zamjene postojećih instrumenata, • opsega eventualnog novog osiguranja (razlika ili puni iznos), • primjene na postojeće neaktivne i privremeno zatvorene bušotine. Može se tumačiti kako postojeće zadužnice ostaju na snazi, dok bi se nova financijska jamstva osiguravala isključivo za razliku između postojećeg osiguranja i eventualno revidiranih troškova sanacije, sukladno člancima 180. i 183. ali smatramo potrebnim izričito pojasniti ova pitanja. 4. Dozvole trećih strana unutar postojećih polja Predlaže se dodatno pojašnjenje u vezi s izdavanjem dozvola trećim stranama unutar postojećih eksploatacijskih polja, osobito u kontekstu zaštite osjetljivih komercijalnih podataka postojećih investitora. Iako su podaci formalno u vlasništvu Republike Hrvatske, smatra se da je potrebno jasno definirati obveze i granice dostave komercijalno osjetljivih informacija kako bi se osigurala zaštita legitimnih poslovnih interesa investitora. 5. Prijelazne odredbe za veliki broj bušotina Predlaže se pojašnjenje primjene prijelaznih odredbi na značajan broj bušotina (procijenjeno oko 500) izvan postojećih eksploatacijskih polja. Iako se razumije da se regulatorni okvir suštinski ne mijenja, postoji mogućnost tumačenja prema kojem bi stupanjem Zakona na snagu mogla nastati neposredna obveza sanacije za velik broj neaktivnih i privremeno zatvorenih bušotina pojedinog investitora, bez jasno definiranog vremenskog okvira i dinamike provedbe. Stoga, smatramo nužnim propisati realan i provediv plan dinamike sanacijskih radova za postojeće bušotine. 6. Odnos Nacionalnog plana sanacije i pojedinačnih planova Predlaže se dodatno pojašnjenje odnosa između Nacionalnog (državnog) plana sanacije i pojedinačnih planova sanacije. Sukladno važećim odredbama, investitor izrađuje detaljan plan sanacije za svako eksploatacijsko polje (članak 180. stavak 4. u vezi s člankom 130.), koji odobrava nadležno ministarstvo. Državni plan sanacije (članak 185.) temelji se na tim		propisanih ovim Zakonom na postojeće dozvole i ugovore kada je to izričito propisano, kada su za to ispunjeni zakonski uvjeti te kada je takva primjena povoljnija za investitora. Navedena odredba ne predstavlja opće izuzeće od primjene novog zakonskog okvira niti opći mehanizam očuvanja postojećeg regulatornog režima za postojeće ugovore i dozvole, već omogućuje primjenu pojedinih prijelaznih i drugih instituta propisanih Zakonom u svrhu dovršetka započetih radova, postupaka i aktivnosti. 3. Djelomično se prihvaća prijedlog da je potrebno preciznije definirati uvjete u kojima se primjenjuju pojedine vrste sredstava osiguranja sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja:- Namjera predloženih odredbi nije automatska zamjena postojećih instrumenata osiguranja dostavljenih za postojeća eksploatacijska polja niti neopravdano dupliciranje sredstava osiguranja za iste obveze sanacije. U tom smislu, postojeća sredstva osiguranja ostaju na snazi te se odredbe članka 180. i članka 183. tumače na način da se dodatna sredstva osiguranja mogu zahtijevati samo u dijelu u kojem postojeća sredstva osiguranja nisu dostatna za pokriće revidiranih troškova sanacije utvrđenih sukladno Zakonu. 4. Ne prihvaća se prijedlog da se da dodatno pojašnjenje u vezi s izdavanjem dozvola trećim stranama unutar postojećih eksploatacijskih polja:- Predloženim odredbama već je jasno propisan opseg podataka koji se dostavljaju između investitora u slučaju preklapanja istražnih prostora, ocjenskih područja ili eksploatacijskih polja. Sukladno članku 16. stavku 6. Zakona, postojeći investitor dužan je dostaviti isključivo tehničke uvjete i podatke o postojećim objektima i instalacijama koji su potrebni radi projektiranja zahvata bez ugrožavanja postojećih prava i sigurnosti radova. Istom odredbom izričito je propisano da se dostava podataka provodi vodeći računa o zaštiti povjerljivih informacija. Slijedom navedenoga, predmetne odredbe ne mogu se tumačiti na način da postoji obveza dostave komercijalno osjetljivih informacija koje nisu potrebne za ostvarenje svrhe propisane Zakonom. Stoga se smatra da su zaštita legitimnih poslovnih interesa postojećeg investitora i opseg podataka koji se mogu dostavljati trećim osobama već na odgovarajući način uređeni predloženim zakonskim odredbama. 5. Ne prihvaća se prijedlog da se da pojašnjenje primjene prijelaznih odredbi na značajan broj bušotina (procijenjeno oko 500) izvan postojećih eksploatacijskih polja:- Predloženim Zakonom ne uvodi se nova niti trenutačna obveza sanacije svih

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			planovima, ali istovremeno može predvidjeti dodatne modele, uključujući ponovnu uporabu i prenamjenu objekata. Stoga, smatramo važnim jasno propisati: • hijerarhijski odnos između planova, • obvezatnost usklađenja pojedinačnih planova s Nacionalnim planom, • ulogu i uključenost investitora u izradu Nacionalnog plana sanacije.		postojećih neaktivnih i privremeno zatvorenih bušotina po stupanju Zakona na snagu. Obveze planiranja i provođenja sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja postoje i prema važećem regulatornom okviru, dok se ovim Zakonom dodatno uređuje upravljanje neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama, mogućnost njihove ponovne uporabe ili prenamjene te dugoročno planiranje sanacijskih aktivnosti. Dinamika provođenja sanacije određuje se kroz planove sanacije, pojedinačna rješenja Ministarstva i druge instrumente predviđene Zakonom, uzimajući u obzir tehničke, sigurnosne, okolišne i gospodarske okolnosti svakog pojedinog slučaja. Stoga se ne smatra potrebnim propisivati dodatne prijelazne rokove ili posebnu dinamiku sanacije za postojeće bušotine. 6. Ne prihvaća se prijedlog da se da dodatno pojašnjenje odnosa između Nacionalnog (državnog) plana sanacije i pojedinačnih planova sanacije:- Predložene odredbe već na odgovarajući način uređuju odnos između Nacionalnog plana sanacije i pojedinačnih planova sanacije. Pojedinačni planovi sanacije izrađuju se za konkretna eksploatacijska polja, bušotine i pripadajuće objekte te predstavljaju stručnu i tehničku podlogu za planiranje i provedbu sanacijskih aktivnosti. Nacionalni plan sanacije predstavlja strateški instrument kojim se na razini Republike Hrvatske planiraju aktivnosti sanacije, prenamjene i ponovne uporabe naftno-rudarskih objekata i postrojenja. Sukladno članku 185. stavku 3., Nacionalni plan sanacije predstavlja obvezujuću osnovu za donošenje rješenja Ministarstva o sanaciji, prenamjeni ili ponovnoj uporabi pojedine bušotine, pri čemu se pojedinačni planovi sanacije i dalje koriste kao stručna podloga za donošenje takvih odluka. Uloga investitora u postupku izrade i revidiranja Nacionalnog plana osigurana je kroz obvezu dostave podataka propisanu člankom 185. stavkom 4. Zakona.
3.	Ivan Zelenika	PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI	Komentar na Nacrt prijedloga zakona U Nacrtu prijedloga zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa nije jasno i izričito prepoznato podzemno skladištenje vodika u geološke formacije kao poseban oblik skladištenja energije i kao dio buduće vodikove infrastrukture. Iako Nacrt u definiciji energetskog georesursa spominje vodik te geološke formacije za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova i fluida u energetske svrhe, pojam podzemnog skladištenja vodika nije posebno normiran. Istodobno, definicija podzemnog skladištenja plina vezana	Prihvaćen	Nova definicija glasi: Podzemno skladištenje plina su svi podzemni i nadzemni naftno-rudarski objekti potrebni za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina, vodika ili mješavine prirodnog plina i vodika u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			je prvenstveno uz prirodni plin, dok se geološko skladištenje detaljno razrađuje za ugljikov dioksid. Time vodik ostaje pravno nedovoljno određen, iako se upravo podzemno skladištenje vodika u iscrpljenim ležištima, vodonosnicima, solnim kavernama i drugim pogodnim geološkim formacijama u EU zakonodavnom okviru prepoznaje kao važan element budućeg energetskog sustava. Ovo je osobito važno u kontekstu Uredbe (EU) 2024/1789 o unutarnjim tržištima obnovljivog plina, prirodnog plina i vodika, koja je dio EU paketa za vodik i dekarbonizirano tržište plina, zajedno s Direktivom (EU) 2024/1788. Taj paket uvodi novi regulatorni okvir za namjensku vodikovu infrastrukturu i integraciju vodika u energetski sustav Unije. Uredba (EU) 2024/1789 uređuje unutarnja tržišta obnovljivog plina, prirodnog plina i vodika te mijenja, među ostalim, Uredbu (EU) 2022/869 o transeuropskoj energetskoj infrastrukturi, čime je vodikova infrastruktura, uključujući skladišnu infrastrukturu, relevantna za planiranje budućeg energetskog sustava. S obzirom na navedeno, predlaže se da se Nacrt zakona dopuni izričitim definiranjem i normiranjem podzemnog skladištenja vodika, kako bi se izbjegla pravna praznina i omogućio budući razvoj projekata pohrane energije putem vodika u geološkim formacijama Prijedlog dopune definicija Predlaže se u članak 6. dodati novu definiciju: Podzemno skladištenje vodika je utiskivanje, zadržavanje, skladištenje i ponovno pridobivanje vodika ili smjesa vodika i drugih plinova iz za to pogodnih geoloških formacija, uključujući iscrpljena ležišta ugljikovodika, vodonosnike, solne kaverne i druge pogodne podzemne geološke strukture, u svrhu pohrane energije, postizanja enegetske učinkovitosti, sigurnosti opskrbe energijom, uravnoteženja elektro-energetskog sustava i razvoja vodikove infrastrukture. Obrazloženje prijedloga Uvrštavanjem podzemnog skladištenja vodika u Nacrt zakona osiguralo bi se usklađenje nacionalnog zakonodavnog okvira s pravcem razvoja prava Europske unije, osobito s Uredbom (EU) 2024/1789 i budućim povezanim regulama za unutarnje tržište vodika. Time bi se omogućila pravna predvidljivost za buduće investitore, učinkovitije korištenje postojećih geoloških struktura i naftno-rudarske infrastrukture te razvoj novih oblika dugoročne pohrane energije u Republici Hrvatskoj.		

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			Takva dopuna u ovom trenutku bila bi osobito važna za prenamjenu postojećih iscrpljenih ležišta i bušotina, kao i za strateško planiranje buduće vodikove infrastrukture u Republici Hrvatskoj		
4.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI	Predložene odredbe kojima se predviđa mogućnost obveznog sudjelovanja trgovačkog društva Agencije u projektima istraživanja i eksploatacije, uključujući obvezu sklapanja ugovora o zajedničkom ulaganju s minimalnim udjelom sudjelovanja, mogu imati negativan učinak na investicijsku klimu i interes potencijalnih ulagatelja. Smatramo kako bi investitorima trebalo omogućiti slobodu izbora modela ulaganja, odnosno mogućnost da samostalno odluče žele li projekt provoditi samostalno ili u partnerstvu s državom odnosno trgovačkim društvom Agencije. Obvezno ili nametnuto partnerstvo može biti percipirano kao ograničavanje tržišnih načela, povećanje regulatornog rizika i smanjenje investicijske sigurnosti, osobito za međunarodne investitore koji očekuju jasno definirane i tržišno utemeljene uvjete ulaganja. Radi očuvanja tržišnog načela, pravne sigurnosti i poticanja konkurentnosti Republike Hrvatske kao investicijske destinacije, predlaže se da sudjelovanje trgovačkog društva Agencije bude isključivo dobrovoljno i temeljeno na obostranom interesu ugovornih strana, a ne kao mogućnost koju jednostrano nalaže Ministarstvo. Na taj bi se način omogućila veća fleksibilnost investitorima, povećala atraktivnost ulaganja te istodobno zadržala mogućnost države da sudjeluje u projektima kada za to postoji zajednički interes svih uključenih strana.	Nije prihvaćen	Predloženim odredbama ne uvodi se opća obveza sudjelovanja trgovačkog društva Agencije u svim projektima istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa. Mogućnost takvog sudjelovanja primjenjuje se isključivo u slučajevima i pod uvjetima propisanim Zakonom. Nadalje, mogućnost sudjelovanja trgovačkog društva Agencije unaprijed je poznata svim zainteresiranim gospodarskim subjektima te se transparentno navodi u dokumentaciji za nadmetanje. Na taj način svi ponuditelji prije donošenja investicijske odluke raspolažu istim informacijama o uvjetima sudjelovanja u postupku nadmetanja i provedbi projekta. Predloženo rješenje ne ograničava tržišno natjecanje niti narušava načelo transparentnosti, već Republici Hrvatskoj omogućuje sudjelovanje u projektima od posebnog strateškog značaja, osiguravanje kontinuiteta provođenja naftno-rudarskih radova te učinkovitije upravljanje energetskim georesursima u slučajevima predviđenim Zakonom. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim ograničiti mogućnost sudjelovanja trgovačkog društva Agencije isključivo na slučajeve dobrovoljnog sporazuma između investitora i trgovačkog društva Agencije.
5.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA UVODNE ODREDBE	Predlaže se dodatno dopuniti dio obrazloženja Nacrta zakona na način da se jasnije prepoznaju konkretna administrativna uska grla u provedbi projekata energetskih georesursa, osobito u dijelu trajanja postupaka procjene utjecaja na okoliš, ishođenja lokacijskih i građevinskih dozvola te rješavanja imovinsko-pravnih odnosa na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske. Također se predlaže dodatno naglasiti potrebu za koordiniranim i paralelnim vođenjem postupaka, jasnim rokovima za postupanje nadležnih tijela te posebnim mehanizmima ubrzanja za projekte od strateškog značaja za energetske sigurnost Republike Hrvatske. Iako Nacrt zakona prepoznaje potrebu za ubrzanjem administrativnih postupaka i povećanjem pravne sigurnosti, predložena rješenja ne adresiraju u dovoljnoj mjeri konkretne prepreke koje u praksi mogu znatno usporiti	Nije prihvaćen	Nacrt prijedloga zakona već prepoznaje potrebu povećanja učinkovitosti administrativnih postupaka te s tim ciljem uvodi niz mjera usmjerenih na povećanje pravne sigurnosti, pojednostavljenje postupaka i učinkovitije upravljanje energetskim georesursima. Postupci procjene utjecaja na okoliš, izdavanja lokacijskih i građevinskih dozvola te druga pitanja iz nadležnosti posebnih propisa uređuju se zakonima kojima su ta područja uređena te nisu predmet ovoga Zakona. Istodobno, predloženim zakonskim rješenjima nastoji se ukloniti dio prepreka koje se pojavljuju u provedbi projekata energetskih georesursa, osobito kroz jasnije uređenje postupaka izdavanja dozvola, prijelaznih režima, upravljanja postojećom infrastrukturom i rješavanja pojedinih imovinsko-pravnih pitanja. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim dodatno mijenjati

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			realizaciju projekata, zbog čega postoji rizik da predviđeno ubrzanje ostane deklarativno, a ne stvarno provedivo u praksi. Ovakav pristup nije u suprotnosti sa Zakonom o strateškim investicijskim projektima Republike Hrvatske, već ga sektorski nadopunjuje i razrađuje za područje energetskih georesursa, s obzirom na njihov infrastrukturni značaj za sigurnost opskrbe.		obrazloženje Nacrta prijedloga zakona na predloženi način.
6.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	UVODNE ODREDBE Članak 3.	Predlaže se dodati posebnu koordinacijsku odredbu kojom bi se jasno uredio odnos ovoga Zakona i propisa kojima se uređuje tržište plina, osobito Zakona o tržištu plina, u dijelu koji se odnosi na podzemno skladištenje plina. Predlaže se propisati da se na pitanja operativnog rada operatora sustava skladišta plina, pristupa skladišnom sustavu, ugovornih odnosa s korisnicima skladišta, mrežnih pravila, tarifnog okvira i regulatornog nadzora primjenjuju propisi kojima se uređuje tržište plina, dok se odredbe ovoga Zakona koje se odnose na istraživanje, eksploataciju i dozvole za podzemno skladištenje plina primjenjuju na način koji ne dovodi u pitanje nadležnosti regulatornog tijela i operatora sustava skladišta plina. Navedeno je potrebno radi izbjegavanja dvojbi u pogledu nadležnosti Ministarstva, HERA-e i operatora skladišnog sustava, osobito u slučaju promjene namjene skladišnih kapaciteta, izmjene dozvola, uvođenja novih plinova ili primjene tehničkih pravila rada sustava.	Prihvaćen	Nacrt prijedloga zakona već prepoznaje potrebu povećanja učinkovitosti administrativnih postupaka te s tim ciljem uvodi niz mjera usmjerenih na povećanje pravne sigurnosti, pojednostavljenje postupaka i učinkovitije upravljanje energetskim georesursima. Postupci procjene utjecaja na okoliš, izdavanja lokacijskih i građevinskih dozvola te druga pitanja iz nadležnosti posebnih propisa uređuju se zakonima kojima su ta područja uređena te nisu predmet ovoga Zakona. Istodobno, predloženim zakonskim rješenjima nastoji se ukloniti dio prepreka koje se pojavljuju u provedbi projekata energetskih georesursa, osobito kroz jasnije uređenje postupaka izdavanja dozvola, prijelaznih režima, upravljanja postojećom infrastrukturom i rješavanja pojedinih imovinsko-pravnih pitanja. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim dodatno mijenjati obrazloženje Nacrta prijedloga zakona na predloženi način.
7.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	UVODNE ODREDBE Članak 4.	Predlaže se u Zakonu posebno prepoznati podzemno skladište plina kao infrastrukturu od strateškog značaja za sigurnost opskrbe Republike Hrvatske i Europske unije, uzimajući u obzir ograničene skladišne kapacitete Republike Hrvatske te činjenicu da Republika Hrvatska raspolaže jednim operativnim podzemnim skladištem plina. Takvo normativno prepoznavanje potrebno je kako bi se odluke koje mogu utjecati na raspoloživost, kapacitet, rad, sanaciju ili promjenu namjene podzemnog skladišta plina donosile uzimajući u obzir njegovu funkciju u sigurnosti opskrbe, stabilnosti plinskog sustava i otpornosti energetskog sustava na tržišne i opskrbe poremećaje.	Nije prihvaćen	Članak 4. propisuje temeljna načela upravljanja energetskim georesursima te utvrđuje njihov status kao dobra od interesa za Republiku Hrvatsku. Predmetnim člankom ne uređuje se status pojedinih energetskih objekata niti se njime uređuju pitanja sigurnosti opskrbe energijom. Pitanja sigurnosti opskrbe plinom, strateškog značaja plinske infrastrukture te planiranja i korištenja skladišnih kapaciteta uređuju se posebnim propisima iz područja energetike i sigurnosti opskrbe plinom. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim ovim Zakonom posebno izdvajati podzemna skladišta plina u odnosu na druge energetske georesurse i pripadajuću infrastrukturu.
8.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	UVODNE ODREDBE Članak 4.	Predlaže se u Zakon uvrstiti posebnu odredbu kojom se propisuje da se odluke koje mogu utjecati na raspoloživost, kapacitet, rad, sanaciju ili promjenu namjene podzemnog skladišta plina donose uz prethodnu procjenu utjecaja na sigurnost opskrbe plinom Republike Hrvatske. Predlaže se propisati da je nadležno tijelo, pri odlučivanju o dozvolama, izmjenama dozvola, sanaciji, zatvaranju, prenamjeni ili drugom postupanju koje može utjecati na raspoloživost ili	Nije prihvaćen	Članak 4. uređuje temeljna načela upravljanja energetskim georesursima te nije mjesto za propisivanje posebnih postupovnih ili materijalno-pravnih uvjeta vezanih uz pojedine vrste energetskih georesursa ili pojedine upravne postupke. Pitanja sigurnosti opskrbe plinom, uključujući planiranje, upravljanje i korištenje kapaciteta podzemnih skladišta plina, uređena su posebnim propisima iz područja energetike te se provode u okviru nadležnosti tijela određenih tim

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			kapacitet podzemnog skladišta plina, dužno uzeti u obzir učinak takve odluke na sigurnost opskrbe plinom, u skladu s pravnom stečevinom Europske unije i propisima kojima se uređuje sigurnost opskrbe plinom. Podzemno skladište plina ima posebnu ulogu u osiguravanju sigurnosti opskrbe, osobito u uvjetima poremećaja na tržištu, povećane potrošnje ili krize opskrbe, pa odluke koje mogu utjecati na njegove kapacitete ili operativnu raspoloživost ne bi trebale biti donesene isključivo iz perspektive naftno-rudarskog ili administrativnog postupka.		propisima. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim u okviru predmetnog članka dodatno propisivati posebnu obvezu procjene utjecaja na sigurnost opskrbe plinom Republike Hrvatske.
9.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	UVODNE ODREDBE Članak 5.	Članak 5. stavak 3. 3) Okvirne planove i programe iz stavka 3. 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. Pojašnjenje: Predlaže se riječi „stavka 3.“ zamijeniti riječima „stavka 2.“ s obzirom da se stavak 3. očito odnosi na okvirne planove i programe opisane u stavku 2. istog članka.	Prihvaćen	Prihvaća se.
10.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	UVODNE ODREDBE Članak 5.	U članku 5. stavku 3. predlaže se riječi „stavka 3.“ zamijeniti riječima „stavka 2.“ s obzirom da se stavak 3. očito odnosi na okvirne planove i programe opisane u stavku 2. istog članka.	Prihvaćen	Prihvaća se.
11.	Ivan Zelenika	UVODNE ODREDBE Članak 6.	Podzemno skladištenje vodika je utiskivanje, skladištenje i ponovno pridobivanje vodika ili smjesa vodika i drugih plinova u/iz pogodnih geoloških formacija, uključujući iscrpljena ležišta ugljikovodika, vodonosnike, solne kaverne i druge pogodne podzemne strukture, u svrhu pohrane energije, osiguranja sigurnosti opskrbe energijom, uravnoteženja elektro-energetskog sustava i razvoja vodikove infrastrukture. ili 59. Podzemno skladištenje plina su svi podzemni i nadzemni naftno-rudarski objekti potrebni za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina, vodika ili mješavine prirodnog plina i vodika u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina.	Prihvaćen	Prihvaća se.
12.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	UVODNE ODREDBE Članak 6.	Vezano uz stavak 1. točku 22. ovoga članka, članica iz sektora industrije predlaže brisati riječ "istraživanje" jer istražni radovi ne uključuju gradnju. Istražni radovi izvode se temeljem projekta geofizičkog snimanja i projekta bušotine (u ovom slučaju za potrebe izrade istražne bušotine). Obje vrste radova su zahvati koji se u skladu s odredbama ovog Zakona ne smatraju građenjem. Navedeno proizlazi i iz	Prihvaćen	Prihvaća se.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			same prirode ovih privremenih zahvata.		
13.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	UVODNE ODREDBE Članak 6.	Čl.6. st.1. t.22. 22. Gradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja u smislu ovoga Zakona obuhvaća projektiranje, građenje, rekonstrukciju, investicijsko održavanje i uklanjanje kopnenih i odobalnih naftno-rudarskih objekata i postrojenja, uključujući objekte i postrojenja za istraživanje, eksploataciju, obradu, skladištenje i transport energetskog georesursa, kao i pripadajuću infrastrukturu. Gradnjom se smatra i izvođenje građevinskih i drugih tehničkih radova, ugradnja opreme i postrojenja te provođenje stručnog nadzora, ispitivanja, puštanja u rad i stavljanja izvan uporabe, u skladu s ovim Zakonom i posebnim propisima Pojašnjenje: Predlaže se brisati riječ „istraživanje“ jer istražni radovi ne uključuju gradnju. Istražni radovi izvode se temeljem projekta geofizičkog snimanja i projekta bušotine (u ovom slučaju za potrebe izrade istražne bušotine). Obje vrste radova su zahvati koji se u skladu s odredbama ovog Zakona ne smatraju građenjem. Navedeno proizlazi i iz same prirode ovih privremenih zahvata.	Nije prihvaćen	Pojam gradnje naftno-rudarskih objekata i postrojenja u smislu ovoga Zakona definiran je široko kako bi obuhvatio sve vrste objekata i postrojenja koji mogu biti potrebni za izvođenje naftno-rudarskih radova, uključujući i određene aktivnosti koje se provode tijekom istraživanja energetskih georesursa. Iako se pojedini istražni radovi, poput geofizičkih snimanja ili izrade istražnih bušotina, sami po sebi ne smatraju građenjem u smislu posebnih propisa, tijekom istražne faze može postojati potreba za izvođenjem građevinskih i drugih tehničkih radova te postavljanjem privremenih ili trajnih objekata, postrojenja i pripadajuće infrastrukture. Brisanjem riječi „istraživanje“ nepotrebno bi se suzio opseg definicije te bi se mogla stvoriti dvojba obuhvaća li zakon gradnju objekata i postrojenja koji su funkcionalno vezani uz istražne aktivnosti. Zadržavanje postojećeg izričaja osigurava potrebnu regulatornu fleksibilnost za različite vrste projekata i tehnoloških rješenja te ne prejudicira da se svaka istražna aktivnost smatra građenjem.
14.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	UVODNE ODREDBE Članak 6.	Članak 6. stavak 1. točka 59. - Predlaže se dopuniti definiciju podzemnog skladištenja plina na način da ista, osim prirodnog plina, obuhvati i druge plinove koji zadovoljavaju tehničke i sigurnosne uvjete utiskivanja u podzemno skladište. Predlaže se da definicija glasi: „Podzemno skladištenje plina obuhvaća sve podzemne i nadzemne naftno-rudarske objekte potrebne za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina ili drugih plinova koji zadovoljavaju tehničke i sigurnosne uvjete utiskivanja, sukladno propisima kojima se uređuje tržište plina, u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina.“ Predložena definicija u Nacrtu zakona ograničena je na prirodni plin te ne uključuje izričito biometan, vodik ni druge obnovljive ili niskougljične plinove, što može dovesti do pravne nesigurnosti u pogledu budućih tehnologija i projekata povezanih s energetskom tranzicijom. S obzirom na razvoj europskog regulatornog okvira za obnovljive plinove, prirodni plin i vodik, predlaže se definiciju oblikovati tehnološki neutralnije, uz zadržavanje jasnog uvjeta da se u podzemno skladište mogu utiskivati samo oni plinovi koji zadovoljavaju propisane tehničke i sigurnosne uvjete.	Prihvaćen	Prihvaća se.
15.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	ZAJEDNIČKE ODREDBE Članak 9.	Predloženi članak 9. otvara značajna pitanja u pogledu pravne sigurnosti, tržišnog načela i predvidivosti investicijskog okvira. Iako je razumljivo da država želi zadržati mogućnost	Djelomično prihvaćen	Predložene odredbe ne uvode opću obvezu sudjelovanja trgovačkog društva Agencije u svim projektima istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa. Mogućnost sudjelovanja

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			sudjelovanja u strateški važnim projektima, način na koji su predmetne odredbe formulirane ostavlja preširoku diskrecijsku ovlast Ministarstvu i trgovačkom društvu Agencije, što može imati odvrćajući učinak na potencijalne investitore. Posebno se ističe problematika stavaka 1. i 2., kojima se omogućava obvezno sudjelovanje trgovačkog društva Agencije u projektu s minimalnim udjelom od 10 %. Smatramo kako bi sudjelovanje države odnosno trgovačkog društva Agencije trebalo biti isključivo dobrovoljno i temeljeno na međusobnom interesu ugovornih strana, a ne kao unaprijed određeni ili nametnuti model suradnje. Investitorima bi trebalo omogućiti slobodu izbora žele li projekt razvijati samostalno ili u partnerstvu s državom, čime bi se očuvala tržišna načela i povećala investicijska sigurnost. Dodatno, stavak 5. posebno je problematičan jer nije jasno definirano tko i prema kojim objektivnim kriterijima procjenjuje da su ispunjeni uvjeti za uključivanje trgovačkog društva Agencije kao operatora ili sudionika projekta. Ovako formulirana odredba ostavlja mogućnost vrlo širokog i arbitrarnog tumačenja, pri čemu se trgovačko društvo Agencije može uključiti u projekt temeljem diskrecijske procjene Ministarstva, bez jasno propisanih kriterija, procedura i zaštitnih mehanizama za investitore. Posebno je nejasna i odredba iz stavka 5. točke 2., kojom se među razlozima za uključivanje Agencije navodi i toplinarstvo. Iz postojeće formulacije proizlazi mogućnost da se u projektima toplinarstva praktično podrazumijeva uključivanje države odnosno Agencije kao operatora ili partnera, bez jasnog obrazloženja zbog čega je upravo toplinarstvo izdvojeno kao posebna kategorija. Takav pristup može stvoriti dodatnu regulatornu nesigurnost za ulaganja u sektor geotermalne energije i toplinarstva. Iako stavak 8. djelomično precizira mogućnost uključivanja trgovačkog društva Agencije na prijedlog samog investitora, konačna odluka i dalje ostaje isključivo na Ministarstvu, dok je trgovačko društvo Agencije u nadležnosti istog tog Ministarstva. Time se ne osigurava dovoljna razina neovisnosti niti ravnoteže između regulatora i tržišnih sudionika. Slijedom navedenog, predlaže se: jasnije i preciznije definirati kriterije za primjenu stavka 5., ograničiti diskrecijsko pravo Ministarstva kroz objektivne i mjerljive uvjete, ukloniti mogućnost obveznog partnerstva investitora s trgovačkim društvom Agencije, omogućiti da sudjelovanje trgovačkog društva Agencije bude isključivo dobrovoljno i tržišno		unaprijed je poznata svim zainteresiranim gospodarskim subjektima te se, kada je primjenjivo, transparentno navodi u dokumentaciji za nadmetanje zajedno s uvjetima sudjelovanja i nacrtom ugovora o zajedničkom ulaganju. Odredbe članka 9. ne daju neograničenu diskrecijsku ovlast Ministarstvu, već propisuju konkretne okolnosti u kojima se može naložiti sudjelovanje trgovačkog društva Agencije, osobito radi osiguranja kontinuiteta izvođenja naftno-rudarskih radova, zaštite javnog interesa, sigurnosti izvođenja radova ili optimalnog iskorištavanja energetske georesursa. Radi dodatne pravne jasnoće razmotrit će se dorada članka 9. stavka 5. točke 2. na način da bude nedvojbeno jasno kako se predmetna odredba ne odnosi nužno na projekte toplinarstva, već korištenje energetske georesursa za energetske svrhe, pilot-projekt ili prenamjenu postojeće infrastrukture koji su od interesa za Republiku Hrvatsku. Predloženo rješenje usmjereno je na osiguravanje učinkovitog upravljanja energetske georesursima kao dobrima od interesa za Republiku Hrvatsku te na stvaranje mehanizama za postupanje u posebnim situacijama u kojima tržišni mehanizmi sami po sebi ne mogu osigurati ostvarenje ciljeva propisanih ovim Zakonom. Slijedom navedenoga, smatra se da predložene odredbe osiguravaju odgovarajuću razinu pravne sigurnosti i predvidivosti za investitore te nije potrebno ograničiti mogućnost sudjelovanja trgovačkog društva Agencije isključivo na dobrovoljne oblike suradnje.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			utemeljeno, dodatno obrazložiti ili preispitati izdvajanje toplinarstva kao posebne kategorije za uključivanje Agencije. Na taj način osigurala bi se veća pravna sigurnost, transparentnost i predvidivost regulatornog okvira, što je ključno za privlačenje domaćih i stranih ulaganja u sektor energetskih georesursa.		
16.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	ZAJEDNIČKE ODREDBE Članak 16.	Predložene odredbe članka 16. otvaraju važna pitanja pravne sigurnosti i zaštite postojećih investitora, osobito u situacijama kada dolazi do preklapanja istražnih prostora, ocjenskih područja ili eksploatacijskih polja. Posebno je problematična odredba stavka 4., prema kojoj Ministarstvo procjenjuje jesu li razlozi postojećeg investitora za uskraćivanje suglasnosti opravdani ili ne. Smatramo da su kriteriji za takvu procjenu nedovoljno definirani te ostavljaju preširok prostor za diskrecijsko odlučivanje, što može dovesti do pravne nesigurnosti i nepredvidivosti za investitore. Naime, postojeći investitor preuzima značajne financijske, tehničke i operativne rizike prilikom razvoja projekta te bi njegova prava trebala biti jasno i nedvojbeno zaštićena. Uvođenje mogućnosti da Ministarstvo, bez unaprijed jasno propisanih i objektivnih kriterija, ocjenjuje opravdanost uskraćivanja suglasnosti za ulazak drugog investitora u postojeće polje, stvara regulatornu nesigurnost i može negativno utjecati na buduća ulaganja. Dodatno, nije jasno definirano: - koji se kriteriji koriste za procjenu opravdanosti uskraćivanja suglasnosti, na temelju kojih stručnih analiza i procedura Ministarstvo donosi odluku, na koji način se štite tehnički, komercijalni i sigurnosni interesi postojećeg investitora, postoji li neovisno stručno tijelo ili mehanizam revizije takve odluke. Ovako formulirana odredba ostavlja prostor za subjektivno tumačenje te dovodi investitore u situaciju pravne nesigurnosti jer nije unaprijed jasno u kojim slučajevima imaju pravo odbiti preklapanje, a u kojim slučajevima Ministarstvo može nametnuti zajedničko korištenje prostora. Stoga se predlaže: - precizno definirati objektivne, tehničke i sigurnosne kriterije temeljem kojih se procjenjuje opravdanost uskraćivanja suglasnosti, jasno propisati postupak i metodologiju donošenja odluke Ministarstva, osigurati uključivanje neovisnih stručnih tijela ili arbitražnog mehanizma u slučajevima spora, dodatno zaštititi postojeća ulaganja i stečena prava investitora radi očuvanja investicijske sigurnosti i stabilnosti regulatornog okvira. Smatramo da je transparentan i jasno definiran	Nije prihvaćen	Svrha članka 16. jest omogućiti učinkovito korištenje energetskih georesursa u slučajevima kada je utvrđeno da se na istom prostoru mogu istraživati ili eksploatirati različiti ili isti georesursi bez negativnog utjecaja na postojeća prava i obveze nositelja važeće dozvole. Predloženim odredbama ne ograničavaju se stečena prava postojećeg investitora, već se osigurava ravnoteža između zaštite postojećih prava i mogućnosti razvoja drugih energetskih georesursa kada za to postoje tehnički, sigurnosni i operativni uvjeti. Ministarstvo ne odlučuje proizvoljno o opravdanosti uskraćivanja suglasnosti, već procjenu provodi u okviru zakonskih kriterija koji proizlaze iz mogućnosti sigurnog izvođenja radova, zaštite postojećih prava i obveza investitora te tehničke izvedivosti istodobnog korištenja prostora. Navedeni kriteriji dodatno su razrađeni kroz ovlasti Ministarstva iz članka 16. stavka 5., kojim se određuju tehnički, sigurnosni i operativni uvjeti izvođenja radova. Dodatno normiranje pojedinačnih tehničkih situacija, stručnih analiza ili posebnih arbitražnih mehanizama ne smatra se potrebnim budući da se opravdanost svakog pojedinog slučaja procjenjuje prema njegovim konkretnim tehničkim, sigurnosnim i operativnim okolnostima. Slijedom navedenoga, predložene odredbe osiguravaju odgovarajuću zaštitu postojećih prava investitora uz istodobno omogućavanje učinkovitog gospodarenja energetskim georesursima kao dobrima od interesa za Republiku Hrvatsku.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			regulatorni okvir ključan za poticanje ulaganja u istraživanje i eksploataciju energetskih georesursa, dok široko postavljene diskrecijske ovlasti mogu imati suprotan učinak i obeshrabriti buduće investicije.		
17.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	ZAJEDNIČKE ODREDBE Članak 17.	Predlaže se dopuniti Zakon odredbom koja omogućuje proširenje postojeće dozvole bez provođenja novog postupka nadmetanja u slučajevima uvođenja novih plinova, uključujući vodik i biometan, ili prenamjene postojećeg eksploatacijskog polja odnosno skladišne infrastrukture za geološko skladištenje ugljikova dioksida, pod uvjetom prethodne provjere tehničkih uvjeta, sigurnosnih standarda i usklađenosti s propisima koji uređuju tržište plina, zaštitu okoliša i sigurnost rada sustava. Postojeći okvir djelomično dopušta izmjene, ali nije dovoljno jasan za „multi-use” pristup postojećoj infrastrukturi, zbog čega je potrebno stvoriti pravnu osnovu za fleksibilno, sigurno i kontrolirano korištenje postojećih polja i skladišnih objekata u kontekstu energetske tranzicije.	Nije prihvaćen	Predloženim člankom 17. već se omogućuje postojećem nositelju dozvole da na postojećem istražnom prostoru, ocjenskom području ili eksploatacijskom polju zatraži izdavanje dozvole za istraživanje ili eksploataciju drugog energetskog georesursa bez provođenja novog postupka nadmetanja. Svrha predmetne odredbe upravo je omogućiti korištenje postojećeg prostora, infrastrukture i raspoloživih podataka za razvoj novih projekata povezanih s drugim energetskim georesursima, uključujući projekte povezane s energetskom tranzicijom, uz prethodnu procjenu tehničkih, sigurnosnih, okolišnih i drugih uvjeta propisanih Zakonom. Predloženim Zakonom nije prihvaćen koncept automatskog proširenja postojeće dozvole na drugi energetski georesurs, već izdavanje odgovarajuće nove dozvole za taj georesurs, čime se osigurava jasno razgraničenje prava i obveza investitora te odgovarajuća primjena posebnih uvjeta koji proizlaze iz prirode pojedinog energetskog georesursa. Slijedom navedenoga, smatra se da je pitanje korištenja postojećih eksploatacijskih polja i infrastrukture za druge energetske georesurse već odgovarajuće uređeno predloženim zakonskim rješenjem.
18.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	Jedinstveni postupak nadmetanja Članak 20.	Čl. 20. st. 2 t. 10. 10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem ugljikovodika ili geotermalnih voda Pojašnjenje: Predlaže se brisati riječi „ugljikovodika i geotermalnih voda” jer su moguće situacije preklapanja i ostalih energetskih georesursa u budućnosti (uključujući i preklapanje podzemnih skladišta plina ili preklapanja s granicama skladišnog kompleksa geoloških skladišta ugljikova dioksida).	Prihvaćen	Prihvaća se.
19.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	Jedinstveni postupak nadmetanja Članak 20.	U članku 20. stavku 2. točki 10, članica iz industrijskog sektora predlaže brisati riječi "ugljikovodika ili geotermalnih voda" obzirom da su moguće situacije preklapanja i ostalih energetskih georesursa u budućnosti (uključujući i preklapanje podzemnih skladišta plina ili preklapanja s granicama skladišnog kompleksa geoloških skladišta ugljikova dioksida).	Prihvaćen	Prihvaća se.
20.	HRVATSKI OGRANAK UDRUGE NAFTNIH	Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	Predlaže se nadopuna članka 29. Zakona kroz dopunu stavaka 2. i 3. članka, kako slijedi:	Djelomično prihvaćen	Prihvaća se potreba dodatnog pojašnjenja instituta prijelaznog razdoblja te će se razmotriti preciziranje odredbe na način da se

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
	INŽENJERA SPE	Članak 29.	(2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka investitor dostavlja podatke o trenutnom stanju provedenih istražnih radova te podatke o administrativnim postupcima koji su u tijeku, uključujući datum podnošenja zahtjeva i presjek radnji provedenih u postupku. (3) Ako Ministarstvo ocijeni da je zahtjev investitora iz stavka 1. opravdan, odlukom utvrđuje početak prijelaznog razdoblja i njegovo trajanje. U slučaju započetih odobrenih istražnih radova, početak trajanja prijelaznog razdoblja započinje po završetku istih, dok za slučaj započetih administrativnih postupaka, početak prijelaznog razdoblja započinje njihovim rješavanjem.		prijelazno razdoblje veže uz započete istražne ili ocjenске bušotine koje su neposredno povezane s utvrđivanjem rezervi i eksploatacijskog polja. U preostalom dijelu primjedba se ne prihvaća. Svrha prijelaznog razdoblja nije neograničeno produljenje istražnog razdoblja, već omogućavanje dovršetka započetih istražnih radova i povezanih administrativnih postupaka koji su nužni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja te prelazak u fazu eksploatacije. Predloženo rješenje prema kojem bi početak prijelaznog razdoblja bio vezan uz završetak istražnih radova ili okončanje administrativnih postupaka dovelo bi do neodređenog trajanja prijelaznog režima te bi bilo protivno svrsi instituta prijelaznog razdoblja i ograničenju njegova trajanja propisanom Zakonom. Prilikom odlučivanja o zahtjevu Ministarstvo uzima u obzir stanje istražnih radova i administrativnih postupaka koji su u tijeku te na temelju okolnosti konkretnog slučaja određuje trajanje prijelaznog razdoblja u okviru zakonskog maksimuma.
21.	HRVATSKI OGRANAK UDRUGE NAFTNIH INŽENJERA SPE	Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 29.	Istražni radovi, osobito izrada dubokih istražnih bušotina, predstavljaju izrazito složene i visokorizične zahvate, pri čemu je trajanje izvođenja radova često teško precizno unaprijed procijeniti. U praksi se tijekom izrade istražnih bušotina mogu pojaviti nepredviđene tehničke i geološke okolnosti koje mogu značajno produljiti trajanje radova, nerijetko i za godinu dana ili više. Dodatno, u uvjetima geopolitičke nesigurnosti, nabava i transport specijalizirane opreme (ušće bušotine, zaštitne cijevi...) podložni su značajnim poremećajima i kašnjenjima. Također, administrativni postupci koji su u tijeku u praksi često traju višestruko dulje od zakonom propisanih rokova (npr. Ocjena o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš). Slijedom navedenog, smatramo važnim jasno utvrditi početak prijelaznog razdoblja na način kako je predloženo u izmjenama i dopunama predmetnog članka Zakona.	Djelomično prihvaćen	Prihvaća se potreba dodatnog pojašnjenja instituta prijelaznog razdoblja te će se razmotriti preciziranje odredbe na način da se prijelazno razdoblje veže uz započete istražne ili ocjenске bušotine koje su neposredno povezane s utvrđivanjem rezervi i eksploatacijskog polja. U preostalom dijelu primjedba se ne prihvaća. Svrha prijelaznog razdoblja nije neograničeno produljenje istražnog razdoblja, već omogućavanje dovršetka započetih istražnih radova i povezanih administrativnih postupaka koji su nužni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja te prelazak u fazu eksploatacije. Predloženo rješenje prema kojem bi početak prijelaznog razdoblja bio vezan uz završetak istražnih radova ili okončanje administrativnih postupaka dovelo bi do neodređenog trajanja prijelaznog režima te bi bilo protivno svrsi instituta prijelaznog razdoblja i ograničenju njegova trajanja propisanom Zakonom. Prilikom odlučivanja o zahtjevu Ministarstvo uzima u obzir stanje istražnih radova i administrativnih postupaka koji su u tijeku te na temelju okolnosti konkretnog slučaja određuje trajanje prijelaznog razdoblja u okviru zakonskog maksimuma.
22.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMAL NU ENERGIJU	Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 29.	Smatramo da bi članke 29. i 65. trebalo dodatno pojasniti u odnosu na značenje izraza „investitor je započeo s odobrenim istražnim radovima prije isteka istražnog razdoblja“. U praksi projekti geotermalnih istraživanja uključuju više međusobno povezanih tehničkih i administrativnih aktivnosti koje prethode fizičkom	Djelomično prihvaćen	Svrha instituta prijelaznog razdoblja jest omogućiti dovršetak započetih istražnih radova i povezanih postupaka koji su nužni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja, a ne produljenje istražnog razdoblja zbog pripremnih ili administrativnih aktivnosti koje prethode izvođenju istražnih radova. Radi dodatne pravne jasnoće

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			izvođenju istražnih radova, osobito bušenju istražne bušotine. Te aktivnosti mogu uključivati, između ostalog: • ishođenje lokacijske dozvole, • izradu i odobrenje projektne dokumentacije za bušotinu, • nabavu izvođača radova i opreme, te • druge pripremne tehničke i administrativne aktivnosti nužne za izvođenje bušačkih radova. Međutim, trenutno formuliranje članka 29. i 65. ne određuje jasno odnosi li se pojam „započeti istražni radovi” isključivo na fizički početak bušenja i terenskih radova ili uključuje i pokretanje te aktivno provođenje povezanih postupaka ishođenja dozvola, projektiranja i drugih pripremni aktivnosti potrebnih za izvođenje odobrenih istražnih radova. Ovo razlikovanje osobito je važno s obzirom na to da trajanje administrativnih postupaka i postupaka ishođenja dozvola često nije pod kontrolom investitora te može značajno utjecati na mogućnost dovršetka istražnih radova unutar propisanog istražnog razdoblja. Radi pravne sigurnosti i predvidive provedbe geotermalnih projekata, predlažemo pojašnjenje predmetne odredbe izričitim definiranjem što se smatra početkom istražnih radova, uključujući i pitanje smatraju li se pripremne administrativne, tehničke i aktivnosti ishođenja dozvola povezane s odobrenim istražnim operacijama dovoljnim za utvrđivanje prava na prijelazno razdoblje.		odredbe članka 29. i 65. doradit će se na način da bude nedvojbeno jasno kako se pod započetim istražnim radovima smatra početak izvođenja istražne ili ocjenske bušotine, a ne provedba pripremni administrativnih, projektnih ili drugih aktivnosti koje prethode njihovu izvođenju. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim proširivati pojam započetih istražnih radova na postupke ishođenja dozvola, projektiranja, nabave opreme ili druge pripremne aktivnosti.
23.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	Otkriće, ocjena i komercijalno otkriće Članak 39.	U članku 39. stavku 1. predlaže se riječ "utvrđivanja" zamijeniti riječju "provjere" budući da postupak provjere bolje odgovara opisu poslova koje povjerenstvo obavlja u odnosu na dostavljeni elaborat.	Prihvaćen	Prihvaća se.
24.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	Otkriće, ocjena i komercijalno otkriće Članak 39.	Čl. 39. st. 1. (1) Za potrebe utvrđivanja provjere elaborata dostavljenog temeljem članka 38. stavka 1. ovoga Zakona, imenuje se povjerenstvo u skladu s pravilnikom iz članka 41. ovoga Zakona uz odgovarajuću primjenu članka 12. ovoga Zakona. Pojašnjenje: Predlaže se riječ „utvrđivanja“ zamijeniti riječju „provjere“ budući da postupak provjere bolje odgovara opisu poslova koje povjerenstvo obavlja u odnosu na dostavljeni elaborat.	Prihvaćen	Prihvaća se.
25.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	Otkriće, ocjena i komercijalno otkriće Članak 44.	Čl. 44. st. 2. (2) Nakon donošenja rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i rješenja o provjeri dopunskog projekta razrade i eksploatacije, Ministarstvo na zahtjev investitora sklapa dodatak ugovoru o eksploataciji na način da se navedu sljedeći podaci: 1. utvrđene rezerve ugljikovodika	Prihvaćen	Prihvaća se.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			2. naziv provjerenog projekta razrade i eksploatacije i Pojašnjenje: Predlaže se brisati riječi „rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i “ jer nakon izdavanja rješenja o rezervama nije potrebno sklapati dodatak ugovoru o eksploataciji budući ne dolazi automatski do bitnog odstupanja od projekta razrade i eksploatacije kako je predviđeno odredbama Pravilnika o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata. Ovakva formulacija može dovesti do potrebe sklapanja dodatka ugovoru o eksploataciji svake tri godine. Dodatno ova formulacija, smatramo, suprotna je intenciji odredbi čl. 43. ovog Nacrta. Također, ovdje se predlaže dodati riječ „dopunskog“ prije riječi „projekta razrade...“ budući se dodatak ugovoru sklapa nakon što je osnovni ugovor sklopljen što podrazumijeva da se projektnim rješenjima obradilo nešto novo što predstavlja bitno odstupanje od projekta razrade i eksploatacije, odnosno što zahtjeva dopunski projekt razrade i eksploatacije i time dodatak ugovoru.		
26.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	Otkriće, ocjena i komercijalno otkriće Članak 44.	U članku 44. stavku 2. predlaže se brisati riječi „rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi i “ jer nakon izdavanja rješenja o rezervama nije potrebno sklapati dodatak ugovoru o eksploataciji budući ne dolazi automatski do bitnog odstupanja od projekta razrade i eksploatacije kako je predviđeno odredbama Pravilnika o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata. Ovakva formulacija može dovesti do potrebe sklapanja dodatka ugovoru o eksploataciji svake tri godine. Dodatno ova formulacija, smatramo, suprotna je intenciji odredbi čl. 43. ovog Nacrta. Također, ovdje se predlaže dodati riječ „dopunskog“ prije riječi „projekta razrade...“ budući se dodatak ugovoru sklapa nakon što je osnovni ugovor sklopljen što podrazumijeva da se projektnim rješenjima obradilo nešto novo što predstavlja bitno odstupanje od projekta razrade i eksploatacije, odnosno što zahtjeva dopunski projekt razrade i eksploatacije i time dodatak ugovoru.	Prihvaćen	Prihvaća se.
27.	Sanja Živković	Jedinstveni postupak nadmetanja Članak 57.	U stavku 2 i st. točka 1 riječi ugljikovdika zamijeniti s geotermalnih voda	Prihvaćen	Prihvaća se.
28.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	istraživanje geotermalnih voda Članak 65.	Predlaže se dodatno razraditi prijelazne odredbe koje se odnose na postojeće dozvole, postojeće ugovorne odnose i infrastrukturu, radi osiguravanja kontinuiteta obavljanja energetske djelatnosti i stabilnosti postojećeg regulatornog okvira. Jasnije prijelazne odredbe potrebne su kako donošenje novog zakonskog okvira ne bi dovelo do dvojbi u pogledu valjanosti	Nije prihvaćen	Komentar se sadržajno ne odnosi na članak na koji je podnesen, već na prijelazne i završne odredbe Nacrta prijedloga zakona. Predloženim prijelaznim odredbama već je uređeno postupanje s postojećim dozvolama, ugovorima i postupcima koji su u tijeku, uz osiguravanje kontinuiteta postojećih prava i obveza te pravne sigurnosti sudionika. Slijedom navedenoga, ne

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			postojećih prava, obveza, dozvola, ugovora i tehničkih režima rada, osobito kod postojećih infrastrukturnih sustava koji imaju značaj za sigurnost opskrbe i kontinuirano funkcioniranje energetskog sustava.		smatra se potrebnim dodatno uređivati pitanja koja su već obuhvaćena prijelaznim i završnim odredbama Zakona.
29.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	istraživanje geotermalnih voda Ukidanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda	Smatramo da bi članke 29. i 65. trebalo dodatno pojasniti u odnosu na značenje izraza „investitor je započeo s odobrenim istražnim radovima prije isteka istražnog razdoblja“. U praksi projekti geotermalnih istraživanja uključuju više međusobno povezanih tehničkih i administrativnih aktivnosti koje prethode fizičkom izvođenju istražnih radova, osobito bušenju istražne bušotine. Te aktivnosti mogu uključivati, između ostalog: • ishođenje lokacijske dozvole, • izradu i odobrenje projektne dokumentacije za bušotinu, • nabavu izvođača radova i opreme, te • druge pripremne tehničke i administrativne aktivnosti nužne za izvođenje bušačkih radova. Međutim, trenutno formuliranje članaka 29. i 65. ne određuje jasno odnosi li se pojam „započeti istražni radovi“ isključivo na fizički početak bušenja i terenskih radova ili uključuje i pokretanje te aktivno provođenje povezanih postupaka ishođenja dozvola, projektiranja i drugih pripremni aktivnosti potrebnih za izvođenje odobrenih istražnih radova. Ovo razlikovanje osobito je važno s obzirom na to da trajanje administrativnih postupaka i postupaka ishođenja dozvola često nije pod kontrolom investitora te može značajno utjecati na mogućnost dovršetka istražnih radova unutar propisanog istražnog razdoblja. Radi pravne sigurnosti i predvide provedbe geotermalnih projekata, predlažemo pojašnjenje predmetne odredbe izričitim definiranjem što se smatra početkom istražnih radova, uključujući i pitanje smatraju li se pripremne administrativne, tehničke i aktivnosti ishođenja dozvola povezane s odobrenim istražnim operacijama dovoljnim za utvrđivanje prava na prijelazno razdoblje.	Djelomično prihvaćen	Svrha instituta prijelaznog razdoblja jest omogućiti dovršetak započetih istražnih radova i povezanih postupaka koji su nužni za utvrđivanje rezervi i eksploatacijskog polja, a ne produljenje istražnog razdoblja zbog pripremnih ili administrativnih aktivnosti koje prethode izvođenju istražnih radova. Radi dodatne pravne jasnoće razmotrit će se preciziranje odredbi članaka 29. i 65. na način da bude nedvojbeno jasno kako se pod započetim istražnim radovima smatra početak izvođenja istražne ili ocjenske bušotine, a ne provedba pripremnih administrativnih, projektnih ili drugih aktivnosti koje prethode njihovom izvođenju. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim proširivati pojam započetih istražnih radova na postupke ishođenja dozvola, projektiranja, nabave opreme ili druge pripremne aktivnosti.
30.	DRAGAN JURILJ	eksploatacija geotermalnih voda Inovativni i pilot projekti	Komentar na članak 72. – inovativni i pilot-projekt Predlaže se preciznije urediti članak 72. u dijelu koji se odnosi na pravni status investitora nakon završetka pilot-faze od 5 godina, odnosno jasno propisati kada se nakon pilot-faze mora provesti nadmetanje a kada se investitoru, koji je uloživši značajna novčana sredstva u istraživanja i dokazivanje geotermalnih rezervi hidrodinamičkim mjerenjima nakon remonta postojećih i/ili izrade novih bušotina, može izravno izdati Dozvola i omogućiti sklapanje dugoročnog	Djelomično prihvaćen	Napominje se da se redovni postupci istraživanja i eksploatacije geotermalnih voda provode prema odredbama ovoga Zakona koje uređuju istraživanje, utvrđivanje rezervi, utvrđivanje eksploatacijskog polja i sklapanje ugovora o eksploataciji. U takvim slučajevima investitor koji ispuni zakonom propisane uvjete ostvaruje prava predviđena Zakonom te nije potrebno koristiti institut pilot-projekta radi dokazivanja geotermalnog resursa. Međutim, prihvaća se potreba za dodatnim pojašnjenjem pravnog položaja investitora koji provodi

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			Ugovora o eksploataciji geotermalne vode. To je osobito važno kod složenih geotermalnih projekata koji se ne mogu svesti samo na kratkotrajnu fazu istraživanja na 5 godina. Inovacija se u takvim projektima ne može stvarno dokazati bez realizacije cjelokupnog funkcionalnog sustava, koji obuhvaća fazu: istraživanja hidrodinamičkim mjerenjima uz remont postojećih i/ili izradu novih bušotina, izgradnje naftno-rudarskog postrojenja za eksploataciju geotermalne vode, izgradnje geotermalne elektrane, izgradnje priključka geotermalne elektrane na elektroenergetsku mrežu, izgradnje postrojenja za hvatanje i utiskivanje CO₂, izgradnje toplinske stanice (sa toplovodom) za sustav daljinskog grijanja. Za financiranje takvog cjelovitog projekta nije dostatan samo kratkoročni pilot-režim od 5 godina. Investitor koji razvija ovakav projekt mora imati pravnu i investicijsku sigurnost, što podrazumijeva mogućnost ishođenja dugogodišnje Dozvole i sklapanja dugoročnog Ugovora o eksploataciji geotermalne vode. Samo na temelju takvog pravnog okvira moguće je zatvoriti financijsku konstrukciju uz osiguranje equity-a, banke i sredstva EU inovacijskog fonda te sklopiti ugovore o isporuci električne i toplinske energije te preuzeti tehničke, okolišne i financijske rizike projekta. Stoga se predlaže jasno razgraničiti dvije faze kod inovativnih pilot projekata. Rok od pet godina može biti prikladan za istražnu fazu dokazivanja geotermalnog resursa hidrodinamičkim mjerenjima uz remont postojećih i/ili izradu novih bušotina, pripremnu i dokaznu fazu pilot-projekta, potvrdu tehničke izvedivosti, okolišnu provjeru i dokazivanje inovativnog koncepta projekta. Međutim, faza izgradnje i dugoročne eksploatacije pilot-projekta, osobito ako projekt uključuje geotermalnu elektranu, priključenje na mrežu, postrojenje za utiskivanje CO₂ i toplinsku stanicu sa infrastrukturom, mora se odvijati u redovnom zakonskom okviru, uz dugogodišnju Dozvolu i Ugovor o eksploataciji geotermalne vode. Predlaže se stoga u Nacrtu zakona precizno propisati da se nakon uspješno provedene istražne/pilot-faze, kada je investitor značajnim vlastitim ulaganjem dokazao geotermalni resurs provedenim hidrodinamičkim mjerenjima uz remont postojećih i/ili izradu novih bušotina te dokazao inovativni karakter projekta i dokazao tehničku, okolišnu i gospodarsku opravdanost, može omogućiti izravno izdavanje odgovarajuće Dozvole i sklapanje dugoročnog Ugovora o		inovativni ili pilot-projekt iz članka 72. Zakona te će se odredbe dodatno precizirati radi jasnijeg razgraničenja slučajeva u kojima se nakon završetka pilot-faze može izdati dozvola te slučajeva u kojima je potrebno provesti postupak nadmetanja. Pri tome će se uzeti u obzir opseg ulaganja investitora, rezultati pilot-projekta, dokazani inovativni karakter projekta te potreba zaštite tržišnog natjecanja i javnog interesa.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			eksploataciji, bez ponovnog nadmetanja koje bi ugrozilo pravnu sigurnost i financijsku održivost projekta. Istodobno, radi zaštite tržišnog natjecanja i javnog interesa, potrebno je jasno propisati kriterije kada se takvo izravno izdavanje može primijeniti. To bi trebalo vrijediti samo kada je riječ o stvarno značajnim vlastitim ulaganjem kojima je investitor dokazao geotermalni resurs, nakon provedenih hidrodinamičkih mjerenja uz remont postojećih i/ili izradu novih bušotina, te je dokazao inovativni-pilot karakter projekta. U protivnom, ako nakon pilot-faze ne postoji takva neposredna povezanost između investitora i inovativnog karaktera projekta tada bi trebalo provesti javno nadmetanje ali na način da se zaštiti dotadašnje ulaganje investitora u istražne radove, hidrodinamička mjerenja i izradu novih ili remont postojećih bušotina. Na taj način zakon bi istodobno štitio javni interes i tržišno natjecanje, ali bi omogućio razvoj stvarnih inovativnih geotermalnih projekata. Bez takvog preciziranja nije realno očekivati da će se moći osigurati financiranje čime bi se spriječio razvoj upravo onih projekata i tehnologija koje ovaj Nacrt zakona želi potaknuti.		
31.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	eksploatacija geotermalnih voda Inovativni i pilot projekti	Iako predložene odredbe formalno omogućuju investitorima samostalni razvoj i eksploataciju povezanih dijelova ležišta, praktični zahtjevi, kriteriji za odobravanje i proceduralni okvir primjenjiv u takvim slučajevima i dalje nisu dovoljno jasno definirani. Posebno bi bilo korisno dodatno pojasniti metodologiju i tehničke kriterije na temelju kojih će Ministarstvo procjenjivati pokazuje li dostavljeni geološki i ležišno-inženjerski model u dovoljnoj mjeri da aktivnosti jednog investitora neće negativno utjecati na dinamiku crpljenja, tlak, razinu ili temperaturne uvjete susjednih područja ili bušotina. Odredbe također ne uređuju jasno proceduralne aspekte situacija u kojima među investitorima postoji neslaganje u vezi s pretpostavkama modeliranja ležišta, tumačenjem hidrodinamičke povezanosti, obvezama razmjene podataka ili procjenom prekograničnih utjecaja. Također ostaje nejasno u kojoj mjeri Ministarstvo može nametnuti operativna ograničenja ili zahtijevati dodatne mjere u slučajevima kada se predlaže samostalna razrada umjesto zajedničke razrade.	Nije prihvaćen	Predložene odredbe članka 71. uspostavljaju okvir za utvrđivanje hidrodinamičke povezanosti ležišta, zajedničku razradu ležišta te samostalnu eksploataciju u slučajevima kada investitori dokažu da njihove aktivnosti ne uzrokuju negativan utjecaj na zajedničko ležište ili susjedne bušotine. Nacrtom prijedloga zakona propisani su osnovni elementi koje investitori moraju dokazati, kao i ovlasti Ministarstva da zahtijeva dopune, neovisnu reviziju, dodatna ispitivanja i simulacijske testove te da odredi mjere potrebne za očuvanje održivosti ležišta. Ne smatra se svrhovitim Zakonom detaljno propisivati metodologije modeliranja ležišta, kriterije interpretacije rezultata, sadržaj stručnih analiza ili postupanje u svim mogućim tehničkim situacijama budući da takva pitanja ovise o karakteristikama pojedinog ležišta te predstavljaju stručna i tehnička pitanja koja se procjenjuju u svakom konkretnom slučaju. Slijedom navedenoga, smatra se da predložene odredbe osiguravaju odgovarajuću razinu zaštite prava investitora, održivog gospodarenja geotermalnim ležištima i ovlasti nadležnog tijela za odlučivanje u pojedinačnim slučajevima.
32.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA	eksploatacija geotermalnih voda Članak 72.	Predlaže se proširiti primjenu mehanizma inovativnih i pilot-projekata i na projekte podzemnog skladištenja plina te, prema potrebi, na projekte	Prihvaćen	Prihvaća se.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
	SKLADIŠTENJE PLINA		povezane s geološkim skladištenjem ugljikova dioksida, osobito u kontekstu energetske tranzicije, uvođenja obnovljivih plinova, vodika, biometana i drugih novih tehnologija. Članak 72. prepoznaje potrebu za posebnim režimom za inovativne i pilot-projekte, ali je predloženi mehanizam preusko postavljen ako se ograničava samo na geotermalne vode i ležišne fluide. Podzemna skladišta plina mogu imati važnu ulogu u razvoju projekata povezanih s vodikom, biometanom, Power-to-Gas tehnologijama i drugim oblicima skladištenja energije, pa bi proširenje članka 72. omogućilo kontroliran, tehnički provjeren i regulatorno siguran razvoj inovativnih projekata u području podzemnog skladištenja plina.		
33.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	DOZVOLA ZA GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA Postupak radi izdavanja dozvole	Predlaže se detaljnije propisati tehničke i sigurnosne kriterije za eventualno korištenje novih energetskih georesursa ili novih tehnologija u postojećim eksploatacijskim poljima i skladišnim objektima, osobito u dijelu utjecaja na integritet ležišta i bušotina, površinsku opremu, sustave monitoringa i dugoročnu sigurnost rada sustava. Navedeno je potrebno jer uvođenje novih plinova, mješavina plinova ili novih tehnologija u postojeće objekte može imati izravne tehničke i sigurnosne učinke na ležište, bušotine, nadzemnu opremu i monitoring, zbog čega je potrebno unaprijed propisati jasne kriterije i nadzorni okvir radi zaštite sigurnosti ljudi, okoliša i pouzdanosti rada sustava.	Nije prihvaćen	Nacrtom prijedloga zakona već su uspostavljeni mehanizmi kojima se osigurava procjena tehničke prihvatljivosti, sigurnosti i zaštite okoliša za projekte istraživanja, eksploatacije, podzemnog skladištenja i geološkog skladištenja energetskih georesursa. Za pojedine vrste energetskih georesursa i aktivnosti ovim Zakonom predviđeno je donošenje posebnih podzakonskih propisa te provedba postupaka odobravanja u kojima se ocjenjuju tehnička rješenja, sigurnosni aspekti, integritet ležišta, bušotina i pripadajuće infrastrukture te utjecaj na okoliš i druge korisnike prostora. Ne smatra se svrhovitim Zakonom detaljno propisivati tehničke i sigurnosne kriterije za pojedine tehnologije, plinove ili modele korištenja energetskih georesursa budući da se radi o stručnim i tehničkim pitanjima koja ovise o karakteristikama pojedinog projekta, tehnološkom razvoju i primjenjivim tehničkim standardima te se uređuju podzakonskim propisima i procjenjuju u svakom pojedinačnom slučaju.
34.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	DOZVOLA ZA GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA Postupak radi izdavanja dozvole	Predlaže se omogućiti aktivnije uključivanje operatora postojećih skladišnih sustava u izradu podzakonskih akata, tehničkih kriterija i sigurnosnih standarda, s obzirom na specifična operativna iskustva i dugogodišnje upravljanje skladišnim sustavima. Uključivanje operatora u ovu fazu ne znači preuzimanje regulatorne ovlasti, nego doprinos praktičnim, tehničkim i sigurnosnim iskustvima koja su nužna za provedivost propisa. Time bi se smanjio rizik donošenja tehničkih kriterija koji nisu usklađeni sa stvarnim operativnim uvjetima postojećih sustava te bi se povećala sigurnost, provedivost i kvaliteta budućih podzakonskih akata.	Nije prihvaćen	Izrada podzakonskih propisa provodi se u skladu s propisima kojima se uređuje postupak donošenja propisa i savjetovanje sa zainteresiranom javnošću, čime je svim zainteresiranim dionicima, uključujući operatore postojećih sustava, omogućeno sudjelovanje u postupku izrade i davanje stručnih prijedloga i primjedbi. Ne smatra se potrebnim Zakonom posebno propisivati sudjelovanje pojedinih kategorija tržišnih sudionika u postupku izrade podzakonskih akata, budući da se stručna i tehnička znanja mogu uključivati kroz postojeće mehanizme savjetovanja, radne skupine i druge oblike stručnih konzultacija.
35.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA	Čl. 88. st. 1. (1) Inspekcije provode redovite i izvanredne inspekcije inspeksijske	Prihvaćen	Prihvaća se.

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
		Članak 88.	nadzore u svrhu provjere usklađenosti s zahtjevima ovoga Zakona, Pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona, kao i nadzora učinaka na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi. Pojašnjenje: Predlaže se riječ „inspekcije“ zamijeniti riječima „inspekcijske nadzore“ radi jasnoće stavka te isto rješenje primijeniti uz primjenu odgovarajućeg padeža u ostatku članka.		
36.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	GEOLOŠKO SKLADIŠTENJE UGLJIKOVA DIOKSIDA Članak 88.	U članku 88. stavku 1. predlaže se riječ „inspekcije“ zamijeniti riječima „inspekcijske nadzore“ radi jasnoće stavka te isto rješenje primijeniti uz primjenu odgovarajućeg padeža u ostatku članka.	Prihvaćen	Prihvaća se.
37.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	RUKOVOĐENJE NAFTNO-RUDARSKIM RADOVIMA Članak 123.	Predlaže se dopuniti članak 123. stavak 1. na način da se, osim poslova stručnog rukovođenja, nadzora i samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja, izričito navede i rukovanje naftno-rudarskim objektima i postrojenjima. Predlaže se da članak 123. stavak 1. glasi: „Poslove i zadatke stručnog rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, rukovođenja pri izvođenju naftno-rudarskih radova, obavljanja nadzora, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja te druge poslove pri izvođenju naftno-rudarskih radova mogu obavljati samo radnici koji, što se tiče stupnja i vrste stručne spreme, položenog odgovarajućeg stručnog ispita i radnog iskustva, ispunjavaju uvjete propisane pravilnikom iz stavka 7. ovoga članka.” Predložena dopuna potrebna je radi usklađenja članka 123. s prekršajnim odredbama iz članka 190., koje već upućuju na rukovanje naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, pa je radi jasnoće, nomotehničke dosljednosti i pravne sigurnosti potrebno da članak 123. izričito obuhvati i te poslove.	Prihvaćen	Prihvaća se.
38.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	NAFTNO-RUDARSKI PROJEKTI Članak 125.	Predlaže se dopuniti odredbe koje uređuju ishođenje lokacijskih i građevinskih dozvola te povezane postupke na način da se za projekte od strateškog značaja u području energetskih georesursa propiše prioritarno i ubrzano postupanje. Također se predlaže omogućiti paralelno i koordinirano vođenje postupaka, osobito postupka procjene utjecaja na okoliš, ishođenja lokacijske dozvole, rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i pripreme za izdavanje građevinske dozvole, kada je to tehnički i pravno moguće. Predlaže se dodatno razmotriti proširenje pojma pravnog interesa za potrebe ishođenja dozvola u fazi prije konačnog rješavanja svih imovinsko-pravnih odnosa, osobito kod projekata od strateškog značaja za Republiku Hrvatsku. Iako Nacrt zakona uvodi određene mehanizme ubrzanja, stvarna učinkovitost postupaka ovisit će o mogućnosti paralelnog i	Nije prihvaćen	Pitanje strateških projekata, prioritetnog postupanja te ubrzavanja postupaka koji se provode prema propisima iz područja zaštite okoliša, prostornog uređenja, gradnje i strateških investicija uređeno je posebnim propisima te ne može biti predmet uređivanja ovoga Zakona. Projekti geološkog skladištenja ugljikova dioksida mogu se priznati kao strateški projekti u skladu s odredbama Uredbe (EU) 2024/1735, dok se ostali projekti mogu priznati kao strateški investicijski projekti u skladu s posebnim propisima Republike Hrvatske. Postupci procjene utjecaja na okoliš, ishođenja lokacijske dozvole, donošenja prostornih planova, rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i izdavanja građevinskih dozvola uređeni su posebnim zakonima te se eventualne izmjene u pogledu paralelnog vođenja ili ubrzavanja tih postupaka mogu provoditi isključivo izmjenama tih propisa. U okviru

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			koordiniranog vođenja više međusobno povezanih postupaka, jer upravo sukcesivno vođenje postupaka, dugotrajno rješavanje imovinsko-pravnih odnosa i neusklađenost nadležnih tijela često predstavljaju ključne razloge kašnjenja investicijskih projekata.		nadležnosti ovoga Zakona već su predviđena rješenja kojima se pojednostavljaju i ubrzavaju postupci istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa. Također, pitanje pravnog interesa za izdavanje građevinske dozvole uređeno je na način koji je usklađen s odgovarajućim rješenjima iz Zakona o gradnji.
39.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI ENERGETSKIH GEORESURSA GRAĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA	Predlaže se dopuniti članke na način da se režim prioritetnog i ubranog postupanja proširi i na druge projekte od strateškog značaja u području energetskih georesursa, uključujući projekte podzemnog skladištenja plina. Predlaže se propisati da se za takve projekte svi upravni i povezani postupci, uključujući postupke procjene utjecaja na okoliš, izdavanje lokacijskih i građevinskih dozvola te rješavanje imovinsko-pravnih odnosa, vode kao prioritetni i hitni, uz obvezu koordiniranog postupanja nadležnih tijela i primjenu skraćenih rokova. Energetska sigurnost Republike Hrvatske u značajnoj mjeri ovisi o pravovremenoj realizaciji infrastrukturnih projekata, uključujući projekte podzemnog skladištenja plina, pa ograničavanje ubrzanih postupaka isključivo na pojedine vrste projekata ne osigurava konzistentan regulatorni pristup niti odgovara stvarnim potrebama energetskog sustava.	Nije prihvaćen	Pitanje utvrđivanja strateških projekata, prioritetnog postupanja, skraćenih rokova te koordiniranog vođenja postupaka koji se provode prema propisima iz područja zaštite okoliša, prostornog uređenja, gradnje i imovinskopравnih odnosa uređeno je posebnim propisima te ne može biti predmet uređivanja ovoga Zakona. Projekti geološkog skladištenja ugljikova dioksida priznati su kao strateški projekti u skladu s odredbama Uredbe (EU) 2024/1735, dok se ostali projekti mogu priznati kao strateški projekti u skladu sa Zakonom o strateškim investicijskim projektima Republike Hrvatske i drugim posebnim propisima. Nije svrha ovoga Zakona uspostavljati poseban režim strateških projekata niti uređivati postupke koji su u nadležnosti drugih tijela i koji se provode prema drugim zakonima. U mjeri u kojoj je to bilo moguće unutar područja uređenog ovim Zakonom, predložena su rješenja za pojednostavljenje i ubrzavanje postupaka istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa.
40.	VIS VIVA GSM D.O.O. ZA USLUGE	GRAĐENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA Članak 175.	Predloženi članak 175. detaljno uređuje uvjete za izdavanje privremene dozvole za rad bušaćih i remontnih postrojenja, međutim pojedine odredbe u praksi mogu predstavljati značajno administrativno i operativno opterećenje za investitore i izvođače radova, osobito u međunarodnim projektima. Posebno se problematičnima smatraju odredbe članka 175. stavka 4. točaka 7. i 8., kojima se već u fazi podnošenja zahtjeva za privremenu dozvolu traži: dokaz o stručnoj osposobljenosti posade postrojenja u skladu s pravilnikom iz članka 123. Zakona, s brojem posade po pojedinoj poziciji, dokaz o osposobljenosti posade za rad na siguran način. U praksi se stručna osposobljenost prema važećim hrvatskim propisima može provoditi isključivo u Republici Hrvatskoj, što predstavlja značajan izazov za međunarodne izvođače i vlasnike bušaćih postrojenja. Naime, u trenutku ishoda privremene uporabne dozvole za postrojenje često još nije konačno definirana kompletna posada koja će sudjelovati u izvođenju radova, a tijekom mobilizacije i prije samog početka radova može doći i do promjena članova posade. Takvo rješenje može dovesti do nepotrebnih troškova, administrativnih	Nije prihvaćen	Privremena dozvola za rad iz članka 175. ne predstavlja samo administrativno odobrenje za ulazak ili mobilizaciju bušaćeg odnosno remontnog postrojenja, već omogućuje početak izvođenja naftno-rudarskih radova na prvoj bušotini pod uvjetima propisanim ovim Zakonom. Slijedom navedenoga, prije izdavanja privremene dozvole za rad mora biti dokazano da su ispunjeni svi uvjeti potrebni za sigurno izvođenje radova, uključujući stručnu osposobljenost osoba koje obavljaju poslove za koje su posebnim propisima utvrđeni stručni uvjeti te njihovu osposobljenost za rad na siguran način. Ne prihvaća se prijedlog da se dostava navedenih dokaza odgodi do početka izvođenja radova, budući da bi se time omogućilo izdavanje dozvole za rad bez prethodne provjere ispunjavanja temeljnih uvjeta koji su neposredno povezani sa sigurnošću ljudi, zaštitom okoliša i sigurnim izvođenjem naftno-rudarskih radova. Odredbom članka 175. ne zahtijeva se dokazivanje osposobljenosti hipotetskih ili budućih članova posade koji nisu uključeni u izvođenje konkretnih radova, već dokazivanje da posada na temelju koje se traži izdavanje dozvole za rad ispunjava propisane uvjete za sigurno

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			opterećenja i odgoda projekata, uključujući situacije u kojima bi bilo potrebno unaprijed dovesti cijelu posadu u Republiku Hrvatsku radi provođenja osposobljavanja i ispita, iako radovi još nisu započeli ili sastav posade nije konačan. Stoga se predlaže da dostava dokaza iz stavka 4. točaka 7. i 8. ne bude uvjet za izdavanje privremene dozvole za rad, već da se propiše obveza vlasnika bušačkog ili remontnog postrojenja da prije početka izvođenja radova osigura i dokaže da je posada propisno stručno osposobljena i osposobljena za rad na siguran način u skladu s važećim propisima Republike Hrvatske. Na taj način zadržala bi se puna razina sigurnosti rada i zaštite na radu, uz istodobno omogućavanje fleksibilnijeg i operativno provedivog postupka mobilizacije postrojenja i posade.		obavljanje poslova na bušačem odnosno remontnom postrojenju.
41.	HUGE - HRVATSKA UDRUGA ZA GEOTERMALNU ENERGIJU	GRADENJE NAFTNO-RUDARSKIH OBJEKATA I POSTROJENJA Dozvola za rad bušačkog ili remontnog postrojenja iz trećih zemalja	Iako članak 176. uređuje postrojenja za bušenje koja potječu iz trećih zemalja, određeni aspekti razlikovanja postupaka koji se primjenjuju na postrojenja iz država članica Europske unije i ona iz trećih zemalja i dalje nisu dovoljno jasno uređeni. Posebno bi bilo korisno pojasniti praktične implikacije različitih postupaka odobravanja, uključujući opseg u kojem se međunarodno priznati certifikati, inspekcije i tehnički standardi iz trećih zemalja mogu prihvatiti ili smatrati jednakovrijednima u okviru hrvatskog postupka izdavanja dozvola. Nadalje, određeni operativni i proceduralni elementi članka 175. zahtijevali bi dodatno pojašnjenje, osobito u pogledu točnog opsega i svrhe tehničke provjere koja se provodi tijekom radova na prvoj bušotini u Republici Hrvatskoj, odnosa između privremene uporabne dozvole i konačne uporabne dozvole, kao i kriterija na temelju kojih Ministarstvo može zahtijevati dodatnu dokumentaciju, ispitivanja ili ponovni pregled sukladno članku 175. stavku 11.	Nije prihvaćen	Razlika između postupka izdavanja dozvole za rad bušačkog ili remontnog postrojenja koje se doprema iz druge države članice Europske unije i postrojenja koje se doprema iz treće zemlje jasno je uređena člancima 175. i 176. ovoga Zakona. Kod postrojenja koja se dopremaju iz država članica Europske unije polazi se od načela uzajamnog priznavanja i povjerenja u sustav ocjene sukladnosti, certificiranja i tehničkih standarda koji se primjenjuju na području Europske unije te se, uz dostavu propisane dokumentacije i ispunjenje uvjeta propisanih Zakonom, omogućuje početak rada na temelju privremene dozvole za rad. Za postrojenja koja se dopremaju iz trećih zemalja propisan je poseban postupak koji uključuje izradu i provjeru projekta, probni rad i tehnički pregled, uzimajući u obzir da sustavi certificiranja, tehnički standardi i postupci ocjenjivanja sukladnosti mogu značajno odstupati od zahtjeva koji se primjenjuju u Europskoj uniji. Slijedom navedenoga, nije moguće unaprijed propisati opće pravilo prema kojem bi se certifikati, inspekcije ili tehnički standardi iz trećih zemalja automatski smatrali jednakovrijednima zahtjevima propisanim zakonodavstvom Europske unije i Republike Hrvatske. Ne smatra se potrebnim dodatno normativno razrađivati opseg tehničke provjere koja se provodi tijekom rada na prvoj bušotini, budući da je njezina svrha provjera tehničke ispravnosti, sigurnosti rada i usklađenosti postrojenja s uvjetima propisanim ovim Zakonom i podzakonskim propisima. Također, nije moguće unaprijed taksativno propisati sve slučajeve u kojima Ministarstvo može zahtijevati dodatnu dokumentaciju, ispitivanja ili ponovni pregled, budući da takve ovlasti služe upravo za postupanje u specifičnim i nepredvidivim okolnostima koje mogu

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
					biti utvrđene tijekom korištenja postrojenja ili provedbe nadzora.
42.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	SANACIJA Članak 177.	Čl. 177. st. 5. Predlaže se preformulirati predloženi stavak (5): „ Ako rudarska inspekcija Državnog inspektorata po završetku radova sanacije utvrde da je sanacija uredno provedena te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša dovoljne, izdaje investitoru potvrdu.„ tako da glasi: (5) Ako inspekcija Državnog inspektorata, nadležna u području naftnog rudarstva i inspekcija nadležna u području zaštite okoliša, po završetku radova sanacije, utvrde da je sanacija uredno provedena te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša dovoljne, izdaje investitoru potvrdu. Pojašnjenje: Predlaže se formulaciju članka na način da se obuhvati inspekcija u području naftnog rudarstva i inspekcija nadležna za zaštitu okoliša.	Prihvaćen	Prihvaća se.
43.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	SANACIJA Članak 177.	Predlaže se izmjena stavka 5 ovoga članka na način da isti glasi: (5) Ako inspekcija Državnog inspektorata, nadležna u području naftnog rudarstva i inspekcija nadležna u području zaštite okoliša, po završetku radova sanacije, utvrde da je sanacija uredno provedena te da su provedene mjere osiguranja, mjere zaštite prirode i okoliša dovoljne, izdaje investitoru potvrdu. Ovime predmetna odredba obuhvaća inspekciju u području rudarstva i inspekciju nadležnu za zaštitu okoliša.	Prihvaćen	Prihvaća se.
44.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	SANACIJA Članak 177.	Predlaže se propisati uključivanje operatora u izradu Nacionalnog plana sanacije naftno-rudarskih objekata, kako bi se osigurala provedivost plana, spriječilo nametanje nerealnih rokova te uvažila tehnička ograničenja postojećih sustava. Budući da sanacija može imati značajne tehničke, sigurnosne, financijske i operativne posljedice, osobito za postojeću energetska infrastrukturu, nužno je da se pri izradi plana uzmu u obzir stručna znanja i operativna iskustva operatora koji upravljaju konkretnim objektima i sustavima. Time se ne dovodi u pitanje nadležnost Ministarstva, nego se osigurava da plan sanacije bude realan, provediv i usklađen s tehničkim stanjem infrastrukture.	Nije prihvaćen	Nacrtom prijedloga zakona već je osigurano odgovarajuće sudjelovanje investitora u izradi i revidiranju Nacionalnog plana sanacije. Sukladno članku 185. stavku 4., investitori su dužni dostavljati Ministarstvu podatke potrebne za izradu i revidiranje Nacionalnog plana sanacije, uključujući podatke koji proizlaze iz izvješća o statusu bušotina, planova sanacije neaktivnih bušotina i drugih podataka kojima raspolažu investitori. Nacionalni plan sanacije stoga se izrađuje upravo na temelju tehničkih, sigurnosnih, okolišnih i operativnih podataka kojima raspolažu investitori te podataka kojima raspolažu Ministarstvo i Agencija. Ne smatra se potrebnim Zakonom propisivati dodatni oblik formalnog sudjelovanja investitora u izradi Nacionalnog plana sanacije, budući da se radi o planskom dokumentu koji donosi Ministarstvo radi zaštite javnog interesa i osiguravanja koordiniranog pristupa sanaciji, prenamjeni i ponovnoj uporabi naftno-rudarskih objekata i postrojenja na razini Republike Hrvatske. Osim toga, Nacionalni plan sanacije podložan je redovitom revidiranju, a Agencija kontinuirano prati provedbu

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
					mjera i izvješćuje Ministarstvo o statusu njihove provedbe, čime je osigurano da se prilikom njegove provedbe i ažuriranja uzimaju u obzir stvarne tehničke i operativne okolnosti na terenu.
45.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, D.D.	SANACIJA Članak 183.	Čl. 183. U članku 183. predlaže se dodavanje stavka (14) na način da glasi glasi: (14) Odredbe ovog članka ne odnose se na naftno rudarske objekte i postrojenja na eksploatacijskim poljima ugljikovodika na Jadranu, na kojima se sanacija odobalnih eksploatacijskih objekata provodi u skladu s odredbama Zakona o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i primjenjivim odredbama ovog Zakona. Pojašnjenje: Na odobalnim eksploatacijskim objektima nije moguće provesti sanaciju pojedinačnih bušotina, već se sanacija mora vezati na vijek eksploatacije eksploatacijskog polja i trajnu obustavu naftno-rudarskih radova na odgovarajućoj platformi kao cjelovitom sustavu.	Prihvaćen	Prijedlog se prihvaća uz nomotehničku doradu radi jasnijeg razgraničenja općeg režima sanacije i posebnog režima koji se primjenjuje na odobalne eksploatacijske objekte.
46.	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	SANACIJA Članak 183.	Predlažemo da se članak 183 izmijeni na način da se doda stavak 14 koji glasi: (14) Odredbe ovog članka ne odnose se na naftno rudarske objekte i postrojenja na eksploatacijskim poljima ugljikovodika na Jadranu, na kojima se sanacija odobalnih eksploatacijskih objekata provodi u skladu s odredbama Zakona o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i primjenjivim odredbama ovog Zakona. Naime, na odobalnim eksploatacijskim objektima nije moguće provesti sanaciju pojedinačnih bušotina, već se sanacija mora vezati na vijek eksploatacije eksploatacijskog polja i trajnu obustavu naftno-rudarskih radova na odgovarajućoj platformi kao cjelovitom sustavu.	Prihvaćen	Prijedlog se prihvaća uz nomotehničku doradu radi jasnijeg razgraničenja općeg režima sanacije i posebnog režima koji se primjenjuje na odobalne eksploatacijske objekte.
47.	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O. ZA SKLADIŠTENJE PLINA	PREKRŠAJNE ODREDBE Članak 190.	Predlaže se preispitati visinu i strukturu prekršajnih kazni te uvesti načelo razmjernosti u odnosu na težinu prekršaja, veličinu subjekta, vrijednost projekta, utjecaj na okoliš i sigurnost te eventualno ponavljanje povrede. Za lakše administrativne propuste koji ne ugrožavaju okoliš, sigurnost ljudi, integritet objekata ni sigurnost opskrbe predlaže se uvesti mogućnost prethodnog izricanja opomene s rokom za otklanjanje nepravilnosti prije izricanja novčane kazne. Predložene kaznene odredbe mogu imati nerazmjerni učinak, osobito u slučajevima nenamjernih administrativnih propusta ili manjih nepravilnosti koje ne proizvode štetne posljedice, pri čemu iste ili slične kazne mogu predstavljati bitno različito opterećenje za manje projekte i manje gospodarske subjekte u odnosu na velike energetske ili međunarodne	Nije prihvaćen	Predložene prekršajne odredbe primjerene su prirodi djelatnosti, vrijednosti energetske georesursa, opsegu ulaganja te mogućim posljedicama povreda propisanih obveza na sigurnost ljudi, okoliša, imovine i energetske sustava. Načelo razmjernosti već je ugrađeno u sustav prekršajnog prava kroz propisivanje raspona novčanih kazni, pri čemu se konkretna visina kazne određuje u svakom pojedinačnom slučaju uzimajući u obzir sve relevantne okolnosti, uključujući težinu povrede, posljedice nastale radnjom počinitelja, stupanj odgovornosti te druge olakotne i otegotne okolnosti. Ne smatra se potrebnim ovim Zakonom dodatno uređivati mogućnost izricanja opomene prije pokretanja ili vođenja prekršajnog postupka. Prekršajne odredbe odnose se na povrede jasno propisanih zakonskih obveza, dok se pitanja vrste

R.br.	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
			kompanije. Uvođenjem načela razmjernosti i mogućnosti prethodne opomene za lakše prekršaje postigla bi se pravednija i učinkovitija provedba zakona, uz zadržavanje odvraćajućeg učinka sankcija za ozbiljne povrede.		i mjere sankcioniranja te primjene instituta predviđenih prekršajnim zakonodavstvom uređuju općim propisima kojima se uređuje područje prekršajnog prava. Slijedom navedenoga, ne smatra se potrebnim uvoditi poseban režim opomena niti dodatne kriterije za odmjeravanje kazni u okviru ovoga Zakona.

IZJAVA O USKLADENOSTI PRIJEDLOGA PROPISA S PRAVNOM STEČEVINOM EUROPSKE UNIJE

1. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

2. Stručni nositelj izrade prijedloga propisa

MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

3. Veza s Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine Europske unije

Predviđeno Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine
Europske unije za 2026. godinu.

Rok: II. kvartal 2026.

4. Preuzimanje odnosno provedba pravne stečevine Europske unije

a) Odredbe primarnih izvora prava Europske unije

Ugovor o funkcioniranju Europske unije
članak/članci: čl.192.

b) Sekundarni izvori prava Europske unije

*Direktiva 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive
2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124,
25.4.2014.)*

32014L0052

- Članak 1. preuzeto: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18)
- Članak 1. Prilog 1. preuzeto: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17)
- Članak 1. preuzeto: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025)
- Članak 1. preuzeto: Zakon o gradnji (NN 155/25)
- Članak 1. preuzeto: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23)
- Članak 1. preuzeto: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23)
- Članak 1. preuzeto: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17)
- Članak 1. preuzeto: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08)
- Članak 1. preuzeto: Zakon o rudarstvu (NN 56/13, 14/14, 52/18, 98/19, 83/23)
- Članak 1. Prilog 1. preuzeto: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026)

Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjeni Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskog parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ) br. 1013/2006 (SL L 140, 5.6.2009)

32009L0031

- Članak 3. preuzeto: Zakon o gospodarenju otpadom (NN 84/2021)
- Članak 4. Prilozi 1. i 2. preuzeto: Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (NN 95/18)

Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (Tekst značajan za EGP) (SL L 178, 28.6.2013.)

32013L0030

- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 11., 12., 13., 14., 15., 16., 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23., 24., 25., 26., 27., 28., 29., 30., 31., 34. i 42. Prilozi 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8. i 9. preuzeto: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20)
- Članak 8. Prilog 3. preuzeto: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 14/2021)
- Članak 29. Prilog 8. preuzeto: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08)
- Članak 38. preuzeto: Uredba o odgovornosti za štete u okolišu (NN 31/17)

Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (Tekst značajan za EGP) (SL L 26, 28.1.2012.)

32011L0092

- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 10., 11., 12. i 13. preuzeto: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18)
- Članci 1. i 6. preuzeto: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025)
- Članci 1. i 6. preuzeto: Zakon o gradnji (NN 155/25)
- Članci 1. i 6. preuzeto: Zakon o rudarstvu (NN 56/13, 14/14, 52/18, 98/19, 83/23)
- Članci 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9. i 10. Prilog 3. preuzeto: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17)
- Članci 2. i 4. Prilog 2. preuzeto: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23)
- Članak 2. preuzeto: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23)
- Članci 3., 4., 5., 6., 7., 8. i 9. Prilozi 1., 2. i 4. preuzeto: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026)
- Članci 4., 6. i 9. preuzeto: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08)
- Članak 4. preuzeto: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17)
- Članci 7. i 9. preuzeto: Zakon o potvrđivanju Konvencije o procjeni utjecaja na okoliš preko državnih granica (NN 6/96, 7/08, 1/09)

Uredba (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL L, 2024/1735, 28.6.2024.)

32024R1735

Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka određenih planova i programa na okoliš (SL L 197, 21.7.2001.)

32001L0042

- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 10., 11., 12. i 13. preuzeto: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18)
- Članci 3., 4., 6. i 9. preuzeto: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025)
- Članci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 10., 11. i 12. Prilozi 1. i 2. preuzeto: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17)
- Članak 11. preuzeto: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23)

Direktiva 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994 o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30.6.1994.)

31994L0022

c) Ostali izvori prava Europske unije

-

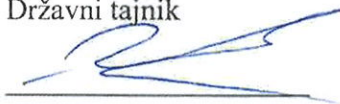
5. Prilog: tablice usporednih prikaza za propise kojima se preuzimaju odredbe sekundarnih izvora prava Europske unije u zakonodavstvo Republike Hrvatske

Da.

Potpis EU koordinatora stručnog nositelja izrade prijedloga propisa, datum i pečat

Goran Romek

Državni tajnik



(potpis)

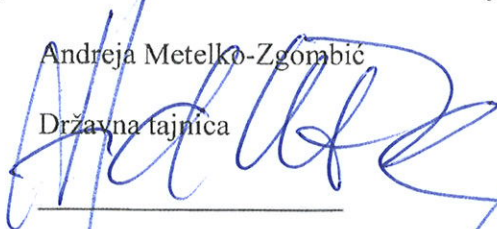


(datum i pečat)

Potpis EU koordinatora Ministarstva vanjskih i europskih poslova, datum i pečat

Andreja Metelko-Zgončić

Državna tajnica



(potpis)



(datum i pečat)

Handwritten initials 'MR' and 'AK' in the bottom right corner.

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994 o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

Članak 1. U smislu ove Direktive: 1. „nadležna tijela” znači državna tijela iz članka 1. stavka 1. Direktive 90/531/EEZ, koja su nadležna za davanje odobrenja i/ili nadzor njihova korištenja; 2. „poduzetnik” znači svaka fizička ili pravna osoba ili svako udruženje takvih osoba koje zatraže, mogu zatražiti ili već jesu nositelji odobrenja; 3. „odobrenje” znači svaki zakon, propis, upravna ili ugovorna odredba ili instrument izdani u skladu s njima, kojim nadležna tijela države članice ovlašćuju poduzetnika da koristi, za svoj račun i na vlastitu odgovornost, isključivo pravo na traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika na određenom geografskom području. Odobrenje se može izdati za svaku radnju pojedinačno ili za nekoliko radnji istodobno; 4. „javna poduzeća” znači javna poduzeća kako je definirano u članku 1. stavku 2. Direktive 90/531/EEZ.	Nadležnosti Ministarstva Članak 7. Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti: ... – izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida – sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina i – izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida ... Nadležnosti Agencije	U potpunosti preuzeto	

Članak 8.

(1) Agencija u okviru svojih nadležnosti:

- priprema i organizira prezentacije, vodi i organizira bazu geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida određenih područja Republike Hrvatske
- daje mišljenje Ministarstvu u vezi prijedloga gospodarskog subjekta za provođenje nadmetanja sukladno odredbama ovoga Zakona
- prati trendove i međunarodne standarde u istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa i osigurava primjenu međunarodnih standarda
- izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude

	ukazano uz poštovanje poslovne tajne – objavljuje i dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode ... Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima Članak 25. (1) Bez pokretanja postupka provedbe pojedinačnog nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz		

	članka 19. ovoga Zakona dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika može se izdati za područje koje je: – bilo predmet postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukinuta ili – je napušteno od strane investitora prilikom istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika sukladno odredbama ovoga Zakona. ... Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 27. ... (2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sadrži osobito sljedeće podatke:		

	– naziv odabranog ponuditelja – predmet dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s opisom svih radnji na koje se investitor ovlašćuje u izvođenju naftno-rudarskih radova – utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji ugljikovodika u slučaju proglašenja komercijalnog otkrića i pod uvjetom urednog ispunjenja obveza investitora u slučaju da se ne sklapa ugovor o istraživanju i podjeli ugljikovodika – naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) – rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika s mogućim uvjetima njezina produljenja		

	– rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora u slučaju da istraživanjem nisu utvrđene rezerve ugljikovodika – obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora – obvezu ovlaštenika dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika o usklađivanju sa svim postavljenim uvjetima u svezi sa zaštitom prirode i okoliša, kao i druge posebne uvjete kojima ovlaštenik mora udovoljavati tijekom njezina trajanja – mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja – nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istraženih prostora koji vodi Ministarstvo.		

Definicije pojmova

Članak 6.

27. *Investitor* je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji

34. *Javnost* je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi, a *javno poduzeće* je javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava.

46. *Naftno-rudarski gospodarski subjekt* je jedna ili više pravnih osoba sa sjedištem ili podružnicom u Republici Hrvatskoj registrirana kod nadležnog tijela za djelatnost

	istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ovisno o primjeni, kao i pravna osoba sa sjedištem u drugim državama registriranu za istovjetne djelatnosti kod nadležnog tijela države u kojoj je sjedište pravne osobe 6. <i>Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika</i> je odluka Vlade kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika, izravno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom ili dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika (<i>royalty</i>) pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta		

	propisanih ovim Zakonom 84. <i>Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika</i> je ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a koji se temelji na podjeli pridobivenih količina ugljikovodika između Vlade i investitora preostalih nakon plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i povrata troškova investitora uložениh u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika 86. <i>Ugovor o eksploataciji ugljikovodika</i> je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupno pridobivene količine ugljikovodika te plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika, pod pretpostavkom		

	ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom		
Članak 2. 1. Države članice zadržavaju pravo da odrede područja unutar svojeg državnog teritorija koja se stavljaju na raspolaganje za provođenje traženja, istraživanja i proizvodnje ugljikovodika. 2. Kad područje stoji na raspolaganju za provođenje aktivnosti navedenih u stavku 1., države članice će osigurati da ne dođe do diskriminacije između poduzetnika u pogledu pristupa i provođenja ovih aktivnosti. Međutim, države članice mogu iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti pristup i provođenje ovih aktivnosti svakom poduzetniku koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.	Nadležnosti Ministarstva Članak 7. Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti: – daje prijedlog Vladi za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje	U potpunosti preuzeto	

	Članak 20. ... (2) Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te je objavljuje na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Dokumentacija sadrži: 1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika 2. granice istražnih prostora za koje se provodi nadmetanje u skladu s okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu 3. podatke o predmetu nadmetanja 4. obvezu sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u skladu s predloškom iz dokumentacije za		

	nadmetanje ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika 5. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske, pravne i stručne sposobnosti ponuditelja 6. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti 7. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti 8. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da gospodarski subjekt u ponudi mora navesti hoće li dostaviti bankarsku garanciju ili će uspostaviti fond za sanaciju 9. iznos pristojbe za nadmetanje 10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim		

	prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem 11. jezik, način izrade i način podnošenja ponude 12. standarde izvođenja naftno-rudarskih radova i zaštite okoliša. Načela postupaka nadmetanja Članak 15. (1) Prilikom provođenja postupaka nadmetanja po ovom Zakonu, Ministarstvo je dužno poštovati načelo slobode kretanja robe, načelo slobode poslovnog nastana, načelo slobode pružanja usluga, načelo učinkovitosti te načela propisana Ugovorom o funkcioniranju Europske unije, uključujući načelo tržišnog natjecanja, načelo jednakog tretmana, načelo zabrane diskriminacije, načelo uzajamnog priznavanja, načelo razmjernosti i načelo transparentnosti.		

...

Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja

Članak 23.

(1) Ministarstvo može iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja.

(2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika su:

1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala ugljikovodika i

2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni

	iznos naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, naknade za pridobivene količine ugljikovodika i drugo. (3) U postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu sudjelovati ponuditelji ili zajednice ponuditelja koji ispunjavaju sljedeće uvjete: 1. financijsku sposobnost 2. stručna sposobnost (4) Kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanje istražnih radova procjenjuje se prema planiranim radovima u predloženom minimalnom radnom programu podijeljenom na dvije istražne faze, a koji uključuju geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-rudarskim radovima te istražno bušenje, pri čemu se za sve stavke vrednuje količina predloženih		

	naftno-rudarskih radova te procijenjeni trošak. (5) Financijska sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja pri čemu naftno-rudarski gospodarski subjekt mora dokazati da raspolaže financijskim sredstvima ili osiguranim izvorima financiranja u iznosu potrebnom za provedbu svih radova predviđenih ukupnim radnim programom istraživanja. (6) Stručna sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili drugim usporedivim aktivnostima i/ili broju radnika u radnom odnosu i/ili broju stručnjaka koji će sudjelovati u naftno-rudarskim radovima na temelju drugog odgovarajućeg ugovora, kao i dokaz o uspostavljenim procedurama u zaštiti okoliša i		

	zaštiti na radu, a u mjeri u kojoj je to primjenjivo u skladu s uvjetima navedenim u dokumentaciji za nadmetanje. (7) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i naknada za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona. (8) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju uz plaćanje naknade za pridobivene količine, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i ponuđena naknadu za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona, ako je		

	previđeno dokumentacijom za nadmetanje. (9) Ako nakon procjene na temelju kriterija iz stavaka od 4. do 7. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, konačna odluka donosi se primjenom drugih relevantnih, objektivnih i nediskriminirajućih kriterija. (10) U slučaju zajednice ponuditelja, svaki član zajednice dostavlja dokaze o nepostojanju osnova za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona, dok se financijska i stručna sposobnost zajednice ponuditelja može dokazivati sposobnošću jednog ili više članova zajednice ponuditelja. (11) Član zajednice na čiju se financijsku ili stručnu sposobnost zajednica ponuditelja oslanja mora dostaviti odgovarajuće dokaze da ispunjava uvjete propisane dokumentacijom o nadmetanju. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost članova zajednice ponuditelja radi		

	dokazivanja financijske sposobnosti, svi članovi zajednice ponuditelja solidarno su odgovorni za izvršenje obveza iz ovoga Zakona i dozvola izdanih na temelju ovoga Zakona. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost člana zajednice radi dokazivanja stručne sposobnosti, taj član zajednice mora izvoditi radove odnosno pružati usluge na koju se ta sposobnost odnosi.		
Članak 3. 1. Države članice će poduzeti potrebne mjere kako bi osigurale da su odobrenja izdana u skladu s postupkom u kojem svi zainteresirani poduzetnici mogu podnijeti prijave u skladu sa stavkom 2. ili 3. 2. Ovaj se postupak pokreće: (a) ili na inicijativu nadležnih tijela u obliku obavijesti u kojoj se potiče poziv na podnošenje prijave i koja se treba objaviti u Službenom listu Europskih zajednica najkasnije 90 dana prije isteka roka za podnošenje prijava;	Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 19. (1) Naftno-rudarski radovi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu se izvoditi na temelju: 1. sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika	U potpunosti preuzeto	

(b)ili po obavijesti kojom se poziva na podnošenje prijave, koja se treba objaviti u Službenom listu Europskih zajednica, nakon podnošenja prijave od strane poduzetnika ne dovodeći u pitanje odredbe članka 2. stavka 1. Drugi zainteresirani poduzetnici imaju rok od najmanje 90 dana od dana objave u kojem moraju podnijeti prijavu. Obavijesti će sadržavati vrstu odobrenja, geografsko područje ili područja za koja su dijelom ili u cijelosti podnesene ili mogu biti podnesene prijave, te predloženi datum odnosno rok za izdavanje odobrenja. Kada se daje prednost prijavama poduzetnika koji su pojedinačne fizičke ili pravne osobe, obavijest treba sadržavati taj podatak. 3. Države članice mogu izdati odobrenja bez pokretanja postupka sukladno stavku 2. kada je područje za koje se traži odobrenje: (a) trajno na raspolaganju; ili (b)je bilo predmet prethodnog postupka sukladno stavku 2. koji nije doveo do izdavanja odobrenja; ili	2. izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika. (2) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika započinje donošenjem odluke Vlade ili Ministarstva o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona, a završava izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika kojom investitor stječe pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji. Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, jedinstveni postupak nadmetanja završava sklapanjem ugovora. (3) Nakon donošenja odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju		

(c) je napušteno od strane poduzetnika, a ne spada automatski pod (a). Država članica koja želi primijeniti ovaj stavak dužna je unutar tri mjeseca od donošenja ove Direktive, ili u slučaju država članica koje još nisu uvele odgovarajuće postupke, bez odlaganja objaviti obavijesti u Službenom listu Europskih zajednica, navodeći područja unutar njezinog teritorija koja su raspoloživa na temelju ovog stavka, te gdje se mogu dobiti odgovarajuće detaljne informacije u tom smislu. Svaka značajna promjena ovih informacija predmet je dodatne obavijesti. Međutim, nijedna prijava za odobrenje na temelju ovog stavka se ne može razmatrati prije objave odgovarajuće obavijesti iz ovog stavka. 4. Država članica može odlučiti ne primijeniti odredbe stavka 1., ako i u mjeri u kojoj se iz geoloških ili proizvodnih razloga opravdava izdavanje odobrenja za određeno područje nositelju odobrenja za susjedno područje. Određena država članica dužna je nositeljima odobrenja za bilo koja druga susjedna područja osigurati mogućnost podnošenja prijave te dovoljno vremena da to učine.	ugljikovodika Ministarstvo objavljuje obavijest o nadmetanju za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika najmanje 90 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda u službenom glasilu Republike Hrvatske i u Službenom listu Europske unije. (4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati osnovne informacije o dozvoli, informacije o istražnom prostoru za koji mogu biti podnesene ponude, okvirni datum odnosno rok za izdavanje dozvole i kriterije za odabir ponuditelja. (5) Svaka promjena kriterija iz stavka 4. ovoga članka objavljuje se u cijelosti u službenom glasilu Republike Hrvatske i u Službenom listu Europske unije. (6) Agencija organizira prezentacije radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima određenih područja Republike		

5. Ne smatra se izdavanjem odobrenja u smislu stavka 1.: (a) izdavanje odobrenja isključivo na temelju promjene imena ili vlasništva pravnog subjekta koji je nositelj postojećeg odobrenja, promjene u sastavu takvog poduzetnika ili prijenosa odobrenja; (b) izdavanje odobrenja poduzetniku koji ima drugi oblik odobrenja gdje posjedovanje takvog odobrenja uključuje pravo na izdavanje prethodnog odobrenja; (c) odluka nadležnih tijela donesena unutar okvira odobrenja (neovisno o tome je li takvo odobrenje bilo izdano prije datuma određenog u članku 14.) koja se odnosi na dobivanje, prekid, produženje ili prestanak aktivnosti ili produženje samog odobrenja. 6. Neovisno o započinjanju postupaka iz stavka 2., države članice zadržavaju pravo na mogućnost odbijanja izdavanja odobrenja, istodobno osiguravajući da provođenje tog prava ne daje povoda diskriminaciji između poduzetnika.	Hrvatske. Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje Članak 20. (1) Pripremne radnje za jedinstveni postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koje prethode objavi nadmetanja provodi Ministarstvo. (2) Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te je objavljuje na službenim mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Dokumentacija sadrži: 1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika 2. granice istražnih prostora za koje se provodi nadmetanje u skladu s okvirnim planom i		

	programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu 3. podatke o predmetu nadmetanja 4. obvezu sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u skladu s predloškom iz dokumentacije za nadmetanje ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika 5. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske, pravne i stručne sposobnosti ponuditelja 6. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti 7. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti		

	8. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da gospodarski subjekt u ponudi mora navesti hoće li dostaviti bankarsku garanciju ili će uspostaviti fond za sanaciju 9. iznos pristojbe za nadmetanje 10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem 11. jezik, način izrade i način podnošenja ponude 12. standarde izvođenja naftno-rudarskih radova i zaštite okoliša. (3) Osim navedenog u stavku 2. ovoga članka dokumentacija za nadmetanje može sadržavati i: 1. uvjete sudjelovanja trgovačkog društva Agencije te nacrt prijedloga ugovora o		

	zajedničkom ulaganju, ako je sudjelovanje predviđeno 2. podatak o tome je li istražni prostor prethodno bio dio eksploatacijskog polja ugljikovodika te, u tom slučaju, bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije i odredbe o prijenosu stvarnih i obveznih prava. Nadmetanje na područjima prijašnjeg nadmetanja i na napuštenim područjima Članak 25. (1) Bez pokretanja postupka provedbe pojedinačnog nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz članka 19. ovoga Zakona dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika može se izdati za područje koje je: – bilo predmet postupka nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a koji nije doveo do izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili je dozvola za		

	istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ukinuta ili – je napušteno od strane investitora prilikom istraživanja ili eksploatacije ugljikovodika sukladno odredbama ovoga Zakona. 2) Ako se dozvola izdaje radi sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, dozvolu izdaje Vlada Republike Hrvatske. U svim ostalim slučajevima dozvolu izdaje Ministarstvo. (3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo objavljuje obavijest u Službenom listu Europske unije, koja sadrži područja raspoloživa za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sažete informacije o kriterijima za odabir ponuditelja i načinu podnošenja ponuda, kao i napomenu da se odgovarajuće detaljne informacije nalaze na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Nijedna		

	ponuda ne može se razmatrati prije objave obavijesti u Službenom listu Europske unije. (4) Svaka značajna promjena informacija iz obavijesti iz stavka 3. ovoga članka ili uvođenje mogućnosti ili promjena postotka sudjelovanja trgovačkog društva Agencije predmet su dodatne obavijesti. (5) Ponude se izrađuju u skladu s dokumentacijom za nadmetanje objavljenom na mrežnim stranicama Ministarstva i Agencije. Dokumentaciju za nadmetanje izrađuje Ministarstvo u skladu s člankom 20. ovoga Zakona. (6) Ponude se dostavljaju Ministarstvu do kraja prvog kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 31. ožujka do 16 sati i do zadnjeg dana trećeg kvartala svake kalendarske godine, zaključno s 30. rujna do 16 sati, u propisanom obliku.		

	(7) Valjanost ponuda je 12 mjeseci od dana isteka roka za predaju ponuda uz dostavu jamstva za ozbiljnost ponude sukladno dokumentaciji za nadmetanje. (8) Ministarstvo i Agencija najkasnije u roku od deset dana od isteka rokova iz stavka 6. ovoga članka objavljuju na svojim mrežnim stranicama obavijest koja uključuje broj pristiglih ponuda sa specifikacijom područja za koja su pristigle ponude. (9) Ministar nadležan za energetiku imenuje povjerenstvo iz članka 24. ovoga Zakona za pregled ponuda u roku od deset dana od proteka pojedinog roka propisanog stavkom 6. ovoga članka. (10) Prilikom pregleda ponuda primjenjuju se kriteriji za odabir ponuditelja u skladu s člankom 23. ovoga Zakona.		

Sadržaj dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Članak 27.

...

(4) Izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ne smatra se:

– izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju statusne promjene investitora, u skladu s propisima kojima se uređuju trgovačka društva, koji je nositelj postojećeg odobrenja, promjene u sastavu takvog investitora u slučaju zajedničkog ulaganja ili prijenosa dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

– odluka nadležnih tijela državne uprave donesena unutar okvira dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koja se odnosi na dobivanje, prekid,

	produženje ili prestanak aktivnosti ili produženje samog odobrenja. Načela postupaka nadmetanja Članak 15. (1) Prilikom provođenja postupaka nadmetanja po ovom Zakonu, Ministarstvo je dužno poštovati načelo slobode kretanja robe, načelo slobode poslovnog nastana, načelo slobode pružanja usluga, načelo učinkovitosti te načela propisana Ugovorom o funkcioniranju Europske unije, uključujući načelo tržišnog natjecanja, načelo jednakog tretmana, načelo zabrane diskriminacije, načelo uzajamnog priznavanja, načelo razmjernosti i načelo transparentnosti. (2) U slučajevima predviđenim ovim Zakonom nadmetanja se mogu provoditi i za područja Republike Hrvatske unutar važećeg istražnog prostora ili eksploatacijskog polja, osim ako se istražni prostor i/ili		

	eksploatacijsko polje nalazi u unutarnjim morskim vodama ili teritorijalnom moru Republike Hrvatske.		
Članak 4. Države članice su dužne poduzeti potrebne mjere kako bi osigurale da: (a) ako površina geografskih područja nije razgraničena u skladu s postojećom geodetskom podjelom teritorija, prostiranje svakog područja se određuje tako da ono ne premašuje područje opravdano najboljom mogućom provedbom aktivnosti s tehničkog i gospodarskog stajališta. U slučaju odobrenja danih na temelju postupaka prema članku 3. stavku 2. bit će u tu svrhu uspostavljeni objektivni kriteriji i učinit će se dostupnima poduzetnicima prije podnošenja prijava; (b) trajanje odobrenja ne premašuje rok potreban za provođenje aktivnosti za koje je odobrenje izdano. Međutim, nadležna tijela mogu produžiti odobrenje kad određeno trajanje nije dostatno za završetak odnosne	Strategija energetskog razvoja Republike Hrvatske i Okvirni planovi i programi Članak 5. ... (2) Gospodarenje ugljikovodicima provodi se sukladno Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu i Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu. (3) Okvirne planove i programe iz stavka 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog	U potpunosti preuzeto	

aktivnosti i ako je aktivnost bila provedena u skladu s odobrenjem; (c) poduzetnici zadržavaju isključiva prava na geografskom području za koje su dobili odobrenje samo toliko dugo koliko je nužno za valjanu provedbu aktivnosti.	razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. ... Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 28. (1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika izdaje se na razdoblje od najdulje 25 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije. (2) U slučaju da je dokumentacijom o nadmetanju predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, rok dozvole iz stavka 1. ovoga članka počinje teći od dana sklapanja ugovora. (3) Istražno razdoblje traje pet godina te se može na opravdani zahtjev investitora koji se podnosi		

	Ministarstvu 90 dana prije isteka roka produljiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produljenje istražnog razdoblja. (4) Istražno razdoblje može se produljiti najviše dva puta tijekom trajanja istražnog razdoblja, i to tako da svako produljenje može trajati najviše šest mjeseci, dok za nedovoljno istražene istražne prostore svako produljenje može trajati najviše godinu dana, ako je tako bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje. (5) Ako je dozvolu izdala Vlada Republike Hrvatske, o zahtjevu za produljenje odlučuje Vlada odlukom, a ako je dozvolu izdalo Ministarstvo, o zahtjevu odlučuje Ministarstvo izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva. (6) Produljenje istražnog razdoblja od po šest mjeseci može biti uzastopno ili pojedinačno.		

	(7) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. (8) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka može biti produljeno, na zahtjev investitora, koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja dozvola. (9) Tijelo koje je izdalo dozvolu dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 9. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva. (10) Privremeni prekid izvođenja naftno-rudarskih radova iz članka 114. ovoga Zakona ne utječe na razdoblje na koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika iz stavka 1. ovoga članka.		

**Napuštanje istražnog prostora
ugljikovodika**

Članak 36.

(1) Investitor je dužan na kraju prve istražne faze napustiti najmanje 25 % istražnog prostora, dok je na kraju druge istražne faze dužan napustiti preostali dio istražnog prostora.

(2) Neovisno o stavku 1. ovoga članka, investitor nije obvezan napustiti nijedan dio istražnog prostora koje je određeno kao ocjensko područje definirano u radnom programu ocjene odnosno dio ili dijelove istražnog prostora za koje je utvrđeno jedno ili više eksploatacijskih polja.

(3) Sukladno stavcima 1. i 2. ovoga članka, investitor predlaže veličinu, oblik i lokaciju dijela istražnog prostora koje namjerava napustiti prema odredbama ovoga Zakona.

	(4) Područje koje investitor napušta mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), dovoljne površine i odgovarajućeg oblika kako bi se na njemu mogli obavljati naftno-rudarski radovi odnosno kako bi se područje moglo ponuditi u sljedećem nadmetanju. To se na isti način primjenjuje na područja koje investitor zadržava. (5) Ministarstvo odlukom odobrava veličinu i oblik istražnog prostora koji ostaje nakon napuštanja i može dopustiti izuzeće od zahtjeva da područje bude u jedinstvenoj površini kada za to postoje opravdani razlozi. (6) Odluka iz stavka 5. ovoga članka sadržava: 1. oznaku Republike Hrvatske kao nositelja istražnog prostora		

	2. podatke o investitoru i dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika 3. granice i površinu istražnog prostora koji investitor napušta, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM) 4. granice i površinu istražnog prostora koji investitor zadržava, a koji mora biti ograničen koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM). (7) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo može, na obrazloženi zahtjev investitora, odobriti zadržavanje većeg dijela istražnog prostora od propisanog, ako je investitor izvršio najmanje 80 % planiranog radnog programa ocjene i podnio plan dodatnih		

radova koji opravdavaju nastavak istraživanja na cjelokupnom području.

Otkriće i komercijalno otkriće

Članak 37.

(1) U roku od 30 dana od svakog otkrića investitor je dužan Agenciji dostaviti pisanu izjavu u kojoj navodi jedno od sljedećeg:

- da je otkriće komercijalno, u kojem slučaju investitoru teče rok za dostavu elaborata o rezervama sukladno članku 38. ovoga Zakona
- da je potrebno provesti ocjenske radove radi utvrđivanja je li otkriće ugljikovodika komercijalno
- da otkriće nije komercijalno.

(2) Ako investitor smatra da je potrebno provesti ocjenske radove, investitor je u roku od 30 dana od davanja izjave sukladno stavku 1.

	ovoga članka dužan izraditi i Agenciji dostaviti na odobrenje radni program ocjene, a kojem je svrha utvrditi je li otkriće ugljikovodika komercijalno otkriće. (3) Ocjenski radovi iz stavka 2. ovoga članka obavljaju se unutar ocjenskog područja koje je određeno u radnom programu ocjene. (4) Investitor je dužan Agenciji dostaviti sveobuhvatno izvješće o izvedenim radovima iz radnog programa ocjene u roku od tri mjeseca od završetka radova, a najkasnije u roku od 24 mjeseca od odobrenja radnog programa ocjene, u kojem roku je investitor dužan Agenciji dostaviti i pisanu izjavu u kojoj navodi je li otkriće komercijalno ili ne. (5) Ako se dio ležišta, u odnosu na koji je proglašeno komercijalno otkriće sukladno stavku 1. ovoga članka, proteže izvan granica odobrenog istražnog prostora, to		

	se područje može na zahtjev investitora , i uz suglasnost izdavatelja dozvole uključiti u predloženo eksploatacijsko polje povezano s ugovorom o eksploataciji ugljikovodika, pod uvjetom da: – nije obuhvaćeno dozvolom za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika dodijeljenom bilo kojem drugom investitoru – nije obuhvaćeno postupkom nadmetanja i – raspoloživo je za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. (6) Zahtjev iz stavka 5. ovoga članka mora sadržavati: – granice i površinu predloženog eksploatacijskog polja s koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), a koje proizlaze iz obuhvata rezervi ugljikovodika,		

	uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama – granice i površinu istražnih prostora na kojima se predloženo eksploatacijsko polje nalazi, a koji moraju biti ograničeni koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu Republike Hrvatske (HTRS96/TM), uključujući i zemljovid s ucrtanim granicama. (7) Suglasnost iz stavka 5. ovoga članka izdavalatelj dozvole izdaje na temelju izmjene dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a uskraćuje rješenjem. (8) Ako investitor izjavi, sukladno stavku 1. podstavku 2. ovoga članka, da otkriće nije komercijalno otkriće, Ministarstvo može, uz prethodnu obavijest dostavljenu tri mjeseca ranije, zatražiti od investitora da napusti ocjensko područje povezano s otkrićem.		

	(9) Ako je to bilo predviđeno dokumentacijom za nadmetanje te ako sudjelovanje trgovačkog društva Agencije nije već provedeno sukladno članku 9. ovoga Zakona, u roku od 60 dana od objave komercijalnog otkrića ugljikovodika izdavatelj dozvole može predložiti osnivanje operativne kompanije odgovorne za eksploataciju, podložno dogovoru s investitorom, koju osnivaju investitor i trgovačko društvo Agencije. (10) U slučaju iz stavaka 9. ovoga članka, organizacijska struktura i detaljna prava i obveze strana u pogledu takve operativne kompanije bit će propisani u pisanom ugovoru koji će postati dodatak ugovoru o eksploataciji ugljikovodika ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika. (11) Vrijeme trajanja postupaka iz stavka 2. ovoga članka i radova iz stavka 4. ovoga članka se uračunava u ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, a za vrijeme trajanja istog investitor		

	zadržava sva prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Obveza napuštanja istražnog prostora ugljikovodika sukladno članku 36. ovoga Zakona se odgađa do završetka postupaka iz stavka 2. ovoga članka i radova iz stavka 4. ovoga članka. (12) Ugljikovodici pridobiveni tijekom otkrića mogu se prodavati sukladno odredbama članka 121. ovoga Zakona, a mogu se i koristiti za operativno funkcioniranje postrojenja koje se nalazi unutar odobrenog istražnog i/ili ocjenskog područja u skladu s programom ocjene iz stavka 2. ovoga članka.		
Članak 5. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da: 1.odobrenja, u svakom slučaju, budu izdana na osnovi sljedećih kriterija: (a)tehničke i financijske mogućnosti poduzetnika; i	Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja Članak 23. (1) Ministarstvo može iz razloga nacionalne sigurnosti odbiti izdavanje dozvole svakom naftno-	U potpunosti preuzeto	

(b)načina na koji oni predlažu traženje, istraživanje i/ili proizvodnju u odnosnom geografskom području; te, po potrebi: (c)ako je odobrenje ponuđeno na prodaju, cijena koju je poduzetnik spreman platiti kako bi dobio odobrenja; (d)ako, nakon procjene na temelju kriterija pod točkama (a), (b) i, po potrebi, pod točkom (c), dvije ili više prijave imaju jednak značaj i jednako ispunjavaju druge relevantne objektivne i kriterije koji nisu diskriminirajući, kako bi donijeli konačnu odluku među ovim prijavama. Nadležna tijela mogu također uzeti u obzir, prilikom odluke o prijavama, nedostatak učinkovitosti i odgovornosti prikazane od strane podnositelja prijava u okviru prethodnih odobrenja. Kada nadležna tijela određuju sastav poduzetnika kojem mogu izdati odobrenje, to će odrediti na temelju objektivnih i nediskriminirajućih kriterija. Kada nadležna tijela određuju upravitelja poduzetnika kojem mogu odobriti odobrenje, to će odrediti na	rudarskom gospodarskom subjektu koji je pod stvarnom kontrolom trećih zemalja ili državljana trećih zemalja. (2) Kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja u postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika su: 1. kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanja koja će dovesti do optimalnog iskorištavanja potencijala ugljikovodika i 2. financijska vrijednost planiranih istražnih radova koja je realno procijenjena u skladu s tržišnim cijenama, uključujući ponuđeni iznos naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, naknade za pridobivene količine ugljikovodika i drugo. (3) U postupku nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu sudjelovati		

osnovi objektivnih i nediskriminirajućih kriterija. Kriteriji se izrađuju i objavljuju u Službenom listu Europskih zajednica prije početka roka za podnošenje prijava. Države članice koje su već objavile kriterije u svojim službenim listovima mogu ograničiti objavu u Službenom listu Europskih zajednica na upućivanje na objavu u svojim službenim listovima. Međutim, svaka promjena kriterija objavljuje se u cijelosti u Službenom listu Europskih zajednica; 2. uvjeti i zahtjevi u pogledu provođenja ili okončanja aktivnosti koji se primjenjuju na svaku vrstu odobrenja na temelju zakona i drugih propisa na snazi u vrijeme podnošenja prijava, neovisno o tome jesu li sadržani u odobrenju ili su jedan od uvjeta koji se trebaju prihvatiti prije izdavanja takvog odobrenja, budu ustanovljeni i stalno dostupni zainteresiranim poduzetnicima. U slučaju predviđenom u članku 3. stavku 2. točki (a) oni mogu postati dostupni samo od datuma od kojeg se mogu podnijeti prijave za odobrenja; 3. sve promjene uvjeta i zahtjeva tijekom postupka šalju se svim zainteresiranim poduzetnicima;	ponuditelji ili zajednice ponuditelja koji ispunjavaju sljedeće uvjete: 1. financijsku sposobnost 2. stručna sposobnost (4) Kvaliteta ukupnog radnog programa istraživanje istražnih radova procjenjuje se prema planiranim radovima u predloženom minimalnom radnom programu podijeljenom na dvije istražne faze, a koji uključuju geofizička snimanja, reobradu geofizičkih podataka, ostala ispitivanja sukladno međunarodnoj praksi pri naftno-rudarskim radovima te istražno bušenje, pri čemu se za sve stavke vrednuje količina predloženih naftno-rudarskih radova te procijenjeni trošak. (5) Financijska sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o financijskom stanju i poslovanju ponuditelja te planu financiranja aktivnosti istraživanja pri čemu		

4.kriteriji, uvjeti i zahtjevi koji se navode u ovom članku primjenjuju se na nediskriminirajući način; 5.svakoga se poduzetnika čija je prijava za odobrenje odbijena, ako poduzetnik želi, obavješćuje o razlozima odluke.	naftno-rudarski gospodarski subjekt mora dokazati da raspolaže financijskim sredstvima ili osiguranim izvorima financiranja u iznosu potrebnom za provedbu svih radova predviđenih ukupnim radnim programom istraživanja. (6) Stručna sposobnost naftno-rudarskog gospodarskog subjekta procjenjuje se prema podacima o sudjelovanju u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ili drugim usporedivim aktivnostima i/ili broju radnika u radnom odnosu i/ili broju stručnjaka koji će sudjelovati u naftno-rudarskim radovima na temelju drugog odgovarajućeg ugovora, kao i dokaz o uspostavljenim procedurama u zaštiti okoliša i zaštiti na radu, a u mjeri u kojoj je to primjenjivo u skladu s uvjetima navedenim u dokumentaciji za nadmetanje. (7) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika,		

	kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i naknada za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona. (8) Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju uz plaćanje naknade za pridobivene količine, kriterij za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja predstavlja i ponuđena naknadu za ukupno pridobivene količine ugljikovodika, a čiji je minimalni iznos propisan uredbom iz članka 46. ovoga Zakona, ako je previđeno dokumentacijom za nadmetanje. (9) Ako nakon procjene na temelju kriterija iz stavaka od 4. do 7. ovoga članka dvije ili više ponuda imaju jednak značaj, konačna odluka donosi se primjenom drugih relevantnih, objektivnih i nediskriminirajućih kriterija. .		

	(10) U slučaju zajednice ponuditelja, svaki član zajednice dostavlja dokaze o nepostojanju osnova za isključenje iz članka 21. ovoga Zakona, dok se financijska i stručna sposobnost zajednice ponuditelja može dokazivati sposobnošću jednog ili više članova zajednice ponuditelja. (11) Član zajednice na čiju se financijsku ili stručnu sposobnost zajednica ponuditelja oslanja mora dostaviti odgovarajuće dokaze da ispunjava uvjete propisane dokumentacijom o nadmetanju. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost članova zajednice ponuditelja radi dokazivanja financijske sposobnosti, svi članovi zajednice ponuditelja solidarno su odgovorni za izvršenje obveza iz ovoga Zakona i dozvola izdanih na temelju ovoga Zakona. Ako se zajednica ponuditelja oslanja na sposobnost člana zajednice radi dokazivanja stručne sposobnosti, taj član zajednice mora izvoditi		

	radove odnosno pružati usluge na koju se ta sposobnost odnosi. Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Članak 19. (1) Naftno-rudarski radovi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika mogu se izvoditi na temelju: 1. sklopljenog ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika 2. izdane dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika. (2) Jedinstveni postupak nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika započinje donošenjem odluke Vlade ili Ministarstva o provođenju nadmetanja za istraživanje i		

	eksploataciju ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona, a završava izdavanjem dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika kojom investitor stječe pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji. Ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, jedinstveni postupak nadmetanja završava sklapanjem ugovora. (3) Nakon donošenja odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika Ministarstvo objavljuje obavijest o nadmetanju za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika najmanje 90 dana prije isteka roka za podnošenje ponuda u službenom glasilu Republike Hrvatske i u Službenom listu Europske unije. (4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka mora sadržavati osnovne informacije o dozvoli, informacije o istražnom prostoru za koji mogu biti podnesene ponude, okvirni datum odnosno rok za izdavanje dozvole i kriterije za odabir ponuditelja.		

	(5) Svaka promjena kriterija iz stavka 4. ovoga članka objavljuje se u cijelosti u službenom glasilu Republike Hrvatske i u Službenom listu Europske unije. (6) Agencija organizira prezentacije radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima određenih područja Republike Hrvatske. Pripremne radnje i dokumentacija za nadmetanje Članak 20. (1) Pripremne radnje za jedinstveni postupak nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika koje prethode objavi nadmetanja provodi Ministarstvo. (2) Ministarstvo izrađuje dokumentaciju za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika te je objavljuje na službenim mrežnim stranicama		

	Ministarstva i Agencije. Dokumentacija sadrži: 1. opće podatke o izdavatelju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika 2. granice istražnih prostora za koje se provodi nadmetanje u skladu s okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu i okvirnim planom i programom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu 3. podatke o predmetu nadmetanja 4. obvezu sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u skladu s predloškom iz dokumentacije za nadmetanje ili ugovora o eksploataciji ugljikovodika 5. razloge za isključenje ponuditelja i uvjete financijske, pravne i stručne sposobnosti ponuditelja 6. obvezu dostave jamstva za ozbiljnost ponude te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti		

	7. obvezu dostave jamstva za izvršenje obveza istražnog razdoblja te visinu i oblik u kojem se jamstvo mora dostaviti 8. obvezu dostave jamstva za sanaciju istražnog prostora te visinu u kojem se jamstvo mora dostaviti uz naznaku da gospodarski subjekt u ponudi mora navesti hoće li dostaviti bankarsku garanciju ili će uspostaviti fond za sanaciju 9. iznos pristojbe za nadmetanje 10. podatak o tome da se istražni prostor preklapa s ranije odobrenim ili utvrđenim istražnim prostorom, ocjenskim područjem ili eksploatacijskim poljem 11. jezik, način izrade i način podnošenja ponude 12. standarde izvođenja naftno-rudarskih radova i zaštite okoliša. (3) Osim navedenog u stavku 2. ovoga članka dokumentacija za nadmetanje može sadržavati i:		

	1. uvjete sudjelovanja trgovačkog društva Agencija te nacrt prijedloga ugovora o zajedničkom ulaganju, ako je sudjelovanje predviđeno 2. podatak o tome je li istražni prostor prethodno bio dio eksploatacijskog polja ugljikovodika te, u tom slučaju, bitne odredbe sporazuma o prijenosu obveze sanacije i odredbe o prijenosu stvarnih i obveznih prava. Operator Članak 113. (1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku. (2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim		

	se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan putem Ministarstva unaprijed obavijestiti Vladu o imenovanju operatora, a Ministarstvo, nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. (3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: – postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj – počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog		

	temeljem ovoga Zakona i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri. (4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana. (5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Agencije. (6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Agencije, trgovačko društvo Agencije i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na		

	tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama. Rad povjerenstva Članak 24. (1) Povjerenstvo za otvaranje, pregled i ocjenu ponuda osniva se u skladu s člankom 12. ovoga Zakona. (2) Povjerenstvo razmatra i ocjenjuje ponude te nadležnom tijelu koje izdaje dozvolu ili sklapa ugovor sukladno ovom Zakonu dostavlja prijedlog za izdavanje dozvole odnosno sklapanje ugovora s najpovoljnijem ponuditeljem. (3) Ponude koje ne ispunjavaju uvjete iz ovoga Zakona ili nisu dostavljene u propisanom roku ne uzimaju se u razmatranje. (4) Povjerenstvo se raspušta nakon izdavanja dozvole o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i dostave jamstva za izvršenje		

	obveza istražnog razdoblja ili sklapanja ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika ako je dokumentacijom za nadmetanje predviđeno sklapanje ugovora. (5) Ako je previđeno sklapanje ugovora o zajedničkom ulaganju i/ili ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a ugovor nije sklopljen u roku propisanom ovim Zakonom, dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika se ukida. (6) U slučaju kada investitor ne dostavi jamstvo za izvršenje obveza istražnog razdoblja u skladu s uvjetima i u roku određenom dozvolom, dozvola za istraživanje i eksploataciju se ukida. (7) Nakon ukidanja dozvole Vlada odnosno Ministarstvo izdaje dozvolu drugo rangiranom ponuditelju.		

	(8) Svi naftno-rudarski gospodarski subjekti kojima nije izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u skladu s člankom 27. ovoga Zakona mogu zatražiti objašnjenje o razlozima odbijanja njihove ponude te ih je povjerenstvo dužno o tome informirati.		
Članak 6. 1. Države članice osiguravaju da se uvjeti i zahtjevi koji se navode u članku 5. stavku 2. kao i posebne obveze koje se odnose na korištenje specifičnih odobrenja, opravdaju isključivo potrebom osiguravanja pravilne provedbe aktivnosti na području za koje se traži odobrenje, primjenom stavka 2. ili plaćanjem u novcu ili u ugljikovodicima. 2. Države članice mogu, iz razloga nacionalne sigurnosti, javne sigurnosti, javnog zdravlja, sigurnosti prometa, zaštite okoliša, zaštite bioloških resursa i nacionalnog kulturnog blaga koje ima umjetničku, povijesnu ili arheološku	Plaćanje naknade Članak 46. (1) Za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, investitor je dužan plaćati naknadu na način kako je određeno ovim Zakonom. (2) Naknada iz stavka 1. ovoga članka može se sastojati od ukupne novčane naknade i podjele pridobivenih ugljikovodika. (3) Ukupna novčana naknada za istraživanje i eksploataciju	U potpunosti preuzeto	

vrijednost, sigurnosti instalacija i radnika, planiranog upravljanja ugljikovodičnim resursima (primjerice stope crpljenja ugljikovodika ili optimizacije njegovog vađenja) ili potrebom osiguravanja poreznih prihoda, nametnuti uvjete i zahtjeve za provođenje aktivnosti navedenih u članku 2. stavku 1. 3. Pravila za plaćanje doprinosa navedenih u stavku 1., uključujući zahtjeve za sudjelovanjem države, određuju države članice kako bi se poduzetniku osiguralo očuvanje neovisnosti u upravljanju. Međutim, kada izdavanje odobrenja ovisi o sudjelovanju države u aktivnostima i kada je pravnoj osobi povjereno upravljanje ovim sudjelovanjem ili kada država sama upravlja sudjelovanjem, niti pravna osoba niti država neće biti spriječene preuzeti prava i obveze povezane s takvim sudjelovanjem, sukladno važnosti sudjelovanja pod uvjetom da pravna osoba ili država ne dobije informacije niti ostvaruje pravo glasa u odlukama u pogledu izvora nabave za poslovne subjekte i ako pravna osoba ili država zajedno s bilo kojom javnom pravnom osobom ili osobama ne iskoriste većinsko pravo glasa u drugim odlukama i da se bilo koji glas države ili	ugljikovodika sastoji se od novčane naknade za površinu istražnog prostora, novčane naknade za površinu utvrđenog eksploatacijskog polja, novčane naknade za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, novčane naknade za pridobivene količine ugljikovodika, dodatne novčane naknade za ostvarenu eksploataciju ugljikovodika i novčane naknade za administrativne troškove. (4) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u postotnom udjelu u količini pridobivenih ugljikovodika koji pripada Republici Hrvatskoj. (5) Podjela količina pridobivenih ugljikovodika izražena je u količini pridobivenih ugljikovodika tako da se od svih pridobivenih količina ugljikovodika oduzimaju količine koje predstavljaju naknadu za pridobivene količine ugljikovodika te se preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika dijele		

pravne osobe zasniva isključivo na transparentnim, objektivnim i nediskriminirajućim načelima, te da se time ne sprečava da se upravne odluke poduzetnika temelje na uobičajenim trgovinskim načelima. Međutim, takve odredbe neće spriječiti pravnu osobu ili državu da se protivi odluci nositelja odobrenja koja ne bi poštivala uvjete i zahtjeve navedene u odobrenju, u pogledu politike crpljenja i zaštite financijskih interesa države. Pravo prigovora koristi se na nediskriminirajući način, osobito u vezi s odlukama o ulaganjima ili izvorima upošljavanja poduzetnika. U slučaju gdje sudjelovanjem države u aktivnostima upravlja pravna osoba koja je također nositelj odobrenja, država članica će uspostaviti dogovore koji zahtijevaju da pravna osoba drži odvojene račune za svoju poslovnu aktivnost s jedne strane i svoju aktivnost upravitelja sudjelovanja države s druge strane, uz jamstvo da ne postoji protok informacija od strane pravne osobe odgovorne za upravljanje sudjelovanjem države prema pravnoj osobi koja je ovlaštena nositelj odobrenja. Međutim, u slučaju kada dio pravne osobe koji je odgovoran za upravljanje sudjelovanjem države, zapošljava kao savjetnika dio pravne osobe koja je	između Republike Hrvatske i investitora. (6) Preostale količine svih pridobivenih ugljikovodika iz stavka 5. ovoga članka dijele se tako da se od preostalih pridobivenih količina oduzmu količine potrebne za povrat troškova investitora te se ostatak količina pridobivenih ugljikovodika dijeli između Republike Hrvatske i investitora. (7) Troškovi ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika obuhvaćaju sve troškove, rashode i obveze koje je investitor imao pri izvođenju naftno-rudarskih radova sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, a troškove kontrolira i odobrava Agencija u skladu s člankom 116. ovoga Zakona.		

nositelj odobrenja, on može učiniti dostupnima informacije potrebne za rad savjetnika. Nositelji svih odobrenja na koje se informacije odnose bit će unaprijed obaviješteni o tome koje će se informacije pružiti na ovaj način i dat će im se dovoljno vremena da iznesu prigovore. 4. Države članice osiguravaju da se nadzor poduzetnika što se tiče odobrenja ograniči na nadzor nužan za osiguravanje ispunjavanja uvjeta, zahtjeva i obveza navedenih u stavku 1. One će, osobito, poduzeti mjere potrebne za osiguravanje da se niti od jednog poduzetnika ne zatraži, na temelju bilo kojeg zakona ili drugog propisa, ili bilo kojeg ugovora ili dogovora, da pruži informacije o svojim budućim ili postojećim izvorima nabave, izuzev na zahtjev nadležnih tijela i isključivo radi ciljeva iznesenih u članku 36. Ugovora.	(8) Ukupna novčana naknada iz stavka 3. ovoga članka ne ulazi u obračun troškova ugljikovodika koji su podložni povratu u slučaju podjele količina pridobivenih ugljikovodika iz stavka 7. ovoga članka. (9) Agencija redovito prati plaćanje naknada. (10) Investitor je dužan Agenciji dostaviti dokaz o obračunanim i uplaćenim iznosima naknade iz stavka 8. ovoga članka, uključujući specifikaciju vrednovanja ugljikovodika u skladu s člankom 47. ovoga Zakona. (11) Minimalne visine naknada i omjere raspodjela prihoda od naknada utvrđuje uredbom Vlada. Strategija energetskega razvoja Republike Hrvatske i Okvirni planovi i programi Članak 5. ...		

	(2) Gospodarenje ugljikovodicima provodi se sukladno Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na kopnu i Okvirnom planu i programu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na Jadranu. (3) Okvirne planove i programe iz stavka 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. ... Čuvanje i sprječavanje gubitaka Članak 109. (1) Investitor usvaja sve potrebne mjere koje su usklađene s		

	međunarodnom dobrom praksom pri obavljanju naftno-rudarskih radova i određene provjerenim projektom razrade i eksploatacije radi sprječavanja gubitaka georesursa iznad ili ispod površine zemlje tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova. (2) Investitor je dužan racionalno iskorištavati ležišta na način da se georesursi racionalno pridobivaju, oplemenjuju, sabiru i transportiraju uz male gubitke sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu s propisima kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode. Nadležna tijela za provedbu upravnog i inspekcijskog nadzora Članak 186.		

	(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona te zakonitosti rada i postupanja nadležnih upravnih tijela i osoba koje imaju javne ovlasti nad povjerenim im poslovima državne uprave koji se odnose na naftno-rudarstvo provodi Ministarstvo. (2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona provodi rudarska inspekcija Državnog inspektorata.		
Članak 7. Ne dovodeći u pitanje odredbe koje se odnose na pojedinačna odobrenja ili su sadržane u odobrenjima i ne dovodeći u pitanje odredbe članka 3. stavka 5. točke (b), odnosne države članice prije 1. siječnja 1997. ukidaju zakone i druge propise kojima se za pojedinačnog poduzetnika zadržava pravo na dobivanje odobrenja na specifičnom geografskom području unutar teritorija države članice.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na obvezu države članice.

Članak 8. 1. Države članice obavješćuju Komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću poduzetnici, de jure ili de facto, prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti traženja, istraživanja i proizvodnje ugljikovodika u trećim zemljama, a na koje im bude ukazano. Države članice i Komisija osiguravaju poštivanje poslovne tajne. 2. Komisija prije 31. prosinca 1994. podnosi izvješće Europskom parlamentu i Vijeću, a nakon toga redovito, o situaciji poduzetnika u trećim zemljama kao i o stanju pregovora poduzetih sukladno stavku 3. s tim državama ili u okviru međunarodnih organizacija. 3. Kad Komisija ustanovi, bilo na temelju izvješća navedenih u stavku 2. ili na temelju drugih informacija, da treća zemlja ne jamči poduzetnicima Zajednice, u pogledu pristupa i provedbe aktivnosti navedenih u stavku 1. položaj usporediv	Nadležnosti Agencije Članak 8. (1) Agencija u okviru svojih nadležnosti: ... – izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude ukazano uz poštovanje poslovne tajne ...	U potpunosti preuzeto	

s onim kojeg Zajednica jamči poduzetnicima iz te treće zemlje, Komisija može podnijeti prijedlog Vijeću za odgovarajućim mandatom za pregovore s ciljem dobivanja usporedivih mogućnosti tržišnog natjecanja za poslovne subjekte Zajednice. Vijeće će donijeti odluku kvalificiranom većinom. 4. U okolnostima navedenima u stavku 3. Komisija može u bilo koje doba predložiti da Vijeće ovlasti jednu ili više država članica da odbiju izdati odobrenje poduzetniku nad kojim odnosna treća zemlja i/ili pak državljani te treće zemlje imaju učinkovitu kontrolu. Komisija može iznijeti takve prijedloge na vlastitu inicijativu ili na zahtjev države članice. Vijeće će odlučiti kvalificiranom većinom što je prije moguće. 5. Mjere poduzete sukladno ovom članku neće utjecati na obveze Zajednice iz međunarodnih ugovora koji su mjerodavni za pristup i provođenje aktivnosti traženja, istraživanja i proizvodnje ugljikovodika.			

Članak 9. Svaka država članica objavljuje i dostavlja Komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za traženje, istraživanje i proizvodnju, izdanim odobrenjima, nositeljima odobrenja i njihovom sastavu te procijenjenim rezervama koja se nalaze na njezinom teritoriju. Ova odredba ne pretpostavlja obvezu države članice da objavi poslovne informacije povjerljive prirode.	Nadležnosti Agencije Članak 8. (1) Agencija u okviru svojih nadležnosti: ... – objavljuje i dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode ...	U potpunosti preuzeto	

Članak 10. Države članice najkasnije do 1. svibnja 1995. obavješćuju Komisiju o nadležnim tijelima. Države članice obavješćuju Komisiju bez odgađanja o svim naknadnim promjenama. Komisija objavljuje popis nadležnih tijela i bilo koje promjene istoga u Službenom listu Europskih zajednica.	Nadležnosti Ministarstva Članak 7. Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti: – priprema propise iz područja istraživanja, eksploatacije i korištenja energetske georesursa – daje prijedlog Vladi za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika – donosi odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida – priprema dokumentaciju za nadmetanje te provodi postupke nadmetanja	U potpunosti preuzeto	

	– izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida – sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina i – izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida – vodi registre u skladu s ovim Zakonom – osniva povjerenstva u skladu s ovim Zakonom – utvrđuje i ovjerava količinu i kakvoću rezervi, provjerava elaborate o rezervama, vodi evidencije o rezervama i pridobivenim količinama		

	ugljikovodika, geotermalnih voda, postojanju i kapacitetu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili za geološko skladištenje ugljikova dioksida i izrađuje godišnje bilance rezervi – provjerava plan nadzora postrojenja za utiskivanje i skladišnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida – provodi postupke provjere naftno-rudarskih projekata – izdaje građevinske i uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja – provodi stručne ispite po ovom Zakonu – obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.		

	Nadležnosti Agencije Članak 8. (1) Agencija u okviru svojih nadležnosti: – priprema i organizira prezentacije, vodi i organizira bazu geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida određenih područja Republike Hrvatske – daje mišljenje Ministarstvu u vezi prijedloga gospodarskog subjekta za provođenje nadmetanja sukladno odredbama ovoga Zakona – prati trendove i međunarodne standarde u istraživanju i eksploataciji energetske		

	georesursa i osigurava primjenu međunarodnih standarda – daje mišljenje na radne programe i budžete u skladu s člankom 116. ovoga Zakona – kontrolira troškove po ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u svrhu povrata troškova u skladu s dostavljenim kvartalnim izvještajima i radnim programima i budžetima – izvještava Europsku komisiju o svim općim poteškoćama s kojima se susreću investitori prilikom pristupa ili provođenja aktivnosti po ovom Zakonu na koje im bude ukazano uz poštovanje poslovne tajne – objavljuje i dostavlja Europskoj komisiji godišnje izvješće koje sadržava informacije o geografskim područjima koja su otvorena za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, izdanim dozvolama za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika,		

	ovlaštenicima dozvola i njihovu sastavu te procijenjenim rezervama koje se nalaze na teritoriju, ako navedeno ne predstavlja poslovne informacije povjerljive prirode – provodi istražne radove i radove eksploatacije energetske georesursa u slučajevima propisanim ovim Zakonom – priprema i dostavlja inicijative za izradu i izmjenu i dopunu prostornih planova te sudjeluje u postupcima sukladno propisima iz područja prostornog uređenja u cilju provedbe dokumenata iz članka 5. ovoga Zakona – obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona. (2) Agencija prilikom provedbe ovlasti i dužnosti u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga		

	Zakona surađuje s nadležnim tijelima državne uprave. (3) Agencija može za trajanja pojedinih dozvola izdanih ili ugovora sklopljenih sukladno ovom Zakonu u svako doba zatražiti bilo koje podatke ili informacije od investitora u pogledu ostvarenja prava ili ispunjenja obveza, a koje je investitor dužan dostaviti u traženom roku.		
Članak 11. Ova se Direktiva primjenjuje na odobrenja dana od datuma propisanog u članku 14.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na vremensku primjenu Direktive.
Članak 12. Sljedeći stavak dodaje se članku 3. Direktive 90/531/EEZ: „5. U pogledu iskorištavanja geografskih područja u svrhu traženja ili crpljenja ulja ili plina, stavci 1. do 4. primjenjuju se kako slijedi od datuma od kojeg odnosna država članica ispuni odredbe Direktive		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na vremensku primjenu pojedinih odredbi Direktive.

94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (*1): (a) uvjeti izneseni u stavku 1. smatrat će se ispunjenima s učinkom od tog datuma ne dovodeći u pitanje stavak 3.; (b) s učinkom od tog datuma, od države članice navedene u stavku 4. će se tražiti priopćenje samo onih odredaba koje se odnose na udovoljavanje uvjeta navedenih u stavcima 2. i 3.			
Članak 13. Odredbe članaka 3. i 5. ne primjenjuju se na odobrenja koja će izdati Danska prije 31. prosinca 2012., u pogledu područja koja budu prepuštena 8. srpnja 2012. po isteku odobrenja danog 8. srpnja 1962. Nova će se odobrenja izdati na temelju objektivnih i nediskriminirajućih načela. Stoga ovaj članak ne predstavlja presedan za države članice.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na pojedinu državu članicu.

Članak 14. Države članice donose potrebne zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom do 1. srpnja 1995. One o tome odmah obavješćuju Komisiju. Kad države članice donose ove mjere, te mjere prilikom njihove službene objave sadržavaju uputu na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takva uputa. Načine toga upućivanja određuju države članice.	Primjena pravne stečevine Europske unije Članak 2. (1) Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo preuzimaju se sljedeći akti Europske unije: - Direktiva 94/22/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30. 6. 1994.) - Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka pojedinih planova i programa na okoliš (SL L 197, 21. 7. 2001.) - Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i	U potpunosti preuzeto	

	Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.) - Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.) - Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (SL L 178, 28. 6. 2013.). (2) Ovim Zakonom osigurava se provedba Uredbe (EU) 2024/1735		

	Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28. 6. 2024.).		
Članak 15. Ova Direktiva stupa na snagu na dan objave u Službenom listu Europskih zajednica.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.
Članak 16. Ova je Direktiva upućena državama članicama.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na adresate Direktive.

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka određenih planova i programa na okoliš

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

Članak 1. Ciljevi Cilj ove Direktive je osigurati visok stupanj zaštite okoliša i doprinijeti uključivanju pitanja okoliša u izradu i usvajanje planova i programa s ciljem poticanja održivog razvoja, osiguravajući, u skladu s ovom Direktivom, da se za određene planove i programe koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš provede procjena okoliša.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 1., 7., 8. i 9.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 1.
Članak 2. Definicije Za potrebe ove Direktive: (a) „planovi i programi” znači planovi i programi, uključujući i one koje sufinancira Europska zajednica, kao i sve njihove promjene: — koji podliježu izradi i/ili usvajanju od strane tijela na nacionalnoj, regionalnoj ili lokalnoj razini ili koje je tijelo izradilo za usvajanje u	Definicije pojmova Članak 6. st. 1. ... 34. <i>Javnost</i> je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi, a <i>javno poduzeće</i> je javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 3., 4., 50., 62., 63., 68. i 76.

zakonodavnom postupku Parlamenta ili Vlade, i —koji su propisani zakonodavnim, regulatornim ili administrativnim odredbama; (b) „procjena okoliša” znači izrada izvješća o okolišu, obavljanje savjetovanja, uzimanje u obzir izvješća o okolišu i rezultata savjetovanja u donošenju odluka, te prikupljanje informacija o odluci u skladu s člancima 4. do 9; (c) „izvješće o okolišu” znači dio dokumentacije plana ili programa koja sadrži informacije koji se zahtijevaju u članku 5. i Prilogu I; (d) „javnost” znači jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba i, u skladu s nacionalnim zakonodavstvom ili praksom, njihove udruge, organizacije ili skupine.	kojim se uređuje javna nabava ...		
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 3.
Članak 3. Područje primjene 1. Procjena okoliša u skladu s člancima 4. do 9. provodi se za planove i programe iz stavaka 2. do 4. koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš. 2. Podložno stavku 3., procjena okoliša provodi se za sve planove i programe:	Strategija energetskeg razvoja Republike Hrvatske i Okvirni planovi i programi Članak 5. ... (3) Okvirne planove i programe iz stavka 2. ovoga članka donosi odlukom ministar nadležan za energetiku na temelju Strategije	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članci 113. i 119.

(a) koji su izrađeni za poljoprivredu, šumarstvo, ribarstvo, energetiku, industriju, prijevoz, gospodarenje otpadom, gospodarenje vodama, telekomunikacije, turizam, prostorno planiranje ili uporabu zemlje i koji određuju okvir za buduće odobravanje za provedbu projekata navedenih u prilogima I. i II. Direktivi 85/337/EEZ; ili (b) za koje je, s obzirom na moguć učinak na područja, utvrđeno da zahtijevaju procjenu prema članku 6. ili 7. Direktive 92/43/EEZ. 3. Za planove i programe iz stavka 2. kojima se određuje uporaba malih površina na lokalnoj razini i manje promjene planova i programa iz stavka 2. potrebna je procjena okoliša samo ako država članica utvrdi da bi mogli imati značajne učinke na okoliš. 4. Države članice utvrđuju da li bi planovi i programi, osim onih iz stavka 2., kojima se određuje okvir za buduće odobravanje provedbe projekata, mogli imati značajne učinke na okoliš. 5. Države članice utvrđuju da li bi planovi ili programi iz stavaka 3. i 4. mogli imati značajne učinke na okoliš, i to ili preispitivanjem pojedinačnih slučajeva ili određivanjem vrsta planova i	energetskog razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. (4) Gospodarenje geotermalnim vodama provodi se sukladno Planu razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske koji donosi ministar nadležan za energetiku odlukom na temelju Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske, Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. (5) Gospodarenje geološkim skladištenjem ugljikova dioksida provodi se sukladno Planu razvoja geološkog skladištenja ugljikova dioksida Republike Hrvatske koji donosi ministar nadležan za energetiku odlukom na temelju Strategije niskougljičnog razvoja Republike Hrvatske, Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske i propisa kojima se uređuje postupak strateške procjene utjecaja na okoliš. ...		

programa ili kombinacijom oba pristupa. U tu svrhu države članice u svim slučajevima uzimaju u obzir odgovarajuće kriterije utvrđene u Prilogu II. kako bi osigurale da su planovi i programi s mogućim značajnim učincima na okoliš obuhvaćeni ovom Direktivom.	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 63., 64.
6. Prilikom pojedinačnog preispitivanja slučajeva te prilikom određivanja vrsta planova i programa u skladu sa stavkom 5. traži se mišljenje tijela iz članka 6. stavka 3. 7. Države članice osiguravaju da su njihovi zaključci prema stavku 5., uključujući i razloge zbog kojih nije potrebno provesti procjenu okoliša prema člancima 4. do 9., dostupni javnosti. 8. Sljedeći planovi i programi ne podliježu ovoj Direktivi: —planovi i programi koji služe isključivo u svrhe nacionalne obrane ili u civilnim hitnim slučajevima, —planovi i programi koji se odnose na financije i proračun. 9. Ova se Direktiva ne primjenjuje na planove i programe sufinancirane u okviru odgovarajućih postojećih programskih razdoblja (11) za uredbe	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 4., 5. i 6.

Vijeća (EZ) br. 1260/1999 (12) i (EZ) br. 1257/1999 (13) .			
Članak 4. Opće obveze 1. Procjena okoliša iz članka 3. obavlja se tijekom izrade plana ili programa, te prije njegovog usvajanja ili upućivanja u zakonodavni postupak. 2. Zahtjevi ove Direktive se ili uključuju u postojeće postupke država članica za usvajanje planova i programa ili se ugrađuju u postupke uspostavljene za usklađivanje s ovom Direktivom. 3. Kada planovi i programi čine dio hijerarhije, s ciljem izbjegavanja udvostručivanja procjene države članice uzimaju u obzir činjenicu da se, u skladu s ovom Direktivom, procjena provodi na različitim razinama hijerarhije. Radi, inter alia, izbjegavanja udvostručivanja procjene države članice primjenjuju članak 5. stavke 2. i 3.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članci 113. i 119.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 4.-13.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 64., 71. i 72.

Članak 5. Izvješće o okolišu 1. Kada se procjena okoliša zahtijeva prema članku 3. stavku 1. sastavlja se izvješće o okolišu u kojem se utvrđuju, opisuju i procjenjuju mogući značajni učinci provođenja plana ili programa na okoliš kao i razumna alternativna rješenja, uzimajući u obzir ciljeve i zemljopisno područje primjene plana i programa. Informacije koje se u tu svrhu daju navedene su u Prilogu I. 2. Izvješće o okolišu sastavljeno prema stavku 1. sadrži informacije koje se mogu razumno zahtijevati, uzimajući u obzir trenutačna saznanja i metode procjene, sadržaje i razinu obuhvata plana ili programa, njegovu fazu u postupku donošenja i razmjer u kojem se određena pitanja primjerenije procjenjuju na različitim razinama u tom postupku, kako bi se izbjeglo udvostručivanje procjene. 3. Relevantne informacije koje su dostupne o učincima planova i programa na okoliš i koje su dobivene na drugim razinama donošenja odluka ili kroz drugo zakonodavstvo Zajednice mogu se upotrijebiti za pružanje informacija iz Priloga I.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 27.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 58., 59., 68.

4. Pri odlučivanju o sadržaju i razini obuhvata informacija koje se moraju uključiti u izvješće o okolišu, savjetuju se tijela iz članka 6. stavka 3.			
Članak 6. Savjetovanja 1. Nacrt plana ili programa i izvješće o okolišu sastavljeno u skladu s člankom 5. dostupni su tijelima iz stavka 3. ovog članka i javnosti. 2. Tijelima iz stavka 3. i javnosti iz stavka 4. osigurava se pravovremena i učinkovita prilika u odgovarajućim vremenskim okvirima da prije usvajanja plana ili programa ili njegovog upućivanja u zakonodavni postupak izraze svoje mišljenje o nacrtu plana ili programa i priloženom izvješću o okolišu. 3. Države članice određuju tijela s kojima se treba savjetovati, a koja bi, zbog svojih specifičnih odgovornosti za	Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti Članak 132. (1) Informacije o djelatnostima temeljem ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode. (2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima nadležnih tijela objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članci 119. i 120.

okoliš, mogla biti nadležna za učinke provođenja planova i programa na okoliš. 4. Države članice utvrđuju tko se smatra javnošću za potrebe stavka 2., uključujući i javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati ili koja ima interes u donošenju odluka podložno ovoj Direktivi, uključujući relevantne nevladine organizacije, kao što su one koje promiču zaštitu okoliša i druge zainteresirane organizacije. 5. Države članice utvrđuju detaljne aranžmane za informiranje tijela i javnosti i savjetovanje s njima.	minimalno deset dana. ...		
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 135.-138., 154.-167.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 15., 23. i 24.
Članak 7. Prekogranično savjetovanje 1. Kada država članica smatra da bi provođenje plana ili programa koji se izrađuje u odnosu na njezino državno područje moglo imati značajne učinke na		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 15., 25., 28., 73., 79., 89., 97., 134.-139.

okoliš druge države članice ili kada država članica na koju bi to moglo značajno utjecati to zatraži, država članica na čijem se državnom području plan ili program izrađuje, prije njegovog usvajanja ili upućivanja u zakonodavni postupak drugoj državi članici dostavlja presliku nacрта plana i programa i odgovarajuće izvješće o okolišu,. 2. Kada se državi članici pošalje primjerak nacрта plana ili programa i izvješća o okolišu iz stavka 1., ona drugoj državi članici javlja želi li prije usvajanja plana ili programa ili njegovog upućivanja u zakonodavni postupak započeti savjetovanje i, ako tako navede, dotična država članica započinje savjetovanje oko mogućih prekograničnih učinaka provođenja plana ili programa na okoliš i predviđenih mjera za smanjenje ili uklanjanje takvih učinaka. Kada dođe do takvih savjetovanja, dotične države članice usuglašavaju se o detaljnim postupcima kako bi se osiguralo da se tijela iz članka 6. stavka 3. i javnost iz članka 6. stavka 4. države članice na koju bi to moglo značajno utjecati, informiraju i da im se pruži prilika da dostave svoje mišljenje unutar razumnog vremenskog okvira.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 28.

3. Kada su države članice dužne započeti savjetovanje prema ovom članku, one se na početku takvih savjetovanja usuglašavaju o razumnom vremenskom okviru za njihovo trajanje.			
Članak 8. Donošenje odluka U tijeku izrade plana ili programa i prije njegovog usvajanja ili upućivanja u zakonodavni postupak, uzima se u obzir izvješće o okolišu sastavljeno prema članku 5., mišljenja izražena prema članku 6. i rezultate bilo kojih započetih prekograničnih savjetovanja prema članku 7.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 24. i 27.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 71. i 72.
Članak 9. Informiranost o odluci 1. Države članice osiguravaju da se, kada se plan ili program usvoji, tijela iz članka 6. stavka 3., javnost i država članica uključeni u savjetovanje na temelju	Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti Članak 132. ... (3) Rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članak 133.

članka 7. informiraju i da im je dostupno sljedeće: (a) plan i program kako je usvojen; (b) izjava u kojoj je sažeto izneseno kako su pitanja okoliša uključena u plan ili program i kako se izvješće o okolišu sastavljeno prema članku 5., mišljenja izražena prema članku 6. i rezultati savjetovanja poduzetih prema članku 7. uzimaju u obzir u skladu s člankom 8., i koji su razlozi za odabir plana ili programa kako je usvojen, s obzirom na ostala razmotrena razumna alternativna rješenja; te (c) mjere o praćenju o kojima je odluka donesena u skladu s člankom 10. 2. Detaljne odredbe u pogledu informiranja iz stavka 1. određuju države članice.	Zakona objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.		
		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 64., 71., 72., 73.
		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 1., 23. i 24.
Članak 10. Praćenje 1. Države članice prate značajne učinke provođenja plana i programa na okoliš kako bi, inter alia, u ranoj fazi utvrdile nepredviđene nepovoljne učinke i bile u		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 26.

moгуćnosti poduzeti prikladne mjere otklanjanja. 2. Radi zadovoljavanja uvjeta iz stavka 1., postojeće odredbe o praćenju, ako su odgovarajuće, mogu se koristiti s ciljem izbjegavanja udvostručivanja praćenja.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 64., 68. 141.
Članak 11. Odnos s ostalim zakonodavstvom Zajednice 1. Procjena okoliša koja se provodi na temelju ove Direktive ne dovodi u pitanje zahtjeve iz Direktive 85/337/EEZ kao ni bilo koje druge zahtjeve prava Zajednice. 2. Države članice mogu omogućiti koordinirane ili zajedničke postupke ispunjavanja zahtjeva relevantnog zakonodavstva Zajednice za planove i programe za koje obveza provođenja procjena učinaka na okoliš proizlazi istodobno iz ove Direktive i ostalog zakonodavstva Zajednice kako bi, inter alia, izbjegle udvostručivanje procjene. 3. Za planove i programe koje sufinancira Europska zajednica procjena okoliša u skladu s ovom Direktivom provodi se u skladu s posebnim		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 62., 63. i 76.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23) članak/članci članci 26. i 46.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članci 2., 4. i 29.

odredbama u relevantnom zakonodavstvu Zajednice.			
Članak 12. Informiranje, izvješćivanje i preispitivanje 1. Države članice i Komisija razmjenjuju informacije o iskustvu stečenom u primjeni ove Direktive. 2. Države članice osiguravaju da su izvješća o okolišu zadovoljavajuće kvalitete kako bi ispunili zahtjeve ove Direktive, te obavješćuju Komisiju o mjerama koje poduzimaju u vezi s kvalitetom tih izvješća. 3. Prvo izvješće o primjeni i učinkovitosti ove Direktive Komisija dostavlja Europskom parlamentu i Vijeću prije 21. srpnja 2006. S ciljem daljnjeg uključivanja zahtjeva zaštite okoliša u skladu s člankom 6. Ugovora te uzimajući u obzir iskustvo stečeno u primjeni ove Direktive u državama članicama, takvom se izvješću		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 21.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 35., 57., 152. i 153.

prilažu prijedlozi za izmjenu ove Direktive, ako je to prikladno., Komisija će razmotriti posebno mogućnost proširenja područja primjene ove Direktive na druge sektore i druge vrste planova i programa. Novo izvješće o procjeni slijedi svakih sedam godina. 4. Komisija izvješćuje o odnosu između ove Direktive i uredaba (EZ) br. 1260/1999 i (EZ) br. 1257/1999 znatno prije isteka programskih razdoblja predviđenih tim uredbama, s ciljem osiguranja koherentnog pristupa s obzirom na ovu Direktivu i sljedeće uredbe Zajednice.			
Članak 13. Provedba Direktive 1. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s odredbama ove Direktive prije 21. srpnja 2004. One o tome odmah obavješćuju Komisiju. 2. Kada države članice donose ove mjere, te mjere prilikom njihove službene objave sadržavaju uputu na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takva		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 57. i 153.

uputa. Načine tog upućivanja određuju države članice. 3. Obveza iz članka 4. stavka 1. primjenjuje se na planove i programe čiji je prvi formalni pripremni akt kasniji od datuma navedenog u stavku 1. Planovi i programi čiji je prvi formalni pripremni akt raniji od tog datuma, a koji su usvojeni ili upućeni u zakonodavni postupak više od 24 mjeseca nakon toga, podliježu obvezi iz članka 4. stavka 1, osim ako države članice odluče u svakom pojedinačnom slučaju da to nije izvedivo, te informiraju javnost o svojoj odluci. 4. Povrh mjera iz stavka 1. države članice prije 21. srpnja 2004. Komisiji dostavljaju odvojene informacije o vrstama planova i programa koji u skladu s člankom 3. mogu biti podložni procjeni okoliša na temelju ove Direktive. Komisija stavlja na raspolaganje te informacije državama članicama. Informacije će se redovno ažurirati.			

Članak 14. Stupanje na snagu Ova Direktiva stupa na snagu na dan objave u Službenom listu Europskih zajednica.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.
Članak 15. Adresati Ova je Direktiva upućena državama članicama. Sastavljeno u Luksemburgu 27. lipnja 2001. Za Europski parlament Predsjednica N. FONTAINE Za Vijeće Predsjednik B. ROSENGREN		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na adresate.

PRILOG I. Informacije iz članka 5. stavka 1. Sljedeće informacije treba pribaviti prema članku 5. stavku 1., podložno članku 5. stavcima 2. i 3.: (a) kratki pregled sadržaja, glavnih ciljeva plana ili programa i odnosa s drugim relevantnim planovima i programima; (b) relevantni aspekt postojećeg stanja okoliša i mogući razvoj okoliša ako ne dođe do provedbe plana ili programa; (c) značajke okoliša područjâ na koja bi se moglo značajno utjecati; (d) svi postojeći problemi okoliša koji su važni za plan ili program, posebno uključujući one koji se odnose na područja posebnog ekološkog značaja, kao što su područja određena na temelju direktiva 79/409/EEZ i 92/43/EEZ; (e) ciljevi zaštite okoliša uspostavljeni na međunarodnoj razini, razini Zajednice ili razini države članice, koji su važni za plan ili program i način na koji su se ti ciljevi i druga pitanja okoliša uzeli u obzir tijekom izrade plana ili programa; (f) mogući značajni učinci (1) na okoliš, uključujući biološku raznolikost, stanovništvo, zdravlje ljudi, faunu, floru, tlo, vode, zrak, klimatske		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci Prilog I.

čimbenike, materijalnu imovinu, kulturno-povijesnu baštinu, uključujući arhitektonsku i arheološku baštinu, krajobraz i međusobni odnos navedenih čimbenika; (g) mjere čija je namjena spriječiti, smanjiti i maksimalno neutralizirati sve nepovoljne značajne učinke provedbe plana ili programa na okoliš; (h) kratki pregled razlogâ za odabir razmotrenih alternativnih rješenja i opis načina provođenja procjene, uključujući eventualne poteškoće (kao što su tehnički nedostaci ili nedostatak znanja i iskustva) na koje se naišlo pri prikupljanju potrebnih informacija; (i) opis predviđenih mjera praćenja u skladu s člankom 10.; (j) sažetak informacija koje nisu tehničke prirode, a pribavljene su na temelju prethodnih točaka. (1) Ovi učinci trebaju uključivati sekundarne, kumulativne, sinergijske, kratkoročne, srednjoročne i dugoročne stalne i privremene, pozitivne i negativne učinke.			

PRILOG II. Kriteriji za utvrđivanje mogućih značajnih učinaka na okoliš iz članka 3. stavka 5. 1.Karakteristike planova i programa, uzimajući u obzir posebno: —stupanj do kojeg plan ili program određuje okvir za projekte i druge aktivnosti bilo u odnosu na lokaciju, prirodu, veličinu i radne uvjete bilo po alociranju sredstava, —stupanj do kojeg plan ili program utječe na druge planove ili programe, uključujući i one u hijerarhiji, —relevantnost plana ili programa za uključivanje pitanja okoliša, posebno s ciljem promicanja održivog razvoja, —probleme okoliša relevantne za plan ili program, —relevantnost plana ili programa za provedbu zakonodavstva Zajednice u području okoliša (npr. planovi i programi vezani za gospodarenje otpadom ili zaštitu voda). 2.Karakteristike učinaka i područja koje može biti pogođeno, uzimajući u obzir osobito: —vjerojatnost, trajanje, učestalost i reverzibilnost učinaka, —kumulativnu prirodu učinaka,		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci Prilog III.

— prekograničnu prirodu učinaka, — rizike za zdravlje ljudi ili okoliš (npr. zbog izvanrednih događaja), — veličinu i područje prostiranja učinaka (zemljopisno područje i broj stanovnika na koje će vjerojatno utjecati), — vrijednost i osjetljivost područja na koje će vjerojatno utjecati zbog: — posebnih prirodnih karakteristika ili kulturne baštine, — prekoračenja standarda kvalitete okoliša ili graničnih vrijednosti, — intenzivnog korištenja zemlje, — učinaka na područja ili krajobraze priznatog zaštićenog statusa na nacionalnoj razini, razini Zajednice ili međunarodnoj razini.			

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjeni Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskog parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ) br. 1013/2006

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

POGLAVLJE 1. PREDMET, PODRUČJE PRIMJENE I DEFINICIJE Članak 1. Predmet i svrha 1. Ovom se Direktivom uspostavlja pravni okvir za geološko skladištenje ugljikova dioksida (CO₂) na način siguran za okoliš, čime se želi doprinijeti borbi protiv promjene klime. 2. Svrha geološkog skladištenja CO₂ na način siguran za okoliš je trajno zatvaranje CO₂ tako da se spriječe, a kad to nije moguće, da se u najvećoj mogućoj mjeri otklone štetni učinci i svaki rizik za okoliš i zdravlje ljudi.	Uvjeti i ograničenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 76. (1) Odredbe ovoga Zakona primjenjive na geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama ne primjenjuju se na planirano geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama u količinama manjim od ukupno 100 kilotona koje se poduzima radi istraživanja, razvoja ili ispitivanja novih proizvoda i postupaka. (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida u ležištima pitke vode nije dozvoljeno. (3) Geološka formacija može se odrediti kao podzemno skladište za geološko skladištenje ugljikova dioksida, sukladno ovome Zakonu, ako prema predviđenim uvjetima korištenja nema značajnog rizika od istjecanja i ne postoji značajan rizik za zdravlje ljudi, prirodu i okoliš, a sve sukladno članku 5.	U potpunosti preuzeto	

	stavku 5. ovoga Zakona te pravilnikom iz stavka 4. ovoga članka. (4) Kriteriji za karakterizaciju i procjenu potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja, kao i kriteriji za utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora i za nadzor podzemnog skladišta poslije zatvaranja propisuju se pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama koji donosi ministar nadležan za energetiku. (5) Na aktivnosti iz stavka 1. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 72. ovoga Zakona o inovativnim i pilot-projektima.		

Članak 2. Područje primjene i zabrana 1. Ova se Direktiva primjenjuje na geološko skladištenje CO₂ na državnom području država članica, njihovim isključivim gospodarskim zonama i njihovim epikontinentalnim pojasevima u smislu Konvencije Ujedinjenih naroda o pravu mora (Unclos). 2. Ova se Direktiva ne odnosi na planirano geološko skladištenje CO₂ u količinama manjim od ukupno 100 kilotona koje se poduzima radi istraživanja, razvoja ili ispitivanja novih proizvoda i postupaka. 3. Skladištenje CO₂ u skladišnom geoprostoru unutar skladišnog kompleksa koji se prostire izvan područja iz stavka 1. nije dozvoljeno. 4. Skladištenje CO₂ u stupcima vode nije dozvoljeno.	Predmet Zakona Članak 1. Ovim Zakonom uređuje se istraživanje, eksploatacija i korištenje energetskih georesursa koji se nalaze na teritoriju Republike Hrvatske, uključujući unutarnje morske vode ili teritorijalno more Republike Hrvatske odnosno epikontinentalni pojas Jadranskog mora do linije razgraničenja sa susjednim zemljama na kojima Republika Hrvatska, u skladu s međunarodnim pravom, ostvaruje jurisdikciju i suverena prava. Uvjeti i ograničenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 76. (1) Odredbe ovoga Zakona primjenjive na geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama ne	U potpunosti preuzeto	

	primjenjuju se na planirano geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama u količinama manjim od ukupno 100 kilotona koje se poduzima radi istraživanja, razvoja ili ispitivanja novih proizvoda i postupaka. (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida u ležištima pitke vode nije dozvoljeno. (3) Geološka formacija može se odrediti kao podzemno skladište za geološko skladištenje ugljikova dioksida, sukladno ovome Zakonu, ako prema predviđenim uvjetima korištenja nema značajnog rizika od istjecanja i ne postoji značajan rizik za zdravlje ljudi, prirodu i okoliš, a sve sukladno članku 5. stavku 5. ovoga Zakona te pravilnikom iz stavka 4. ovoga članka. (4) Kriteriji za karakterizaciju i procjenu potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja, kao i kriteriji za utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora i za		

	nadzor podzemnog skladišta poslije zatvaranja propisuju se pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama koji donosi ministar nadležan za energetiku. (5) Na aktivnosti iz stavka 1. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 72. ovoga Zakona o inovativnim i pilot-projektima.		
Članak 3. Definicije U smislu ove Direktive primjenjuju se sljedeće definicije: 1. „geološko skladištenje CO₂” znači utiskivanje praćeno skladištenjem tokova CO₂ u podzemne geološke formacije; 2. „stupac vode” znači vertikalna neprekinuta masa vode od površine do sedimenta na dnu vodnog resursa; 3. „skladišni geoprostor” znači prostor određenog volumena unutar geološke formacije koji se koristi za geološko skladištenje CO₂ i pripadajuća	Definicije pojmova Članak 6. 20. <i>Geološko skladištenje ugljikova dioksida</i> je: a) trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegovog širenja u istima ili b) eksploatacija i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gospodarenju otpadom (NN 84/2021) članak/članci Članak 4. - vezano za otpad

postrojenja na površini kao i postrojenja za utiskivanje; 4. „geološka formacija” znači litostratigrafska jedinica unutar koje je moguće utvrditi i kartirati različite slojeve stijena; 5. „istjecanje” znači svako istjecanje CO₂ iz skladišnog kompleksa; 6. „skladišni kompleks” znači skladišni geoprostor i okolnu geološku domenu koji mogu imati utjecaja na sveukupni integritet i sigurnost skladištenja, odnosno sekundarne formacije za zatvaranje; 7. „hidraulička jedinica” znači hidraulički povezan porni prostor u kojem je tlačna komunikacija tehnički mjerljiva i koji je omeđen barijerama toka, kao što su rasjedi, podzemna ležišta soli, litološke granice, ili istiskivanjem ili izbijanjem formacije na površinu; 8. „istraživanje” znači procjena potencijalnih skladišnih kompleksa u svrhu geološkog skladištenja CO₂ koja se provodi aktivnostima ulaska ispod površine, primjerice bušenjem, radi dobivanja geoloških podataka o slojevima potencijalnog skladišnog kompleksa i prema potrebi probnim utiskivanjem radi karakterizacije skladišnog geoprostora; 9. „dozvola za istraživanje” znači pisana ili usmena odluka kojom se dozvoljava istraživanje i utvrđuju uvjeti pod	geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije i/ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida ili c) utiskivanje ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida 75. <i>Stupac vode</i> je visina vodenog zasićenja od površine do ležišta 58. <i>Podzemno skladište</i> je prostor određenog volumena u podzemlju unutar geološke formacije koja se koristi za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida		

kojima se to istraživanje može provoditi, a koju izdaje nadležno tijelo u skladu sa zahtjevima ove Direktive; 10. „operater” znači svaka fizička ili pravna, privatna ili javna osoba koja eksploatira skladišni geoprostor ili ga kontrolira ili kojoj je u skladu s nacionalnim zakonodavstvom povjerena ovlast donošenja ekonomskih odluka o tehničkom funkcioniranju skladišnog geoprostora; 11. „dozvola za skladištenje” znači obrazložena pisana odluka ili odluke kojima se operateru dozvoljava geološko skladištenje CO₂ u skladišnom geoprostoru i utvrđuju uvjeti pod kojima se ono može odvijati, koju izdaje nadležno tijelo u skladu sa zahtjevima ove Direktive; 12. „bitna promjena” znači svaka promjena koja nije predviđena dozvolom za skladištenje koja može imati značajne učinke na okoliš ili zdravlje ljudi; 13. „tok CO₂” znači tok tvari koji rezultira iz postupaka hvatanja CO₂; 14. „otpad” znači tvari koje su definirane kao otpad u članku 1. stavku 1. točki (a) Direktive 2006/12/EZ; 15. „oblak CO₂” znači volumen CO₂ raspršen u geološkoj formaciji; 16. „migracija” znači kretanje CO₂ unutar skladišnog kompleksa;	18. <i>Geološka formacija</i> je geološka jedinica koju je moguće utvrditi i kartirati različite slojeve stijena/sedimenata, a koja je svojim litološkim, strukturnim i fizikalnim karakteristikama pogodna za akumulaciju energetskog georesursa 28. <i>Istjecanje</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako oslobađanje ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta 74. <i>Skladišni kompleks</i> je skladišni geoprostor koji obuhvaća podzemno skladište i okolnu geološku domenu nužnu za osiguranje cjelovitosti, sigurnosti i trajnosti geološkog skladištenja ugljikova dioksida; a u slučaju podzemnog skladištenja plina skladišni geoprostor u kojem je moguće utiskivanje, zadržavanje i eksploatacija plina		

17. „veća nepravilnost” znači svaka nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili skladištenja ili u uvjetima samog skladišnog kompleksa koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za okoliš ili zdravlje ljudi; 18. „veći rizik” znači kombinacija vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u dotičnom skladišnom geoprostoru koju nije moguće zanemariti a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ove Direktive; 19. „korektivne mjere” znači mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje CO₂ iz skladišnog kompleksa; 20. „zatvaranje” skladišnog geoprostora znači konačni prestanak utiskivanja CO₂ u taj skladišni geoprostor; 21. „razdoblje nakon zatvaranja” znači razdoblje nakon zatvaranja skladišnog geoprostora, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo; 22. „transportna mreža” znači mreža cjevovoda, uključujući pridružene booster postaje, za transport CO₂ u skladišni geoprostor.	23. <i>Hidrodinamička cjelina</i> je u podzemlju prostorno definirani dio poroznog i/ili pukotinskog medija u kojem postoji mjerljiva tlačna komunikacija fluida, pri čemu je tok fluida hidrodinamički povezan unutar cjelina, a ograničen prirodnim ili strukturnim barijerama toka, uključujući rasjede, litološke granice, zone smanjene propusnosti ili izbijanje geološke formacije na površinu 29. <i>Istraživanje</i> je skup naftno-rudarskih radova i aktivnosti kojima se utvrđuju postojanje, položaj, oblik, količina i kakvoća ležišta energetskog georesursa, a osobito geološka i geofizička snimanja i obrada, izrada i ispitivanje istražnih bušotina, sanacija te nabava roba, usluga i opreme potrebnih za navedene radove		

	9. <i>Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 27. <i>Investitor</i> je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji 10. <i>Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se dozvoljava geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom		

2. *Bitna* promjena je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka promjena koja nije predviđena dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, a koja može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi

78. *Tok ugljikova dioksida* je maseni protok ugljikova dioksida i ostalih nečistoća koje su ostale prilikom procesa hvatanja ugljikova dioksida, od izvora do geološke strukture u kojoj ga skladištimo

52. *Oblak ugljikova dioksida* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, volumen ugljikova dioksida raspršen u geološkoj formaciji

41. *Migracija* je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kretanje ugljikova dioksida unutar formacije u kojoj se skladišti

	91. <i>Veća nepravilnost</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida ili u uvjetima samog kompleksa podzemnog skladišta koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za prirodu i okoliš ili zdravlje ljudi 95. <i>Značajan rizik</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kombinacija vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u podzemnom skladištu koju nije moguće zanemariti, a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ovoga Zakona 36. <i>Korektivne mjere</i> su, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje ugljikova		

	dioksida iz kompleksa podzemnog geološkog skladišta 94. <i>Zatvaranje podzemnog skladišta</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaki konačni prestanak utiskivanja ugljikova dioksida u to podzemno skladište 71. <i>Razdoblje nakon zatvaranja</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, razdoblje nakon završetka geološkog skladištenja ugljikova dioksida i zatvaranja skladišnog kompleksa, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo 79. <i>Transportna mreža</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mrežu cjevovoda i prateće infrastrukture, kao i prijevoz cestom, željeznicom i morem kojom se ugljikov dioksid		

	transportira od izvora do podzemnog skladišta		
POGLAVLJE 2. ODABIR SKLADIŠNOG GEOPROSTORA I DOZVOLE ZA ISTRAŽIVANJE Članak 4. Odabir skladišnog geoprostora 1. Države članice zadržavaju pravo da odrede područja na kojima je skladišne geoprostore moguće odabrati u skladu sa zahtjevima ove Direktive. To uključuje pravo država članica da na cijelom svojem državnom području ili nekim dijelovima toga državnog područja uopće ne dozvole skladištenje. 2. Države članice koje planiraju na svojem državnom području dozvoliti geološko skladištenje CO₂ moraju provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njihovom državnom	Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 75. (1) Za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida je trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (NN 95/18) članak/članci članci 3.-13.

području ili nekim dijelovima toga državnog područja, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s člankom 5. Komisija može organizirati razmjenu informacija i najbolje prakse između država članica u kontekstu razmjene informacija predviđene u članku 27. 3. Je li neka geološka formacija pogodna da se upotrijebi kao skladišni geoprostor određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem navedenim u Prilogu I. 4. Geološka formacija može se odabrati kao skladišni geoprostor samo ako u predloženim uvjetima korištenja nema većeg rizika istjecanja i ako nema većih rizika za okoliš ili zdravlje ljudi.	njegovog širenja u geološkim formacijama. (3) Geološko skladištenje ugljikova dioksida obuhvaća i eksploataciju i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida, te postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida. (4) U smislu ovoga Zakona, geološko skladištenje u opsegu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida smatra se osiguranim ako se tijekom i nakon provedbe aktivnosti iz ovoga stavka osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika ili drugih proizvoda ili procesa, sprječavanje njegova ispuštanja u okoliš te njegovo sigurno vraćanje i trajno		

	zadržavanje u za to odobrenoj geološkoj formaciji, u skladu s tehničkim, sigurnosnim i nadzornim zahtjevima propisanim ovim Zakonom i pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama iz članka 76. ovoga Zakona. (5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju tehničku i financijsku sposobnost i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih nediskriminirajućih kriterija. (6) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 8. i 9. ovoga članka. Agencija ili trgovačko društvo Agencije ima prednost pri odabiru		

	kada sudjeluje kao ponuditelj u postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (7) Iznimno od odredbe stavka 6. ovoga članka, dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je geološko skladištenje povezano s naftno-rudarskim radovima na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, dodjeljuje se ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika, temeljem zahtjeva. (8) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti: 1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo		

	Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli geološko skladištenje ugljikova dioksida 2. ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti geološko skladištenje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona 3. utvrđivanje prikladnosti geološke formacije u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnoga skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem iz pravilniku iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona. (9) Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova		

	dioksida, osim sadržaja propisanih člankom 63. stavkom 2. ovoga Zakona, mora uključiti i obvezu nadzora nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno. (10) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida ima pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (11) Ministarstvo po službenoj dužnosti vodi računa o tome da se u roku važenja/produljenja dozvole za istraživanje ne odobre proturječne uporabe potencijalnog kompleksa.		
Članak 5. Dozvole za istraživanje 1. Kad države članice utvrde da je za dobivanje informacija potrebnih za odabir skladišnog geoprostora u skladu s člankom 4. potrebno provesti istraživanje, one osiguravaju da se takvo	Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 75.	U potpunosti preuzeto	

istraživanje ne provodi bez dozvole za istraživanje. Kad je to prikladno, u dozvolu za istraživanje može se uključiti i nadzor nad testovima utiskivanja. 2. Države članice osiguravaju da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve subjekte koji posjeduju potrebne kapacitete i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih nediskriminirajućih kriterija. 3. Važenje dozvole ne smije biti duže od roka potrebnog za provođenje istraživanja za koje se dozvola izdaje. Međutim, države članice mogu produžiti valjanost dozvole kad utvrđeni rok nije dovoljan za završetak dotičnog istraživanja koje se provodi u skladu s dozvolom. Dozvole za istraživanje izdaju se za prostor ograničenog volumena. 4. Nositelj dozvole za istraživanje ima isključivo pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za skladištenje CO₂. Države članice osiguravaju da se u roku važenja dozvole ne odobre proturječno korištenje kompleksa.	(1) Za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida je trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegovog širenja u geološkim formacijama. (3) Geološko skladištenje ugljikova dioksida obuhvaća i eksploataciju i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida, te postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida.		

	(4) U smislu ovoga Zakona, geološko skladištenje u opsegu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida smatra se osiguranim ako se tijekom i nakon provedbe aktivnosti iz ovoga stavka osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika ili drugih proizvoda ili procesa, sprječavanje njegova ispuštanja u okoliš te njegovo sigurno vraćanje i trajno zadržavanje u za to odobrenoj geološkoj formaciji, u skladu s tehničkim, sigurnosnim i nadzornim zahtjevima propisanim ovim Zakonom i pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama iz članka 76. ovoga Zakona. (5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju tehničku i financijsku sposobnost i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na		

	temelju objektivnih, javno objavljenih nediskriminirajućih kriterija. (6) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 8. i 9. ovoga članka. Agencija ili trgovačko društvo Agencije ima prednost pri odabiru kada sudjeluje kao ponuditelj u postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (7) Iznimno od odredbe stavka 6. ovoga članka, dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je geološko skladištenje povezano s naftno-rudarskim radovima na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, dodjeljuje se		

	ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika, temeljem zahtjeva. (8) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti: 1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli geološko skladištenje ugljikova dioksida 2. ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti geološko skladištenje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se		

	dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona 3. utvrđivanje prikladnosti geološke formacije u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnoga skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem iz pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona. (9) Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida, osim sadržaja propisanih člankom 63. stavkom 2. ovoga Zakona, mora uključiti i obvezu nadzora nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno. (10) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida ima pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida.		

	(11) Ministarstvo po službenoj dužnosti vodi računa o tome da se u roku važenja/produljenja dozvole za istraživanje ne odobre proturječne uporabe potencijalnog kompleksa. Odredbe članka 51. do 58. ovoga Zakona su: - postupak nadmetanja - odluka o provođenju nadmetanja - posebni uvjeti, ograničenja i suglasnosti za raspisivanje nadmetanja - dokumentacija za nadmetanje - tijek nadmetanja - sadržaj ponude - kriteriji za odabir najbolje ocijenjenog ponuditelja - rad povjerenstva		

	Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda Članak 63. (1) Dozvolom za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda investitor stječe pravo na istraživanje geotermalnih voda i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetima propisanim ovim Zakonom. (2) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda osobito sadržava: 1. podatke o odabranom ponuditelju 2. naziv, zemljovidni položaj, granice i površinu istražnog prostora koje mora biti ograničeno koordinatama vršnih točaka izraženih u službenom referentnom koordinatnom sustavu		

	Republike Hrvatske (HTRS96/TM) 3. utvrđenje prava na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod uvjetom urednog ispunjenja obveza iz dozvole i Zakona 4. rok u kojem se mora podnijeti završno izvješće o provedenom istraživanju i sanaciji istražnog prostora u slučaju da istraživanjem nisu utvrđene rezerve geotermalnih voda 5. obvezu sanacije, iznos troškova sanacije istražnog prostora, oblik jamstva za sanaciju i rok u kojem se mora Ministarstvu dostaviti jamstvo za troškove sanacije istražnog prostora 6. uvjete i ograničenja koje investitor mora uvažavati prilikom izvođenja geotermalnih radova, a koji		

	su prikupljeni u skladu s člankom 53. ovoga Zakona 7. minimalnu količinu i vrstu radova istraživanja geotermalnih voda 8. naziv tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravnih osoba s javnim ovlastima i ostalih stranaka kojima se mora prijaviti početak izvođenja radova 9. mogućnost obavljanja probne eksploatacije prilikom istraživanja 10. nalog za upis odobrenog istražnog prostora u registar istražnih prostora koji vodi Ministarstvo 11. rok trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda s mogućim uvjetima njenog produljenja. (3) Ministarstvo može, na zahtjev investitora, rješenjem odobriti		

	izvođenje radova istraživanja izvan granica istražnog prostora ako utvrdi da su nužni za cjelovito utvrđivanje geotermalnog sustava. (4) Investitor je dužan prije početka izvođenja radova u istražnom prostoru Ministarstvu dostaviti dokaze o pravu korištenja zemljišnih čestica na kojima se planira izvođenje konkretnih istražnih radova za koje je izdana dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda. (5) Na prijenos prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda odgovarajuće se primjenjuje članak 31. ovoga Zakona. Rok izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda Članak 64. (1) Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda		

	izdaje se na razdoblje od najdulje 30 godina od dana izvršnosti dozvole, koje obuhvaća i istražno razdoblje i razdoblje eksploatacije. (2) Istražno razdoblje traje pet godina te se može na opravdani zahtjev investitora koji se podnosi Ministarstvu dva mjeseca prije isteka roka produljiti ako utvrđeni rok nije dovoljan za završetak istražnih radova, pri čemu financijska nesposobnost investitora ne može biti opravdani razlog za produljenje istražnog razdoblja. (3) Istražno razdoblje može se produljiti u skladu sa stavkom 2. ovoga članka jednom tijekom trajanja dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i to u maksimalnom trajanju od godine dana. (4) O zahtjevu za produljenje Ministarstvo odlučuje izmjenom dozvole ili rješenjem o odbijanju zahtjeva najkasnije do kraja trajanja istražnog razdoblja.		

	(5) Produljenje roka trajanja istražnog razdoblja iz stavka 4. ovoga članka ne utječe na ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda. (6) Ukupno trajanje dozvole za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda iz stavka 1. ovoga članka može biti produljeno na zahtjev investitora koji mora biti dostavljen Ministarstvu najmanje 12 mjeseci prije isteka trajanja ugovora o eksploataciji. (7) Tijelo koje je izdalo dozvolu odnosno sklopilo ugovor dužno je na pravodobni zahtjev iz stavka 6. ovoga članka pisanim putem odgovoriti u roku od tri mjeseca od dostave zahtjeva. (8) Tijekom trajanja dozvole za istraživanje geotermalnih voda, investitor je dužan izvršiti količinu i vrstu istražnih i drugih radova na koje se obvezao u ponudi za nadmetanje na temelju koje je izdana dozvola za istraživanje.		

POGLAVLJE 3. DOZVOLE ZA SKLADIŠTENJE Članak 6. Dozvole za skladištenje 1. Države članice osiguravaju da niti jedan skladišni geoprostor ne bude u funkciji bez dozvole za skladištenje, da je za svaki skladišni geoprostor zadužen samo jedan operater i da na toj lokaciji nije dozvoljeno proturječno korištenje. 2. Države članice osiguravaju da postupci za izdavanje dozvola za skladištenje budu otvoreni za sve subjekte koji posjeduju potrebne kapacitete i da se dozvole izdaju na temelju objektivnih, javno objavljenih i transparentnih kriterija. 3. Ne dovodeći u pitanje zahtjeve ove Direktive, kod izdavanja dozvole za skladištenje za određenu lokaciju	Jedinstveni postupak za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida i dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 75. (1) Za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida potrebna je dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (2) Geološko skladištenje ugljikova dioksida je trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje	U potpunosti preuzeto	

prednost se daje nositelju dozvole za tu lokaciju pod uvjetom da je istraživanje lokacije završeno, da su svi uvjeti utvrđeni u dozvoli za istraživanje zadovoljeni i da je zahtjev za dozvolu za skladištenje podnesen u roku važenja dozvole za istraživanje. Države članice osiguravaju da se tijekom postupka izdavanja dozvole ne odobri proturječno korištenje kompleksa.	njegovog širenja u geološkim formacijama. (3) Geološko skladištenje ugljikova dioksida obuhvaća i eksploataciju i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije ili drugih proizvoda iz ugljikova dioksida, te postupke utiskivanja ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida. (4) U smislu ovoga Zakona, geološko skladištenje u opsegu trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida smatra se osiguranim ako se tijekom i nakon provedbe aktivnosti iz ovoga stavka osigura potpuno izdvajanje ugljikova dioksida iz pridobivenih ugljikovodika ili drugih proizvoda ili procesa, sprječavanje njegova ispuštanja u okoliš te njegovo sigurno vraćanje i trajno		

	zadržavanje u za to odobrenoj geološkoj formaciji, u skladu s tehničkim, sigurnosnim i nadzornim zahtjevima propisanim ovim Zakonom i pravilnikom o geološkom skladištenju ugljikova dioksida u geološkim formacijama iz članka 76. ovoga Zakona. (5) Ministarstvo osigurava da postupci za izdavanje dozvola za istraživanje budu otvoreni za sve naftno-rudarske gospodarske subjekte koji posjeduju tehničku i financijsku sposobnost i da se dozvole izdaju ili uskraćuju na temelju objektivnih, javno objavljenih ne diskriminirajućih kriterija. (6) Na postupak izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se odredbe članaka od 51. do 58. ovoga Zakona, uz ispunjavanje dodatnih uvjeta iz stavaka 8. i 9. ovoga članka. Agencija ili trgovačko društvo Agencije ima prednost pri odabiru		

	kada sudjeluje kao ponuditelj u postupku nadmetanja za izdavanje dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (7) Iznimno od odredbe stavka 6. ovoga članka, dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja uz korištenje ugljikova dioksida, kada je geološko skladištenje povezano s naftno-rudarskim radovima na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika, dodjeljuje se ovlašteniku eksploatacijskog polja ugljikovodika, temeljem zahtjeva. (8) U postupku izdavanja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida primjenjuju se i sljedeći posebni uvjeti: 1. Republika Hrvatska zadržava pravo odrediti područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama, sukladno ovom Zakonu, a što uključuje pravo		

	Republike Hrvatske da na cijelom svom teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija uopće ne dozvoli geološko skladištenje ugljikova dioksida 2. ako se na teritoriju Republike Hrvatske planira dozvoliti geološko skladištenje ugljikova dioksida, kao preduvjet nužno je provesti procjenu skladišnih kapaciteta koji su dostupni na njezinu teritoriju ili nekim dijelovima toga teritorija, što obuhvaća i procjenu tako da se dozvoli provođenje istraživanja u skladu s odredbama ovoga Zakona 3. utvrđivanje prikladnosti geološke formacije u svrhu njezina korištenja kao podzemnog skladišta određuje se karakterizacijom i procjenom potencijalnoga skladišnog kompleksa i okolnoga područja u skladu s kriterijem iz pravilnika iz članka 76. stavka 4. članka. (9) Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova		

	dioksida, osim sadržaja propisanih člankom 63. stavkom 2. ovoga Zakona, mora uključiti i obvezu nadzora nad probama i testovima utiskivanja ugljikova dioksida, a kada je to potrebno. (10) Investitor koji ima dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida ima pravo na istraživanje potencijalnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (11) Ministarstvo po službenoj dužnosti vodi računa o tome da se u roku važenja/produljenja dozvole za istraživanje ne odobre proturječne uporabe potencijalnog kompleksa. Postupak radi izdavanja dozvole Članak 77. (1) Nakon utvrđivanja eksploatacijskog polja sukladno		

	članku 38. ovoga Zakona investitor pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim u slučaju predviđenom člankom 75. stavcima 3. i 6. ovoga Zakona kada se za geološko skladištenje uz korištenje ugljikova dioksida pokreće postupak za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida na utvrđenom eksploatacijskom polju ugljikovodika. (2) Postupak iz stavka 1. pokreće se na zahtjev investitora ako su do pokretanja postupka ispunjeni svi uvjeti iz članka 75. stavaka 3. i 5. ovoga Zakona. (3) Dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida izdaje Ministarstvo, u skladu s odredbama ovoga Zakona. (4) Ministarstvo osigurava da nijedan skladišni geoprostor ne bude u funkciji bez dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, da je za svaki skladišni		

	geoprostor zadužen samo jedan operator i da na toj lokaciji nije dozvoljeno proturječno korištenje. (5) Prilikom izdavanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida daje se prednost investitoru koji je prethodno ishodio dozvolu za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida pod uvjetom da je istraživanje lokacije završeno, da su svi uvjeti utvrđeni u dozvoli za istraživanje zadovoljeni i da je zahtjev za dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida podnesen u roku važenja dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida.		
Članak 7. Zahtjev za izdavanje dozvole za skladištenje Zahtjevi koji se upućuju nadležnom tijelu za izdavanje dozvola za skladištenje sadržavaju minimalno sljedeće podatke: 1.naziv i adresu potencijalnog operatera;	Zahtjev za izdavanje dozvole Članak 78. (1) Za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama, zahtjev za	U potpunosti preuzeto	

2.dokaz tehničke stručnosti potencijalnog operatera; 3.karakterizaciju skladišnog geoprostora i skladišnog kompleksa te procjena očekivane sigurnosti skladištenja u skladu s člankom 4. stavcima 3. i 4.; 4.ukupnu količinu CO₂ koja se utiskuje i skladišti kao i predviđeni izvori i metode transporta, sastav tokova CO₂, brzine i tlakovi utiskivanja i smještaj postrojenja za utiskivanje; 5.opis mjera za sprečavanje većih nepravilnosti; 6.predloženi plan nadzora u skladu s člankom 13. stavkom 2.; 7.predloženi plan korektivnih mjera u skladu s člankom 16. stavkom 2.; 8.predloženi privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja u skladu s člankom 17. stavkom 3.; 9.podatke utvrđene u skladu s člankom 5. Direktive 85/337/EEZ; 10.dokaz da će financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument kako se zahtijeva u članku 19. biti važeći i na snazi prije početka utiskivanja.	izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim uvjeta propisanih člankom 69. ovoga Zakona, sadržava: 1. naziv i adresu investitora 2. dokaz tehničke stručnosti i financijske sposobnosti potencijalnog investitora 3. idejno rješenje koje sadržava: karakterizaciju podzemnog skladišta i skladišnog kompleksa te procjenu očekivane sigurnosti skladištenja u skladu s odredbama ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona, kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida, ukupnu količinu ugljikova dioksida koja se utiskuje i trajno zbrinjava, kao i predviđene izvore i metode transporta, sastav tokova ugljikova dioksida, brzine i tlakove utiskivanja i smještaj postrojenja za utiskivanje		

	4. opis mjera za sprječavanje većih nepravilnosti 5. predloženi plan nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona 6. predloženi plan korektivnih mjera u skladu s člankom 89. ovoga Zakona 7. predloženi privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja u skladu s člankom 90. ovoga Zakona 8. akt iz postupka dobivenog prema odredbama propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode, a za koji je ishoda potvrda o usklađenosti zahvata s prostornim planom 9. dokaz da će financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument, kako se zahtijeva u članku 92. ovoga Zakona, biti važeći i na snazi prije početka utiskivanja. (2) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje zahtjev iz stavka 1.		

	ovoga članka Europskoj komisiji u roku od 30 dana od njegova zaprimanja te drugu dokumentaciju relevantnu za odobravanje geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama. (3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (4) U slučaju iz stavka 1. točaka 3., 5., 6. i 7. ovoga članka Ministarstvo u roku od dva mjeseca od zaprimanja idejnog rješenja za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta donosi rješenje o prihvatanju ili traži dopunu i određuje rok za dopunu ili donosi rješenje o odbijanju i određuje rok za izradu i dostavu novoga plana nadzora, plana korektivnih mjera i privremenog		

	plana postupanja nakon zatvaranja podzemnog skladišta.		
Članak 8. Uvjeti za izdavanje dozvola za skladištenje Nadležno tijelo izdaje dozvolu skladištenja samo ako su ispunjeni sjedeći uvjeti: 1.nadležno tijelo se na temelju zahtjeva podnesenog u skladu s člankom 7. i eventualnih drugih relevantnih informacija uvjerilo da: (a)su zadovoljeni svi relevantni zahtjevi ove Direktive i drugog relevantnog zakonodavstva Zajednice; (b)je operater financijski sposoban i tehnički stručan te da može pouzdano eksploatirati i kontrolirati lokaciju te da su profesionalni i tehnički razvoj te obuka operatera i cjelokupnog osoblja osigurani; (c)kad se radi o više od jednog skladišnog geoprostora u istoj	Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 79. Kriteriji za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida su: 1. ispunjenje svih zahtjeva iz ovoga Zakona, posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida i propisa iz područja zaštite prirode i okoliša i prostornog uređenja 2. investitor je financijski sposoban i tehnički stručan te može	U potpunosti preuzeto	

hidrauličkoj jedinici, potencijalna djelovanja tlakova su takva da obje lokacije mogu istodobno zadovoljavati zahtjeve ove Direktive. 2.nadležno tijelo uzelo je u obzir mišljenje Komisije o nacrtu dozvole izdano u skladu s člankom 10.	pouzdana eksploirati i kontrolirati lokaciju, a profesionalni i tehnički razvoj te obuka investitora i cjelokupnog osoblja su osigurani 3. kad se radi o više od jednog skladišnog prostora u istoj hidrodinamičkoj cjelini, potencijalna djelovanja tlakova su takva da obje lokacije mogu istodobno zadovoljavati zahtjeve ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuju uvjeti za utvrđivanje građe, oblika, veličine i obujma geoloških formacija pogodnih za geološko skladištenje ugljikova dioksida 4. mišljenje Europske komisije o nacrtu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje Ministarstvo razmatra, ali nije obvezujuće.		

Članak 9. Sadržaj dozvola za skladištenje Dozvola sadrži minimalno sljedeće: 1. naziv i adresu operatera; 2.točnu lokaciju i granice skladišnog geoprostora i skladišnog kompleksa i informacije o hidrauličkoj jedinici; 3.zahtjeve u pogledu operacije skladištenja, ukupnu količinu CO2 čije geološko skladištenje se dozvoljava, granične vrijednosti tlaka u ležištu te maksimalne brzine i tlakove utiskivanja; 4.zahtjeve u pogledu sastava CO2 toka i postupka njegovoga prihvata u skladu s člankom 12. i, prema potrebi, dodatne zahtjeve u pogledu utiskivanja i skladištenja, posebno zahtjeve koji se postavljaju s ciljem sprečavanja većih nepravilnosti; 5.odobreni plan nadzora, obvezu provedbe toga plana i zahtjeve za njegovo ažuriranje u skladu s člankom 13. kao i zahtjeve u pogledu izvješćivanja u skladu s člankom 14.; 6.zahtjev o obavješćivanju nadležnoga tijela u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, odobreni plan korektivnih mjera i obvezu provedbe plana korektivnih mjera u slučaju	Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida Članak 80. (1) Ministarstvo izdaje dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ako su ispunjeni kriteriji određeni odgovarajućom primjenom članaka 69., 77. i 79. ovoga Zakona. (2) Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, osim podataka određenih člankom 69. ovoga Zakona, sadrži: 1. naziv i adresu investitora 2. točnu lokaciju i granice skladišnog kompleksa i informacije o hidrodinamičkoj cjelini te opseg aktivnosti koje je investitor ovlašten provoditi u skladu s odredbom članka 75. stavaka 2., 3. i 4. ovoga Zakona 3. zahtjeve glede operacije geološkog skladištenja, ukupnu količinu ugljikova dioksida čije se skladištenje dozvoljava, graničnu vrijednost tlaka u ležište te	U potpunosti preuzeto	

istjecanja ili većih nepravilnosti u skladu s člankom 16.; 7.zahtjeve u pogledu zatvaranja i odobreni plan privremenog postupanja s lokacijom nakon zatvaranja koji se spominje u članku 17.; 8.odredbe o izmjeni, preispitivanju, ažuriranju i ukidanju dozvole za skladištenje u skladu s člankom 11.; 9.zahtjeve u pogledu uspostavljanja i važenja financijskoga ili drugog ekvivalentnog instrumenta u skladu s člankom 19.	maksimalni kapacitet i tlak utiskivanja 4. zahtjeve glede čistoće ugljikova dioksida u protoku i postupka njegova prihvata, kao i po potrebi dodatne zahtjeve glede utiskivanja, posebice zahtjeve koji se postavljaju radi sprječavanja većih nepravilnosti 5. odobreni plan nadzora, obvezu provedbe toga plana i obveze za njegovo ažuriranje u skladu s člankom 86. ovoga Zakona, kao i obveze glede izvješćivanja u skladu s pravilnikom iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona 6. obvezu obavješćivanja Ministarstva i Agencije u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, odobreni plan korektivnih mjera i obvezu provedbe plana korektivnih mjera u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti u skladu s člankom 89. ovoga Zakona 7. zahtjeve glede zatvaranja i odobreni plan privremenog postupanja s lokacijom nakon zatvaranja iz članka 90. ovoga Zakona		

	8. odredbe o izmjenama, reviziji, ažuriranju i ukidanju odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida 9. podatke o financijskom jamstvu i rok dostave financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona te obveze glede uspostavljanja i važenja financijskoga ili drugog ekvivalentnog instrumenta u skladu s člankom 92. ovoga Zakona te obvezu plaćanja naknade sukladno Uredbi iz članka 46. stavka 11. ovoga Zakona 10. podatke o imenovanom odgovornom voditelju naftno-rudarskih radova. (3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o aktu iz stavka 2. ovoga članka te u slučaju odstupanja od mišljenja Europske komisije iz članka 79. točke 3. ovoga Zakona obrazložiti razloge za odstupanje.		

Članak 10. Preispitivanje nacrtu dozvola za skladištenje od strane Komisije 1. U roku od mjesec dana nakon primitka, države članice dužne su Komisiji staviti na raspolaganje zahtjeve za izdavanje dozvola. Isto tako moraju joj staviti na raspolaganje druge relevantne materijale koje nadležno tijelo mora uzeti u obzir kod donošenja odluke o odobravanju dozvole za skladištenje. One obavješćuju Komisiju o svim nacrtima dozvola za skladištenje i svim drugim materijalima koji su uzeti u obzir kod usvajanja nacrtu odluke. U roku od četiri mjeseca po primitku nacrtu dozvole za skladištenje, Komisija može o tome izdati neobvezujuće mišljenje. Ako Komisija odluči da neće izdavati mišljenje, o tome je dužna obavijestiti državu članicu u roku od mjesec dana od dostave nacrtu dozvole i obrazložiti svoje razloge. 2. Nadležno tijelo o konačnoj odluci obavješćuje Komisiju, a kad se ta odluka ne podudara s mišljenjem Komisije, mora je obrazložiti.	Revizija nacrtu dozvole od strane Europske komisije Članak 82. (1) U roku od 30 dana nakon primitka urednog zahtjeva sukladno odredbama članka 78. ovoga Zakona Ministarstvo je dužno Europskoj komisiji staviti na raspolaganje zahtjev za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (2) Ministarstvo u slučaju iz stavka 1. ovoga članka stavlja na raspolaganje i druge relevantne materijale, dokumentaciju, akte i podatke koji služe kao podloga za donošenje odluke o izdavanju dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (3) Ministarstvo obavješćuje Europsku komisiju o svim nacrtima dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i svim drugim	U potpunosti preuzeto	

	materijalima, dokumentaciji, aktima i podacima koji su razmatrani prilikom usvajanja zahtjeva za izdavanje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (4) Ministarstvo o dozvoli iz članka 80. ovoga Zakona obavješćuje Europsku komisiju, a kad se ta dozvola ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora je obrazložiti u dozvoli za geološko skladištenje ugljikova dioksida.		
Članak 11. Izmjene, preispitivanje, ažuriranje i ukidanje dozvole za skladištenje 1. Operater mora obavijestiti nadležno tijelo o svim planiranim promjenama eksploatiranja skladišnog geoprostora, uključujući i promjene koje se odnose na operatera. Prema potrebi, nadležno tijelo ažurira dozvolu za skladištenje ili uvjete iz dozvole. 2. Države članice osiguravaju da se nikakve značajnije izmjene ne provode bez nove ili ažurirane dozvole za skladištenje izdane u skladu s ovom	Izmjene i ukidanje dozvole Članak 83. (1) Investitor mora obavijestiti Ministarstvo o svim planiranim promjenama glede geološkog skladištenja ugljikova dioksida, bitnim promjenama uvjeta i ograničenja iz izdane dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući i bitne promjene koje se odnose na	U potpunosti preuzeto	

Direktivom. U takvim slučajevima primjenjuje se Prilog II. točka 13. prva alineja Direktive 85/337/EEZ. 3. Nadležno tijelo preispituje i prema potrebi ažurira ili, u krajnjem slučaju, ukida dozvolu za skladištenje: (a) ako je obaviješten ili mu je poznato da je došlo do istjecanja ili većih nepravilnosti u skladu s člankom 16. stavkom 1.; (b) ako izvješća podnesena u skladu s člankom 14. ili inspekcije okoliša provedene u skladu s člankom 15. ukazuju na nepoštovanje uvjeta iz dozvole ili rizika istjecanja ili većih nepravilnosti; (c) ako mu je poznato da operater na drugi način ne ispunjava uvjete iz dozvole; (d) ako se to smatra neophodnim na temelju najnovijih znanstvenih otkrića i tehnološkog napretka; ili (e) ne dovodeći u pitanje točke (a) do (d), pet godina nakon izdavanja dozvole i svakih 10 godina nakon toga. 4. Nakon što je dozvola ukinuta u skladu sa stavkom 3., nadležno tijelo izdaje novu dozvolu za skladištenje ili zatvara skladišni geoprostor u skladu s člankom 17. stavkom 1. točkom (c). Dok se ne izda nova dozvola za skladištenje, nadležno	investitora. Po potrebi, Ministarstvo može izmijeniti dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili uvjete i ograničenja iz izdane dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida. (2) Nikakve bitne promjene ne provode se bez nove ili izmijenjene dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida izdane u skladu s ovim Zakonom. (3) Ministarstvo rješenjem mijenja ili ukida dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida: 1. ako je obaviješteno ili mu je poznato da je došlo do istjecanja ili većih nepravilnosti 2. ako podnesena izvješća propisana ovim Zakonom ili izvješća inspekcija pokazuju nepoštovanje uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili rizika propuštanja ili većih nepravilnosti		

tijelo privremeno preuzima sve zakonske obveze koje se odnose na kriterije prihvaćanja kad nadležno tijelo odluči nastaviti utiskivanje CO₂, nadzor ili korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim u ovoj Direktivi, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu s Direktivom 2003/87/EZ i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s člankom 5. stavkom 1. i člankom 6. stavkom 1. Direktive 2004/35/EZ. Eventualno nastale troškove nadležno tijelo zaračunava prethodnom operateru između ostalog i putem povlačenja financijskog jamstva koje se spominje u članku 19. U slučaju zatvaranja skladišnog geoprostora u skladu s člankom 17. stavkom 1. točkom (c), primjenjuje se članak 17. stavak 4.	3. ako mu je poznato da investitor na bilo koji drugi način ne ispunjava uvjete iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida 4. ako se to smatra nužnim na temelju najnovijih znanstvenih otkrića i tehnološkog napretka 5. revidiranje pet godina nakon izdavanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i svakih deset godina nakon toga 6. zbog drugih razloga odgovarajućom primjenom odredbi ovoga Zakona. (4) Nakon što je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, Ministarstvo izdaje novu dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili zatvara podzemno skladište u skladu s odredbama ovoga Zakona.		

	(5) Dok se ne izda nova dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida, trgovačko društvo Agencije privremeno preuzima sve zakonske obveze koje se odnose na kriterije prihvatanja kad Ministarstvo odluči nastaviti utiskivanje plinova, nadzor ili korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom. (6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka eventualno nastale troškove Ministarstvo zaračunava prethodnom investitoru i putem aktiviranja financijskog jamstva iz članka 92. ovoga Zakona. (7) Ako je dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida ukinuta u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, investitor gubi sva prava koja je stekao izdavanjem dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida.		

POGLAVLJE 4. OBVEZE U POGLEDU EKSPLOATACIJE, ZATVARANJA I NAKON ZATVARANJA Članak 12. Kriteriji i postupak za prihvatanje tokova CO₂ 1. Tok CO₂ mora se sastojati pretežno od ugljikova dioksida. Radi toga, nikakve otpadne niti druge tvari ne smiju se dodavati u svrhu uklanjanja takvih otpadnih ili drugih tvari. Međutim, tok CO₂ može sadržavati tvari koje su mu slučajno dodane u postupku nalaženja, hvatanja ili utiskivanja i tragove tvari koje su dodane radi lakšeg nadzora i verifikacije migracije CO₂. Koncentracije svih slučajno ili namjerno dodanih tvari moraju biti ispod razina koje bi mogle: (a) štetno djelovati na integritet skladišnog geoprostora ili relevantne transportne infrastrukture;	Kriteriji i postupak za prihvatanje tokova ugljikova dioksida Članak 85. (1) Tok ugljikova dioksida mora se pretežno sastojati od ugljikova dioksida. U tok ugljikova dioksida ne smiju se dodavati otpadne ni druge tvari radi odlaganja ili uklanjanja otpadnih ili drugih tvari. Tok ugljikova dioksida može sadržavati tvari nastale ili unesene u postupku nalaženja, hvatanja ili utiskivanja i tragove tvari koje su dodane radi lakšeg nadzora i verifikacije migracije ugljikova dioksida. Koncentracije svih slučajno ili namjerno dodanih tvari moraju biti ispod razina koje bi mogle:	U potpunosti preuzeto	

(b)predstavljati veći rizik za okoliš i zdravlje ljudi; ili (c)kršiti zahtjeve koje propisuje primjenjivo zakonodavstvo Zajednice. 2. Radi poštovanja kriterija utvrđenih u stavku 1., Komisija prema potrebi donosi smjernice koje trebaju biti od pomoći za utvrđivanje uvjeta koji se mogu primijeniti na pojedinačne slučajeve. 3. Države članice osiguravaju da operater: (a)preuzima i provodi utiskivanje samo za one tokove CO₂ za koje je provedena analiza sastava, uključujući i analizu korozivnih tvari i procjena rizika, te ako je procjenom rizika utvrđeno da su razine onečišćenja u skladu s uvjetima navedenim u stavku 1.; (b)vodi registar količina i svojstava preuzetih i utisnutih tokova CO₂, uključujući i sastav tih tokova.	1. štetno djelovati na integritet podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida ili relevantne transportne infrastrukture 2. predstavljati veći rizik koji može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi ili 3. kršiti zahtjeve koje propisuju primjenjivi propisi. (2) Ministarstvo osigurava da investitor: 1. preuzima i provodi utiskivanje samo za one tokove ugljikova dioksida za koje je provedena analiza sastava, uključujući i analizu korozivnih tvari i procjenu rizika i ako je procjenom rizika utvrđeno da su razine onečišćenja u skladu s uvjetima iz stavka 1. ovoga članka 2. vodi registar količina i svojstava preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova.		

Članak 13. Nadzor 1. Države članice osiguravaju da operater provodi nadzor postrojenja za utiskivanje, skladišnog kompleksa (uključujući po mogućnosti i oblake CO₂) i prema potrebi neposrednog okoliša u svrhu: (a) usporedbe između stvarnog ponašanja i modela ponašanja CO₂ i formacijske vode u skladišnom geoprostoru; (b) detekcije većih nepravilnosti; (c) detekcije migracije CO₂; (d) detekcije istjecanja CO₂; (e) detekcije većih štetnih učinaka na neposredni okoliš, a posebno učinaka na pitku vodu, na ljudsku populaciju ili korisnike okolne biosfere; (f) procjene učinkovitosti eventualnih korektivnih mjera poduzetih u skladu s člankom 16.; (g) ažuriranja procjene kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta	Nadzor Članak 86. (1) Investitor je dužan provoditi nadzor postrojenja za utiskivanje, skladišnog kompleksa (uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida) i po potrebi neposrednog okoliša u svrhu: 1. usporedbe između stvarnog ponašanja i modela ponašanja ugljikova dioksida i slojne vode u podzemnom skladištu 2. otkrivanja većih nepravilnosti 3. otkrivanja migracije ugljikova dioksida unutar podzemnog skladišta	U potpunosti preuzeto	

skladišnog kompleksa, uključujući procjenu hoće li uskladišteni CO2 biti potpuno i trajno zatvoren. 2. Nadzor se temelji na planu nadzora koji je operater izradio u skladu sa zahtjevima utvrđenim u Prilogu II., a koji obuhvaća pojedinosti o nadzoru prema smjernicama utvrđenim u skladu s člankom 14. i člankom 23. stavkom 2. Direktive 2003/87/EZ i koji je dostavljen nadležnom tijelu i odobren od strane nadležnog tijela u skladu s člankom 7. stavkom 6. i člankom 9. stavkom 5. ove Direktive. Kako bi se uzele u obzir promjene procijenjenog rizika istjecanja i poboljšanja najbolje raspoložive tehnologije, plan se ažurira u skladu sa zahtjevima utvrđenim u Prilogu II., a u svakom slučaju svakih pet godina. Ažurirani planovi obvezno se dostavljaju nadležnom tijelu na ponovno odobrenje.	4. otkrivanja istjecanja ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta 5. otkrivanja većih štetnih učinaka na neposredni okoliš, a posebice učinaka na pitku vodu, na ljudsku populaciju ili korisnike okolne biosfere 6. procjene učinkovitosti eventualnih korektivnih mjera poduzetih u skladu s člankom 89. ovoga Zakona 7. ažuriranja procjene kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta skladišnog kompleksa, uključujući procjenu hoće li uskladišteni ugljikov dioksid biti trajno zbrinut u podzemnom skladištu. (2) Nadzor se temelji na planu nadzora koji je investitor izradio u skladu sa zahtjevima utvrđenim ovim Zakonom, pravilnikom iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona i propisima kojima se uređuje praćenje emisija stakleničkih plinova, a koji plan je dostavljen Ministarstvu i odobrilo ga je		

	Ministarstvo u skladu s člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona. (3) Radi usklađivanja s promjenama procijenjenog rizika istjecanja i razvojem najbolje raspoložive tehnologije, plan se dopunjuje i/ili mijenja u skladu sa zahtjevima utvrđenim u pravilniku iz članka 76. stavka 4.. ovoga Zakona, a najmanje svakih pet godina. Izmijenjeni ili i/ili dopunjeni planovi obvezno se dostavljaju Ministarstvu na ponovno odobrenje.		
Članak 14. Dostavljanje izvješća od strane operatera U intervalima koje određuje nadležno tijelo, a u svakom slučaju najmanje jednom godišnje, operater dostavlja nadležnom tijelu: 1.sve rezultate nadzora u skladu s člankom 13. u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, uključujući informacije o tehnologiji nadzora koju primjenjuje; 2.količine i svojstva preuzetih i utisnutih tokova CO₂, uključujući i sastav tih	Dostavljanje izvješća od strane investitora Članak 87. Investitor koji ima dozvolu za geološko skladištenje ugljikova dioksida sukladno članku 81. ovoga Zakona dužan je najmanje jednom godišnje dostaviti Ministarstvu izvješće koje sadržava:	U potpunosti preuzeto	

tokova, u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, zabilježene u skladu s člankom 12. stavkom 3. točkom (b); 3.dokaz o ishođenju i održavanju financijskog jamstva u skladu s člankom 19. i člankom 9. stavkom 9.; 4.svaku drugu informaciju koju nadležno tijelo smatra relevantnom u svrhu procjene poštovanja uvjeta iz dozvole za skladištenje i stjecanja novih saznanja o ponašanju CO2 u skladišnom geoprostoru.	1. sve rezultate nadzora u skladu s člankom 86. ovoga Zakona u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, uključujući informacije o tehnologiji nadzora koju primjenjuje 2. količine i svojstva preuzetih i utisnutih tokova ugljikova dioksida, uključujući i sastav tih tokova, u razdoblju za koje se izvješće dostavlja, a koje investitor zabilježi u skladu s člankom 85. stavkom 2. točkom 2. ovoga Zakona 3. dokaz o ishođenju i održavanju financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona 4. svaku drugu informaciju koju Ministarstvo smatra relevantnom u svrhu procjene poštivanja uvjeta iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida i stjecanja novih saznanja o ponašanju ugljikova dioksida u podzemnom skladištu.		

Članak 15. Inspekcije 1. Države članice osiguravaju da nadležna tijela organiziraju sustav rutinskih i drugih inspekcija svih skladišnih kompleksa unutar područja primjene ove Direktive u svrhe provjeravanja i promicanja poštovanja zahtjeva ove Direktive i nadzora utjecaja na okoliš i zdravlje ljudi. 2. Inspekcijama bi trebalo obuhvatiti aktivnosti kao što su pregledi površinskih postrojenja uključujući postrojenja za utiskivanje, procjene operacija utiskivanja i nadzora koje provodi operater i provjera cjelokupne relevantne evidencije koju vodi operater. 3. Rutinske inspekcije provode se najmanje jednom godišnje tijekom tri godine nakon zatvaranja i jednom u pet godina sve dok odgovornost ne prijeđe na nadležno tijelo. U tim se inspekcijama kontroliraju sva relevantna postrojenja za utiskivanje i nadzor kao i cijeli niz relevantnih učinaka skladišnog kompleksa na okoliš i zdravlje ljudi. 4. Inspekcije koje nisu rutinske provode se:	Inspekcije Članak 88. (1) Inspekcije provode redovite i izvanredne inspekcijske nadzore u svrhu provjere usklađenosti s zahtjevima ovoga Zakona, Pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona, kao i nadzora učinaka na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi. (2) Inspekcijski nadzor obuhvaća pregled obavljenih radova u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje ili dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući površinska postrojenja, postrojenja za utiskivanje, procjene radova, operacije utiskivanja i nadzora koje provodi investitor i provjeru cjelokupne relevantne dokumentacije koju vodi investitor. (3) Redoviti inspekcijski nadzori provode se najmanje jednom	U potpunosti preuzeto	

(a) ako je nadležno tijelo obaviješteno ili je došlo do spoznaje o istjecanju ili većim nepravilnostima u skladu s člankom 16. stavkom 1.; (b) ako izvješća u skladu s člankom 14. ukazuju na nedostatno poštovanje uvjeta iz dozvole; (c) radi istrage o ozbiljnim pritužbama u pogledu okoliša ili zdravlja ljudi; (d) u drugim situacijama ako nadležno tijelo to smatra potrebnim. 5. Nakon svake inspekcije nadležno tijelo sastavlja izvješće o rezultatima inspekcije. U izvješću se procjenjuje poštovanje zahtjeva propisanih ovom Direktivom i navodi je li daljnja akcija potrebna ili ne. Izvješće se dostavlja dotičnom operateru i stavlja na raspolaganje javnosti u skladu s relevantnim zakonodavstvom Zajednice u roku od dva mjeseca nakon inspekcije.	godišnje tijekom tri godine nakon zatvaranja i jednom u pet godina sve dok odgovornost ne prijeđe na Ministarstvo. U tim se nadzorima kontroliraju sva postrojenja za utiskivanje i nadzor, kao i cijeli niz učinaka skladišnog kompleksa na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi. (4) Izvanredni inspekcijski nadzor provodi se: 1. ako su Ministarstvo ili nadležna tijela državne uprave obaviješteni ili je došlo do spoznaje o istjecanju ili većim nepravilnostima u skladu s člankom 89. stavkom 1. ovoga Zakona 2. ako izvješća u skladu s člankom 87. ovoga Zakona pokazuju nepoštovanje uvjeta iz izdane dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida 3. radi istrage o ozbiljnim pritužbama u pogledu prirode, okoliša ili zdravlja ljudi		

	4. u drugim situacijama ako Ministarstvo ili nadležna državna tijela ili inspekcije to smatraju potrebnim. (5) Nakon svakog inspekcijskog nadzora sastavljaju se zapisnici o rezultatima inspekcije i dostavljaju Ministarstvu u roku ne dužem od sedam dana. (6) U izvješću se procjenjuje poštovanje zahtjeva propisanih ovim Zakonom i navodi je li daljnja akcija potrebna. (7) Izvješće se dostavlja investitoru i stavlja na raspolaganje javnosti u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama u roku od dva mjeseca nakon inspekcije.		

Članak 16. Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti 1. Države članice osiguravaju da u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti operater odmah obavijesti nadležno tijelo i poduzme korektivne mjere, što obuhvaća i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi. U slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti kod kojih se podrazumijeva rizik istjecanja, operater je obavezan o tome obavijestiti i nadležno tijelo u skladu s Direktivom 2003/87/EZ. 2. Korektivne mjere iz stavka 1. predstavljaju minimum koji treba poduzeti na temelju plana korektivnih mjera koji se dostavlja nadležnom tijelu i koji nadležno tijelo odobrava u skladu s člankom 7. stavkom 7. i člankom 9. stavkom 6. 3. Nadležno tijelu u svako doba može zahtijevati od operatera da poduzme potrebne korektivne mjere kao i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi. To mogu biti dodatne mjere ili mjere drukčije od onih utvrđenih u planu korektivnih mjera. Nadležno tijelo isto tako u svako doba može i samo poduzeti korektivne mjere.	Mjere u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti Članak 89. (1) Investitor je dužan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti čim je to moguće obavijestiti Ministarstvo i rudarsku inspekciju Državnog inspektorata te poduzeti korektivne mjere, uključujući i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi. (2) U slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti kod kojih se podrazumijeva rizik istjecanja investitor je dužan o tome obavijestiti i tijelo državne uprave nadležno za zaštitu prirode i okoliša. (3) Korektivne mjere iz stavka 1. ovoga članka predstavljaju minimum koji treba poduzeti na temelju plana korektivnih mjera koji se dostavlja Ministarstvu i koji Ministarstvo odobrava u skladu s	U potpunosti preuzeto	

4. Ako operater ne poduzme potrebne korektivne mjere, nadležno tijelo mora samo poduzeti potrebne korektivne mjere. 5. Troškove nastale u vezi s mjerama koje se spominju u stavku 3. i 4. nadležno tijelo naplaćuje od operatera između ostalog i putem povlačenjem sredstava iz financijskoga jamstva u skladu s člankom 19.	člankom 78. stavkom 4. ovoga Zakona. (4) Ministarstvo u svako doba može zahtijevati od investitora da poduzme potrebne korektivne mjere, kao i mjere koje se odnose na zaštitu zdravlja ljudi. To mogu biti dodatne mjere ili mjere drukčije od onih utvrđenih u planu korektivnih mjera. Ministarstvo isto tako može u svako doba i samo poduzeti korektivne mjere. (5) Ako investitor ne poduzme potrebne korektivne mjere, Ministarstvo ih poduzima. (6) Troškove nastale u vezi s korektivnim mjerama iz stavaka 3. i 4. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora i putem povlačenja sredstava iz financijskoga jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.		

Članak 17. Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja 1. Skladišni geoprostor zatvara se: (a) ako su relevantni uvjeti navedeni u dozvoli ispunjeni; (b) na opravdani zahtjev operatera, nakon odobrenja od strane nadležnog tijela; ili (c) ako nadležno tijelo tako odluči nakon ukidanja dozvole za skladištenje u skladu s člankom 11. stavkom 3. 2. Nakon što je skladišni geoprostor zatvoren u skladu s točkama (a) ili (b) stavka 1., operater ostaje odgovoran za nadzor, izvješćivanje i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim u ovoj Direktivi, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu s Direktivom 2003/87/EZ i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s člancima 5. do 8. Direktive 2004/35/EZ sve dok odgovornost za skladišni geoprostor ne prijeđe na nadležno tijelo u skladu s člankom 18. stavcima 1. do 5. ove Direktive. Operater je odgovoran i za izolaciju skladišnog geoprostora i uklanjanje postrojenja za utiskivanje.	Obveze u pogledu zatvaranja i nakon zatvaranja Članak 90. (1) Podzemno skladište zatvara se: 1. ako su ispunjeni uvjeti iz dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida 2. na opravdani zahtjev investitora, nakon odobrenja Ministarstva ili 3. ako Ministarstvo tako odluči nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona. (2) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkama 1. ili 2. ovoga članka, investitor ostaje odgovoran za praćenje, izvješćivanje i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih	U potpunosti preuzeto	

3. Obveze iz stavka 2. ispunjavaju se na temelju plana postupanja nakon zatvaranja koji izrađuje operater na temelju najbolje prakse i u skladu sa zahtjevima utvrđenim u Prilogu II. Plan privremenog postupanja nakon zatvaranja dostavlja se nadležnom tijelu na odobrenje u skladu s člankom 7. stavkom 8. i člankom 9. stavkom 7. Prije zatvaranja skladišnog geoprostora u skladu s točkom (a) ili (b) stavka 1. ovog članka, privremeni plan postupanja nakon zatvaranja mora biti: (a) ažuriran prema potrebi, uzimajući u obzir analizu rizika, najbolju praksu i tehnološka poboljšanja; (b) dostavljen nadležnom tijelu na odobrenje; i (c) odobren od strane nadležnog tijela kao konačan plan postupanja nakon zatvaranja. 4. Nakon što je skladišni geoprostor zatvoren u skladu sa stavkom 1. točkom (c), nadležno tijelo odgovorno je za nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim u ovoj Direktivi, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu s Direktivom 2003/87/EZ i mjere za sprečavanje i sanaciju u skladu s člankom 5. stavkom 1. i člankom 6. stavkom 1. Direktive 2004/35/EZ.	jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu sve dok odgovornost za podzemno skladište ne prijeđe na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga Zakona. Investitor je odgovoran i za konačnu izolaciju podzemnog skladišta i uklanjanje postrojenja za utiskivanje. (3) Obveze iz stavka 2. ovoga članka investor je dužan ispunjavati na temelju privremenog plana postupanja nakon zatvaranja koji investor izrađuje sukladno međunarodnoj dobroj praksi pri naftno-rudarskim radovima i u skladu sa zahtjevima ovoga Zakona i pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona, a koji Ministarstvo odobrava u skladu s člankom 78. stavkom 4. i člankom 80. stavkom 2. točkom 7. ovoga Zakona.		

Zahtjeve u pogledu postupanja nakon zatvaranja u skladu s ovom Direktivom ispunjava nadležno tijelo na temelju privremenog plana postupaka nakon zatvaranja koji se spominje u stavku 3. ovog članka, a koji se prema potrebi ažurira. 5. Troškove nastale u vezi s mjerama koje se spominju u stavku 4. nadležno tijelo naplaćuje od operatera između ostalog i putem povlačenja financijskog jamstva u skladu s člankom 19.	(4) Prije zatvaranja podzemnog skladišta u skladu sa stavkom 1. točkama 1. ili 2. ovoga članka privremeni plan postupanja nakon zatvaranja treba: 1. po potrebi izmijeniti i/ili dopuniti na temelju analize rizika, međunarodnu dobru praksu pri naftno-rudarskim radovima i tehnološka poboljšanja 2. dostaviti Ministarstvu na odobrenje i 3. biti odobren od Ministarstva kao konačan plan postupanja nakon zatvaranja. (5) Nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu sa stavkom 1. točkom 3. ovoga članka, Ministarstvo je odgovorno za nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, za sve obveze koje se odnose na predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere		

	sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu. Zahtjeve glede postupanja nakon zatvaranja u skladu s ovim Zakonom ispunjava Ministarstvo na temelju privremenog plana postupanja iz stavka 4. ovoga članka, a koji se dopunjuje i/ili mijenja radi usklađivanja s novim podacima, rezultatima praćenja ili izmijenjenim uvjetima. (6) Troškove nastale u vezi s mjerama iz stavka 5. ovoga članka Ministarstvo naplaćuje od investitora, aktiviranjem financijskog jamstva u skladu s člankom 92. ovoga Zakona.		
Članak 18. Prijenos odgovornosti 1. Kad je skladišni geoprostor zatvoren u skladu s točkom (a) ili (b) članka 17. stavka 1., sve zakonske obveze koje se odnose na nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima utvrđenim u ovoj Direktivi, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu s Direktivom	Prijenos odgovornosti Članak 91. (1) Kad je podzemno skladište zatvoreno u skladu s odredbama članka 90. stavka 1. točkom 1. ili 2. te stavkom 2. ovoga Zakona, sve	U potpunosti preuzeto	

2003/87/EZ i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s člankom 5. stavkom 1. i člankom 6. stavkom 1. Direktive 2004/35/EZ prenose se na nadležno tijelo na vlastitu inicijativu toga tijela ili na zahtjev operatera ako su ispunjeni sljedeći uvjeti: (a) svi dostupni dokazi ukazuju na to da će uskladišteni CO₂ biti potpuno i trajno zatvoren; (b) minimalni rok, koji određuje nadležno tijelo, je protekao. Taj minimalni rok smije biti kraći od 20 godina samo ako je nadležno tijelo uvjeren da je kriterij spomenut u točki (a) ispunjen prije isteka toga razdoblja; (c) financijske obveze iz članka 20. ispunjene su; (d) lokacija je izolirana i oprema za utiskivanje je uklonjena. 2. Operater sastavlja izvješće u kojem dokumentira da je uvjet naveden u stavku 1. točki (a) ispunjen i dostavlja ga nadležnom tijelu kako bi ono odobrilo prijenos odgovornosti. U tom izvješću minimalno mora biti potvrđeno da: (a) stvarno ponašanje utisnutog CO₂ odgovara modelu ponašanja; (b) nema istjecanja koje bi se moglo utvrditi;	zakonske obveze koje se odnose na nadzor i korektivne mjere u skladu sa zahtjevima propisanim ovim Zakonom, predaju emisijskih jedinica u slučaju istjecanja u skladu sa zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i mjere sprečavanja i sanacije u skladu s propisima kojima se uređuju štete u prirodi i okolišu prenose se na Ministarstvo na vlastitu inicijativu ili na zahtjev investitora ako su ispunjeni sljedeći uvjeti: 1. svi dostupni dokazi upućuju na to da će utisnuti ugljikov dioksid biti potpuno i trajno zbrinut 2. protekao je minimalni rok koji određuje Ministarstvo. Taj minimalni rok smije biti kraći od 20 godina samo ako Ministarstvo, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je kriterij iz točke 1. ovoga stavka ispunjen prije isteka toga razdoblja 3. ispunjene su financijske obveze iz članka 92. ovoga Zakona		

(c)skladišni geoprostor prelazi u stanje dugoročne stabilnosti. Komisija može donijeti smjernice u pogledu procjene elemenata koji se spominju u točkama (a), (b) i (c) prvoga podstavka, te u njima istaknuti od koje važnosti ti elementi mogu biti za tehničke kriterije koji su relevantni za određivanje minimalnih rokova spomenutih u stavku 1. točki (b). 3. Kad se nadležno tijelo uvjeri da su uvjeti iz točaka (a) i (b) stavka 1. ispunjeni, ono sastavlja nacrt odluke o odobrenju prijenosa odgovornosti. U nacrtu odluke navodi se metoda kojom se utvrđuje da su uvjeti iz stavka 1. točke (d) ispunjeni kao i eventualni ažurirani zahtjevi u pogledu izolacije skladišnog geoprostora i uklanjanja opreme za utiskivanje. Ako nadležno tijelo smatra da uvjeti iz točaka (a) i (b) stavka 1. nisu ispunjeni, dužno je operateru dostaviti obrazloženje. 4. U roku od mjesec dana nakon primitka, države članice stavljaju na raspolaganje Komisiji izvješća iz stavka 2. Isto tako stavljaju joj na raspolaganje druge relevantne materijale koje nadležno tijelo mora uzeti u obzir kod	4. podzemno skladište je izolirano i oprema za utiskivanje je uklonjena. (2) Investitor je dužan sastaviti izvješće u kojem dokumentira da je uvjet naveden u stavku 1. točki 1. ovoga članka ispunjen i dostaviti ga Ministarstvu kako bi ono prihvatilo prijenos odgovornosti. U tom izvješću minimalno mora biti potvrđeno da: 1. stvarno ponašanje utisnutog ugljikova dioksida odgovara modelu ponašanja 2. nema istjecanja koje bi se moglo utvrditi 3. podzemno skladište prelazi u stanje dugoročne stabilnosti. (3) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka ispunjeni, Ministarstvo sastavlja nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. U nacrtu rješenja navodi se metoda kojom se utvrđuje da su uvjeti iz stavka 1.		

sastavljanja nacрта odluke o odobrenju prijenosa odgovornosti. One obavješćuju Komisiju o svim nacrtima odluka o odobrenju i svim drugim materijalima koji su uzeti u obzir kod usvajanja nacрта odluke. U roku od četiri mjeseca po primitku nacрта odluke o odobrenju, Komisija može o tome izdati neobvezujuće mišljenje. Ako Komisija odluči da neće izdavati mišljenje, o tome je dužna obavijestiti državu članicu u roku od mjesec dana od dostave nacрта odluke i obrazložiti svoj razloge. 5. Kad se nadležno tijelo uvjeri da se uvjeti iz točaka (a) do (d) stavka 1. poštuju, ono donosi konačnu odluku o odobrenju prijenosa odgovornosti i o njoj obavješćuje operatera. Nadležno tijelo o konačnoj odluci obavješćuje Komisiju, a kad se ta odluka ne podudara s mišljenjem Komisije, mora je obrazložiti. 6. Nakon prijenosa odgovornosti, rutinske inspekcije predviđene u članku 15. stavku 3. prestaju a nadzor se može smanjiti na razinu koja omogućuje detekciju istjecanja ili većih nepravilnosti. Ako se otkriju eventualna istjecanja ili veće nepravilnosti, nadzor se intenzivira koliko je potrebno da se procijeni veličina problema i učinkovitost korektivnih mjera.	točke 4. ovoga članka ispunjeni, kao i eventualni revidirani zahtjevi glede izolacije podzemnog skladišta i uklanjanja opreme za utiskivanje. Ako Ministarstvo smatra da uvjeti iz stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka nisu ispunjeni, Ministarstvo je dužno odbiti prijenos te investitoru dostaviti obrazloženje. (4) Ministarstvo je dužno staviti na raspolaganje Europskoj komisiji izvješće iz stavka 2. ovoga članka u roku od 30 dana nakon primitka te nacrt rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. Isto tako stavlja joj na raspolaganje sve druge relevantne materijale, dokumentaciju, akte i podatke koje je Ministarstvo razmatralo prilikom sastavljanja nacрта rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti. Ministarstvo obavješćuje Europsku komisiju o svim nacrtima rješenja o odobrenju prijenosa odgovornosti i svim drugim materijalima koji		

7. U slučajevima kad dođe do greške od strane operatera, uključujući slučajeve nedostatnih podataka, prikrivanja relevantnih podataka, nemara, namjernog obmanjivanja, ili kad svoje postupke ne provodi s dužnom pozornošću, troškove nastale nakon prijenosa odgovornosti nadležno tijelo zaračunava prethodnom operateru. Ne dovodeći u pitanje članak 20., nakon prijenosa odgovornosti nema naknadnog zaračunavanja troškova. 8. Ako je skladišni geoprostor zatvoren u skladu s člankom 17. stavkom 1. točkom (c), smatrat će se da je prijenos odgovornosti proveden ako i kad svi dostupni dokazi ukazuju na to da je uskladišteni CO2 potpuno i trajno zatvoren i da je lokacija izolirana a oprema za utiskivanje uklonjena.	su razmatrani prilikom usvajanja nacрта rješenja. (5) Kad Ministarstvo utvrdi da su uvjeti iz stavka 1. točaka od 1. do 4. ovoga članka ispunjeni, donosi rješenje o odobrenju prijenosa odgovornosti i o tome obavješćuje investitora. Ministarstvo o konačnoj odluci obavješćuje Europsku komisiju, a kad se ta odluka ne podudara s mišljenjem Europske komisije, mora je obrazložiti. (6) Nakon prijenosa odgovornosti redovite inspekcije predviđene u članku 88. stavku 3. ovoga Zakona prestaju, a nadzor se može smanjiti na razinu koja omogućuje otkrivanje istjecanja ili većih nepravilnosti. Ako se otkriju eventualna istjecanja ili veće nepravilnosti, nadzor treba intenzivirati koliko je potrebno da se procijeni veličina problema i učinkovitost korektivnih mjera. (7) Ako u razdoblju od deset godina nakon prijenosa odgovornosti		

	dođe do pogreške, a utvrdi se da je nastala postupanjem prethodnog investitora, uključujući slučajeve nepotpunih ili netočnih podataka, prikrivanja relevantnih podataka, nemara, namjernog obmanjivanja ili kad postupci nisu provedeni s dužnom pažnjom, troškove nastale nakon prijenosa odgovornosti Ministarstvo obračunava prethodnom investitoru. (8) Ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, Ministarstvo rješenjem utvrđuje prijenos odgovornosti kada, na temelju svih dostupnih dokaza, utvrdi da je uskladišten ugljikov dioksid potpuno i trajno zatvoren i da je podzemno skladište izolirano, uklonjeno je postrojenje za utiskivanje odnosno provedene su sve druge radnje određene ovim Zakonom.		

Članak 19. Financijsko jamstvo 1. Države članice osiguravaju da uz zahtjev za dozvolu za skladištenje potencijalni operater podnese dokaz o mogućnosti pribavljanja odgovarajućih financijskih sredstava, putem financijskoga jamstva ili drugih ekvivalentnih instrumenata, a na temelju aranžmana o kojima odlučuju države članice. To se zahtijeva kako bi se osigurala mogućnost ispunjavanja svih obveza koje nastaju u okviru dozvole koja se izdaje u skladu s ovom Direktivom, uključujući zahtjeve u pogledu zatvaranja i razdoblja nakon zatvaranja, kao i svih obveza koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene Direktive 2003/87/EZ. To financijsko jamstvo mora biti važeće i na snazi prije početka utiskivanja. 2. Financijsko jamstvo periodički se prilagođava promjenama procijenjenog rizika istjecanja i procijenjenim troškovima svih obveza koje nastaju u okviru dozvole koja se izdaje u skladu s ovom Direktivom kao i obveza koje proizlaze iz uključivanja skladišnog	Financijsko jamstvo Članak 92. (1) Investitor je dužan dostaviti financijsko jamstvo u roku koji je propisan u dozvoli za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida. Ako investitor ne dostavi financijsko jamstvo u roku i obliku koji je propisan dozvolom za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida, Ministarstvo ukida dozvolu za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida. (2) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka mora biti bankarska garancija na ime jamstva ispunjavanja svih obveza koje nastaju u okviru dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, uključujući zahtjeve u pogledu provedenih radova, zatvaranja, razdoblja nakon zatvaranja, kao i za ostale potrebne radnje sanacije	U potpunosti preuzeto	

geoprostora u područje primjene Direktive 2003/87/EZ. 3. Financijsko jamstvo ili neki drugi ekvivalentni instrument iz stavka 1. ostaju važeći i na snazi: (a) nakon što je skladišni geoprostor zatvoren u skladu s točkama (a) ili (b) članka 17. stavka 1. dok odgovornost za skladišni geoprostor nije prenesena na nadležno tijelo u skladu s člankom 18. stavcima 1. do 5.; (b) nakon ukidanja dozvole za skladištenje u skladu s člankom 11. stavkom 3.: i. do izdavanja nove dozvole; ii. ako je lokacija zatvorena u skladu s člankom 17. stavkom 1. točkom (c), do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 18. stavkom 8., pod uvjetom da su financijske obveze iz članka 20. ispunjene.	istražnog prostora ili eksploatacijskog polja određene ovim Zakonom, kao i svih obveza koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene propisa kojima se utvrđuje trgovanje kvotama stakleničkih plinova. (3) Bankarska garancija mora biti neopoziva, bezuvjetna, na »prvi poziv« i »bez prigovora« i glasiti na Ministarstvo. Jamstvo mora biti valjano i učinkovito tijekom važenja dozvole za istraživanje ili geološko skladištenje ugljikova dioksida te u slučajevima određenim ovim Zakonom. (4) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka periodički se prilagođava promjenama procijenjenog rizika propuštanja, procijenjenim troškovima svih obveza koje proizlaze iz dozvole za istraživanje ili dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida, te obvezama koje proizlaze iz uključivanja skladišnog geoprostora u područje primjene		

	propisa kojima se uređuje trgovanje emisijskih jedinica stakleničkih plinova. (5) Financijsko jamstvo iz stavka 1. ovoga članka ostaje važeće i na snazi: 1. nakon što je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 1. ili 2. ovoga Zakona, dok odgovornost za podzemno skladište nije prenesena na Ministarstvo u skladu s člankom 91. ovoga Zakona 2. nakon ukidanja dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida u skladu s člankom 83. stavkom 3. ovoga Zakona: a) do izdavanja nove dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida b) ako je podzemno skladište zatvoreno u skladu s člankom 90. stavkom 1. točkom 3. ovoga Zakona, do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona, pod uvjetom da su		

	financijske obveze iz članka 93. ovoga Zakona ispunjene.		
Članak 20. Financijski mehanizam 1. Države članice osiguravaju da operater, na temelju aranžmana o kojima odlučuju države članice, nadležnom tijelu dâ financijski doprinos prije nego što dođe do prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 18. Kod doprinosa koji daje operater u obzir se uzimaju kriteriji iz Priloga I. i elementi koji se odnose na povijest skladištenja CO2 relevantnu za određivanje obveza nakon prijenosa i on pokriva minimalno predviđene troškove nadzora u razdoblju od 30 godina. Taj financijski doprinos može se upotrijebiti za pokriće troškova koje nadležno tijelo ima nakon prijenosa odgovornosti, kako bi se osiguralo da je nakon prijenosa odgovornosti, na lokacijama na kojima je geološki uskladišten, CO2 u potpunosti i trajno zatvoren. 2. Komisija može usvojiti smjernice za procjenu troškova iz stavka 1. koje bi	Financijski mehanizam Članak 93. (1) Investitor je dužan, dostaviti Ministarstvu financijski doprinos prije prijenosa odgovornosti u skladu s člankom 91. ovoga Zakona. (2) Iznos financijskog doprinosa određuje se prema kriterijima iz pravilnika iz članka 76. stavka 4. ovoga Zakona te podacima koji se odnose na povijest skladištenja ugljikova dioksida relevantnim za određivanje obveza nakon prijenosa odgovornosti pri čemu financijski doprinos mora pokrivati minimalno procijenjene	U potpunosti preuzeto	

sastavila savjetujući se s državama članicama, čime bi operaterima osigurala transparentnost i predvidljivost.	troškove nadzora za razdoblje od najmanje 30 godina. (3) Financijski doprinos može se upotrijebiti za pokriće troškova koje Ministarstvo ima nakon prijenosa odgovornosti kako bi se osiguralo da je nakon prijenosa odgovornosti, na lokacijama na kojima je geološki uskladišten, ugljikov dioksid u potpunosti i trajno zatvoren. (4) Financijski doprinos iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se u izdanoj dozvoli za geološko skladištenje ugljikova dioksida.		
POGLAVLJE 5. PRISTUP TREĆIH STRANA Članak 21. Pristup transportnoj mreži i skladišnim geoprostorima 1. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi potencijalnim korisnicima osigurale mogućnost pristupa transportnim mrežama i skladišnim geoprostorima u svrhu geološkog	Pristup transportnoj mreži i podzemnim skladištima Članak 94. (1) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi potencijalnim korisnicima osiguralo mogućnost pristupa transportnim mrežama i	U potpunosti preuzeto	

skladištenja proizvedenog i uhvaćenog CO₂, u skladu sa stavcima 2., 3. i 4. 2. Pristup iz stavka 1. osigurava se transparentno i bez diskriminacije, kako to odrede države članice. Država članica primjenjuje ciljeve poštenog i otvorenog pristupa, uzimajući u obzir: (a) skladišni kapacitet koji je dostupan ili je razumno očekivati da postane dostupan na područjima određenim prema odredbama članka 4. i transportni kapacitet koji je dostupan ili je razumno očekivati da postane dostupan; (b) razmjerni dio svojih obveza u pogledu smanjenja CO₂ u skladu s međunarodnim pravnim instrumentima i zakonodavstvom Zajednice koji planira ispuniti putem hvatanja i geološkog skladištenja CO₂; (c) potrebu da uskrati pristup u slučaju nekompatibilnosti tehničkih specifikacija koju nije moguće prevladati na razuman način; (d) nužnost poštovanja propisno obrazloženih razumnih potreba vlasnika ili operatera skladišnog geoprostora ili transportne mreže i interesa svih drugih korisnika skladišta ili mreže ili relevantne opreme i postrojenja za obradu i	podzemnim skladištima u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida u geološkim formacijama. (2) Pristup iz stavka 1. osigurava se transparentno i bez diskriminacije, pod uvjetima koje odredi Ministarstvo, pri čemu vrednuje sljedeće kriterije: 1. skladišni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan na područjima određenim prema odredbama članaka 75. i 76. ovoga Zakona i transportni kapacitet koji je dostupan ili je opravdano očekivati da će postati dostupan 2. razmjerni dio obveza Republike Hrvatske u pogledu smanjenja ugljikova dioksida u skladu s međunarodnim pravnim instrumentima i zakonodavstvom kojim se planira ispunjenje hvatanja i geološkog skladištenja ugljikova dioksida 3. potrebu da uskrati pristup u slučaju nekompatibilnosti		

rukovanje na koje bi to moglo imati utjecaja. 3. Operateri transportne mreže i operateri skladišnih geoprostora mogu uskratiti pristup na temelju nedostatnih kapaciteta. Svako uskraćivanje pristupa mora se propisno obrazložiti. 4. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da operater koji uskraćuje pristup na temelju nedostatnih kapaciteta ili nedostatka priključka poduzme sva moguća poboljšanja koliko je to ekonomski opravdano ili ako ih je potencijalni kupac voljan platiti, pod uvjetom da to nema štetan utjecaj na sigurnost transporta i geološkog skladištenja CO₂ u pogledu okoliša.	tehničkih specifikacija koju nije moguće prevladati tehnički ili ekonomski opravdanim mjerama 4. nužnost poštivanja propisno obrazloženih opravdanih potreba vlasnika ili investitora podzemnih skladišta ili transportne mreže i interesa svih drugih korisnika podzemnog skladišta ili mreže ili opreme i postrojenja za obradu i rukovanje na koje bi to moglo utjecati. (3) Operatori transportne mreže i investitori podzemnih skladišta mogu uskratiti pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta. Svako uskraćivanje pristupa treba propisno obrazložiti. (4) Ministarstvo poduzima potrebne mjere kako bi osiguralo da investitor podzemnog skladišta koji uskraćuje pristup na temelju nedovoljnih kapaciteta ili nedostatka priključka poduzme sva moguća poboljšanja koliko je to ekonomski opravdano ili ako ih je potencijalni kupac voljan platiti,		

	pod uvjetom da to nema štetan utjecaj na sigurnost transporta i geološkog skladištenja ugljikova dioksida u pogledu zaštite prirode, okoliša i zdravlja ljudi.		
Članak 22. Rješavanje sporova 1. Države članice osiguravaju uvođenje sustava rješavanja sporova koji obuhvaća tijelo koje je neovisno od stranaka i koje ima pristup svim relevantnim informacijama, kako bi se sporovi u vezi s pristupom transportnim mrežama i skladišnim geoprostorima mogli rješavati brzo i vodeći računa o kriterijima navedenim u članku 21. stavku 2. i broju stranaka koje mogu biti uključene u pregovore o pristupu. 2. Kod prekograničnih sporova, primjenjuje se sustav rješavanja sporova one države članice koja ima jurisdikciju nad transportnom mrežom ili skladišnim geoprostorom kojima je pristup uskraćen. Ako kod prekograničnih sporova dotičnu transportnu mrežu ili skladišni geoprostor pokriva nekoliko država članica, dotične države članice će se međusobno savjetovati kako bi	Rješavanje sporova Članak 95. (1) Sporovi u vezi s pristupom transportnim mrežama i podzemnim skladištima rješavaju se sukladno propisima u Republici Hrvatskoj. (2) Kod prekograničnih sporova primjenjuje se sustav rješavanja sporova one države članice koja ima jurisdikciju nad transportnom mrežom ili podzemnim skladištima kojima je pristup uskraćen. (3) Ako su transportna mreža ili podzemno skladište iz stavka 2. ovoga članka pod jurisdikcijom više država članica,	U potpunosti preuzeto	

osigurale dosljednu primjenu ove Direktive.	države članice međusobno surađuju radi osiguranja primjene ovoga Zakona te Uredbe (EU) 2024/1735.		
POGLAVLJE 6. OPĆE ODREDBE Članak 23. Nadležno tijelo Države članice osnivaju ili imenuju nadležno tijelo ili tijela odgovorna za ispunjavanje obveza koje se utvrđuju u okviru ove Direktive. Kad je imenovano nekoliko nadležnih tijela, države članice uvode sustave za koordinaciju rada koji ta tijela obavljaju u skladu s ovom Direktivom.	Nadležnosti Ministarstva Članak 7. Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti: – priprema propise iz područja istraživanja, eksploatacije i korištenja energetske georesursa – daje prijedlog Vladi za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i za sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika – donosi odluke o provođenju nadmetanja za istraživanje i	U potpunosti preuzeto	

	eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, podzemno skladištenje plina i geološko skladištenje ugljikova dioksida – priprema dokumentaciju za nadmetanje te provodi postupke nadmetanja – izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida – sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina i – izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida – vodi registre u skladu s ovim Zakonom		

	– osniva povjerenstva u skladu s ovim Zakonom – utvrđuje i ovjerava količinu i kakvoću rezervi, provjerava elaborate o rezervama, vodi evidencije o rezervama i pridobivenim količinama ugljikovodika, geotermalnih voda, postojanju i kapacitetu geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje plina ili za geološko skladištenje ugljikova dioksida i izrađuje godišnje bilance rezervi – provjerava plan nadzora postrojenja za utiskivanje i skladišnog kompleksa za geološko skladištenje ugljikova dioksida, plan u slučaju istjecanja ili većih nepravilnosti, privremeni plan za razdoblje nakon zatvaranja podzemnog skladišta za geološko skladištenje ugljikova dioksida – provodi postupke provjere naftno-rudarskih projekata		

	– izdaje građevinske i uporabne dozvole za naftno-rudarske objekte i postrojenja – provodi stručne ispite po ovom Zakonu – obavlja i druge poslove na temelju ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.		
Članak 24. Prekogranična suradnja U slučajevima prekograničnog transporta CO₂, prekograničnih skladišnih geoprostora ili prekograničnih skladišnih kompleksa, nadležna tijela dotičnih država članica zajedno ispunjavaju zahtjeve ove Direktive i drugog relevantnog zakonodavstva Zajednice.	Prekogranična suradnja Članak 96. U slučajevima prekograničnog prijenosa ugljikova dioksida, prekograničnih podzemnih skladišta ili prekograničnih skladišnih kompleksa nadležna tijela država članica zajedno ispunjavaju zahtjeve ovoga Zakona, Uredbe (EU) 2024/1735 i drugog zakonodavstva Europske unije koje uređuje to područje.	U potpunosti preuzeto	

Članak 25. Registri 1. Nadležno tijelo uspostavlja i održava: (a)registar izdanih dozvola za skladištenje; i (b)trajni registar svih zatvorenih skladišnih geoprostora i okolnih skladišnih kompleksa, uključujući njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišteni CO2 biti u potpunosti i trajno zatvoreni. 2. Registre iz stavka 1. uzimaju u obzir nadležna nacionalna tijela u relevantnim postupcima planiranja i kod izdavanja dozvola za aktivnosti koje bi mogle utjecati na geološko skladištenje CO2 ili biti pod utjecajem geološkog skladištenja CO2 u skladišnim geoprostorima obuhvaćenim registrom.	Registri Članak 97. (1) Ministarstvo uspostavlja i održava: 1. registar izdanih dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida 2. registar izdanih dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida 3. registar područja na kojima je moguće geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim strukturama i procijenjenih skladišnih kapaciteta za geološko skladištenje na tom području 4. registar svih zatvorenih podzemnih skladišta i okolnih skladišnih kompleksa, uključujući njihove prostorne mape i presjeke i dostupne informacije relevantne za procjenu hoće li uskladišten	U potpunosti preuzeto	

	ugljkov dioksid biti u potpunosti i trajno zatvoren. (2) Registre iz stavka 1. ovoga članka nadležna tijela državne uprave koriste kao podlogu u postupcima planiranja i prilikom izdavanja dozvola za aktivnosti koje bi mogle utjecati na geološko skladištenje ugljikova dioksida ili biti pod utjecajem geološkog skladištenja ugljikova dioksida u podzemnim skladištima obuhvaćenim registrom.		
Članak 26. Informacije za javnost Informacije o geološkom skladištenju CO₂ koje su bitne za okoliš države članice daju na uvid javnosti u skladu s primjenjivim zakonodavstvom Zajednice.	Informiranje i izvještavanje Članak 98. (1) Informacije o podzemnim skladištima za geološko skladištenje ugljikova dioksida koje su bitne za prirodu, okoliš i zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, primjenjujući odredbe propisa kojima se uređuje pravo na pristup informacijama.	U potpunosti preuzeto	

	...		
Članak 27. Dostavljanje izvješća od strane država članica 1. Svake tri godine države članice podnose Komisiji izvješće o provedbi ove Direktive koje sadrži i registar iz članka 25. stavka 1. točke (b). Prvo izvješće šalje se Komisiji do 30. lipnja 2011. Izvješće se sastavlja na temelju upitnika ili pregleda koje sastavlja Komisija u skladu s postupkom iz članka 6. Direktive 91/692/EZ. Upitnik ili pregled dostavlja se državama članicama najmanje šest mjeseci prije krajnjeg roka za dostavu izvješća. 2. Komisija organizira razmjenu informacija o provedbi ove Direktive između nadležnih tijela država članica.	Informiranje i izvještavanje Članak 98. ... (2) Ministarstvo je dužno svake tri godine podnositi Europskoj komisiji izvješće o provedbi ovoga Zakona koje sadržava i registar iz članka 97. stavka 1. točke 3. ovoga Zakona te provedbi Uredbe (EU) 2024/1735.	U potpunosti preuzeto	

Članak 28. Kazne Države članice utvrđuju pravila o kaznama koje se primjenjuju zbog kršenja nacionalnih odredaba donesenih u skladu s ovom Direktivom i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurale njihovu primjenu. Predviđene kazne moraju biti učinkovite, razmjerne i odvraćajuće. Države članice obavijestit će Komisiju o tim odredbama do 25. lipnja 2011., a o svakoj naknadnoj izmjeni koja se na njih odnosi obavješćuju je bez odlaganja.	PREKRŠAJNE ODREDBE Članak 190. Novčanom kaznom u iznosu od 50.000,00 do 132.720,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba, a novčanom kaznom od 2.000,00 do 6.360,00 eura i odgovorna osoba u pravnoj osobi: 1. ako ne postupi po traženju Agencije za dostavom podataka ili informacija sukladno odredbama članka 8. stavka 3. ovoga Zakona 2. ako u propisanom roku ne dostavi Ministarstvu elaborat o rezervama iz članka 38. stavka 1. i članka 40. stavka 2. ovoga Zakona 3. ako ne dostavi Ministarstvu i Agenciji izvješća i/ili podatke o rezervama iz članka 40. ovoga Zakona 4. ako investitor ne dostavi dokaze o prodaji sirove nafte iz članka 47. stavka 7. ovoga Zakona	U potpunosti preuzeto	

	5. ako u propisanom roku Ministarstvu i Agenciji ne dostavi podatke određene člankom 87. ovoga Zakona 6. ako Ministarstvu ne dostavi izvješća propisana člankom 91. stavkom 2. ovoga Zakona 7. ako ne preda podatke iz članka 118. stavka 1. ovoga Zakona na način i u roku iz članka 117. ovoga Zakona 8. ako se koristi ili raspolaže geološkim, geokemijskim, geofizičkim, inženjerskim i drugim podacima prikupljenim pri istraživanju ili eksploataciji suprotno članku 119. ovoga Zakona 9. ako ne prijavi Ministarstvu i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata početak i završetak probne eksploatacije sukladno članku 121. stavku 7. ovoga Zakona 10. ako ne dostavi Ministarstvu uz pisanu prijavu završetka probne eksploatacije završeno		

	izvješće o obavljenoj probnoj eksploataciji sukladno članku 121. stavku 8. ovoga Zakona. 11. ako ne imenuje odgovornog voditelja prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova sukladno odredbama članka 122. stavka 1. ovoga Zakona 12. ako poslove odgovornog voditelja/nadzornog inženjera prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova, samostalnog obavljanja naftno-rudarskih mjerenja, rukovanja naftno-rudarskim objektima i postrojenjem te obavljanje drugih poslova pri izvođenju naftno-rudarskih radova povjeri osobama koje ne ispunjavaju uvjete propisane člankom 123. ovoga Zakona. 13. ako ne prijavi početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s člankom 125. stavkom 3., člankom 128. stavkom 8., člankom 129. stavkom 6. i		

	člankom 130. stavkom 8. ovoga Zakona 14. ako ne prijavi početak i završetak radova na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja Ministarstvu u skladu s člankom 149. stavcima 4. ovoga Zakona 15. ako ne dostavi Ministarstvu izvještaj o obavljenim radovima na održavanju naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s člankom 149. stavkom 7. ovoga Zakona 16. ako u propisanom roku ne prijavi Ministarstvu i svim subjektima kojima je to u građevinskoj dozvoli određeno početak građenja naftno-rudarskih objekata i postrojenja ili nastavak izvođenja radova nakon prekida u skladu s odredbama članka 157. stavka 1. ovoga Zakona 17. ako ne dostavi Agenciji podatke iz članka 182. ovoga		

	Zakona u svezi s odredbama članka 183. ovoga Zakona. Članak 191. (1) Novčanom kaznom u iznosu od 130.000,00 do 265.440,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba, a novčanom kaznom od 10.000,00 do 13.260,00 eura i odgovorna osoba u pravnoj osobi: 1. ako ne provodi nadzor postrojenja za utiskivanje ugljikova dioksida, bušotina za utiskivanje ugljikova dioksida, skladišnog kompleksa, uključujući po potrebi i oblake ugljikova dioksida i neposrednog okoliša utisnih bušotina u skladu s člankom 86. stavkom 1. ovoga Zakona 2. ako ne poduzme, bez odgađanja, korektivne mjere potrebne za sprečavanje istjecanja ugljikova dioksida i uklanjanje drugih nepravilnosti koje predstavljaju rizik od istjecanja ugljikova		

	dioksida iz podzemnog skladišta iz članka 89. stavka 1. ovoga Zakona 3. ako se utvrdi da investitor iz članka 99. ovoga Zakona ne ispunjava svoje obveze pojedinačnog doprinosa ostvarivanju raspoloživog ciljnog utiskivanja ugljikova dioksida na razini Europske unije u skladu s Uredbom EU 2024/1735. 4. ako investitor protivno članku 121. stavku 10. ovoga Zakona prodaje količine pridobivene tijekom probne eksploatacije, a da nije platio propisane naknade 5. ako obavlja istraživanje bez dozvole odnosno protivno dozvoli izdanoj po ovome Zakonu i/ili ugovoru sklopljenom temeljem ovoga Zakona, protivno naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 128. ovoga Zakona ili protivno mišljenju Agencije na godišnji radni program i budžetu iz članka 116. stavka 1. ovoga Zakona		

	6. ako obavlja protupravnu eksploataciju bez dozvole odnosno protivno dozvoli izdanoj po ovome Zakonu i/ili ugovoru sklopljenom temeljem ovoga Zakona ili protivno provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji iz članka 130. ovoga Zakona 7. ako gradi naftno-rudarske objekte i postrojenja bez izdane građevinske dozvole ili protivno izdanoj građevinskoj dozvoli iz članka 148. stavka 1. ovoga Zakona 8. ako se naftno-rudarski objekti i postrojenja koriste bez uporabne dozvole iz članka 160. stavka 1. ovoga Zakona, osim kada je podnesen zahtjev za legalizacijom odnosnog naftno-rudarskog objekta ili postrojenja 9. ako nakon završetka ili trajnog obustavljanja izvođenja naftno-rudarskih radova ne provede sve potrebne mjere osiguranja i ne provede sanaciju naftno-rudarskog objekta/postrojenja, istražnog prostora ili eksploatacijskog polja		

	protivno obvezama propisanim člankom 177. stavkom 1., člankom 177. stavkom 9., člankom 178. stavkom 3. i člankom 183. stavkom 6. ovoga Zakona 10. ako započne s izvođenjem naftno-rudarskih radova prije dostave garancije za sanaciju odnosno ne započne s uplatama u fond za sanaciju u skladu s procijenjenim planom sanacije sadržanim u provjerenom projektu razrade i eksploatacije iz članka 180. stavaka 1., 2., 3., 6. i 8. ovoga Zakona 11. ako ne postupi sukladno rješenju iz članka 184. stavka 1. ovoga Zakona. 12. ako se u postupku inspekcijskog nadzora utvrdi da investitor nije u propisanom roku ishodio važeće uvjerenje o ispravnosti odnosno druga odgovarajuća uvjerenja koja proizlaze iz zakonskih propisa kojima se uređuje zaštita i sigurnost na radu zbog kojih je		

	predviđena mjera zabrane korištenja naftno-rudarskih objekata ili postrojenja u skladu s odredbama članka 187. stavka 1. točke 11. ovoga Zakona. (2) Za prekršaje iz stavka 1. točaka 1, 2. i 4. ovoga članka, uz novčanu kaznu, izreći će se i mjera oduzimanja protupravne stečene imovinske koristi ostvarene prekršajem.		
Članak 29. Izmjene priloga Moguće je donijeti mjere radi izmjene priloga. Te mjere, namijenjene izmjenama elemenata ove Direktive koji nisu od presudne važnosti, usvajaju se u skladu s regulatornim postupkom s kontrolom koji se spominje u članku 30. stavku 2.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na ovlasti Europske komisije i postupak donošenja mjera na razini Europske unije.

Članak 30. Postupak odbora 1. Komisiji pomaže Odbor za klimatske promjene. 2. Kod upućivanja na ovaj stavak, primjenjuje se članak 5.a stavci 1. do 4. i članak 7. Odluke 1999/468/EZ, uzimajući u obzir odredbe članka 8. te Odluke.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na rad tijela Europske unije.
POGLAVLJE 7. IZMJENE Članak 31. Izmjene Direktive 85/337/EEZ Direktiva 85/337/EEZ mijenja se kako slijedi: 1.Prilog I. mijenja se kako slijedi: (a)točka 16. zamjenjuje se sljedećim: „16.Cjevovodi promjera većeg od 800 mm i duži od 40 km: —za transport plina, nafte, kemikalija i		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 85/337/EEZ.

—za transport tokova ugljikova dioksida (CO₂) u svrhu geološkog skladištenja, uključujući pridružene booster stanice.”; (b)dodaju se sljedeće točke: „23.Skladišni geoprostori u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (17). 24.Postrojenja za hvatanje tokova CO₂ u svrhu geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja obuhvaćenih ovim Prilogom, ili kad ukupna godišnja količina uhvaćenog CO₂ iznosi 1,5 megatona ili više. (17) SL L 140, 5.6.2009., str. 114.”; 2.Prilog II. mijenja se kako slijedi: (a)točki 3. dodaje se sljedeća točka: „(j)Postrojenja za hvatanje tokova CO₂ u svrhu geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja koja nisu obuhvaćena Prilogom I. ovoj Direktivi.”;			

(b)točka (i) točke 10. zamjenjuje se sljedećim: „(i)Postrojenja cjevovoda za naftu i plin i cjevovodi za transport tokova CO₂ u svrhu geološkog skladištenja (projekti koji nisu obuhvaćeni Prilogom I.).”			
Članak 32. Izmjene Direktive 2000/60/EZ U članku 11. stavku 3. točki (j) Direktive 2000/60/EZ, nakon treće alineje umeće se sljedeća alineja: „—utiskivanje tokova ugljikova dioksida u svrhu skladištenja u geološke formacije koje su prirodno trajno neodgovarajuće za druge svrhe, pod uvjetom da se to utiskivanje provodi u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (18) ili su isključena iz područja primjene te Direktive u skladu s njezinim člankom 2. stavkom 2.;		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 2000/60/EZ.

Članak 33. Izmjene Direktive 2001/80/EZ U Direktivu 2001/80/EZ umeće se sljedeći članak: „Članak 9.a 1. Države članice osiguravaju da su operateri svih postrojenja s izgaranjem nazivne električne snage od 300 megawata ili više za koje su izvorna građevinska dozvola ili, u slučaju da je taj postupak izostao, izvorna uporabna dozvola ishodne nakon stupanja na snagu Direktive 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (19) proveli procjenu jesu li zadovoljeni sljedeći uvjeti: —odgovarajući skladišni geoprostori su dostupni, —objekti, uređaji i oprema za transport su tehnički provedivi i ekonomski opravdani, —retrofit za hvatanje CO₂ je tehnički provediv i ekonomski opravdan. 2. Ako su zadovoljeni uvjeti iz stavka 1., nadležno tijelo mora osigurati da na mjestu ugradnje bude odvojen odgovarajući prostor za opremu koja je potrebna za hvatanje i sabijanje CO₂.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 2001/80/EZ.

Nadležno tijelo određuje jesu li uvjeti zadovoljeni na temelju procjene koja se spominje u stavku 1. i drugih dostupnih informacija, posebno onih koje se odnose na zaštitu okoliša i zdravlja ljudi.			
Članak 34. Izmjene Direktive 2004/35/EZ U Prilogu III. Direktivi 2004/35/EZ dodaje se sljedeći stavak: „14.Eksploatiranje skladišnih geoprostora u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (20);		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 2004/35/EZ.
Članak 35. Izmjene Direktive 2006/12/EZ Članak 2. stavak 1. točka (a) Direktive 2006/12/EZ zamjenjuje se sljedećim: „(a)plinoviti tekući otpad ispušten u atmosferu i ugljikov dioksid uhvaćen i prenesen u svrhu geološkog skladištenja i geološki uskladišten u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 2006/12/EZ.

travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (21) ili isključen iz područja primjene te Direktive u skladu s njezinim člankom 2. stavkom 2.;			
Članak 36. Izmjene Uredbe (EZ) br. 1013/2006 U članku 1. stavku 3. Uredbe (EZ) br. 1013/2006 dodaje se sljedeća točka: „(h)pošiljke CO₂ u svrhu geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (22);		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Uredbu (EZ) br. 1013/2006.
Članak 37. Izmjene Direktive 2008/1/EZ U Prilogu I. Direktivi 2008/1/EZ dodaje se sljedeća točka: „6.9.Hvatanje tokova CO₂ iz postrojenja obuhvaćenih ovom Direktivom u svrhu geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Direktivu 2008/1/EZ.

travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida (23) .			
POGLAVLJE 8. ZAVRŠNE ODREDBE Članak 38. Preispitivanje 1. Komisija dostavlja Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o provedbi ove Direktive u roku od devet mjeseci po primitku izvješća koja se spominju u članku 27. 2. U izvješću koje dostavlja do 31. ožujka 2015. a na temelju iskustva u provedbi ove Direktive, u svjetlu iskustva s CCS tehnologijom i uzimajući u obzir tehnički napredak i najnovije znanstvene spoznaje, Komisija posebno procjenjuje: —je li trajno zatvaranje CO₂ na način kojim se sprečavaju i u najvećoj mogućoj mjeri umanjuju štetni učinci na okoliš i eventualni rizik koji to predstavlja za zdravlje ljudi te		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na obaveze Europske komisije.

sigurnost CCS tehnologije za okoliš i ljude dostatno dokazano, —jesu li još uvijek potrebni postupci koji se odnose na preispitivanje nacrtu dozvola za skladištenje iz članka 10. i nacrtu odluka o prijenosu odgovornosti iz članka 18. koje provodi Komisija, —iskustvo s funkcioniranjem odredaba o kriterijima i postupku za prihvatanje tokova CO₂ iz članka 12., —iskustvo s funkcioniranjem odredaba o pristupu trećih strana iz članaka 21. i 22. i odredbama o prekograničnoj suradnji u skladu s člankom 24., —odredbe primjenjive na postrojenja s izgaranjem, nazivne električne snage od 300 megawata ili više iz članka 9.a Direktive 2001/80/EZ, —izgledi za geološko skladištenje CO₂ u trećim zemljama, —daljnji razvoj i ažuriranje kriterija iz Priloga I. i Priloga II., —iskustvo s poticajima za primjenu CCS tehnologije na postrojenjima za izgaranje biomase; —potreba dodatne regulative o rizicima za okoliš u vezi s transportom CO₂, i prema potrebi predlaže reviziju Direktive. 3. Kad je trajno zatvaranje CO₂ na način kojim se sprečavaju, a kad to nije			

moguće, u najvećoj mogućoj mjeri uklanjaju štetni učinci i eventualni rizik za okoliš i zdravlje ljudi te sigurnost CCS tehnologije za okoliš i ljude dostatno dokazano kao i njegova ekonomska opravdanost, preispitivanjem se provjerava je li potrebno i praktično uvesti obvezni zahtjev u pogledu primjeni normi na emisije koje nastaju u radu novih velikih postrojenja za dobivanje električne energije postupkom izgaranja, u skladu s člankom 9.a Direktive 2001/80/EZ.			
Članak 39. Prijenos i prijelazne mjere 1. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom do 25. lipnja 2011. One Komisiju odmah dostavljaju tekst tih mjera. Kada države članice donose ove mjere, te mjere prilikom njihove službene objave sadržavaju uputu na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takva uputa. Načine tog upućivanja određuju države članice. 2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih odredaba nacionalnog	Primjena pravne stečevine Europske unije Članak 2. (1) Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo preuzimaju se sljedeći akti Europske unije: - Direktiva 94/22/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju	U potpunosti preuzeto	

prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva. 3. Države članice dužne su osigurati da sljedeći skladišni geoprostori obuhvaćeni područjem primjene ove Direktive budu eksploatirani u skladu sa zahtjevima ove Direktive do 25. lipnja 2012.: (a) skladišni geoprostori koji se upotrebljavaju u skladu s postojećim zakonodavstvom važećim na dan 25. lipnja 2009.; (b) skladišni geoprostori za koje je odobrenje dobiveno u skladu s takvim zakonodavstvom do uključivo 25. lipnja 2009., pod uvjetom da se lokacije upotrebljavaju najduže godinu dana nakon toga roka. Članci 4. i 5., članak 7. stavak 3., članak 8. stavak 2. i članak 10. ne primjenjuju se u tim slučajevima.	ugljikovodika (SL L 164, 30. 6. 1994.) - Direktiva 2001/42/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 27. lipnja 2001. o procjeni učinaka pojedinih planova i programa na okoliš (SL L 197, 21. 7. 2001.) - Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjenama Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskoga parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ-e) br. 1013/2006 (SL L 140, 5. 6. 2009.) - Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 26, 28. 1. 2012.) kako je posljednji put izmijenjena Direktivom 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive		

	2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (SL L 124, 25. 4. 2014.) - Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (SL L 178, 28. 6. 2013.). (2) Ovim Zakonom osigurava se provedba Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 (SL C, 28. 6. 2024.).		

Članak 40. Stupanje na snagu Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana nakon objave u Službenom listu Europske unije.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.
Članak 41. Adresati Ova je Direktiva upućena državama članicama.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na adresate.
PRILOG I. KRITERIJI ZA KARAKTERIZACIJU I PROCJENU POTENCIJALNOG SKLADIŠNOG KOMPLEKSA I OKOLNOG PODRUČJA IZ ČLANKA 4. STAVKA 3. Karakterizacija i procjena potencijalnog skladišnog kompleksa i okolnog područja iz članka 4. stavka 3. provode se u tri etape prema najboljoj praksi u vrijeme procjene i prema sljedećim kriterijima. Nadležno tijelo može dozvoliti izuzeća od jednog ili više ovih kriterija pod uvjetom da operator dokaže da to ne utječe na		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (NN 95/18) članak/članci Članci 3.-13.

efikasnost karakterizacije i procjene determinacija predviđenih u članku 4. Etapa 1.: Prikupljanje podataka Potrebno je prikupiti dovoljno podataka kako bi se izradio volumetrijski trodimenzionalni (3D) statički model skladišnog geoprostora, skladišnog kompleksa, uključujući i pokrovne stijene, i okolnog područja uključujući hidraulički povezane zone. Ti podaci odnose se minimalno na sljedeće intrinzične karakteristike skladišnog kompleksa: (a) geologija i geofizika; (b) hidrogeologija (posebno postojanje konzumne podzemne vode); (c) inženjering ležišta (uključujući volumetrijske proračune volumena pora za utiskivanje CO₂ i krajnji skladišni kapacitet); (d) geokemija (brzine otapanja, brzine mineralizacije); (e) geomehanika (permeabilnost; tlak loma); (f) seizmičnost; (g) prisutnost i stanje prirodnih i uvjetno izgrađenih putova, uključujući bunare i bušotine kroz koje može doći do istjecanja.			

Sljedeće se karakteristike područja u blizini kompleksa moraju dokumentirati: (h) područja koja okružuju skladišni kompleks na koja bi skladištenje CO₂ u skladišnom geoprostoru moglo imati utjecaja; (i) distribucija populacije u regiji koja se prostire iznad skladišnog geoprostora; (j) blizina važnih prirodnih resursa (uključujući posebno područja u okviru mreže Natura 2000 u skladu s Direktivom Vijeća 79/409/EEZ od 2. travnja 1979. o očuvanju divljih ptica (1) i Direktive Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa divljeg životinjskog i biljnog svijeta (2), pitke vode i ugljikovodika); (k) aktivnosti oko skladišnog kompleksa i moguće interakcije s tim aktivnostima (primjerice, istraživanje, proizvodnja i skladištenje ugljikovodika, geotermičko korištenje vodonosnika i korištenje rezervi podzemnih voda); (l) blizina jednog ili više potencijalnih izvora (uključujući procjene ukupne potencijalne mase CO₂ koja je dostupna za ekonomično skladištenje) i odgovarajuće transportne mreže CO₂.			

Etapa 2.: Izrada trodimenzionalnog statičkog geološkog modela Koristeći podatke prikupljene u etapi 1. te korištenjem računalnih simulatora ležišta izrađuje se trodimenzionalni statički geološki model ili set takvih modela za predloženi skladišni kompleks, uključujući i pokrovne stijene i hidraulički povezane zone i fluide. Statičkim geološkim modelom ili modelima kompleks se karakterizira u smislu: (a) geološke strukture prirodne zamke; (b) geomehaničkih i geokemijskih svojstava te svojstava toka kod preopterećenja ležišta (pokrovne stijene, nepropusni slojevi, porozni i permeabilni horizonti) i okolnih formacija; (c) karakterizacije sustava loma i prisutnosti umjetno izrađenih prolaza; (d) horizontalnog i vertikalnog prostiranja skladišnog geoprostora; (e) obima pornog prostora (uključujući i distribuciju poroznosti); (f) referentne distribucije fluida; (g) nekih drugih relevantnih karakteristika. Nesigurnost povezana sa svakim od parametara koji se koristi za izradu			

modela procjenjuje se izradom cijelog niza scenarija za svaki parametar i izračunom odgovarajućih granica povjerljivosti. Eventualna nesigurnost koja se veže uz sami model također se mora procijeniti. Etapa 3.: Karakterizacija dinamičkog ponašanja skladišta, karakterizacija osjetljivosti, procjena rizika Karakterizacije i procjena temelje se na dinamičkom modeliranju koje obuhvaća niz simulacija utiskivanja CO₂ u skladišni geoprostor u različitim vremenskim fazama primjenom jednog ili više trodimenzionalnih statičkih geoloških modela u računalom simulatoru skladišnog kompleksa izrađenom u etapi 2. Etapa 3.1.: Karakterizacija dinamičkog ponašanja skladišta U obzir se uzima minimalno sljedeće faktore: (a)moguće brzine utiskivanja i svojstva toka CO₂; (b)efikasnost modeliranja spregnutih procesa (tj. način na koji razni pojedinačni učinci u simulatoru ili simulatorima međusobno djeluju);			

(c) reaktivni procesi (tj. način na koji se reakcije utisnutog CO₂ s in situ mineralima odražavaju u modelu); (d) upotrijebljeni simulator ležišta (za validaciju određenih rezultata mogu biti potrebne višekratne simulacije); (e) kratkoročne i dugoročne simulacije (kako bi se utvrdila sudbina i ponašanje CO₂ nakon što proteknu desetljeća i tisućljeća, uključujući brzinu otapanja CO₂ u vodi). Dinamičko modeliranje mora osigurati saznanja o: (f) tlaku i temperaturi skladišne formacije kao funkcije brzine utiskivanja i kumulativne utisnute količine u vremenu; (g) horizontalnom i vertikalnom prostiranju CO₂ kroz vrijeme; (h) naravi toka CO₂ u ležištu, uključujući i ponašanje faze; (i) mehanizmima i brzinama uzamčivanja CO₂ (uključujući točke maksimalnog punjenja zamke te lateralne i vertikalne izolatore); (j) sekundarnim sustavima zatvaranja u sveukupnom skladišnom kompleksu; (k) skladišnom kapacitetu i gradijentima tlaka u skladišnom geoprostoru; (l) riziku loma skladišnih formacija i pokrovnih stijena; (m) riziku ulaska CO₂ u pokrovnu stijenu;			

(n)riziku istjecanja iz skladišnog geoprostora (primjerice, kroz napuštene i neodgovarajuće izolirane bunare); (o)brzina migracije (u otvorenim ležištima); (p) brzine izoliranja loma; (q)promjene u kemiji formacijskih fluida i naknadne reakcije (primjerice promjena pH vrijednosti, nastanak minerala) i uvrštavanje reaktivnog modeliranja radi procjene učinaka; (r) pomak formacijskih fluida; (s)povećana seizmičnost i dizanje na površinsku razinu. Etapa 3.2.: Karakterizacija osjetljivosti Višekratne simulacije poduzimaju se radi određivanja osjetljivosti procjene na postavljene pretpostavke o određenim parametrima. Simulacije se provode tako da se tijekom dinamičkog modeliranja modificiraju parametri jednog ili više statičkih geoloških modela i mijenjaju funkcije protoka i pretpostavke koje se na njih odnose. Kod procjene rizika u obzir se uzima svaka mjerljiva osjetljivost. Etapa 3.3.: Procjena rizika			

Procjena rizika obuhvaća, inter alia, sljedeće: 3.3.1. Karakterizacija opasnosti Procjena opasnosti provodi se karakterizacijom potencijala za istjecanje iz skladišnog kompleksa, kako je utvrđen dinamičkim modeliranjem i gore opisanom karakterizacijom sigurnosti. To obuhvaća razmatranje, inter alia, sljedećeg: (a) potencijalni putovi istjecanja; (b) potencijalni razmjer slučajeve istjecanja za utvrđene putove istjecanja (brzina i količina istjecanja); (c) kritični parametri koji imaju utjecaj na potencijalno istjecanje (primjerice maksimalni tlak u ležištu, maksimalna brzina utiskivanja, temperatura, osjetljivost na razne pretpostavke u statičkom geološkom modelu ili modelima); (d) sekundarni učinci skladištenja CO₂, uključujući pomaknute formacijske fluide i nove tvari nastale skladištenjem CO₂; (e) svi drugi čimbenici koji bi mogli predstavljati opasnost za zdravlje ljudi ili okoliš (primjerice fizičke strukture koje se povezuju s projektom).			

Karakterizacijom opasnosti mora se obuhvatiti sve moguće uvjete eksploatacije kako bi se ispitala sigurnost čitavog skladišnog kompleksa. 3.3.2. Procjena izloženosti – na temelju karakteristika okoliša te distribucije i aktivnosti ljudske populacije iznad skladišnog kompleksa, kao i na temelju potencijalnog ponašanja i sudbine CO₂ koji je istekao kroz potencijalne putove utvrđene u etapi 3.3.1. 3.3.3. Procjena učinaka – na temelju osjetljivosti pojedinih vrsta, zajednica ili staništa na potencijalne slučajeve istjecanja utvrđene u etapi 3.3.1. Kad je to relevantno, ta procjena obuhvaća učinke izlaganja povišenim koncentracijama CO₂ u biosferi (uključujući tlo, morske sedimente i bentičke vode (asfiksijacija; hiperkapnija) i snižene pH vrijednosti u tim okolišima kao posljedice istjecanja CO₂). Obuhvaća i procjenu učinaka drugih tvari koje mogu biti prisutne u tokovima CO₂ koji istječu (bilo nečistoće prisutne u toku koji se utiskuje ili nove tvari nastale zbog skladištenja CO₂). Ti učinci uzimaju se u obzir u vremenskom i prostornom rasponu i povezati s nizom slučajeva istjecanja različitih jačina.			

3.3.4. Karakterizacija rizika – obuhvaća procjenu kratkoročne i dugoročne sigurnosti i integriteta lokacije, uključujući procjenu rizika u predloženim uvjetima korištenja i s najlošijim mogućim učincima na okoliš i zdravlje ljudi. Karakterizacija rizika provodi se na temelju procjene opasnosti, izloženosti i učinaka. Obuhvaća procjenu izvora nesigurnosti utvrđenih tijekom karakterizacije po etapama, procjenu skladišnog geoprostora i kad je to provedivo, opis mogućnosti za smanjivanje nesigurnosti. (1) SL L 103, 25.4.1979., str. 1. (2) SL L 206, 22.7.1992., str. 7.			
PRILOG II. KRITERIJI ZA UTVRĐIVANJE I AŽURIRANJE PLANA NADZORA IZ ČLANKA 13. STAVKA 2. I ZA NADZOR POSLIJE ZATVARANJA 1. Utvrđivanje i ažuriranje plana nadzora Plan nadzora iz članka 13. stavka 2. utvrđuje se prema analizi procjene rizika provedenoj u etapi 3. Priloga I. i ažurira		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o trajnom zbrinjavanju ugljikova dioksida u geološkim strukturama (NN 95/18) članak/članci Članci 14.-18.

kako bi se zadovoljili zahtjevi za nadzorom utvrđeni u članku 13. stavku 1. prema sljedećim kriterijima: 1.1. Utvrđivanje plana U planu nadzora navode se pojedinosti o nadzoru koji treba uvesti u glavnim fazama projekta, a uključuju osnovni nadzor, nadzor tijekom eksploatacije i nakon zatvaranja. Za svaku fazu navode se: (a) parametri koji se nadziru; (b) tehnologija nadzora koja se koristi i opravdanje za izbor tehnologije; (c) lokacije na kojima se nadzor provodi i obrazloženje za prostorno uzorkovanje; (d) učestalost primjene i obrazloženje za vremensko uzorkovanje. Parametri koji će se nadzirati određuju se kako bi se ispunila svrha nadzora. Međutim, plan u svakom slučaju sadrži kontinuirani ili povremeni nadzor sljedećih stavki: (e) fugitivne emisije CO₂ na razini postrojenja za utiskivanje; (f) volumetrijski protok CO₂ na ušću bušotine za utiskivanje;			

(g)tlak i temperatura CO₂ na ušću bušotine za utiskivanje (kako bi se odredio maseni protok) (h)kemijska analiza utisnutog materijala; (i)temperatura i tlak u ležištu (kako bi se odredilo ponašanje i stanje faze CO₂). Odabir tehnologije nadzora temelji se na najboljoj dostupnoj praksi u vrijeme izrade projekta. Prema potrebi, u obzir se uzimaju i primjenjuju se sljedeće opcije: (j)tehnologije pomoću kojih je moguće otkriti prisutnost, lokaciju i migracijske putove CO₂ ispod površine i na površini; (k)tehnologije koje daju podatke o ponašanju tlak-volumen i horizontalnoj/vertikalnoj distribuciji oblaka CO₂ potrebne za fino podešavanje numeričke 3-D simulacije 3-D geološkim modelima skladišnih formacija koji su utvrđeni u skladu s člankom 4. i Prilogom I.; (l)tehnologije koje mogu osigurati široki horizontalni raspon kako bi se dobili podaci o eventualno prethodno neotkrivenim potencijalnim putevima istjecanja širom područja cijelog skladišnog kompleksa i preko njegovih granica, u slučaju većih nepravilnosti ili migracije CO₂ izvan skladišnog kompleksa.			

1.2. Ažuriranje plana Podaci prikupljeni u tijeku nadzora razvrstavaju se i tumače. Opaženi rezultati uspoređuju se s ponašanjem predviđenim u dinamičkoj 3-D simulaciji ponašanja tlak-volumen i zasićenja provedenoj u kontekstu karakterizacije u skladu s člankom 4. i Prilogom I. etapom 3. Ako se utvrdi znatno odstupanje između opaženog i predviđenog ponašanja, 3-D model se ponovno kalibrira kako bi odražavao opaženo ponašanje. Ponovna kalibracija temelji se na opažanjima podataka iz plana nadzora, a kad je to potrebno radi stjecanja povjerenja u pretpostavke ponovne kalibracije, potrebno je prikupiti dodatne podatke. Etape 2. i 3. iz Priloga I. ponavljaju se primjenom ponovno kalibriranog jednog ili više 3-D modela kako bi se dobili novi scenariji opasnosti, brzine i količine izljeva te revidirala i ažurirala procjena rizika. Ako se utvrde novi izvori, putovi te brzine i količine izljeva CO₂ ili su kao rezultat povijesne korelacije opažena značajna odstupanja od prethodnih			

procjena i ponovnih kalibracija modela, plan nadzora ažurira se s tim u skladu. 2. Nadzor nakon zatvaranja Nadzor nakon zatvaranja temelji se na podacima prikupljenim i modeliranim tijekom provedbe plana nadzora iz članka 13. stavka 2. i točke 1.2. ovog Priloga. Njegova je prvenstvena svrha osigurati informacije za potrebe članka 18. stavka 1.			

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2011/92/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 13. prosinca 2011. o procjeni učinaka određenih javnih i privatnih projekata na okoliš (Tekst značajan za EGP)

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

Članak 1. 1. Ova se Direktiva odnosi na procjenu učinaka na okoliš onih javnih i privatnih projekata koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš. 2. Za potrebe ove Direktive: (a) „projekt” znači: — izvođenje građevinskih radova ili ostalih instalacija ili sustava, — ostali zahvati u prirodnom okruženju i krajobrazu, uključujući i one koji uključuju vađenje mineralnih resursa; (b) „nositelj projekta ” znači podnositelj zahtjeva za odobrenje privatnog projekta ili javna vlast koja pokreće projekt; (c) „odobrenje za provedbu projekta” znači odluka nadležnog tijela ili više njih koja nositelju projekta daje pravo da nastavi s projektom; (d) „javnost” znači jedna ili nekoliko fizičkih ili pravnih osoba te, u skladu s nacionalnim zakonodavstvom ili praksom, njihove udruge, organizacije ili skupine; (e) „zainteresirana javnost” znači javnost na koju utječu ili na koju će vjerojatno utjecati ili ima interes u postupcima donošenja odluka iz članka 2. stavka 2.	Definicije pojmova Članak 6. 5. <i>Dozvola za istraživanje</i> je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida 6. <i>Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika</i> je odluka Vlade kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika, izravno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom ili dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika (<i>royalty</i>) pod pretpostavkom	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članak 4. stavak 1. točka 85., članak 4. stavak 1. točka 29., članci 89. i 89.a, članak 4. stavak 1. točka 18., članak 4. stavak 1. točka 87., članak 4. stavci 2.-4., članak 79.

Za potrebe ove definicije, za nevladine organizacije koje promoviraju zaštitu okoliša i koje ispunjavaju bilo koje zahtjeve u skladu s nacionalnim pravom smatra se da imaju interes; (f) „nadležno tijelo ili više njih” znači ono tijelo ili ona tijela koje države članice odrede odgovornima za dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive. 3. Države članice mogu odlučiti, na temelju pojedinačnog slučaja ako je to predviđeno nacionalnim pravom, ne primjenjivati ovu Direktivu na projekte koji služe nacionalnoj obrani, ako smatraju da bi njezina primjena mogla imati negativan učinak na te ciljeve. 4. Ova se Direktiva ne primjenjuje na projekte koji su detaljno usvojeni određenim aktom nacionalnog zakonodavstva, budući da se ciljevi ove Direktive, uključujući i cilj dostavljanja informacija, postižu zakonodavnim postupkom.	ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom <i>7. Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom <i>8. Dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za podzemno skladištenje plina u geološkim formacijama i pravo na izravno sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom <i>9. Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova</i>		

	<i>dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 10. <i>Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se dozvoljava geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 27. <i>Investitor</i> je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji 34. <i>Javnost</i> je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i		

	organizacije sukladno posebnim propisima i praksi, a <i>javno poduzeće</i> je javno poduzeće koje je kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava 42. <i>Ministarstvo</i> je ministarstvo nadležno za energetiku 93. <i>Zainteresirana javnost</i> je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatraju se zainteresiranim		

	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci Članak 19. stavak 2., članak 181.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 155/25) članak/članci Članak 3. stavak 3., članak 78.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o rudarstvu (NN 56/13, 14/14, 52/18, 98/19, 83/23) članak/članci Članak 2. stavci 2. i 6., članak 15., članak 23.
Članak 2. 1. Države članice usvajaju sve potrebne mjere kako bi se prije davanja odobrenja osiguralo da se projekti koji bi mogli imati značajne učinke na okoliš, između ostalog na temelju njihove prirode, veličine ili lokacije, podvrgnu obvezi ishoda odobrenja za provedbu	Primjena propisa Članak 3. (1) Na pitanja zaštite okoliša i prirode koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode.	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članci 76. i 78., članci 77. i 89.a, članak 79.

projekta i procjeni u pogledu njihovih učinaka. Ti su projekti utvrđeni u članku 4. 2. Procjena utjecaja na okoliš može se integrirati u postojeće postupke davanja suglasnosti za projekte u državama članicama, ili u nedostatku toga, u druge postupke ili u postupke koje treba uspostaviti radi ispunjavanja ciljeva ove Direktive. 3. Države članice mogu utvrditi jedinstveni postupak za ispunjavanje zahtjeva ove Direktive i zahtjeva Direktive 2008/1/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 15. siječnja 2008. integriranom sprečavanju i kontroli onečišćenja (5). 4. Ne dovodeći u pitanje članak 7., države članice u izuzetnim slučajevima mogu u cijelosti ili djelomično izuzeti određeni projekt od odredaba utvrđenih ovom Direktivom. U tom slučaju, države članice: (a) ocjenjuju da li bi neki drugi oblik procjene bio primjeren; (b) stavljaju na raspolaganje zainteresiranoj javnosti informacije koje proizlaze iz drugih oblika procjene iz točke (a), informacije koje			
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Članak 4., članak 2. točka 2., članak 23.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23) članak/članci Članak 110. stavak 2.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23) članak/članci Članak 27.

se odnose na odluku o izuzeću i razloge za to izuzeće; (c) obavješćuju Komisiju, prije davanja odobrenja, o razlozima koji opravdavaju dano izuzeće, te joj dostavljaju informacije koje su prema potrebi dali na raspolaganje svojim državljanima. Komisija odmah prosljeđuje primljene dokumente ostalim državama članicama. Komisija svake godine izvještava Europski parlament i Vijeće o primjeni ovog stavka.			
Članak 3. Procjena utjecaja na okoliš utvrđuje, opisuje i procjenjuje na odgovarajući način, u svjetlu svakog pojedinog slučaja i u skladu s člancima 4. do 12., izravne i neizravne učinke projekta na sljedeće čimbenike: (a) ljudska bića, faunu i floru; (b) tlo, vodu, zrak, klimu i krajobraz; (c) materijalnu imovinu i kulturno nasljeđe; (d) interakciju između čimbenika iz točaka (a), (b) i (c).		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članak 76.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci Prilozi VI. i VII.

		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci Članak 16., prilog IV.
Članak 4. 1. U skladu s člankom 2. stavkom 4., projekti koji su navedeni u Prilogu I. podliježu procjeni u skladu s člancima od 5. do 10. 2. U skladu s člankom 2. stavkom 4., za projekte koji su navedeni u Prilogu II. države članice određuju podliježu li procjeni u skladu s člancima 5. do 10. Države članice to određuju: (a) pojedinačnim ispitivanjem; ili (b) pragovima ili kriterijima koje utvrđuje država članica. Države članice se mogu odlučiti za primjenu oba postupka iz točaka (a) i (b). 3. Kada se provodi pojedinačno ispitivanje ili se postavljaju pragovi ili kriteriji u smislu stavka 2., moraju se		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23) članak/članci Članak 110. stavak 2.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci Članak 78., članak 81., članak 76. stavak 4. alineja 3., članak 163. stavci 4. i 5.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 27. stavak 4., Prilog V.

uzeti u obzir relevantne kriterije odabira navedena u Prilogu III. 4. Države članice moraju osigurati da odluka nadležnih tijela u skladu sa stavkom 2. bude dostupna javnosti.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci Članak 5.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci Prilog I.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci Članak 16. Prilozi I, II. i III.
Članak 5. 1. U slučaju projekata koji na temelju članka 4. podliježu procjeni utjecaja na okoliš u skladu s ovim člankom i člancima 6. do 10., države članice donose potrebne mjere kako bi osigurale da nositelj projekta dostavi informacije		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 80., članci 85.-86., članak 81. stavak 2., članak 150. stavak 4.

navedene u Prilogu IV. u odgovarajućem obliku ako: (a)države članice smatraju da su te informacije važne za određenu fazu postupka izdavanja odobrenja i za određene značajke pojedinog projekta ili vrste projekta te za značajke okoliša na koje bi projekt mogao utjecati; (b)države članice smatraju da se od nositelja projekta može opravdano zahtijevati da prikupi te informacije uzimajući u obzir između ostalog aktualna saznanja i metode procjene.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 7., članak 5. stavak 4., članci 28.-30., Prilog VI.
2. Države članice moraju poduzeti sve potrebne mjere kako bi osigurale da, ako to zatraži nositelj projekta prije nego podnese zahtjev za izdavanjem odobrenja za provedbu projekta, nadležna tijela daju mišljenje o informacijama koje nositelj projekta mora dostaviti u skladu sa stavkom 1. Prije nego iznese svoje mišljenje, nadležno se tijelo mora savjetovati s nositeljem projekta i nadležnim tijelima iz članka 6. stavka 1. Činjenica da je nadležno tijelo dalo mišljenje u skladu s ovim stavkom ne sprečava ga da naknadno od nositelja projekta zatraži da dostavi dodatne informacije. Države članice mogu zahtijevati od nadležnih tijela da donesu navedeno		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci Članak 13., članak 14., članak 16., Prilog IV.

mišljenje bez obzira na to traži li to nositelj projekta ili ne. 3. Podaci koje nositelj projekta mora dostaviti u skladu sa stavkom 1. uključuju najmanje: (a) opis projekta koji sadrži informacije o mjestu, nacrtu i veličini projekta; (b) opis predviđenih mjera izbjegavanja, smanjenja i po mogućnosti ispravljanja značajnih štetnih učinaka; (c) podatke potrebne za utvrđivanje i procjenu glavnih učinaka koje bi projekt mogao imati na okoliš; (d) pregled glavnih alternativnih rješenja koja je nositelj projekta proučio s naznakom najvažnijih razloga njegovog odabira, uzimajući u obzir učinke na okoliš; (e) netehnički sažetak informacija iz točaka (a) do (d). 4. Države članice moraju prema potrebi osigurati da svako tijelo koje raspolaže relevantnim informacijama, posebno u odnosu na članak 3., te informacije učini dostupnima nositelju projekta.			

Članak 6. 1. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da se nadležnim tijelima koja bi zbog svojih specifičnih odgovornosti vezanih uz okoliš mogla biti zainteresirana za projekt omogućiti da daju svoje mišljenje o informacijama koje je dostavio nositelj projekta i o zahtjevu za izdavanje odobrenja za provedbu projekta. U tu svrhu države članice određuju tijela s kojima se treba savjetovati, općenito ili u pojedinačnim slučajevima. Informacije prikupljene na temelju članka 5. dostavljaju se tim tijelima. Pojednostupci postupka savjetovanja utvrđuju države članice. 2. Javnost se obavješćuje o sljedećim podacima, putem javnih obavijesti ili drugih primjerenih sredstava, kao što su elektronički mediji ako su dostupni, u ranoj fazi postupaka donošenja odluka o okolišu iz članka 2. stavka 2., a najkasnije čim se informacije mogu razumno dostaviti: (a) zahtjevu za odobrenje za provedbu projekta; (b) činjenici da projekt podliježe postupku procjene utjecaja na okoliš i	Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti Članak 132. (1) Informacije o djelatnostima temeljem ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode. (2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima nadležnih tijela objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana. (3) Rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona objavljuju se na mrežnim	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 83., članak 87., članak 89. stavak 4., članak 79., članci 160.-163., članak 166., članak 88.

prema potrebi činjenici da se primjenjuje članak 7.; (c)pojednostima o nadležnim tijelima koja su odgovorna za donošenje odluke, tijelima od kojih se mogu dobiti relevantne informacije, tijelima kojima se mogu uputiti primjedbe i pitanja, te pojednosti o vremenskim ograničenjima za slanje primjedbi i pitanja; (d)vrsti mogućih odluka ili, ako postoji, nacrtu odluke; (e)naznaci dostupnosti informacija koje se prikupljaju na temelju članka 5.; (f)naznaci vremena, mjesta i načina kako će informacije biti dostupne; (g)pojednostima o postupcima sudjelovanja javnosti utvrđenima u skladu sa stavkom 5. ovog članka.	stranicamaMinistarstva. Utvrđivanje uvjeta za izdavanje građevinske dozvole Članak152. ... (5) Nacrt građevinske dozvole objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva i daje se na uvid javnosti u trajanju od minimalno 15 dana. (6) Građevinska dozvola objavljuje se na mrežnim stranicama Ministarstva. ...		
3. Države članice moraju osigurati da sljedeće informacije budu dostupne zainteresiranoj javnosti u razumnom roku:			
(a)sve informacije koje se prikupljaju na temelju članka 5.; (b)u skladu s nacionalnim zakonodavstvom, glavna izvješća i savjeti izdani nadležnom tijelu ili tijelima u trenutku kada se zainteresirana javnost obavještuje u skladu sa stavkom 2. ovog članka;	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 8., članak 15. stavak 1., članak 26., članak 29., članak 13. stavak 3., članak 14.a., članak 20. stavak 4., članak 21. stavci 2.-3., članak 27. stavak 4., članak 28. stavak 3., članak 30. stavak 6.

(c)u skladu s odredbama Direktive 2003/4/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 28. siječnja 2003. o pristupu javnosti informacijama o okolišu (6), ostale informacije osim onih iz stavka 2. ovog članka koje su važne za odluku u skladu s člankom 8. ove Direktive i koje postaju dostupne nakon što se zainteresirana javnost obavijesti u skladu sa stavkom 2. ovog članka. 4. Zainteresirana javnost mora dobiti pravovremene i učinkovite mogućnosti sudjelovanja u postupku donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2. i u tu svrhu može iznositi primjedbe i mišljenja u trenutku kada su nadležnom tijelu ili tijelima otvorene sve mogućnosti, prije donošenja odluke o zahtjevu za izdavanje odobrenja. 5. Države članice utvrđuju detaljne načine informiranja javnosti (primjerice lijepljenjem oglasa unutar određenog radijusa ili objavom u lokalnim novinama) i savjetovanja sa zainteresiranom javnosti (primjerice pisanim podnescima ili ispitivanjem javnosti). 6. Moraju se osigurati razumna vremenska ograničenja za različite faze postupka, kako bi se omogućilo dovoljno	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci članci 3.-4., članci 7.- 8., članak 13., članci 16.-20., članak 22., članak 21.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članak 19. stavak 2., članak 181.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o rudarstvu (NN 56/13, 14/14, 52/18, 98/19, 83/23) članak/članci članak 2. stavci 2. i 6., članak 15., članak 23.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 155/25) članak/članci članak 3. stavak 3., članak 78.

vremena za informiranje javnosti i za pripremu i učinkovito sudjelovanje javnosti u donošenju odluka vezanih za okoliš u skladu s odredbama ovog članka.	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 3., članak 7., članci 9.-14.
Članak 7. 1. Ako je država članica svjesna da bi projekt mogao imati značajne učinke na okoliš u drugoj državi članici, ili kada država članica na koju bi projekt mogao imati značajan učinak to zahtijeva, država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt dostavlja dotičnoj državi članici što je ranije moguće, a najkasnije u trenutku kada obavješćuje vlastitu javnost, između ostalog sljedeće: (a) opis projekta, zajedno sa svim dostupnim informacijama o njegovom mogućem prekograničnom učinku; (b) informacije o vrsti moguće odluke. Država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt daje drugoj državi članici razuman rok u kojem ta država može navesti da želi sudjelovati u postupcima donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članci 135. i 136.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 20.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o potvrđivanju Konvencije o procjeni utjecaja na okoliš preko državnih granica (NN 6/96, 7/08, 1/09) članak/članci članci 2.-5.

stavka 2., a može uključiti informacije iz stavka 2. ovog članka. 2. Ako država članica koja dobije podatke u skladu sa stavkom 1. navede da želi sudjelovati u postupcima donošenja odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2., država članica na čijem se državnom području namjerava provesti projekt dostavlja, ako to već nije učinila, dotičnoj državi članici informacije koje se moraju dostaviti u skladu s člankom 6. stavkom 2. i informacije koje moraju biti dostupne u skladu s člankom 6. stavkom 3. točkama (a) i (b). 3. Dotične države članice, svaka u onoj mjeri u kojoj je se to tiče, također moraju: (a) osigurati da informacije iz stavaka 1. i 2. u razumnom roku budu dostupne tijelima iz članka 6. stavka 1. i zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao znatnije utjecati, te (b) osigurati da se tijelima iz članka 6. stavka 1. i zainteresiranoj javnosti omogući da prije izdavanja odobrenja za provedbu projekta u razumnom roku pošalju svoje mišljenje o dostavljenim informacijama nadležnim tijelima države članice na		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 10.

čijem se državnom području namjerava provesti projekt. 4. Zainteresirane države članice savjetuju se, između ostalog, o mogućim prekograničnim učincima projekta i o predviđenim mjerama smanjenja ili uklanjanja takvih učinaka, te dogovaraju razuman vremenski okvir savjetovanja. 5. Države članice mogu utvrditi pojedinosti postupka provedbe ovog članka i to takve da omogućuju zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao utjecati učinkovito sudjelovanje u donošenju odluka vezanih za okoliš iz članka 2. stavka 2. u pogledu tog projekta.			
Članak 8. Ishodi savjetovanja i informacije prikupljene u skladu s člancima 5., 6. i 7. moraju se uzeti u obzir u postupku dobivanja odobrenja za provedbu projekta.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 89., članak 89.a

		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 16., članak 21., članak 27., članak 30.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 9., članak 11., članak 14.
Članak 9. 1. Ako je donesena odluka o izdavanju ili odbijanju davanja odobrenja za provedbu projekta, nadležno tijelo ili tijela o tome obavješćuju zainteresiranu javnost u skladu s odgovarajućim postupcima, te javnosti daju na uvid sljedeće informacije: (a) sadržaj odluke i svi uvjeti koji iz nje proizlaze; (b) razmotrivši primjedbe i mišljenja koje je iznijela zainteresirana javnost, glavne razloge i okolnosti na kojima se	Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti Članak 132. (1) Informacije o djelatnostima temeljem ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 91. stavak 2., članak 160., članci 162.-163.

odluka temelji, uključujući informacije o postupku sudjelovanja javnosti; (c) prema potrebi, opis najvažnijih mjera izbjegavanja, smanjenja i po mogućnosti neutraliziranja najvažnijih štetnih učinaka. 2. Nadležno tijelo ili tijela obavješćuju svaku državu članicu s kojom su vođena savjetovanja u skladu s člankom 7., dostavljajući joj informacije iz stavka 1. ovog članka. Država članica s kojom su vođena savjetovanja osigurava dostupnost tih informacija zainteresiranoj javnosti na vlastitom državnom području na odgovarajući način.	zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode. (2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima nadležnih tijela objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana. (3) Rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.		
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 21. stavci 2.-3., članak 27. stavak 4., članak 30. stavak 6.

	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci članci 7. i 8.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o potvrđivanju Konvencije o procjeni utjecaja na okoliš preko državnih granica (NN 6/96, 7/08, 1/09) članak/članci članak 2. stavak 6., članak 6.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 11., članak 14.
Članak 10. Odredbe ove Direktive ne utječu na obvezu nadležnih tijela da poštuju ograničenja utvrđena nacionalnim zakonima i drugim propisima te prihvaćenom pravnom praksom u pogledu industrijske i komercijalne		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 99. stavci 8. i 9., članak 158. stavak 3.

tajnosti, uključujući intelektualno vlasništvo, i zaštite javnog interesa. Kada se primjenjuje članak 7., slanje informacija drugoj državi članici i primanje informacija od druge države članice podliježu ograničenjima koja su na snazi u državi članici u kojoj je predložen projekt.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 23.
Članak 11. 1. Države članice osiguravaju da se, sukladno odgovarajućem nacionalnom pravnom sustavu, članovima zainteresirane javnosti: (a)koji imaju dovoljan interes ili alternativno; (b)koji tvrde da im je povrijeđeno pravo, ako upravno postupovno pravo države članice to propisuje kao preduvjet; omogući pristup postupku preispitivanja pred sudom ili nekim drugim nezavisnim i nepristranim tijelom koje je određeno pravom radi pobijanja materijalne ili postupovne zakonitosti odluka, radnji ili propusta, u skladu s odredbama ove Direktive koje se odnose na sudjelovanje javnosti.	Sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti Članak 132. (1) Informacije o djelatnostima temeljem ovoga Zakona, koje se odnose na pitanja zaštite okoliša i prirode te zdravlje ljudi daju se na uvid javnosti, s pravom na pristup pravosuđu, primjenjujući odredbe posebnih propisa, koji se odnose na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša i prirode. (2) Nacrt rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona s uvjetima nadležnih	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 1., članak 4., članak 19., poglavlje IX., članak 94., članci 167.-169.

2. Države članice određuju u kojoj je fazi moguće pobijanje odluka, radnji ili propusta. 3. Države članice utvrđuju dovoljan interes i povredu prava u skladu s ciljem da se zainteresiranoj javnosti omogućiti pristup pravosuđu. U tu svrhu, interes bilo koje nevladine organizacije koja ispunjava uvjete iz članka 1. stavka 2. smatra se dovoljnim u smislu točke (a) stavka 1. ovog članka. Također se smatra da takve organizacije posjeduju prava koja je moguće narušiti u smislu točke (b) stavka 1. ovog članka. 4. Odredbe ovog članka ne isključuju mogućnost postupka prethodnog preispitivanja pred nekim upravnim tijelom i ne utječu na zahtjev da se prije upućivanja na postupak sudskog preispitivanja iscrpe mogućnosti upravnog preispitivanja ako nacionalno pravo propisuje takav uvjet. Svi takvi postupci bit će poštjeni, pravični i pravovremeni te ne smiju biti preskupi. 5. U svrhu unapređivanja učinkovitosti odredaba ovog članka, države članice osiguravaju da javnosti budu dostupne praktične informacije o pristupu postupcima upravnog i sudskog preispitivanja.	tijela objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva i daju se na uvid javnosti u trajanju od minimalno deset dana. (3) Rješenja iz članka 128. stavka 3. i članka 130. stavka 3. ovoga Zakona objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.		

Članak 12. 1. Države članice i Komisija razmjenjuju informacije o iskustvu stečenom primjenom ove Direktive. 2. Države članice posebno obavješćuju Komisiju o svim kriterijima i/ili pragovima usvojenim za odabir predmetnih projekata, u skladu s člankom 4. stavkom 2. 3. Na temelju ove razmjene informacija, Komisija prema potrebi podnosi dodatne prijedloge Europskom parlamentu i Vijeću kako bi se osigurala primjena ove Direktive na primjereno usklađen način.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 152.

Članak 13. Države članice Komisiji dostavljaju tekstove odredaba nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 36.a stavak 4.
Članak 14. Direktiva 85/337/EEZ, kako je izmijenjena direktivama navedenim u Prilogu V. dijelu A. stavlja se izvan snage, ne dovodeći u pitanje obveze država članica koje se odnose na rokove za prijenos u nacionalno zakonodavstvo Direktiva navedenih u Prilogu V. dijelu B. Upućivanja na direktivu stavljenju izvan snage smatraju se upućivanjem na ovu Direktivu, te se tumače u skladu s korelacijskom tablicom iz Priloga VI.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stavljanje van snage Direktive 85/337/EEZ te obvezu država članica na poštivanje rokova prijenosa u nacionalno zakonodavstvo određenih Direktiva.
Članak 15. Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.

Članak 16. Ova je Direktiva upućena državama članicama.		Nije potrebno preuzimanje	Odredbom se propisuje da se Direktiva upućuje državama članicama, stoga nije potrebno takvu odredbu prenositi u zakonodavstvo Republike Hrvatske.
PRILOG I. PROJEKTI IZ ČLANKA 4. STAVKA 1. 1.Rafinerije sirove nafte (isključujući poduzeća koja proizvode samo maziva od sirove nafte) i postrojenja za pretvaranje u plin i tekućinu 500 ili više tona ugljena ili bitumenskog škrljevca na dan. 2.(a)Termoelektrane i ostala postrojenja na izgaranje, toplinske snage 300 megavata ili više; (b)Nuklearne elektrane i ostali nuklearni reaktori uključujući i postupke stavljanja izvan pogona i zatvaranja takvih nuklearnih elektrana ili reaktora (1) (s izuzetkom istraživačkih postrojenja za proizvodnju i preradu fisijskih i plodnih materijala, čija maksimalna snaga ne prelazi 1 kilovat kontinuiranog termičkog opterećenja). 3.(a)Postrojenja za ponovnu preradu ozračenog nuklearnog goriva;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 16., prilog I.

(b) Postrojenja: i. za proizvodnju ili obogaćivanje nuklearnog goriva; ii. za preradu ozračenog nuklearnog goriva ili visoko radioaktivnog otpada; iii. za konačno odlaganje ozračenog nuklearnog goriva; iv. isključivo za konačno odlaganje radioaktivnog otpada; v. isključivo za skladištenje (planirano na dulje od 10 godina) ozračenih nuklearnih goriva ili radioaktivnog otpada na drugoj lokaciji u odnosu na lokaciju proizvodnje. 4. (a) Integrirani radovi početnog taljenja lijevanog željeza i čelika; (b) Postrojenja za proizvodnju obojenih sirovih metala iz željezne rude, koncentrata ili sekundarnih sirovina metalurškim, kemijskim ili elektrolitičkim postupcima. 5. Postrojenja za vađenje azbesta i za preradu i preinaku azbesta i proizvoda koji sadrže azbest: za azbestno-cementne proizvode s godišnjom proizvodnjom od preko 20 000 tona gotovih proizvoda, za materijal za trenje s godišnjom proizvodnjom od preko 50 tona gotovih proizvoda te za ostale uporabe azbesta uz			

iskorištavanje više od 200 tona godišnje. 6.Integrirana kemijska postrojenja, tj. postrojenja za industrijsku proizvodnju tvari postupkom kemijske konverzije, u kojima je nekoliko jedinica funkcionalno povezanih jedna s drugom postavljeno jedna uz drugu i koje služe: (a)za proizvodnju osnovnih organskih kemikalija; (b)za proizvodnju osnovnih anorganskih kemikalija; (c)za proizvodnju gnojiva na bazi fosfora, dušika i kalija (obična ili kombinirana gnojiva); (d)za proizvodnju osnovnih proizvoda za zaštitu zdravlja biljaka i biocida; (e)za proizvodnju osnovnih farmaceutskih proizvoda kemijskim ili biološkim postupkom; (f) za proizvodnju eksploziva. 7.(a)Izgradnja pruga za željeznički promet na duge relacije i zračnih luka (2), s osnovnom duljinom piste od 2 100 m ili više; (b)Izgradnja autoputa i brzih cesta (3); (c)Izgradnja nove ceste s četiri ili više prometnih traka, ili ponovno izravnavanje i/ili proširivanje postojeće ceste s dvije ili manje prometne trake u cestu s četiri ili više prometnih traka ako duljina			

takve nove ceste ili ponovno izravnane i/ili proširene dionice ceste u kontinuitetu iznosi 10 km ili više. 8.(a)Unutarnji plovni putovi i luke unutarnje plovidbe kojima mogu ploviti brodovi iznad 1 350 tona; (b)Trgovačke luke, pristaništa za utovar i istovar koji su povezani s kopnom i vanjskim lukama (osim trajektnih pristaništa) i koji mogu prihvatiti brodove iznad 1 350 tona. 9.Postrojenja za odlaganje otpada njegovim spaljivanjem i kemijskom obradom, kako je utvrđeno u Prilogu I. Direktivi 2008/98/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 19. studenoga 2008. o otpadu (4) pod naslovom D9, ili zbrinjavanje na odlagalištu opasnog otpada kako je utvrđeno u članku 3. točki 2. te Direktive. 10.Postrojenja za odlaganje otpada spaljivanjem ili kemijskom obradom, kako je utvrđeno u Prilogu I. Direktivi 2008/98/EZ pod naslovom D9, bezopasnog otpada, kapaciteta iznad 100 tona dnevno. 11.Vađenje podzemne vode ili sustav umjetnog utiskivanja podzemne vode s godišnjim volumenom izvađene ili ponovno napunjene podzemne vode od 10 milijuna kubičnih metara ili većim.			

12.(a)Radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv s ciljem da se tim prebacivanjem spriječi eventualna nestašica vode, ako količina prebačene vode iznosi više od 100 milijuna kubičnih metara godišnje; (b)U svim drugim slučajevima, radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv, ako višegodišnji prosječni protok sliva iz kojeg se voda vadi iznosi više od 2 000 milijuna kubičnih metara godišnje, a količina prebačene vode čini više od 5 % tog protoka. U oba slučaja isključeno je prebacivanje pitke vode vodovodom. 13.Pročišćivači otpadnih voda kapaciteta preko 150 000 populacijskog ekvivalenta kako je utvrđeno u članku 2. točki 6. Direktive Vijeća 91/271/EEZ od 21. svibnja 1991. o obradi komunalnih otpadnih voda (5). 14.Vađenje nafte i prirodnog plina u komercijalne svrhe, pri čemu je količina izvađene nafte veća od 500 tona dnevno, a plina iznad 500 000 kubičnih metara dnevno. 15.Brane i ostala postrojenja za zadržavanje ili trajno skladištenje vode, pri čemu je nova ili dodatna količina zadržane ili uskladištene			

vode veća od 10 milijuna kubičnih metara. 16.Cjevovodi promjera većeg od 800 mm i duljine iznad 40 km: (a)za prijenos plina, nafte, kemikalija; (b)za prijenos tokova ugljikovog dioksida (CO₂) radi geološkog skladištenja, uključujući povezane kompresorske stanice. 17.Postrojenja za intenzivni uzgoj peradi ili svinja s više od: (a)85 000 mjesta za piliće i 60 000 mjesta za kokoši; (b)3 000 mjesta za svinje za proizvodnju (preko 30 kg); ili (c) 900 mjesta za krmače. 18.Industrijska postrojenja za: (a)proizvodnju pulpe iz drveta ili sličnih vlaknastih materijala; (b)proizvodnju papira i kartona s proizvodnim kapacitetom preko 200 tona dnevno. 19.Kamenolomi i površinski kopovi na lokaciji površine iznad 25 hektara, ili vađenje treseta na lokaciji površine iznad 150 hektara. 20.Izgradnja nadzemnih električnih vodova napona 220 kV ili više i duljine veće od 15 km. 21.Postrojenja za skladištenje nafte, petrokemijskih ili kemijskih			

proizvoda kapaciteta 200 000 tona ili više. 22.Lokacije za skladištenje u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikovog dioksida (6). 23.Postrojenja za hvatanje tokova CO₂ radi geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja obuhvaćenih ovim prilogom, ili ako je ukupna količina uhvaćenog CO₂ 1,5 megatona godišnje ili više. 24.Svaka izmjena ili proširenje projekata navedenih u ovom Prilogu ako ta izmjena ili proširenje prelazi neki od pragova navedenih u ovom prilogu.			
(1) Nuklearne elektrane i ostali nuklearni reaktori prestaju biti takva postrojenja kada se sva nuklearna goriva i ostali radioaktivno zagađeni elementi trajno uklone s lokacije postrojenja. (2) Za potrebe ove Direktive, „zračna luka” znači zračna luka koja zadovoljava definiciju iz Čikaške konvencije iz 1944., kojom je osnovana Međunarodna organizacija civilnog zrakoplovstva (Prilog 14.).			

(3) Za potrebe ove Direktive, „brza cesta” znači cesta koja zadovoljava definiciju iz Europskog sporazuma o glavnim međunarodnim prometnim pravcima od 15. studenoga 1975. (4) SL L 312, 22.11.2008., str. 3. (5) SL L 135, 30.5.1991., str. 40. (6) SL L 140, 5.6.2009., str. 114.			
PRILOG II. PROJEKTI IZ ČLANKA 4. STAVKA 2. 1. POLJOPRIVREDA, ŠUMARSTVO I AKVAKULTURA (a)Projekti preustroja poljoprivrednih zemljišta i gospodarstava; (b)Projekti iskorištavanja neobrađene zemlje ili poluobrađenih područja u intenzivne poljoprivredne svrhe; (c)Projekti upravljanja vodom za poljoprivredu, uključujući projekte navodnjavanja i odvodnje tla; (d)Početno pošumljavanje i sječa šuma radi prenamjene zemljišta; (e)Projekti intenzivnog uzgoja stoke (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (f) Projekti intenzivnog uzgoja ribe;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23) članak/članci članak 110. stavak 2.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 16., prilozi II. i III.

(g) Isušivanje tla za povrat zemlje od mora. 2. EKSTRAKTIVNA INDUSTRIJA (a) Kamenolomi i površinski kopovi, te vađenje treseta (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (b) Podzemno vađenje ruda; (c) Dobivanje minerala jaruženjem rijeka ili mora; (d) Dubinski kopovi, posebno: i. geotermalni iskopi; ii. iskopi za skladištenje nuklearnog otpadnog materijala; iii. iskopi za opskrbu vodom; osim iskopa koji služe istraživanju stabilnosti tla; (e) Površinska industrijska postrojenja za vađenje ugljena, nafte, prirodnog plina i željezne rude te bituminoznog škriljevca. 3. ENERGETSKA INDUSTRIJA (a) Industrijska postrojenja za proizvodnju struje, pare i tople vode (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (b) Industrijska postrojenja za prijenos plina, pare i tople vode; prijenos električne energije nadzemnim			

kablovima (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (c) Površinsko skladištenje prirodnog plina; (d) Podzemno skladištenje zapaljivih plinova; (e) Površinsko skladištenje fosilnih goriva; (f) Industrijsko briketiranje ugljena i lignita; (g) Postrojenja za preradu i skladištenje radioaktivnog otpada (osim onih uključenih u Prilog I.); (h) Hidroelektrane; (i) Postrojenja koja koriste snagu vjetra za proizvodnju energije (farme vjetra); (j) Postrojenja za hvatanje tokova CO₂ radi geološkog skladištenja u skladu s Direktivom 2009/31/EZ iz postrojenja koja nisu obuhvaćena Prilogom I. ovoj Direktivi. 4. PROIZVODNJA I PRERADA METALA (a) Postrojenja za proizvodnju sirovog željeza ili čelika (primarna ili sekundarna fuzija) uključujući kontinuirano lijevanje; (b) Postrojenja za preradu nebojenih metala: i. valjaonice; ii. kovačnice s čekićima;			

iii.primjena zaštitnih navlaka od fuzioniranog metala; (c) Ljevaonice nebojenih metala; (d)Postrojenja za taljenje, uključujući i legiranje, obojenih metala, osim plemenitih kovina, uključujući proizvode dobivene oporabom (rafiniranje, lijevanje u ljevaonicama itd.); (e)Postrojenja za površinsku obradu metala i plastičnih materijala elektrolitičkim ili kemijskim postupkom; (f)Proizvodnja i sastavljanje cestovnih motornih vozila i proizvodnja motora za cestovna motorna vozila; (g) Brodogradilišta; (h)Postrojenja za izgradnju i popravak zrakoplova; (i) Proizvodnja opreme za željeznicu; (j) Lijevanje kovina eksplozivom; (k)Postrojenja za pečenje i pročišćavanje metalne željezne rude. 5. MINERALNA INDUSTRIJA (a)Koksare (destiliranje suhog ugljena); (b)Postrojenja za proizvodnju cementa; (c)Postrojenja za proizvodnju azbesta i azbestnih proizvoda (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (d)Postrojenja za proizvodnju stakla, uključujući i fiberglas;			

(e) Postrojenja za taljenje mineralnih tvari, uključujući i proizvodnju mineralnih vlakana; (f) Proizvodnja keramičkih proizvoda pečenjem, posebno krovni crjepova, opeka, vatrostalnih opeka, keramičkih pločica, kamenog ocakljenog posuđa i porculana. 6. KEMIJSKA INDUSTRIJA (PROJEKTI KOJI NISU UKLJUČENI U PRILOG I.) (a) Obrada prijelaznih proizvoda i proizvodnja kemikalija; (b) Proizvodnja pesticida i farmaceutskih proizvoda, boja i lakova, gume i peroksida; (c) Objekti za skladištenje nafte, petrokemijskih i kemijskih proizvoda. 7. PREHRAMBENA INDUSTRIJA (a) Proizvodnja biljnih i životinjskih ulja i masti; (b) Pakiranje i konzerviranje biljnih i životinjskih proizvoda; (c) Proizvodnja mliječnih proizvoda; (d) Varenje piva i priprava pića vrenjem slada; (e) Proizvodnja slastica i sirupa; (f) Klaonice; (g) Postrojenja za proizvodnju industrijskog škroba; (h) Tvornice ribljeg brašna i ribljeg ulja;			

(i) Šećerane. 8. TEKSTILNA, KOŽNA, DRVNA I PAPIRNA INDUSTRIJA (a) Industrijska postrojenja za proizvodnju papira i kartona (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (b) Postrojenja za predobradu (npr. pranje, izbjeljivanje ili merceriziranje) ili bojenje vlakana ili tkanina; (c) Postrojenja za štavljenje krzna i kože; (d) Postrojenja za preradu i proizvodnju celuloze. 9. INDUSTRIJA GUME Proizvodnja i obrada proizvoda na bazi gume. 10. INFRASTRUKTURNI PROJEKTI (a) Projekti razvoja industrijskih nekretnina; (b) Projekti urbanističkog razvoja, uključujući izgradnju trgovačkih centara i parkirališta za automobile; (c) Izgradnja željeznica i intermodalnih objekata za prekrcaj kao i intermodalnih terminala (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (d) Izgradnja zračnih luka (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (e) Izgradnja cesta, luka i lučkih postrojenja, uključujući i ribarske luke			

(projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (f) Izgradnja unutarnjih plovni putova koji nisu uključeni u Prilog I., gradnja kanala i radovi za obranu od poplava; (g) Brane i ostala postrojenja za zadržavanje ili dugoročno skladištenje vode (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (h) Tramvaji, nadzemne i podzemne željeznice, viseće ili slične linije posebne vrste koje se isključivo ili uglavnom koriste za prijevoz putnika; (i) Naftovodi, plinovodi i cjevovodi za prijenos tokova CO₂ radi geološkog skladištenja (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (j) Gradnja dugih vodovoda; (k) Radovi u obalnom području za suzbijanje erozije i pomorski objekti koji mogu izmijeniti izgled obale, primjerice gatovi, molovi, lukobrani i ostali slični objekti za obranu od mora, osim održavanja i rekonstrukcije takvih objekata; (l) Vađenje podzemne vode ili sustav umjetnog utiskivanja podzemne vode koji nisu uključeni u Prilog I.; (m) Radovi za prebacivanje vodnih resursa iz jednog u drugi riječni sliv koji nisu uključeni u Prilog I. 11. OSTALI PROJEKTI			

(a)Trajne staze za utrivanje i pokusne staze za motorizirana vozila; (b)Postrojenja za odlaganje otpada (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (c)Pročišćivači otpadnih voda (projekti koji nisu uključeni u Prilog I.); (d) Odlagališta mulja; (e)Skladištenje željeznog otpada uključujući stara vozila; (f)Postrojenja za testiranje strojeva, turbina ili reaktora; (g)Postrojenja za proizvodnju umjetnih mineralnih vlakana; (h)Postrojenja za oporabu ili uništavanje eksplozivnih tvari; (i) Stovarišta otpadnog materijala. 12. TURIZAM I RAZONODA (a)Skijaški spustovi, skijaški liftovi, žičare i srodni razvojni projekti; (b) Marine; (c)Turistička naselja i hotelski kompleksi izvan urbanih sredina i srodni razvojni projekti; (d)Stalni kampovi i tereni za smještaj kamp-kućica; (e) Tematski parkovi. (a)Svaka izmjena ili proširenje projekata iz Priloga I. ili ovog Priloga, već odobrena, izvršena ili u postupku izvršenja, koja bi mogla imati značajne štetne učinke na okoliš (izmjene ili			

proširenja koja nisu uključena u Prilog I.); (b) Projekti iz Priloga I., namijenjeni isključivo ili uglavnom razvoju ili ispitivanju novih metoda ili proizvoda, koji se ne koriste dulje od dvije godine.			
PRILOG III. KRITERIJI ODABIRA IZ ČLANKA 4. STAVKA 3. 1. ZNAČAJKE PROJEKATA Značajke projekata moraju biti razmotrene s osobitim obzirom na sljedeće: (a) veličinu projekta; (b) kumulaciju s ostalim projektima; (c) korištenje prirodnih resursa; (d) proizvodnju otpada; (e) onečišćenje i štetna djelovanja; (f) opasnost od nezgoda, posebno s obzirom na tvari ili tehnologije koje se koriste. 2. LOKACIJA PROJEKATA Mora se razmotriti osjetljivost okoliša geografskih područja na koje bi projekti		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci prilog V.

mogli utjecati, uzimajući posebno u obzir sljedeće: (a) postojeći način iskorištavanja zemljišta; (b) relativno obilje, kakvoću i mogućnosti obnove prirodnih resursa dotičnog područja; (c) mogućnost apsorpcije prirodnog okoliša, obraćajući posebnu pozornost na sljedeća područja: i. močvarna područja; ii. priobalna područja; iii. planinska i šumska područja; iv. prirodne rezervate i parkove; v. područja kategorizirana ili zaštićena zakonima država članica; područja koja su države članice stavile pod posebnu zaštitu na temelju Direktive 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009. o očuvanju divljih ptica (1) i Direktive Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa divlje faune i flore (2); vi. područja u kojima su standardi kakvoće okoliša utvrđeni zakonima Zajednice već prekoračeni; vii. gusto naseljena područja; viii. krajobrazi povijesnog, kulturnog ili arheološkog značenja.			

3. ZNAČAJKE MOGUĆEG UČINKA Mogući značajni učinci projekata moraju se razmotriti u odnosu na kriterije iz točaka 1. i 2., uzimajući posebno u obzir sljedeće: (a) opseg učinka (geografsko područje i veličinu pogođenog stanovništva); (b) prekograničnu prirodu učinka; (c) opseg i složenost učinka; (d) vjerojatnost učinka; (e) trajanje, učestalost i mogućnost ispravljanja učinka. (1) SL L 20, 26.1.2010., str. 7. (2) SL L 206, 22.7.1992., str. 7.			
PRILOG IV. PODACI IZ ČLANKA 5. STAVKA 1. 1.Opis projekta, uključujući posebno: (a) opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta i uvjete iskorištavanja tla tijekom izgradnje i operativnih faza; (b) opis najvažnijih značajki proizvodnih procesa, kao što su primjerice vrsta i količina korištenih materijala;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 16., prilog IV.

(c) procjenu, po vrsti i količini, predviđenih ostataka i emisija (onečišćenje vode, zraka i tla, buka, vibracije, svjetlost, toplina, radijacija itd.) koje su posljedica radova u provedbi predloženog projekta. 2. Pregled glavnih alternativnih rješenja koje je nositelj projekta proučio s naznakom najvažnijih razloga njegovog odabira, uzimajući u obzir učinke na okoliš. 3. Opis aspekata okoliša na koje bi predloženi projekt mogao znatnije utjecati, uključujući posebno stanovništvo, životinjski i biljni svijet, tlo, vodu, zrak, klimatske faktore, materijalna dobra, koji obuhvaćaju arhitektonsko i arheološko nasljeđe, krajobraz te međusobni odnos navedenih faktora. 4. Opis (1) značajnijih učinaka koje bi predloženi projekt mogao imati na okoliš zbog: (a) postojanja projekta; (b) korištenja prirodnih resursa; (c) emisije onečišćujućih tvari, štetna djelovanja i stvaranja otpada. 5. Opis, od strane nositelja projekta, metoda predviđanja koje su korištene pri procjeni učinaka na okoliš iz točke 4. 6. Opis predviđenih mjera sprečavanja, smanjenja i, ako je to moguće,			

neutraliziranja značajnih štetnih učinaka. 7.Netehnički sažetak informacija iz naslova 1. do 6. 8.Naznaku bilo kakvih poteškoća (tehničkih nedostataka ili pomanjkanja znanja i iskustva) s kojima se nositelj projekta suočio prigodom prikupljanja traženih informacija. (1) Taj opis treba obuhvaćati izravne učinke i eventualne indirektne, sekundarne, kumulativne, kratkoročne, srednjoročne i dugoročne, trajne i privremene, pozitivne i negativne učinke projekta.			
PRILOG V. DIO A Direktiva stavljena izvan snage s popisom naknadnih izmjena (iz članka 14.) Direktiva Vijeća 85/337/EEZ (SL L 175, 5.7.1985., str. 40.) Direktiva Vijeća 97/11/EZ (SL L 73, 14.3.1997., str. 5.)		Nije potrebno preuzimanje	Odredba predstavlja nenormativni dio Direktive.

Direktiva 2003/35/EZ Samo Europskog parlamenta i Vijeća članak 3. (SL L 156, 25.6.2003., str. 17.) Direktiva 2009/31/EZ Samo Europskog parlamenta i Vijeća članak 31. (SL L 140, 5.6.2009., str. 114.) DIO B Popis rokova za prijenos u nacionalno zakonodavstvo (iz članka 14.) Direktiva Rok za prijenos 85/337/EEZ 3. srpnja 1988. 97/11/EZ 14. ožujka 1999. 2003/35/EZ 25. lipnja 2005. 2009/31/EZ 25. lipnja 2011.			
PRILOG VI. Korelacijska tablica Direktiva Ova Direktiva 85/337/EEZ Članak 1. stavak 1. Članak 1. stavak 1. Članak 1. stavak 2. Članak 1. stavak 2., prvi podstavak uvodni tekst Članak 1. stavak 2. Članak 1. stavak 2. drugi podstavak, točka (a), uvodni uvodni tekst tekst		Nije potrebno preuzimanje	Radi se o korelacijskoj tablici koja nije normativna odredba.

Članak 1. stavak 2. drugi podstavak prva alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) prva alineja			
Članak 1. stavak 2. drugi podstavak druga alineja	Članak 1. stavak 2. točka (a) druga alineja			
Članak 1. stavak 2. treći podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (b)			
Članak 1. stavak 2. četvrti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (c)			
Članak 1. stavak 2. peti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (d)			
Članak 1. stavak 2. šesti podstavak	Članak 1. stavak 2. točka (e)			
Članak 1. stavak 3.	Članak 1. stavak 2. točka (f)			
Članak 1. stavak 4.	Članak 1. stavak 3.			
Članak 1. stavak 5.	Članak 1. stavak 4.			
Članak 2. stavak 1.	Članak 2. stavak 1.			
Članak 2. stavak 2.	Članak 2. stavak 2.			
Članak 2. stavak 2.a	Članak 2. stavak 3.			
Članak 2. stavak 3.	Članak 2. stavak 4.			
Članak 3., uvodni tekst	Članak 3., uvodni tekst			
Članak 3. prva alineja	Članak 3. točka (a)			
Članak 3. druga alineja	Članak 3. točka (b)			
Članak 3. treća alineja	Članak 3. točka (c)			
Članak 3. četvrta alineja	Članak 3. točka (d)			
Članak 4.	Članak 4.			
Članak 5. stavak 1.	Članak 5. stavak 1.			
Članak 5. stavak 2.	Članak 5. stavak 2.			

Članak 5. stavak 3., uvodni tekst	Članak 5. stavak 3., uvodni tekst			
Članak 5. stavak 3. prva alineja	Članak 5. stavak 3. točka (a)			
Članak 5. stavak 3. druga alineja	Članak 5. stavak 3. točka (b)			
Članak 5. stavak 3. treća alineja	Članak 5. stavak 3. točka (c)			
Članak 5. stavak 3. četvrta alineja	Članak 5. stavak 3. točka (d)			
Članak 5. stavak 3. peta alineja	Članak 5. stavak 3., točka (e)			
Članak 5. stavak 4.	Članak 5. stavak 4.			
Članak 6.	Članak 6.			
Članak 7. stavak 1., uvodni tekst	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak, uvodni tekst			
Članak 7. stavak 1. točka (a)	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak točka (a)			
Članak 7. stavak 1. točka (b)	Članak 7. stavak 1. prvi podstavak točka (b)			
Članak 7. stavak 1. završni tekst	Članak 7. stavak 1. drugi podstavak			
Članak 7. stavak 2. –	Članak 7. stavak 2.			
Članak 7. stavak 5.	– Članak 7. stavak 5.			
Članak 8.	Članak 8.			
Članak 9. stavak 1., uvodni tekst	Članak 9., uvodni tekst			
Članak 9. stavak 1. prva alineja	Članak 9. stavak 1. točka (a)			

Članak 9. stavak 1. druga alineja	Članak 9. stavak 1. točka (b)			
Članak 9. stavak 1. treća alineja	Članak 9. stavak 1. točka (c)			
Članak 9. stavak 2.	Članak 9. stavak 2.			
Članak 10.	Članak 10.			
Članak 10.a prvi stavak	Članak 11. stavak 1.			
Članak 10.a drugi stavak	Članak 11. stavak 2.			
Članak 10.a treći stavak	Članak 11. stavak 3.			
Članak 10.a četvrti i peti stavak	Članak 11. stavak 4. prvi i drugi podstavak			
Članak 10.a šesti stavak	Članak 11. stavak 5.			
Članak 11. stavak 1.	Članak 12. stavak 1.			
Članak 11. stavak 2.	Članak 12. stavak 2.			
Članak 11. stavak 3.	—			
Članak 11. stavak 4.	Članak 12. stavak 3.			
Članak 12. stavak 1.	—			
Članak 12. stavak 2.	Članak 13.			
—	Članak 14.			
—	Članak 15.			
Članak 14.	Članak 16.			
Prilog I., točka 1.	Prilog I., točka 1.			
Prilog I., točka 2., prva alineja	Prilog I., točka 2.(a)			
Prilog I., točka 2., druga alineja	Prilog I., točka 2.(b)			
Prilog I., točka 3.(a)	Prilog I., točka 3.(a)			
Prilog I., točka 3.(b), uvodni tekst	Prilog I., točka 3.(b), uvodni tekst			

Prilog I., točka 3.(b), prva alineja	Prilog I., točka 3.(b)i.		
Prilog I., točka 3.(b), druga alineja	Prilog I., točka 3.(b)ii.		
Prilog I., točka 3.(b), treća alineja	Prilog I., točka 3.(b)iii.		
Prilog I., točka 3.(b), četvrta alineja	Prilog I., točka 3.(b)iv.		
Prilog I., točka 3.(b), peta alineja	Prilog I., točka 3.(b)v.		
Prilog I., točka 4., prva alineja	Prilog I., točka 4.(a)		
Prilog I., točka 4., druga alineja	Prilog I., točka 4.(b)		
Prilog I., točka 5.	Prilog I., točka 5.		
Prilog I., točka 6., uvodni tekst	Prilog I., točka 6., uvodni tekst		
Prilog I., točka 6.i.	Prilog I., točka 6.(a)		
Prilog I., točka 6.ii.	Prilog I., točka 6.(b)		
Prilog I., točka 6.iii.	Prilog I., točka 6.(c)		
Prilog I., točka 6.iv.	Prilog I., točka 6.(d)		
Prilog I., točka 6.v.	Prilog I., točka 6.(e)		
Prilog I., točka 6.vi.	Prilog I., točka 6.(f)		
Prilog I. točke 7.-15.	Prilog I. točke 7.-15.		
Prilog I., točka 16., uvodni tekst	Prilog I., točka 16., uvodni tekst		
Prilog I., točka 16., prva alineja	Prilog I., točka 16.(a)		
Prilog I., točka 16., druga alineja	Prilog I., točka 16.(b)		
Prilog I. točke 17.-21.	Prilog I. točke 17.- 21.		
Prilog I., točka 22.	Prilog I., točka 24.		
Prilog I., točka 23.	Prilog I., točka 22.		

Prilog I., točka 24.	Prilog I., točka 23.			
Prilog II., točka 1.	Prilog II., točka 1.			
Prilog II., točka 2.(a), (b) i (c)	Prilog II., točka 2.(a), (b) i (c)			
Prilog II., točka 2.(d), uvodni tekst	Prilog II., točka 2.(d), uvodni tekst			
Prilog II., točka 2.(d), prva alineja	Prilog II., točka 2.(d)i.			
Prilog II., točka 2.(d), druga alineja	Prilog II., točka 2.(d)ii.			
Prilog II., točka 2.(d), treća alineja	Prilog II., točka 2(d)iii.			
Prilog II., točka 2.(d), završni tekst	Prilog II., točka 2.(d), završni tekst			
Prilog II., točka 2.(e)	Prilog II., točka 2.(e)			
Prilog II. točke 3.-12.	Prilog II. točke 3.-12.			
Prilog II., točka 13., prva alineja	Prilog II., točka 13(a)			
Prilog II., točka 13., druga alineja	Prilog II., točka 13(b)			
Prilog III., točka 1., uvodni tekst	Prilog III., točka 1, uvodni tekst			
Prilog III., točka 1., prva alineja	Prilog III., točka 1.(a)			
Prilog III., točka 1., druga alineja	Prilog III., točka 1.(b)			
Prilog III., točka 1., treća alineja	Prilog III., točka 1.(c)			
Prilog III., točka 1., četvrta alineja	Prilog III., točka 1.(d)			
Prilog III., točka 1., peta alineja	Prilog III., točka 1.(e)			

Prilog III., točka 1., šesta alineja	Prilog III., točka 1.(f)			
Prilog III., točka 2., uvodni tekst	Prilog III., točka 2., uvodni tekst			
Prilog III., točka 2., prva alineja	Prilog III., točka 2.(a)			
Prilog III., točka 2., druga alineja	Prilog III., točka 2.(b)			
Prilog III., točka 2., treća alineja, uvodni tekst	Prilog III., točka 2.(c), uvodni tekst			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (a)	Prilog III., točka 2.(c)i.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (b)	Prilog III., točka 2.(c)ii.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (c)	Prilog III., točka 2.(c)iii.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (d)	Prilog III., točka 2.(c)iv.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (e)	Prilog III., točka 2.(c)v.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (f)	Prilog III., točka 2.(c)vi.			
Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (g)	Prilog III., točka 2.(c)vii.			

Prilog III., točka 2., treća alineja, točka (h)	Prilog III., točka 2.(c)viii.			
Prilog III., točka 3., uvodni tekst	Prilog III., točka 3., uvodni tekst			
Prilog III., točka 3., prva alineja	Prilog III., točka 3.(a)			
Prilog III., točka 3., druga alineja	Prilog III., točka 3.(b)			
Prilog III., točka 3., treća alineja	Prilog III., točka 3.(c)			
Prilog III., točka 3., četvrta alineja	Prilog III., točka 3.(d)			
Prilog III., točka 3., peta alineja	Prilog III., točka 3.(e)			
Prilog IV., točka 1., uvodni tekst	Prilog IV., točka 1., uvodni tekst			
Prilog IV., točka 1., prva alineja	Prilog IV., točka 1.(a)			
Prilog IV., točka 1., druga alineja	Prilog IV., točka 1.(b)			
Prilog IV., točka 1., treća alineja	Prilog IV., točka 1.(c)			
Prilog IV., točke 2. i 3.	Prilog IV., točke 2. i 3.			
Prilog IV., točka 4., uvodni tekst	Prilog IV., točka 4., prvi podstavak, uvodni tekst			
Prilog IV., točka 4., prva alineja	Prilog IV., točka 4., prvi podstavak, točka (a)			
Prilog IV., točka 4., druga alineja	Prilog IV., točka 4., prvi podstavak, točka (b)			

Prilog IV., točka 4., treća alineja	Prilog IV., točka 4, prvi podstavak, točka (c)			
Prilog IV., točka 4., završni tekst	Prilog IV., točka 5.			
Prilog IV., točka 5.	Prilog IV., točka 6.			
Prilog IV., točka 6.	Prilog IV., točka 7.			
Prilog IV., točka 7.	Prilog IV., točka 8.			
—	Prilog V.			
—	Prilog VI.			

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 12. lipnja 2013. o sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i o izmjeni Direktive 2004/35/EZ (Tekst značajan za EGP)

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

Članak 1. Predmet i područje primjene 1. Ovom se Direktivom utvrđuju minimalni zahtjevi za sprečavanje velikih nesreća tijekom odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti i ograničavanje posljedica takvih nesreća. 2. Ovom se Direktivom ne dovodi u pitanje pravo Unije koje se odnosi na sigurnost i zdravlje radnika na radnom mjestu, a posebno direktive 89/391/EEZ i 92/91/EEZ. 3. Ovom se Direktivom ne dovodi u pitanje direktive 94/22/EZ, 2001/42/EZ, 2003/4/EZ (19), 2003/35/EC, 2010/75/EU (20) i 2011/92/EU.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 1., 2. i 3.
Članak 2. Definicije Za potrebe ove Direktive: 1. „velika nesreća” znači, u odnosu na objekt ili povezanu infrastrukturu: (a) nesreća koja uključuje eksploziju, požar, gubitak kontrole nad bušotinom, ili ispuštanje nafte, plina ili opasnih tvari, a pritom uzrokuje	Definicije pojmova Članak 6. (1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje: 1. <i>Agencija</i> je Agencija za ugljikovodike nadležna za	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 1., 4. i članak 8. stavak 2.

gubitak života ili ozbiljne ozljede kod osoba ili ima značajni potencijal za to; (b) nesreća koja uzrokuje značajno oštećenje objekta ili povezane infrastrukture, a pritom uzrokuje gubitak života ili ozbiljne ozljede kod osoba ili ima značajni potencijal za to; (c) bilo koja druga nesreća koja dovede do gubitka života ili ozbiljne ozljede kod pet ili više osoba koje se nalaze na odobalnom objektu u kojem se pojavi izvor opasnosti ili koje sudjeluju u odobalnoj naftnoj i plinskoj djelatnosti u vezi s objektom ili povezanom infrastrukturom; ili (d) bilo koji veliki okolišni incident koji nastane kao posljedica nesreća iz točaka (a), (b) i (c). Za potrebe određivanja je li neka nesreća velika nesreća u smislu točaka (a), (b) ili (d), s objektom na kojem nema stalne posade postupa se kao da na njemu ima posade; 2. „odobalni” znači onaj koji se nalazi u teritorijalnom moru, isključivom gospodarskom pojasu ili epikontinentalnom pojasu države članice u smislu Konvencije Ujedinjenih naroda o pravu mora;	obavljanje, koordinaciju i provedbu stručnih, tehničkih i operativnih poslova u području istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa, a koja obavlja poslove u okviru djelokruga i nadležnosti određenih ovim Zakonom i drugim propisima vezanim uz primjenu ovoga Zakona 2. <i>Bitna</i> promjena je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka promjena koja nije predviđena dozvolom za geološko skladištenje ugljikova dioksida, a koja može imati značajne učinke na prirodu, okoliš i zdravlje ljudi 3. <i>Budžet</i> je procjena troškova za koje se očekuje da će nastati u provedbi odobrenog radnog programa i koji su sastavni dio svakog radnog programa 4. <i>Bušotina</i> je naftno-rudarski objekt izrađen bušenjem geoloških formacija od početne točke na površini kopna ili na dnu vodenih površina do konačne dubine, a za potrebe istraživanja ili		

3. „odobalne naftne i plinske djelatnosti” znači sve aktivnosti povezane s objektom ili povezanom infrastrukturom, uključujući njihovo projektiranje, planiranje, izgradnju, djelatnost i stavljanje izvan uporabe, a vezano za istraživanje i proizvodnju nafte i plina, ali isključujući prijenos nafte i plina s jedne na drugu obalu; 4. „rizik” znači kombinacija vjerojatnosti nekog događaja i posljedica tog događaja; 5. „operator” znači subjekt kojeg imenuje nositelj odobrenja ili tijelo koje izdaje odobrenja za provođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, uključujući planiranje i izvođenje djelatnosti na bušotini ili upravljanje i nadzor nad funkcijama proizvodnog objekta; 6. „prikladan” znači pravi ili u potpunosti primjeren, uključujući i koji vodi računa o razmjernom učinku i trošku, za neki zahtjev ili situaciju, utemeljen na objektivnim dokazima i dokazan analizom, usporedbom s primjerenim normama ili drugim rješenjima koje u usporedivim situacijama koriste druga tijela ili se koriste u drugoj industriji; 7. „subjekt” znači bilo koja fizička ili pravna osoba ili bilo koja skupina takvih osoba; 8. „prihvatljiv”, u odnosu na rizike, znači razinu rizika kod koje bi vrijeme, trošak	eksploatacije energetskog georesursa, osim seizmičkih bušotina ili strukturnih bušotina ili bušotina za stratigrafska ispitivanja. Bušotina po svom statusu može biti: a) <i>Istražna bušotina</i> je bušotina kojoj je svrha utvrditi postojanje ležišta energetskog georesursa, uključujući i mogućnost procjene količine i kakvoće njegovog potencijala i rezervi. b) <i>Ocjenska bušotina</i> je bušotina izrađena u okviru istraživanja, unutar ocjenskog područja s ciljem detaljne razrade već otkrivenog jednog ili više ležišta, uključujući određivanje debljine i lateralnog rasprostiranja i heterogenosti ležišta te procjene količina pridobivih ugljikovodika ili geotermalnih voda kao i uvjete eksploatacije odnosno potvrđivanja pogodnosti geoloških formacija za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida		

ili napor uložen u njezino daljnje smanjivanje bili uvelike nerazmjerni koristima od takvog smanjivanja. Pri procjeni jesu li vrijeme, troškovi ili naponi uvelike nerazmjerni koristima od daljnjeg smanjivanja rizika mora se voditi računa o razinama rizika iz najbolje prakse koje su kompatibilne s poduzećem; 9. „odobrenje” znači odobrenje za odobalne naftne i plinske djelatnosti u skladu s Direktivom 94/22/EZ; 10. „područje koje je obuhvaćeno odobrenjem” znači geografsko područje koje je obuhvaćeno odobrenjem; 11. „nositelj odobrenja” znači nositelj ili zajednički nositelji odobrenja; 12. „izvođač” znači bilo koji subjekt s kojim operater ili vlasnik sklopi ugovor za izvođenje određenih zadataka u ime operatera ili vlasnika; 13. „tijelo koje izdaje odobrenja” znači tijelo javne vlasti koje je nadležno za izdavanje odobrenja ili praćenje korištenja odobrenja kako je predviđeno Direktivom 94/22/EZ; 14. „nadležno tijelo” znači tijelo javne vlasti koje je imenovano u skladu s ovom Direktivom i nadležno za zadatke koje su mu dodijeljene u ovoj Direktivi. Nadležno tijelo može se sastojati od jednog ili više javnih tijela;	c) <i>Eksploatacijska bušotina</i> je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za crpljenje ležišnih fluida, uključujući naftu, prirodni plin, vodu ili geotermalni fluid, te se koristi za kontinuiranu ili povremenu eksploataciju. Bušotina mora biti opremljena proizvodnim nizom, erupcijskim uređajem te mjerno-regulacijskom opremom koja omogućuje sigurno upravljanje, nadzor i evidenciju proizvodnje, u skladu s važećim tehničkim normama i pravilima dobre inženjerske prakse d) <i>Utisna bušotina</i> je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena za kontrolirano utiskivanje fluida odnosno slojne vode, plina, ugljikova dioksida ili drugog dopuštenog sredstva u ležište ili geološku formaciju radi održavanja/podizanja ležišnog tlaka, povećanja iscrpka, upravljanja proizvodnjom ili geološkog skladištenja fluida		

15. „istraživanje” znači bušenje potencijalnog nalazišta i sve povezane odobalne naftne i plinske djelatnosti koje su potrebne prije djelatnosti povezanih s proizvodnjom; 16. „proizvodnja” znači odobalno crpljenje nafte i plina iz podzemnih slojeva područja koje je obuhvaćeno odobrenjem, uključujući preradu nafte i plina i njihov prijenos kroz povezanu infrastrukturu; 17. „neproizvodni objekt” znači objekt koji nije objekt koji se koristi za proizvodnju nafte i plina; 18. „javnost” znači jedan ili više subjekata i, u skladu s nacionalnim zakonodavstvom ili praksom, njihove udruge, organizacije ili skupine; 19. „objekt” znači stacionarno, nepomično ili pomično postrojenje ili kombinacija postrojenja koja su trajno međusobno povezana mostovima ili drugim strukturama, a koriste se za odobalne naftne i plinske djelatnosti ili u vezi s tim djelatnostima. Objekti uključuju pomične odobalne jedinice za bušenje samo kada su stacionirane u odobalnim vodama radi bušenja, proizvodnje ili drugih aktivnosti povezanih s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima; 20. „proizvodni objekt” znači objekt koji se koristi za proizvodnju;	e) <i>Mjerna bušotina</i> je bušotina koja je namijenjena i tehnički opremljena isključivo za praćenje hidrodinamičkih i fizikalno-kemijskih parametara ležišta, uključujući tlak, temperaturu, sastav fluida i razinu fluida u bušotini f) <i>Neaktivna bušotina</i> je bušotina koja se više ne koristi za eksploataciju, utiskivanje ili mjerenje u neprekidnom razdoblju dužem od 12 mjeseci g) <i>Privremeno zatvorena ili likvidirana bušotina</i> je bušotina kod koje su postavljene cementne i/ili mehaničke barijere radi sigurne i trajne izolacije otvorenih ležišta i sprječavanja nekontroliranog protoka fluida. Privremeno zatvorenom može se smatrati bušotina kod koje je nadzemna oprema djelomično ili potpuno uklonjena, podzemni integritet djelomično očuvan i postoji mogućnost ponovne uporabe		

21. „povezana infrastruktura” znači, unutar sigurnosne zone ili unutar obližnje zone na većoj udaljenosti od objekta sukladno odluci države članice: (a) bilo koja bušotina i povezane strukture, dodatne jedinice i naprave povezane s objektom; (b) bilo koji uređaj ili mehanizam na glavnoj strukturi objekta ili pričvršćeni na nju; (c) bilo koji uređaj ili mehanizam spojenog cjevovoda; 22. „prihvaćanje”, u odnosu na izvješće o velikim opasnostima, znači pismena obavijest nadležnog tijela operateru ili vlasniku da izvješće, ako se provede kako je u njemu određeno, zadovoljava zahtjeve ove Direktive. Prihvaćanje ne podrazumijeva bilo kakav prijenos odgovornosti za nadzor velikih nesreća na nadležno tijelo; 23. „velika opasnost” znači situacija koja može okončati velikom nesrećom; 24. „djelatnost na bušotini” znači bilo koja djelatnost koja se odnosi na bušotinu koja bi mogla imati za posljedicu slučajno ispuštanje materijala koje može dovesti do velike nesreće, uključujući bušenje, popravak ili preinake na bušotini, prestanak	h) <i>Brisana bušotina</i> je trajno napuštena bušotina za koju su provedeni svi propisani postupci iz članka 177. ovoga Zakona te je naftno-rudarski objekt brisan iz registra naftno-rudarskih objekata i postrojenja 5. <i>Dozvola za istraživanje</i> je dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika ili dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda ili dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina ili dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida 6. <i>Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika</i> je odluka Vlade kojom se investitoru daje pravo na istraživanje ugljikovodika, izravno sklapanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika pod uvjetima propisanim ovim Zakonom ili dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na		

djelatnosti na bušotini i trajno napuštanje bušotine; 25. „kombinirana djelatnost” znači djelatnost koja se obavlja iz objekta s drugim objektom ili objektima u svrhe povezane s drugim objektom ili objektima, a koja stoga ima bitni učinak na rizike za sigurnost osoba ili zaštitu okoliša na nekom od objekata ili na svim objektima; 26. „sigurnosna zona” znači područje unutar 500 metara udaljenosti od bilo kojeg dijela objekta, koje uspostavlja država članica; 27. „vlasnik” znači subjekt koji je zakonski ovlašten za nadzor djelatnosti neproizvodnog objekta; 28. „plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj” znači plan koji izrađuje operater ili vlasnik u skladu sa zahtjevima ove Direktive, a odnosi se na mjere za sprečavanje eskalacije ili za ograničavanje posljedica velike nesreće povezane s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima; 29. „neovisna verifikacija” znači procjena i potvrda valjanosti pojedinih pisanih izjava od strane subjekta ili organizacijske strukture operatera ili vlasnika koji ne podliježu kontroli ili utjecaju subjekta ili organizacijske strukture koji te izjave koriste; 30. „bitna promjena” znači:	istraživanje ugljikovodika i izravno sklapanje ugovora o eksploataciji uz plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika (<i>royalty</i>) pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom <i>7. Dozvola za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe i pravo na izravno sklapanje ugovora o eksploataciji geotermalnih voda pod pretpostavkom ispunjenja svih preduvjeta propisanih ovim Zakonom <i>8. Dozvola za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za podzemno skladištenje plina u geološkim formacijama i pravo na izravno sklapanje ugovora o podzemnom skladištenju plina pod pretpostavkom ispunjenja		

(a)u slučaju izvješća o velikim opasnostima, promjena temelja na osnovi kojih je prihvaćeno izvorno izvješće, uključujući između ostalog fizičke izmjene, dostupnost novih spoznaja ili tehnologije i promjene u operativnom upravljanju; (b)u slučaju obavijesti o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima, promjena temelja na osnovi kojih je poslano izvorno izvješće, uključujući između ostalog fizičke izmjene, zamjenu jednog objekta drugim, dostupnost novih spoznaja ili tehnologije i promjene u operativnom upravljanju; 31.„početak djelatnosti” znači trenutak kada objekt ili povezana infrastruktura po prvi put sudjeluje u djelatnosti za koju je namijenjena; 32.„učinkovitost odgovora na izljev nafte” znači učinkovitost sustava za odgovor prilikom odgovora na izljev nafte, koja se temelji na analizi učestalosti, trajanja i trenutka pojave uvjeta u okolišu koji bi sprečavali odgovor. Procjena učinkovitosti odgovora na izljev nafte izražava se kao postotak vremena u kojem takvi uvjeti nisu prisutni i mora uključivati opis operativnih ograničenja koja se zbog te procjene postavljaju dotičnim objektima;	preduvjeta propisanih ovim Zakonom 9. <i>Dozvola za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se investitoru daje pravo na istraživanje postojanja potencijala za geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama i pravo na izravnu dodjelu dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 10. <i>Dozvola za geološko skladištenje ugljikova dioksida</i> je dozvola Ministarstva kojom se dozvoljava geološko skladištenje ugljikova dioksida u geološkim formacijama pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 11. <i>Eksploatacija</i> je skup tehničkih, tehnoloških, operativnih i organizacijskih radova i aktivnosti kojima se iz ležišta pridobivaju energetske georesursi, provodi		

33. „elementi kritični za sigurnost i okoliš” znači dijelovi objekta, uključujući računalne programe, čija je svrha spriječiti ili ograničiti posljedice velike nesreće, ili čiji bi kvar mogao uzrokovati ili značajno doprinijeti velikoj nesreći; 34. „tripartitno savjetovanje” znači formalni dogovor kojim se omogućuje dijalog i suradnja između nadležnog tijela, operatera i vlasnika te predstavnika radnika; 35. „industrija” znači subjekti koji izravno sudjeluju u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima koje su obuhvaćene ovom Direktivom ili čije su aktivnosti usko povezane s tim djelatnostima; 36. „plan vanjskog odgovora na izvanredni događaj” znači lokalna, nacionalna ili regionalna strategija za sprečavanja eskalacije ili ograničavanje posljedica velike nesreće povezane s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima, koristeći sve resurse koji su operateru dostupni kako je opisano u relevantnom planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, te bilo koje dodatne resurse koje na raspolaganje stave države članice; 37. „veliki okolišni incident” znači incident koji uzrokuje ili će vjerojatno prouzročiti značajne nepovoljne	separacija, obrada i oplemenjivanje, te osigurava transport do točke isporuke ili daljnje prerade. Eksploatacija uključuje projektiranje, izgradnju, opremanje, korištenje, upravljanje, nadzor i održavanje eksploatacijskih, mjernih i utisnih bušotina, površinskih i podzemnih postrojenja, cjevovoda i druge infrastrukture koja je u izravnoj tehnološkoj vezi s eksploatacijskim poljem, uključujući sustave za održavanje ili povećanje ležišnog tlaka, povećanje iscrpka te ponovno utiskivanje proizvedenih ili drugih dopuštenih fluida. Eksploatacijom se smatraju i djelatnosti podzemnog skladištenja plina, geološkog skladištenja ugljikova dioksida, proizvodnje, ponovnog utiskivanja i upravljanja ugljikova dioksida, kao i radovi zatvaranja, sanacije i trajnog napuštanja bušotina, postrojenja i pripadajuće infrastrukture po završetku uporabe		

učinke na okoliš u skladu s Direktivom 2004/35/EZ.	12. <i>Eksploatacijsko polje</i> je spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru i dubinski ograničen sukladno utvrđenim granicama ležišta energetske georesursa 13. <i>Elaborat o rezervama</i> je elaborat kojim se kategoriziraju i klasificiraju rezerve i resursi te potencijali energetske georesursa i potvrđuje njegova komercijalnost 14. <i>Energetski georesurs</i> je bilo koji fluid u podzemlju koji se može koristiti u energetske svrhe, uključujući ugljikovodike, geotermalnu vodu, vodik te druge prirodne plinove. Energetski georesursi u kontekstu ovoga Zakona su i geološke formacije za skladištenje, zadržavanje ili utiskivanje plinova ili fluida u energetske svrhe 15. <i>Fluid</i> je svaka tekuća ili plinovita tvar u ležištu, uključujući ugljikovodike i geotermalne vode,		

	koja uslijed promjene tlaka teče kroz porozni medij 16. <i>FOB</i> je franko brod (engl. Free on Board) u točki isporuke te ima značenje kao u pravilima Međunarodne trgovačke komoreza tumačenje međunarodnih trgovinskih termina i odnosi se na realiziranu prodajnu cijenu za udio u eksploataciji investitora na mjestu prodaje, umanjenu za transport, osiguranje i manipulativne troškove nakon točke isporuke. 17. <i>Geofizička snimanja</i> su sva invazivna i/ili neinvazivna snimanja fizikalnih svojstava podzemlja, a obavljaju se iz zraka, na površini terena, na vodenim površinama i/ili na dnu vodenih površina, kao i iz kanala bušotine 18. <i>Geološka formacija</i> je geološka jedinica koju je moguće utvrditi i kartirati različite slojeve stijena/sedimenata, a koja je svojim litološkim, strukturnim i fizikalnim karakteristikama		

	pogodna za akumulaciju energetskog georesursa 19. <i>Geološka zamka</i> je geološka struktura ili stratigrafska konfiguracija koja se sastoji od porozne i propusne stijene, ograničene nepropusnim barijerama, koja omogućuje akumulaciju i trajno zadržavanje fluida, sprječavajući migraciju fluida izvan definiranog geološkog prostora. Zamka može biti strukturnog, stratigrafskog i kombiniranog tipa (strukturno-stratigrafskog) 20. <i>Geološko skladištenje ugljikova dioksida</i> je: a) trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u podzemne geološke formacije te praćenje njegovog širenja u istima ili b) eksploatacija i ponovno utiskivanje ugljikova dioksida u geološke formacije korištenog u svrhu pridobivanja energije i/ili		

	drugih proizvoda iz ugljikova dioksida ili c) utiskivanje ugljikova dioksida radi povećanja iscrpka ugljikovodika primjenom naftno-rudarskih radova, pod uvjetom da je namjera i konačni ishod aktivnosti trajno geološko skladištenje ukupne količine ugljikova dioksida 21. <i>Geotermalna voda</i> je voda iz geološkog podzemlja iz koje se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, osim geotermalne vode koja se koristi u ljekovite, balneološke ili rekreativne svrhe i druge namjene, a na koje se primjenjuju propisi o vodama 22. <i>Gradnja naftno-rudarskih objekata i postrojenja</i> u smislu ovoga Zakona obuhvaća projektiranje, građenje, rekonstrukciju, investicijsko održavanje i uklanjanje kopnenih i odobalnih naftno-rudarskih		

	objekata i postrojenja, uključujući objekte i postrojenja za istraživanje, eksploataciju, obradu, skladištenje i transport energetske georesursa, kao i pripadajuću infrastrukturu. Gradnjom se smatra i izvođenje građevinskih i drugih tehničkih radova, ugradnja opreme i postrojenja te provođenje stručnog nadzora, ispitivanja, puštanja u rad i stavljanja izvan uporabe, u skladu s ovim Zakonom i posebnim propisima 23. <i>Hidrodinamička cjelina</i> je u podzemlju prostorno definirani dio poroznog i/ili pukotinskog medija u kojem postoji mjerljiva tlačna komunikacija fluida, pri čemu je tok fluida hidrodinamički povezan unutar cjelina, a ograničen prirodnim ili strukturnim barijerama toka, uključujući rasjede, litološke granice, zone smanjene propusnosti ili izbijanje geološke formacije na površinu 24. <i>Inovativni i pilot projekt</i> je vremenski ograničen projekt kojim		

	se ispituju, razvijaju ili primjenjuju nova tehnička, tehnološka i/ili upravljačka rješenja u području korištenja energetske georesursa, a koji se provodi u posebnom režimu odobrenom od Ministarstva radi provjere tehničke, okolišne i gospodarske opravdanosti 25. <i>Inspekcija</i> je rudarska inspekcija Državnog inspektorata 26, <i>Investicijsko održavanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja</i> je izvedba radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju radi očuvanja temeljnih zahtjeva naftno-rudarskog objekta i postrojenja tijekom njegova trajanja, kojima se ne mijenja njegova usklađenost s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno ne mijenja se namjena naftno-rudarskog objekta i postrojenja, kao ni tehnološki proces opisan u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji		

	27. <i>Investitor</i> je jedan ili više naftno-rudarskih gospodarskih subjekata ili poljoprivrednik, koji je sukladno ovom Zakonu dobio dozvolu za istraživanje i/ili ugovor o eksploataciji 28. <i>Istjecanje</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako oslobađanje ugljikova dioksida iz podzemnog skladišta 29. <i>Istraživanje</i> je skup naftno-rudarskih radova i aktivnosti kojima se utvrđuju postojanje, položaj, oblik, količina i kakvoća ležišta energetske georesursa, a osobito geološka i geofizička snimanja i obrada, izrada i ispitivanje istražnih bušotina, sanacija te nabava roba, usluga i opreme potrebnih za navedene radove 30. <i>Istražna faza</i> je razdoblje unutar istražnog razdoblja tijekom kojeg se investitor obvezao provesti minimalne radne obveze pri čemu se istraživanje provodi		

	kroz prvu i drugu istražnu fazu, u skladu s ovim Zakonom 31. <i>Istražni prostor</i> je spojnicama koordinata vršnih točaka omeđen dio prostora na kopnu ili moru koji je nakon provedenog nadmetanja dozvolom određen za istraživanje energetske georesursa 32. <i>Istražni troškovi</i> su svi priznati troškovi koje investitor snosi u okviru istraživanja sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika 33. <i>Istražno razdoblje</i> je razdoblje određeno ovim Zakonom tijekom kojeg investitor može obavljati istraživanje 34. <i>Javnost</i> je jedna ili više fizičkih ili pravnih osoba, skupine, udruge i organizacije sukladno posebnim propisima i praksi, a <i>javno poduzeće</i> je javno poduzeće koje je		

	kao takvo određeno zakonom kojim se uređuje javna nabava 35. <i>Komercijalno otkriće</i> je otkriće ili niz otkrića energetskog georesursa koji opravdava nastavak izvođenja radova u svrhu njegove komercijalizacije 36. <i>Korektivne mjere</i> su, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mjere koje se poduzimaju za ispravljanje većih nepravilnosti ili za zatvaranje mjesta na kojem dolazi do istjecanja kako bi se spriječilo ili zaustavilo istjecanje ugljikova dioksida iz kompleksa podzemnog geološkog skladišta 37. <i>Ležište</i> je prirodna akumulacija energetske georesursa u zamkama geoloških formacija 38. <i>Lokalni cjevovod</i> je cjevovod koji spaja mjernu točku i točku ulaska u magistralni cjevovod 39. <i>Magistralni cjevovod</i> je glavni državni cjevovod kojemu		

	investitor ima pristup sukladno ovome Zakonu 40. <i>Međunarodna dobra praksa pri naftno-rudarskim radovima</i> su prakse i procedure, priznate i kontinuirano ažurirane od društva naftnih inženjera, Međunarodne organizacije za normizaciju i Europskog odbora za normizaciju, kojima se operatori koriste na međunarodnoj razini 41. <i>Migracija</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kretanje ugljikova dioksida unutar formacije u kojoj se skladišti 42. <i>Ministarstvo</i> je ministarstvo nadležno za energetiku 43. <i>Minimalna financijska obveza</i> je novčani trošak na koji se investitor obvezao u odnosu na preuzete minimalne radne obveze 44. <i>Minimalna radna obveza</i> je minimum obveza za istraživanje energetskog georesursa koje se investitor obvezao izvršiti za		

	vrijeme trajanja istražnog razdoblja 45. <i>Mjerna točka</i> je mjesto ili mjesta koja su određena provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a na kojima je smještena odgovarajuća oprema za potrebe volumetrijskih ili masenih mjerenja i utvrđivanja ostalih fizikalnih parametara u svrhu utvrđivanja pridobivenih i/ili utisnutih količina energetske georesursa 46. <i>Naftno-rudarski gospodarski subjekt</i> je jedna ili više pravnih osoba sa sjedištem ili podružnicom u Republici Hrvatskoj registrirana kod nadležnog tijela za djelatnost istraživanja i eksploatacije ugljikovodika ili geotermalnih voda ili podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida, ovisno o primjeni, kao i pravna osoba sa sjedištem u drugim državama registriranu za istovjetne djelatnosti kod nadležnog tijela		

	države u kojoj je sjedište pravne osobe 47. <i>Naftno-rudarski objekti i postrojenja</i> su objekti, postrojenja, oprema, alati, uređaji i instalacije koji se koriste prilikom izvođenja istraživanja i eksploatacije energetskih georesursa 48. <i>Naftno-rudarski projekti</i> je projekt koji se izrađuje za potrebe izvođenja naftno-rudarskih radova u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona 49. <i>Naftno-rudarski radovi</i> su radovi istraživanja i eksploatacije energetskog georesursa te sve druge aktivnosti koje se provode u skladu s ovim Zakonom, uključujući njegovo preuzimanje iz eksploatacijskog polja, ali isključujući skladištenje, transport ili obradu nakon točke isporuke 50. <i>Naftno-rudarstvo</i> je svaka aktivnost vezana uz istraživanje i		

	eksploataciju energetskog georesursa 51. <i>Naknada</i> je naknada koju investitor, sukladno ovom Zakonu, plaća za istraživanje i eksploataciju energetskog georesursa, a čiju visinu i vrstu utvrđuje uredbom Vlada, na prijedlog Ministarstva, pri čemu se pojedine naknade ili iznosi mogu, kada je to predviđeno ovim Zakonom ili dokumentacijom za nadmetanje, utvrditi i dozvolom 52. <i>Oblak ugljikova dioksida</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, volumen ugljikova dioksida raspršen u geološkoj formaciji 53. <i>Ocjenski radovi</i> su radovi i aktivnosti koje se provode nakon završetka istražnih radova, a prije početka eksploatacije, unutar ocjenskog područja određenog radnim programom ocjene, u svrhu potvrđivanja komercijalnosti otkrića, procjene rezervi, definiranja granica ležišta u svrhu utvrđivanja eksploatacijskog polja		

	ili geološke strukture ili formacije pogodne za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida 54. <i>Ocjensko područje</i> je geografsko područje unutar istražnog prostora, koje pokriva površinu geološke zamke u podzemlju odnosno koje pokriva prospekt ili prospekte gdje se namjerava provesti ocjena, te granicu koja omeđuje otkriće 55. <i>Otkriće</i> je pojava ugljikovodika ili geotermalnih voda u bilo kojoj bušenoj geološkoj formaciji i za koju prije nije bilo dokazano da postoji 56. <i>Platts izvješće o cijenama</i> je službena kotacija raspona cijena raznih tipova sirove nafte na globalnom tržištu vezanu uz cijenu referentne sirove nafte, a objavljuje se u izvješću Platts Oilgram ili Platts Crude Oil Marketwire ili ekvivalentnom Platts izvješću koje pruža detaljne tržišne informacije o kretanjima cijena sirove nafte		

	57. <i>Podizvođač</i> je bilo koje društvo ili osoba koju investitor ili njegov podizvođač angažira u svrhu dobave robe, radova ili usluga povezanih s naftno-rudarskim radovima 58. <i>Podzemno skladište</i> je prostor određenog volumena u podzemlju unutar geološke formacije koja se koristi za podzemno skladištenje plina ili geološko skladištenje ugljikova dioksida 59. <i>Podzemno skladištenje plina</i> su svi podzemni i nadzemni naftno-rudarski objekti potrebni za proizvodnju i utiskivanje prirodnog plina, vodika, mješavine prirodnog plina i vodika ili drugih plinova koji zadovoljavaju tehničke i sigurnosne uvjete za utiskivanje sukladno ovom Zakonu i posebnom propisu, u geološke strukture pogodne za podzemno skladištenje plina 60. <i>Polje ugljikovodika</i> je prostorno definirana akumulacija jednog ili više ležišta ugljikovodika koja su		

	geološki, strukturno i/ili stratigrafski povezana, smještena unutar istoga ili međusobno povezanih strukturnih ili stratigrafskih zamki, te se, zbog zajedničkih geoloških obilježja i mogućnosti zajedničkog tehničkog upravljanja, razrađuju i eksploatiraju kao jedinstvena proizvodna cjelina 61. <i>Poljoprivrednik</i> je fizička ili pravna osoba upisanu u Upisnik poljoprivrednika ili Upisnik poljoprivrednih gospodarstava koja obavlja poljoprivrednu djelatnost u skladu s posebnim propisom 62. <i>Pridobivena geotermalna voda</i> je voda pridobivena iz geotermalnog ležišta, a mjerena na mjernoj točki 63. <i>Pridobiveni ugljikovodici</i> znače pridobivenu naftu, plin ili kondenzat iz ležišta ugljikovodika, a koji se mjere na mjernoj točki		

	64. <i>Prijelazno razdoblje</i> je razdoblje određeno rješenjem Ministarstva radi završetka započetih istražnih radova ili okončanja administrativnih postupaka koji prethode sklapanju ugovora o eksploataciji, tijekom kojeg investitor zadržava prava i obveze iz dozvole za istraživanje i eksploataciju 65. <i>Priključni cjevovod</i> je cjevovod koji spaja bušotine sa sustavom za sabiranje i vodi do mjerne točke 66. <i>Probna eksploatacija</i> je eksploataciju koja se obavlja unutar odobrenog istražnog prostora, ocjenskog područja ili eksploatacijskog polja u svrhu tehnoloških ispitivanja i utvrđivanja uvjeta eksploatacije na temelju odobrenog projekta 67. <i>Propuštanje</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svako istjecanje plina iz podzemnog skladišnog kompleksa		

	68. <i>Protupravna eksploatacija</i> je svaka eksploatacija bez valjane dokumentacije propisane ovim Zakonom ili protivno valjanoj dokumentaciji, a osobito: 1. eksploatacija u okviru istraživanja, osim ako je to dopušteno naftno-rudarskim projektima ili 2. prodaja količina pridobivenih tijekom probne eksploatacije, ako na nju nije plaćena naknada za pridobivene količine ugljikovodika u skladu s odredbama ovoga Zakona ili 3. eksploatacija izvan granica projektnih rješenja iz provjerenih naftno-rudarskih projekata na temelju kojih je sklopljen ugovor o eksploataciji 69. <i>Radni program</i> je plan naftno-rudarskih radova koje investitor namjerava izvršiti u skladu s izdanom dozvolom za istraživanje i eksploataciju ili ugovorom o eksploataciji		

	70. <i>Razdoblje eksploatacije</i> je razdoblje koje počinje od trenutka kad je nadležno tijelo sklopilo ugovor o eksploataciji ugljikovodika, geotermalnih voda, o podzemnom skladištenju plina s investitorom ili izdalo dozvolu za geološko skladištenje dioksida 71. <i>Razdoblje nakon zatvaranja</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, razdoblje nakon završetka geološkog skladištenja ugljikova dioksida i zatvaranja skladišnog kompleksa, uključujući razdoblje nakon prijenosa odgovornosti na nadležno tijelo 72. <i>Rekonstrukcija naftno-rudarskih objekata i postrojenja</i> je izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju kojima se utječe na ispunjavanje temeljnih zahtjeva za taj naftno-rudarski objekt i postrojenje ili kojima se mijenja usklađenost tog naftno-rudarskog objekta i		

	postrojenja s lokacijskim uvjetima u skladu s kojima je izgrađen odnosno izvedbu građevinskih i drugih radova na postojećem naftno-rudarskom objektu i postrojenju u svrhu njegove obnove 73. <i>Sanacija</i> su svi radovi potrebni za trajno napuštanje i saniranje istražnog prostora ili eksploatacijskog polja odnosno svih naftno-rudarskih objekata i postrojenja u skladu s ovim Zakonom i propisima donesenim na temelju ovoga Zakona, kao i međunarodnom dobrom praksom pri naftno-rudarskim radovima 74. <i>Skladišni kompleks</i> je skladišni geoprostor koji obuhvaća podzemno skladište i okolnu geološku domenu nužnu za osiguranje cjelovitosti, sigurnosti i trajnosti geološkog skladištenja ugljikova dioksida; a u slučaju podzemnog skladištenja plina skladišni geoprostor u kojem je		

	moгуće utiskivanje, zadržavanje i eksploatacija plina 75. <i>Stupac vode</i> je visina vodenog zasićenja od površine do ležišta 76. <i>Tehničko-tehnološka cjelina</i> je skup tehnološko povezanih naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji osiguravaju izvršenje eksploatacijskih ciljeva određenih u provjerenoj naftno-rudarskoj dokumentaciji 77. <i>Točka isporuke</i> je točka ili točke, unutar ili izvan eksploatacijskog polja, koje su smještene nakon mjerne točke, u kojima ugljikovodici ili geotermalne vode dolaze do vanjske prirubnice objekta za isporuku, a može biti točka ulaska u lokalni cjevovod ili magistralni cjevovod ili vanjsku prirubnicu bušotine ili neki drugi slučaj, ovisno o tome kako je određeno u provjerenom projektu razrade i eksploatacije odnosno točka ili točke o kojoj se usuglase Ministarstvo i investitor		

	78. <i>Tok ugljikova dioksida</i> je maseni protok ugljikova dioksida i ostalih nečistoća koje su ostale prilikom procesa hvatanja ugljikova dioksida, od izvora do geološke strukture u kojoj ga skladištimo 79. <i>Transportna mreža</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, mrežu cjevovoda i prateće infrastrukture, kao i prijevoz cestom, željeznicom i morem kojom se ugljikov dioksid transportira od izvora do podzemnog skladišta 80. <i>Treća zemlja</i> je svaka država koja nije članica Europske unije 81. <i>Trgovačko društvo Agencije</i> je trgovačko društvo u kojem Agencija ima poslovni udio sukladno propisima kojima se uređuju trgovačka društva 82. <i>Troškovi razrade i eksploatacije</i> su priznati troškovi koje investitor snosi u okviru razrade i eksploatacije, isključujući troškove		

	nastale na istražnom prostoru prije nego što je otkriće proglašeno komercijalnim otkrićem, sukladno izdanoj dozvoli za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenom ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika 83. <i>Ugljikovodici</i> su nafta, prirodni plin i plinski kondenzat 84. <i>Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika</i> je ugovor koji se sklapa između Vlade i investitora nakon izdavanja dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, sukladno odredbama ovoga Zakona, a koji se temelji na podjeli pridobivenih količina ugljikovodika između Vlade i investitora preostalih nakon plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika i povrata troškova investitora uložених u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika		

	85. <i>Ugovor o eksploataciji</i> je ugovor o eksploataciji ugljikovodika ili ugovor o eksploataciji geotermalnih voda ili ugovor o podzemnom skladištenju plina 86. <i>Ugovor o eksploataciji ugljikovodika</i> je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora, a koji predviđa pravo investitora na ukupno pridobivene količine ugljikovodika te plaćanje naknade za pridobivene količine ugljikovodika, pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 87. <i>Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda</i> je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora u svrhu eksploatacije geotermalnih voda u energetske svrhe pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 88. <i>Ugovor o podzemnom skladištenju plina</i> je ugovor koji se sklapa između Ministarstva i investitora kojim se dozvoljava		

	podzemno skladištenje plina pod pretpostavkom ispunjenja preduvjeta propisanih ovim Zakonom 89. <i>Ugovor o zajedničkom ulaganju</i> je ugovor sklopljen između nositelja dozvole i/ili ugovora i trgovačkog društva Agencije kojim se uređuju međusobna prava i obveze u vezi sa sudjelovanjem u istraživanju i/ili eksploataciji energetskih georesursa, uključujući način sudjelovanja, raspodjelu odgovornosti, financijska i operativna pitanja te druga pitanja od značaja za provedbu naftno-rudarskih radova 90. <i>Uklanjanje naftno-rudarskih objekata i postrojenja</i> je dio sanacije, a uključuje izvedbu radova uklanjanja naftno-rudarskog objekta i postrojenja ili njezina dijela s mjesta na kojem se nalazi, uključujući i gospodarenje zatečenim otpadom u naftno-rudarskom objektu i postrojenju, građevnim materijalom i građevnim otpadom nastalim		

	uklanjanjem naftno-rudarskog objekta i postrojenja sukladno propisima kojima se uređuje gospodarenje otpadom te dovođenje nekretnine odnosno zemljišta na kojemu se nalazio naftno-rudarski objekt i postrojenje u stanje blisko prvobitnom, prihvatljivo za okoliš, prirodu, sigurnost ljudi i imovine te zdravlje ljudi 91. <i>Veća nepravilnost</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaka nepravilnost prilikom operacija utiskivanja ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida ili u uvjetima samog kompleksa podzemnog skladišta koja podrazumijeva rizik istjecanja ili rizik za prirodu i okoliš ili zdravlje ljudi 92. <i>Vlada</i> je Vlada Republike Hrvatske 93. <i>Zainteresirana javnost</i> je javnost na koju utječe ili bi moglo utjecati odlučivanje o okolišu, ili		

	ima interes u odlučivanju o okolišu; udruge civilnog društva koje djeluju na području zaštite okoliša i ispunjavaju sve uvjete sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita okoliša smatraju se zainteresiranima 94. <i>Zatvaranje podzemnog skladišta</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, svaki konačni prestanak utiskivanja ugljikova dioksida u to podzemno skladište 95. <i>Značajan rizik</i> je, kada se radi o geološkom skladištenju ugljikova dioksida, kombinacija vjerojatnosti nastanka štete i veličine štete u podzemnom skladištu koju nije moguće zanemariti, a da se ne dovedu u pitanje ciljevi ovoga Zakona. (2) Izrazi koji se koriste u ovome Zakonu, a imaju rodno značenje, odnose se jednako na muški i ženski rod.		

	Nadležnosti Ministarstva Članak 7. Ministarstvo u okviru svojih nadležnosti: ... – izdaje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u slučaju plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, za istraživanje geotermalnih voda, dozvole za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvole za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida – sklapa s investitorima ugovor o eksploataciji ugljikovodika, ugovor o eksploataciji geotermalnih voda i ugovor o podzemnom skladištenju plina i – izdaje dozvole za geološko skladištenje ugljikova dioksida		

	...		
POGLAVLJE II. SPREČAVANJE VELIKIH NESREĆA POVEZANIH S ODOBALNIM NAFTNIM I PLINSKIM DJELATNOSTIMA Članak 3. Opća načela upravljanja rizicima u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima 1. Države članice zahtijevaju od operatera da osiguraju poduzimanje svih prikladnih mjera kako bi se spriječile velike nesreće tijekom odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. 2. Države članice osiguravaju da operatere od njihovih dužnosti u skladu s ovom Direktivom ne oslobađa činjenica da su radnje ili propuste koji su doveli do ili doprinijeli velikim nesrećama izveli izvođači.	Operator Članak 113. (1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku. (2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan putem Ministarstva unaprijed obavijestiti Vladu o imenovanju operatora, a Ministarstvo, nakon savjetovanja s	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 5.

3. U slučaju velike nesreće države članice osiguravaju da operateri poduzimaju sve prikladne mjere kako bi ograničili njihove posljedice po zdravlje ljudi i okoliš. 4. Države članice zahtijevaju od operatera da osiguraju obavljanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na temelju sustavnog upravljanja rizikom, kako bi preostali rizici od velikih nesreća za osobe, okoliš i odobalne objekte bili prihvatljivi.	koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. (3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: – postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj – počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti Ministarstva, odnosno u dodatnom		

	roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri. (4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana. (5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Agencije. (6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Agencije, trgovačko društvo Agencije i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama.		

Članak 4. Pitanja sigurnosti i okoliša u vezi s odobrenjima 1. Države članice osiguravaju da se prilikom odlučivanja o izdavanju ili prenošenju odobrenja za izvođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti vodi računa o sposobnosti podnositelja zahtjeva za takvo odobrenje da ispuni zahtjeve za djelatnosti u okviru odobrenja, kako su propisani relevantnim odredbama prava Unije, a posebno ove Direktive. 2. Prilikom procjene tehničke i financijske sposobnosti podnositelja zahtjeva za odobrenje, posebno se vodi računa o sljedećem: (a) rizicima, opasnostima i bilo kojim drugim bitnim informacijama koje se odnose na područje obuhvaćeno dotičnim odobrenjem, uključujući prema potrebi trošak propadanja morskog okoliša iz točke (c) članka 8. stavka 1. Direktive 2008/56/EZ; (b) konkretnoj fazi odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti; (c) financijskoj sposobnosti podnositelja zahtjeva, uključujući eventualno osiguranje, za pokrivanje odgovornosti koje bi mogle proizići iz	Projekt bušotine Članak 128. (1) Projekt bušotine izrađuje se za: 1. izradu istražne bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih i drugih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta 2. izradu ocjenske bušotine u istražnom razdoblju koji uključuje plan sanacije te, kada je primjenjivo, probnu eksploataciju za potrebe laboratorijskih ispitivanja i hidrodinamičkih mjerenja za potrebe utvrđivanja karakteristika ležišta 3. izradu razradne/eksploatacijske bušotine u razdoblju eksploatacije projektiranom u skladu s tehnologijom obrađenom projektom razrade i eksploatacije	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 6.

dotičnih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, uključujući odgovornost za eventualnu gospodarsku štetu ako je takva odgovornost predviđena nacionalnim pravom; (d) dostupnim informacijama o učinkovitosti podnositelja zahtjeva u pogledu sigurnosti i okoliša, uključujući u odnosu na velike nesreće, ako je to primjereno, o djelatnostima za koje se traži odobrenje. Prije izdavanja ili prenošenja odobrenja za odobalne naftne i plinske djelatnosti tijelo koje izdaje odobrenja prema potrebi se savjetuje s nadležnim tijelom. 3. Države članice osiguravaju da tijelo koje izdaje odobrenja ne izdaje odobrenje dok nije zadovoljno dokazima podnositelja zahtjeva da je, na temelju dogovora o kojima odlučuju države članice, poduzeo ili će poduzeti odgovarajuće mjere za pokrivanje odgovornosti koje bi mogle proizići iz odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti podnositelja zahtjeva. Te mjere vrijede i imaju učinak od početka odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. Države članice od podnositelja zahtjeva zahtijevaju da na odgovarajući način dostave dokaze o tehničkoj i financijskoj sposobnosti i bilo koje druge bitne	ili dopunskim projektom razrade i eksploatacije 4. trajno napuštanje bušotine u razdoblju istraživanja, kada projekt izrade istražne ili ocjenske bušotine ne uključuje plan sanacije, odnosno u razdoblju eksploatacije, a koji mora biti u skladu s planom sanacije iz provjerenih naftno-rudarskih projekata kada je riječ o razradnim/eksploatacijskim bušotinama. (2) Tipski projekt izrađuje se u slučaju iz stavka 1. točaka 3. i 4. ovoga članka, pod uvjetom da se jedinstvenim tehničkim rješenjem obuhvaća izvođenje više istovrsnih naftno-rudarskih radova ili objekata istog dizajna i namjene. (3) Investitor nakon ishoda akata iz članka 125. stavka 1. ovoga Zakona i lokacijske dozvole dužan je od Ministarstva temeljem dostavljenog projekta bušotine iz stavka 1. ovoga članka zatražiti izdavanje rješenja.		

informacije koje se odnose na područje obuhvaćeno odobrenjem i predmetnu fazu odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. Države članice procjenjuju primjerenost mjera iz prvog podstavka kako bi utvrdile ima li podnositelj zahtjeva dovoljna financijska sredstva za trenutno pokretanje i neometan tijek svih potrebnih mjera za učinkovit odgovor na izvanredni događaj i naknadnu sanaciju. Države članice omogućuju uporabu održivih financijskih instrumenata i drugih rješenja kako bi podnositeljima zahtjeva za odobrenje pomogli u dokazivanju svoje financijske sposobnosti u skladu s prvim podstavkom. Države članice utvrđuju barem postupke za osiguranje brzog i primjerenog rješavanja tužbi za naknadu štete, uključujući one koje se odnose na plaćanje odštete za prekogranične nesreće. Države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da zadrže dovoljnu sposobnost za ispunjavanje svojih financijskih obveza koje proizlaze iz	(4) Investitor prije početka izvođenja naftno-rudarskih radova iz stavka 1. točke 1., 2. i 3. mora riješiti imovinskoppravne odnose i o tome izvijestiti Ministarstvo. (5) Ministarstvo je dužno u roku od 30 dana od podnošenja urednog zahtjeva za provjeru projekta iz stavka 1. točaka 2., 3. i 4. ovoga članka investitoru izdati rješenje. (6) U slučaju iz stavka 1. točke 1. ovoga članka Ministarstvo investitoru izdaje rješenje iz članka 130. stavka 3. ovoga Zakona. (7) Investitor nakon ishoda akata Ministarstva iz stavaka 5. i 6. ovoga članka može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine. Kada je primjenjivo, investitor može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine ako je predao garanciju iz članka 180. ovoga Zakona.		

odgovornosti za odobalne naftne i plinske djelatnosti. 4. Operatera imenuje tijelo koje izdaje odobrenja ili nositelj odobrenja. U slučaju kada operatera imenuje nositelj odobrenja, on o tome unaprijed obavješćuje tijelo koje izdaje odobrenja. U tom slučaju tijelo koje izdaje odobrenja, prema potrebi nakon savjetovanja s nadležnim tijelom, smije uložiti prigovor na imenovanje operatera. Ako je takav prigovor uložen, države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da imenuje prikladnog alternativnog operatera ili preuzme dužnosti operatera u skladu s ovom Direktivom. 5. Postupci izdavanja odobrenja za odobalne naftne i plinske djelatnosti u odnosu na dano područje obuhvaćeno odobrenjem organiziraju se tako da država članica prije početka proizvodnje može razmotriti informacije koje su prikupljene istraživanjem. 6. Prilikom procjene tehničke i financijske sposobnosti podnositelja zahtjeva za odobrenje, posebno se vodi računa o okolišno osjetljivom morskom i obalnom okolišu, a posebno ekosustavima koji imaju važnu ulogu u ublažavanju klimatskih promjena i prilagodbu na njih, kao što su slane	(8) Investitor je dužan početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova prema projektu bušotine prijaviti Ministarstvu, Agenciji i rudarskoj inspekciji Državnog inspektorata. (9) Sadržaj projekta bušotine propisan je pravilnikom iz članka 133. ovoga Zakona. Garancija za izvršenje sanacije Članak 180. (1) U razdoblju istraživanja investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora u visini i obliku određenom u dozvoli za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda i dozvoli za istraživanje u svrhu podzemnog skladištenja plina i dozvoli za istraživanje u svrhu geološkog skladištenja ugljikova dioksida. (2) U slučaju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije		

močvare i morsko dno obraslo morskom travom, te zaštićenim morskim područjima kao što su posebna područja očuvanja u skladu s Direktivom Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa i divlje faune i flore (21), područja posebne zaštite u skladu s Direktivom 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009. o očuvanju divljih ptica (22), i zaštićena morska područja koje su Unija ili dotične države članice dogovorile u okviru svih međunarodnih ili regionalnih sporazuma čije su potpisnice.	ugljikovodika investitor je dužan dostaviti garanciju za sanaciju istražnog prostora prije početka radova sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka. (3) U razdoblju eksploatacije geotermalnih voda, podzemnog skladištenja plina ili geološkog skladištenja ugljikova dioksida investitor je dužan Ministarstvu dostaviti garanciju za sanaciju eksploatacijskog polja sukladno planu sanacije iz stavka 4. ovoga članka i izdanoj dozvoli i/ili sklopljenom ugovoru u skladu s odredbama ovoga Zakona. (4) Investitor je dužan Ministarstvu dostaviti na provjeru u skladu s člankom 130. ovoga Zakona odgovarajući detaljni plan sanacije s budžetom koji je izrađen u skladu s provjerenim projektom razrade i eksploatacije, a koji uključuje detaljan tehnički i inženjerski opis sanacije, uklanjanja i zbrinjavanja objekata i instalacija te mjera čišćenja i sanacije lokacije te procjenu		

	troškova sanacije. Prilikom provjere plana sanacije, Ministarstvo može naložiti investitoru da uskladi procijenjene troškove sanacije postojećim tržišnim uvjetima. (5) Ako je dozvolom izdanoj ili ugovoru sklopljenom u skladu s odredbama ovoga Zakona, određeno da investitor uspostavlja fond za sanaciju, investitor je dužan od Ministarstva ishoditi odobrenje formule za utvrđivanje iznosa koji treba biti uplaćen u fond za sanaciju na založni namjenski bankovni račun. Investitor započinje s uplatama u fond za sanaciju u skladu s planom sanacije iz stavka 4. ovoga članka, ali ne prije isteka prve godišnjice od početka eksploatacije. (6) Investitor je dužan revidirati plan sanacije te isti dostaviti na provjeru u skladu sa stavkom 4. ovoga članka svake tri godine, računajući od datuma posljednjeg rješenja o provjeri izdanog u skladu s člankom 130. ovoga		

	Zakona, a tijekom posljednjih pet godina trajanja dozvole svake godine. Prilikom revidiranja plana sanacije investitor usklađuje procjenu troškova sanacije s postojećim tržišnim uvjetima. (7) Ako je nakon provjere revidiranog plana sanacije procijenjeni trošak sanacije utvrđen u iznosu koji je veći od iznosa sredstva osiguranja pojedinog investitora, investitor je dužan u roku od 30 dana dostaviti novu bankarsku garanciju odnosno uplatiti dodatni iznos u fond za sanaciju, a koji pokrivaju ukupan iznos procijenjenih troškova sanacije. (8) U slučaju da su stvarni troškovi sanacije veći od ukupnog iznosa uplata, preostalu razliku troškova sanacije snosi investitor. (9) U slučaju geološkog skladištenja ugljikova dioksida investitor je dužan dostaviti financijska jamstva za sanaciju		

	sukladno članku 92. ovoga Zakona. (10) Investitor je dužan za sanaciju neaktivnih odnosno privremeno zatvorenih bušotina dostaviti nova sredstva osiguranja u iznosu koji je utvrđen planom sanacije neaktivnih bušotina odobrenih u skladu s odredbama članka 183. ovoga Zakona , ako troškovi sanacije utvrđeni tim planom prelaze iznos postojećih sredstava osiguranja dostavljenih za istražni prostor odnosno eksploatacijsko polje. Dodatna sredstva osiguranja dostavljaju se samo za iznos koji nije pokriven postojećim sredstvima osiguranja. (11) U slučaju da investitor ne dostavi nova sredstva osiguranja, postojeća sredstva osiguranja koje je dostavio investitor mogu se koristiti za osiguranje obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora. (12) U slučaju iskorištavanja postojećih sredstava osiguranja		

radi izvršavanja obveza sanacije neaktivnih bušotina i pripadajućeg prostora, investitor je dužan dostaviti, u odnosu na preostali dio istražnog prostora odnosno eksploatacijskog polja, novi plan sanacije u skladu s odredbom stavka 4. ovoga članka te ako trošak sanacije prelazi iznos sredstva osiguranja koji preostane, investitor je dužan postupiti u skladu sa stavkom 8. ovoga članka.

Operator

Članak 113.

(1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku.

(2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri

	odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan putem Ministarstva unaprijed obavijestiti Vladu o imenovanju operatora, a Ministarstvo, nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. (3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: – postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj – počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona i propustio		

	započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri. (4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana. (5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Agencije. (6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Agencije, trgovačko društvo Agencije i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na		

	tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama.		
Članak 5. Sudjelovanje javnosti u vezi s učincima planiranih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na okoliš 1. Bušenje bušotine u istraživačke svrhe s neproizvodnog objekta ne smije početi ako relevantna nadležna tijela države članice nisu prethodno osigurala rano i učinkovito sudjelovanje javnosti u vezi s mogućim učincima planiranih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na okoliš u skladu s drugim pravnim aktima Unije, posebno s Direktivom 2001/42/EZ ili, ovisno o slučaju, 2011/92/EU. 2. U slučaju kada nije obavljeno savjetovanje s javnosti u skladu sa stavkom 1., države članice osiguravaju sljedeće mjere: (a) javnost se obavješćuje, javnim objavama ili drugim primjerenim sredstvima kao što su elektronički		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 7.

mediji, u slučaju kada se planira dopustiti djelatnosti istraživanja; (b)utvrđuje se zainteresirana javnost, uključujući javnost na koju utječe ili bi mogla utjecati ili koju bi mogla interesirati odluka o dopuštanju djelatnosti istraživanja, uključujući relevantne nevladine organizacije kao što su organizacije koje promiču zaštitu okoliša, te ostale relevantne organizacije; (c)na raspolaganje javnosti stavljaju se relevantne informacije o takvim planiranim djelatnostima, uključujući, između ostalog, informacije o pravu sudjelovanja u odlučivanju te o tom kome se mogu uputiti primjedbe ili pitanja; (d)javnost ima pravo izraziti primjedbe i mišljenja u trenutku kada su sve mogućnosti otvorene, prije donošenja odluka o dopuštanju istraživanja; (e)prilikom donošenja odluka iz točke (d) uzimaju se u obzir rezultati sudjelovanja javnosti; i (f)predmetna država članica pravodobno obavješćuje javnost, nakon što prouči njihove primjedbe i mišljenja, o donesenim odlukama te razlozima i razmatranjima na kojima se te odluke temelje, uključujući informacije o procesu sudjelovanja javnosti.			

Utvrđuju se razumni rokovi kojima se osigurava dovoljno vremena za svaku od različitih faza sudjelovanja javnosti. 3. Ovaj se članak ne primjenjuje u odnosu na područja za koje se odobrenje izdaje prije 18. srpnja 2013.			
Članak 6. Odobalne naftne i plinske djelatnosti unutar područja koja su obuhvaćena odobrenjima 1. Države članice osiguravaju da se djelatnosti proizvodnih objekata i povezane infrastrukture izvode samo u područjima koja su obuhvaćena odobrenjima i da ih izvode samo operateri koji su za tu namjenu imenovani u skladu s člankom 4. stavkom 4. 2. Države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da osigura da je operater sposoban ispuniti zahtjeve za konkretne djelatnosti u okviru odobrenja. 3. Tijekom svih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti države članice od nositelja odobrenja zahtijevaju da poduzme sve razumne mjere kako bi osigurao da operater ispunjava zahtjeve,	Operator Članak 113. (1) Operator je naftno-rudarski gospodarski subjekt kojeg je za izvršavanje naftno-rudarskih radova u ime investitora imenovao investitor ili Ministarstvo sukladno ovome članku. (2) Prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na moru, a u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, investitor je dužan putem Ministarstva unaprijed obavijestiti Vladu o imenovanju operatora, a	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 8. i 9.

izvršava svoje zadaće i dužnosti iz ove Direktive. 4. Ako nadležno tijelo utvrdi da operater više nije sposoban ispunjavati relevantne zahtjeve iz ove Direktive, o tome obavješćuje tijelo koje izdaje odobrenja. Tijelo koje izdaje odobrenja zatim o tome obavješćuje nositelja odobrenja, a nositelj odobrenja preuzima odgovornost za izvršavanje predmetnih dužnosti i bez odlaganja tijelu koje izdaje odobrenja predlaže zamjenskog operatera. 5. Države članice osiguravaju da djelatnosti koje se odnose na proizvodne i neproizvodne objekte ne započnu ili se ne nastave dok nadležno tijelo ne prihvati izvješće o velikim opasnostima u skladu s ovom Direktivom. 6. Države članice osiguravaju da djelatnosti na bušotini ili kombinirane djelatnosti ne započnu ili se ne nastave dok nadležno tijelo ne prihvati izvješće o velikim opasnostima za dotične objekte u skladu s ovom Direktivom. Osim toga, takve se djelatnosti ne smiju započeti ili nastaviti ako nadležnom tijelu nije dostavljena obavijest o djelatnostima na bušotini ili obavijest o kombiniranim djelatnostima u skladu s točkom (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1., ili ako je	Ministarstvo, nakon savjetovanja s koordinacijom određenom propisom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, može prigovoriti imenovanju i zatražiti imenovanje prikladnog alternativnog operatora ili preuzimanje dužnosti operatora u skladu sa zakonom kojim se uređuje sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. (3) Ministarstvo može odlukom utvrditi da operator više nije sposoban biti operator ako je: – postao nelikvidan ili je nad njim otvoren stečaj – počinio materijalnu povredu dozvole izdane po ovome Zakonu odnosno ugovora sklopljenog temeljem ovoga Zakona i propustio započeti otklanjanje povrede unutar 30 dana od primitka obavijesti Ministarstva ili otkloniti povredu unutar razdoblja od šest mjeseci od primitka obavijesti		

nadležno tijelo izrazilo prigovor na sadržaj obavijesti. 7. Države članice osiguravaju da se oko objekta uspostavi sigurnosna zona i da je plovilima zabranjen ulaz ili zadržavanje u toj sigurnosnoj zoni. Međutim, ta se zabrana ne odnosi na plovilo koje ulazi ili se zadržava u sigurnosnoj zoni: (a) u vezi s polaganjem, inspekcijom, ispitivanjem, popravkom, održavanjem, izmjenom, obnavljanjem ili uklanjanjem bilo kakvih podvodnih kabela ili cjevovoda unutar ili u blizini te sigurnosne zone; (b) radi pružanja usluga bilo kojem objektu u toj sigurnosnoj zoni ili radi prijevoza osoba ili dobara na objekt ili s njega; (c) radi inspekcije bilo kojeg objekta ili povezane infrastrukture u toj sigurnosnoj zoni prema ovlaštenju države članice; (d) u vezi sa spašavanjem ili pokušajem spašavanja života ili imovine; (e) radi nepovoljnih vremenskih uvjeta; (f) u slučaju nužde; ili (g) uz pristanak operatera, vlasnika ili države članice u kojoj se sigurnosna zona nalazi.	Ministarstva, odnosno u dodatnom roku koje Ministarstvo na zahtjev operatora odobri. (4) Sukladno odluci iz stavka 3. ovoga članka, Ministarstvo pisano nalaže investitoru imenovanje novog operatora u roku od 30 dana. (5) Ako investitor ne imenuje novog operatora u roku od 30 dana, Ministarstvo za operatora imenuje trgovačko društvo Agencije. (6) U slučaju iz stavka 5. ovoga članka kada je kao operator imenovano trgovačko društvo Agencije, trgovačko društvo Agencije i investitor sklapaju sporazum kojim uređuju komercijalne i upravljačke uvjete operativnog upravljanja, na tržišnim osnovama i u skladu s pravilima o državnim potporama.		

8. Države članice uspostavljaju mehanizam za učinkovito sudjelovanje u tripartitnom savjetovanju između nadležnog tijela, operatera i vlasnika te predstavnikâ radnikâ oko oblikovanja normi i politika koje se odnose na sprečavanje velikih nesreća.			
Članak 7. Odgovornost za štetu u okolišu Ne dovodeći u pitanje postojeći opseg odgovornosti u odnosu na sprečavanje i sanaciju štete u okolišu u skladu s Direktivom 2004/35/EZ, države članice osiguravaju da je nositelj odobrenja financijski odgovoran za sprečavanje i sanaciju štete u okolišu kako je utvrđeno u toj Direktivi, a koju su prouzročile odobalne naftne i plinske djelatnosti koje obavlja nositelj odobrenja ili operater u njegovo ime.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 5.

Članak 8. Imenovanje nadležnog tijela 1. Države članice imenuju nadležno tijelo koje je odgovorno za sljedeće regulatorne funkcije:		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 10. i 11.
(a) procjenu i prihvaćanje izvješća o velikim opasnostima, procjenu obavijesti o projektu te procjenu obavijesti o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima i ostalih sličnih dokumenata koji se tijelu dostavljaju; (b) nadzor sukladnosti operatera i vlasnika s ovom Direktivom, što uključuje inspekcijske mjere, istražne mjere i mjere provedbe; (c) savjetovanje ostalih vlasti ili tijela, uključujući tijelo koje izdaje odobrenja; (d) izradu godišnjih planova u skladu s člankom 21.; (e) izradu izvješća; (f) suradnju s nadležnim tijelima ili kontaktnim točkama u skladu s člankom 27. 2. Države članice u svakom trenutku osiguravaju da je nadležno tijelo neovisno i objektivno u izvođenju svojih regulatornih funkcija, a posebno u odnosu na točke (a), (b) i (c) stavka 1.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 14/2021) članak/članci Članci 4., 13. i 14.

Sukladno tome, moraju se sprečavati sukobi interesa između, s jedne strane, regulatornih funkcija nadležnog tijela i, s druge strane, regulatornih funkcija koje se odnose na ekonomski razvoj odobalnih prirodnih bogatstava i odobravanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar države članice te ubiranje prihoda od tih djelatnosti i upravljanje tim prihodima. 3. Kako bi se postigli ciljevi iz stavka 2., države članice zahtijevaju da se regulatorne funkcije nadležnog tijela izvršavaju unutar tijela koje je neovisno od bilo kojih funkcija države članice koje se odnose na ekonomski razvoj odobalnih prirodnih bogatstava i odobravanje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar države članice te ubiranje prihoda od tih djelatnosti i upravljanje tim prihodima. Međutim, ako je ukupni broj objekata sa stalnom posadom manji od šest, predmetna država članica može odlučiti ne primjenjivati prvi podstavak. Takvom odlukom ne dovodi u pitanje svoje obveze iz stavka 2. 4. Države članice stavljaju na raspolaganje javnosti opis organizacije nadležnog tijela, uključujući razloge zašto je nadležno tijelo uspostavljeno na taj			

način, te kako su osigurale izvršavanje regulatornih funkcija određenih u stavku 1. i ispunjavanje obveza određenih u stavku 2. 5. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo ima primjerene ljudske i financijske resurse za izvršavanje svojih dužnosti iz ove Direktive. Ti resursi moraju biti razmjerni opsegu odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti država članica. 6. Države članice mogu sklapati formalne dogovore s odgovarajućim agencijama Unije ili drugim prikladnim tijelima, ako takva postoje, kako bi osigurale specijalističko stručno znanje koje će nadležnom tijelu pomoći u izvršavanju regulatornih funkcija. Tijelo se ne smatra prikladnim u smislu ovog stavka ako njegova objektivnost može biti ugrožena radi sukoba interesa. 7. Države članice mogu uspostaviti mehanizme u skladu s kojima se financijski troškovi nadležnog tijela u izvršavanju dužnosti iz ove Direktive mogu namiriti od nositelja odobrenja, operatera ili vlasnika. 8. Ako se nadležno tijelo sastoji od više tijela, država članica ulaže sve napore kako bi izbjegla udvostručivanje			

regulatornih funkcija između tih tijela. Država članica može imenovati jedno od sastavnih tijela kao vodeće tijelo koje je odgovorno za koordiniranje regulatornih funkcija iz ove Direktive i izvješćivanje Komisiji. 9. Države članice preispituju aktivnosti nadležnog tijela i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi se poboljšala njegova učinkovitost u izvršavanju regulatornih funkcija koje su određene u stavku 1.			
Članak 9. Rad nadležnog tijela Države članice osiguravaju da nadležno tijelo: (a) djeluje neovisno od politika, regulatornih odluka i drugih pitanja koja nisu povezana s njegovim dužnostima iz ove Direktive; (b) jasno određuje opseg svojih odgovornosti i odgovornosti operatera i vlasnika u pogledu nadzora nad rizicima od velike nesreće iz ove Direktive; (c) utvrdi politiku, proces i postupke za temeljitu procjenu izvješća o velikim opasnostima i obavijesti koje se		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 12.

dostavljaju u skladu s člankom 11., kao i za nadzor sukladnosti s ovom Direktivom u okviru nadležnosti države članice, uključujući inspekcijske mjere, istražne mjere i mjere provedbe; (d)stavlja politike, procese i postupke u skladu s točkom (c) na raspolaganje operaterima i vlasnicima, a njihove sažetke na raspolaganje javnosti; (e)prema potrebi izrađuje i provodi koordinirane ili zajedničke postupke s drugim tijelima države članice radi izvršavanja dužnosti iz ove Direktive; i (f)temelji svoju politiku, organizaciju i operativne postupke na načelima koja su određena u Prilogu III.			
Članak 10. Zadaće Europske agencije za pomorsku sigurnost 1. Europska agencija za pomorsku sigurnost (EMSA, dalje u tekstu „Agencija”) pruža tehničku i znanstvenu pomoć državama članicama i Komisiji u skladu sa svojim mandatom iz Uredbe (EZ) br. 1406/2002. 2. U okviru svojeg mandata, Agencija: (a)pomaže Komisiji i dotičnim državama članicama u otkrivanju i praćenju opsega izljeva nafte ili plina;		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Agenciju koju osniva Europska komisija.

(b)pomaže državama članicama, na njihov zahtjev, u izradi i provedbi planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj, pogotovo kada su prisutni prekogranični učinci unutar i izvan odobalnih voda država članica; (c)na temelju planova vanjskog i unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj država članica, s državama članicama i operaterima sastavlja katalog dostupne opreme i službi za odgovor na izvanredni događaj. 3. Agencija može, na zahtjev: (a)pomoći Komisiji procijeniti planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj država članica kako bi provjerila jesu li sukladni ovoj Direktivi; (b)preispitati vježbe čiji je cilj ispitati prekogranične mehanizme i mehanizme Unije za postupanje u slučaju izvanrednog događaja.			

POGLAVLJE III. PRIPREMA I IZVOĐENJE ODOBALNIH NAFTNIH I PLINSKIH DJELATNOSTI Članak 11. Dokumenti koji se dostavljaju za izvođenje odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti 1. Države članice osiguravaju da operater ili vlasnik dostavi nadležnom tijelu sljedeće dokumente: (a) politiku poduzeća za sprečavanje velikih nesreća ili odgovarajući opis te politike, u skladu s člankom 19. stavcima 1. i 5.; (b) sustav za upravljanje sigurnošću i okolišem koji se odnosi na objekt, ili odgovarajući opis tog sustava, u skladu s člankom 19. stavcima 3. i 5.; (c) u slučaju kada se planira proizvodni objekt, obavijest o projektu u skladu sa zahtjevima Priloga I. dijela 1.; (d) opis sustava neovisne verifikacije u skladu s člankom 17.; (e) izvješće o velikim opasnostima u skladu s člancima 12. i 13.; (f) u slučaju bitne promjene ili rastavljanja objekta, izmijenjeno		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13. i 14.

izvješće o velikim opasnostima u skladu s člancima 12. i 13.; (g) plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili odgovarajući opis tog plana, u skladu s člancima 14. i 28.; (h) u slučaju djelatnosti na bušotini, obavijest o toj djelatnosti na bušotini i informacije o toj djelatnosti na bušotini u skladu s člankom 15.; (i) u slučaju kombinirane djelatnosti, obavijest o kombiniranim djelatnostima u skladu s člankom 16.; (j) u slučaju postojećeg proizvodnog objekta koji se premješta na novu proizvodnu lokaciju na kojoj će se izvoditi djelatnost, obavijest o premještanju u skladu s dijelom 1. Priloga I.; (k) bilo koji drugi relevantni dokument koji zatraži nadležno tijelo. 2. Dokumenti koje treba dostaviti u skladu s točkama (a), (b), (d) i (g) stavka 1. uključuju se uz izvješće o velikim opasnostima koje se zahtijeva u točki (e) stavka 1. Ako već nije dostavljena, politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća u slučaju operatera djelatnosti na bušotini uključuje se uz obavijest o djelatnosti na bušotini koje se dostavlja u skladu s točkom (h) stavka 1.			

3. Obavijest o projektu koja se zahtijeva u skladu s točkom (c) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u roku koji odredi nadležno tijelo prije predviđenog datuma dostave izvješća o velikim opasnostima za planiranu djelatnost. Nadležno tijelo na obavijest o projektu odgovara primjedbama koje treba uzeti u obzir u izvješću o velikim opasnostima. 4. Ako postojeći proizvodni objekt treba ući u odobalne vode države članice ili izići iz njih, operater pismenim putem obavještuje nadležno tijelo prije datuma predviđenog ulaska proizvodnog objekta u odobalne vode države članice ili izlaska iz njih. 5. Obavijest o premještanju koja se zahtijeva u skladu s točkom (j) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u dovoljno ranoj fazi predloženog procesa kako bi operater tijekom izrade izvješća o velikim opasnostima bio u mogućnosti uzeti u obzir sva pitanja koja postavi nadležno tijelo. 6. Ako prije dostavljanja izvješća o velikim opasnostima nastupi bitna promjena koja utječe na obavijest o projektu ili premještanju, nadležno tijelo se o takvoj promjeni obavještuje što je prije moguće.			

7. Izvješće o velikim opasnostima koje se zahtijeva u skladu s točkom (e) stavka 1. dostavlja se nadležnom tijelu u roku koji odredi nadležno tijelo, a koji je prije planiranog početka djelatnosti.			
Članak 12. Izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt 1. Države članice osiguravaju da operater izradi izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt, koje se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. To izvješće sadržava informacije navedene u dijelovima 2. i 5. Priloga I. i ažurira se kad god je potrebno ili kada to zatraži nadležno tijelo. 2. Države članice osiguravaju da se u odgovarajućim fazama izrade izvješća o velikim opasnostima za proizvodni objekt obavi savjetovanje s predstavnicima radnika, te da se o tome osiguraju dokazi u skladu s točkom 3. dijela 2. Priloga I. 3. Uz suglasnost nadležnog tijela, izvješće o velikim opasnostima za		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 15.

proizvodni objekt može se izraditi u odnosu na skupinu objekata. 4. Ako su za prihvatanje izvješća o velikim opasnostima potrebne daljnje informacije, države članice osiguravaju da operater na zahtjev nadležnog tijela pruži takve informacije i izvrši sve potrebne izmjene dostavljenog izvješća o velikim opasnostima. 5. Ako su u planu izmjene proizvodnog objekta koje predstavljaju bitnu promjenu, ili se namjerava rastaviti nepomični proizvodni objekt, operater izrađuje izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1. u roku koji odredi nadležno tijelo, u skladu s dijelom 6. Priloga I. 6. Države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode, a rastavljanje ne započinje dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt. 7. Operater periodički, najmanje svakih pet godina ili ranije ako to zatraži nadležno tijelo, temeljito preispituje izvješće o velikim opasnostima za proizvodni objekt. O rezultatima			

preispitivanja obavješćuje se nadležno tijelo.			
Članak 13. Izvješće o velikim opasnostima za neproizvodni objekt 1. Države članice osiguravaju da operater izradi izvješće o velikim opasnostima za neproizvodni objekt, koje se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. To izvješće sadržava informacije navedene u dijelovima 3. i 5. Priloga I. i ažurira se kad god je potrebno ili kada to zatraži nadležno tijelo. 2. Države članice osiguravaju da se u odgovarajućim fazama izrade izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt obavi savjetovanje s predstavnicima radnika te da se o tome osiguraju dokazi u skladu s točkom 2. dijela 3. Priloga I. 3. U slučaju kada su za prihvaćanje izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt potrebne daljnje informacije, države članice osiguravaju		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 16.

da operater na zahtjev nadležnog tijela pruži takve informacije i izvrši sve potrebne izmjene dostavljenog izvješća o velikim opasnostima. 4. Ako su u planu izmjene neproizvodnog objekta koje predstavljaju bitnu promjenu, ili se namjerava rastaviti nepomični neproizvodni objekt, vlasnik izrađuje izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1. u roku koji odredi nadležno tijelo, u skladu s točkama 1., 2. i 3. dijela 6. Priloga I. 5. U slučaju nepomičnog neproizvodnog objekta, države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode, a rastavljanje ne započinje dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za nepomični neproizvodni objekt. 6. U slučaju pomičnog neproizvodnog objekta, države članice osiguravaju da se planirane izmjene ne izvode dok nadležno tijelo ne prihvati izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima za pomični neproizvodni objekt. 7. Operater periodički, najmanje svakih pet godina ili ranije ako to zatraži nadležno tijelo, temeljito preispituje izvješće o velikim opasnostima za			

neproizvodni objekt. O rezultatima preispitivanja obavješćuje se nadležno tijelo.			
Članak 14. Planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj 1. Države članice osiguravaju da operateri ili, ovisno o slučaju, vlasnici izrade planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj koji se dostavljaju u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1. Planovi se izrađuju u skladu s člankom 28., vodeći računa o procjeni rizika od velike nesreće koja je provedena tijekom izrade najnovijeg izvješća o velikim opasnostima. Plan uključuje analizu učinkovitosti odgovora na izljev nafte. 2. U slučaju kada se pomični neproizvodni objekt namjerava koristiti za izvođenje djelatnosti na bušotini, u planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt vodi se računa o procjeni rizika koja je provedena tijekom izrade obavijesti o djelatnostima na bušotini koja se dostavlja u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. Ako je		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 17., 18. i 19.

potrebno izmijeniti plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj zbog konkretne prirode bušotine ili njezine lokacije, države članice osiguravaju da operater bušotine nadležnom tijelu dostavi izmijenjen plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili odgovarajući opis tog plana, kao dopunu odgovarajućoj obavijesti o djelatnostima na bušotini. 3. U slučaju kada se neproizvodni objekt namjerava koristiti za izvođenje kombiniranih djelatnosti, plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj mijenja se kako bi obuhvatio kombinirane djelatnosti i dostavlja se nadležnom tijelu kao dopuna odgovarajućoj obavijesti o kombiniranim djelatnostima.			
Članak 15. Obavijest i informacije o djelatnostima na bušotini 1. Države članice osiguravaju da operater bušotine izradi obavijest koja se dostavlja nadležnom tijelu u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. Obavijest se dostavlja u roku koji odredi nadležno tijelo, a koji je raniji od početka djelatnosti na bušotini. Ta obavijest o		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 18.

djelatnostima na bušotini sadržava pojedinosti o projektu bušotine i predloženim djelatnostima na bušotini u skladu s Prilogom I. dijelom 4. To uključuje i analizu učinkovitosti odgovora na izljev nafte. 2. Nadležno tijelo razmatra obavijest i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje prije početka djelatnosti na bušotini, koje mogu uključivati zabranu početka djelatnosti. 3. Države članice osiguravaju da operater bušotine u planiranje i izradu bitne promjene dostavljene obavijesti o djelatnostima na bušotini uključi neovisnog verifikatora u skladu s točkom (b) članka 17. stavka 4. te da o svim bitnim promjenama dostavljene obavijesti o djelatnostima na bušotini odmah obavijesti nadležno tijelo. Nadležno tijelo razmatra te promjene i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje. 4. Države članice osiguravaju da operater bušotine dostavi nadležnom tijelu izvješća o djelatnostima na bušotini u skladu sa zahtjevima Priloga II. Izvješća se dostavljaju na tjednoj osnovi, počevši od dana početka djelatnosti na bušotini,			

ili u razmacima koje odredi nadležno tijelo.			
Članak 16. Obavijest o kombiniranim djelatnostima 1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici koji sudjeluju u kombiniranoj djelatnosti zajednički izrade obavijest koja se dostavlja u skladu s točkom (i) članka 11. stavka 1. Obavijest sadržava informacije navedene u Prilogu I. dijelu 7. Države članice osiguravaju da obavijest o kombiniranim djelatnostima nadležnom tijelu dostavi jedan od dotičnih operatera. Obavijest se dostavlja u roku koji odredi nadležno tijelo, prije početka kombiniranih djelatnosti. 2. Nadležno tijelo razmatra obavijest i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje prije početka kombiniranih djelatnosti, koje mogu uključivati zabranu početka djelatnosti. 3. Države članice osiguravaju da operater koji je dostavio obavijest bez		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 19.

odlaganja obavijesti nadležno tijelo o svim bitnim promjenama dostavljene obavijesti. Nadležno tijelo razmatra te promjene i, ako smatra potrebnim, poduzima odgovarajuće radnje.			
Članak 17. Neovisna verifikacija 1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici uspostave sustave za neovisnu verifikaciju i da izrade opise takvih sustava, koji se dostavljaju u skladu s točkom (d) članka 11. stavka 1. i uključuju u sustav upravljanja sigurnošću i okolišem koji se dostavlja skladu s točkom (b) članka 11. stavka 1. Opis sadrži informacije navedene u Prilogu I. dijelu 5. 2. Rezultati neovisne verifikacije ne dovode u pitanje odgovornost operatera ili vlasnika za pravilno i sigurno funkcioniranje opreme i sustava koji se provjeravaju. 3. Odabir neovisnog verifikatora i oblikovanje sustava za neovisnu verifikaciju mora zadovoljavati mjerila iz Priloga V.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 20.

4. Sustavi neovisne verifikacije uspostavljaju se: (a)u pogledu objekata, kako bi se dobila neovisna potvrda da su elementi kritični za sigurnost i okoliš koji su utvrđeni tijekom procjene rizika za objekt, kako je opisano u izvješću o velikim opasnostima, prikladni i da je raspored pregledavanja i ispitivanja elemenata kritičnih za sigurnost i okoliša prikladan, ažuran i da se primjenjuje kako je planirano; (b)u pogledu obavijesti o djelatnostima na bušotini, kako bi se dobila neovisna potvrda da su projekt bušotine i mjere nadzora bušotine prikladni za predviđene uvjete na bušotini u svakom trenutku. 5. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici odgovore na savjete neovisnog verifikatora i u skladu s njima poduzmu odgovarajuće radnje. 6. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici osiguraju da su nadležnom tijelu dostupni savjeti koje su primili od neovisnog verifikatora u skladu s točkom (a) stavka 4. i evidencija o radnjama koje su poduzeli na temelju takvih savjeta te da ih operater ili vlasnik čuvaju tijekom razdoblja od šest mjeseci			

nakon dovršetka odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na koje se odnose. 7. Države članice zahtijevaju da operateri bušotina osiguraju da se zaključci i primjedbe neovisnog verifikatora u skladu s točkom (b) stavka 4. ovog članka te njihove radnje poduzete kao odgovor na te zaključke i primjedbe navedu u obavijesti o djelatnostima na bušotini koja se izrađuje u skladu s člankom 15. 8. Sustav verifikacije za proizvodni objekt uspostavlja se prije završetka projekta. Za neproizvodni objekt sustav se uspostavlja prije početka djelatnosti u odobalnim vodama država članica.			
Članak 18. Ovlasti nadležnog tijela u odnosu na djelatnosti na objektima Države članice osiguravaju da nadležno tijelo: (a) zabrani djelatnost ili početak djelatnosti na bilo kojem objektu ili bilo kojoj povezanoj infrastrukturi ako smatra da mjere koje su predložene u izvješću o velikim opasnostima za sprečavanje ili ograničavanje posljedica velikih nesreća ili		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 12.a

obavijestima o djelatnostima na bušotini ili kombiniranim djelatnostima koje su dostavljene u skladu s točkama (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1. nisu dovoljne za ispunjavanje zahtjeva koji su određeni u ovoj Direktivi; (b) u iznimnim situacijama i kada smatra da sigurnost i zaštita okoliša nisu ugroženi, skraćuje traženi vremenski razmak između dostavljanja izvješća o velikim opasnostima ili drugih dokumenata koji se dostavljaju u skladu s člankom 11. i početka djelatnosti; (c) od operatera zahtijeva da poduzme sve razmjerne mjere koje nadležno tijelo smatra potrebnima kako bi se osigurala sukladnost s člankom 3. stavkom 1.; (d) ako se primjenjuje članak 6. stavak 4., poduzima odgovarajuće mjere kako bi se osigurala kontinuirana sigurnost djelatnosti; (e) ima ovlaštenje zahtijevati poboljšanja te prema potrebi zabraniti nastavak djelatnosti bilo kojeg objekta ili bilo kojeg njegovog dijela ili bilo koje povezane infrastrukture ako rezultati inspekcije, utvrđivanje u skladu s člankom 6. stavkom 4., periodičko preispitivanje izvješća o velikim opasnostima koje se dostavlja u skladu s točkom (e) članka 11. stavka			

1. ili izmjene obavijesti koje se dostavljaju u skladu s člankom 11. pokažu da se ne ispunjavaju zahtjevi ove Direktive ili da postoji utemeljena zabrinutost u pogledu sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti ili objekata.			
POGLAVLJE IV. POLITIKA SPREČAVANJA Članak 19. Sprečavanje velikih nesreća od strane operatera i vlasnika 1. Države članice od operatera i vlasnika zahtijevaju da izrade dokument u kojem određuju politiku svojeg poduzeća za sprečavanje velikih nesreća, koji se dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. te da osiguraju da se ona primjenjuje tijekom čitavog trajanja njihovih odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti, što uključuje uspostavljanje odgovarajućih režima praćenja kako bi se osigurala učinkovitost te politike. Dokument sadržava informacije navedene u Prilogu I. dijelu 8.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 22.

2. Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća vodi računa o primarnoj odgovornosti operatera za, između ostalog, nadzor nad rizicima od velike nesreće koji proizlaze iz njihovih djelatnosti te za trajno poboljšanje nadzora nad tim rizicima kako bi u svakom trenutku bila osigurana visoka razina zaštite. 3. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici izrade dokument u kojem određuju svoj sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, koji se dostavlja u skladu s točkom (b) članka 11. stavka 1. Taj dokument uključuje opis: (a) organizacijskih rješenja za nadzor nad velikim opasnostima; (b) rješenja za izradu i dostavljanje izvješća o velikim opasnostima te prema potrebi drugih dokumenata u skladu s ovom Direktivom; i (c) sustava neovisne verifikacije koji su uspostavljeni u skladu s člankom 17. 4. Države članice omogućuju operaterima i vlasnicima da doprinesu mehanizmima za učinkovito tripartitno savjetovanje koji se uspostavljaju u skladu s člankom 6. stavkom 8. Kada je to primjereno, predanost vlasnika i operatera takvim mehanizmima može se			

opisati u politici poduzeća za sprečavanje velikih nesreća. 5. Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća i sustav upravljanja sigurnošću i okolišem izrađuju se u skladu s dijelovima 8. i 9. Priloga I. i Prilogom IV. Primjenjuju se sljedeći uvjeti: (a) Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća izrađuje se u pisanom obliku i utvrđuje opće ciljeve i mjere nadzora nad rizikom od velike nesreće te kako će se ti ciljevi postići, a mjere provoditi na razini poduzeća; (b) sustav upravljanja sigurnošću i okolišem integrira se u opći sustav upravljanja operatera ili vlasnika i uključuje organizacijsku strukturu, odgovornosti, prakse, postupke, procese i resurse za utvrđivanje i provedbu politike poduzeća za sprečavanje velikih nesreća. 6. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici izrade i održavaju potpun popis opreme za odgovor na izvanredni događaj koja se odnosi na njihove odobalne naftne i plinske djelatnosti. 7. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici uz savjetovanje s			

nadležnim tijelom i koristeći razmjenu znanja, informacija i iskustava predviđenu člankom 27. stavkom 1. izrade i revidiraju norme i smjernice za najbolje prakse koje se odnose na nadzor velikih opasnosti tijekom cijelog životnog ciklusa projekta i izvođenja odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti te da kao minimum slijede odrednice iz Priloga VI. 8. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici osiguraju da njihove politike poduzeća za sprečavanje velikih nesreća iz stavka 1. obuhvaćaju i njihove proizvodne i neproizvodne objekte izvan Unije. 9. U slučaju kada aktivnost koju obavlja operater ili vlasnik predstavlja neposrednu opasnost za zdravlje ljudi ili značajno povećava rizik od velike nesreće, države članice osiguravaju da operater ili vlasnik poduzme prikladne mjere koje prema potrebi mogu uključivati zaustavljanje predmetne aktivnosti dok opasnost ili rizik ne bude pod odgovarajućim nadzorom. Države članice osiguravaju da kod poduzimanja takvih mjera operater ili vlasnik bez odlaganja, a najkasnije 24 sata nakon što poduzme mjere, o tome obavijesti nadležno tijelo.			

10. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici prema potrebi poduzmu prikladne mjere za korištenje prikladnih tehničkih sredstava ili postupaka kojima će poboljšati pouzdanost prikupljanja i bilježenja relevantnih podataka i spriječiti moguće manipulacije tim podacima.			
Članak 20. Odobalne naftne i plinske djelatnosti koje se provode izvan Unije 1. Države članice od poduzeća koja su registrirana na njihovom državnom području, a odobalne naftne i plinske djelatnosti provode, samostalno ili putem podružnica, izvan Unije u svojstvu nositelja odobrenja ili operatera zahtijevaju da ih na zahtjev izvijeste o okolnostima svih velikih nesreća u kojima su ta poduzeća bila uključena. 2. U zahtjevu za izvješćivanjem u skladu sa stavkom 1. ovog članka relevantna država članica navodi pojedinosti o traženim informacijama. Takva se izvješća razmjenjuju u skladu s člankom 27. stavkom 1. Države članice koje nemaju nadležno tijelo ni kontaktnu		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 33.

točku primljena izvješća dostavljaju Komisiji.			
Članak 21. Osiguranje sukladnosti s regulatornim okvirom za sprečavanja velikih nesreća 1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici postupaju u skladu s mjerama koje su utvrđene u izvješću o velikim opasnostima i u planovima navedenima u obavijesti o djelatnostima na bušotini i obavijesti o kombiniranim djelatnostima, koji se dostavljaju u skladu s točkama (e), (h) odnosno (i) članka 11. stavka 1. 2. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici nadležnom tijelu ili bilo kojim drugim osobama koje djeluju u skladu s naređenjima nadležnog tijela, omoguće prijevoz do ili s objekta ili plovila povezanog s odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima, što uključuje prijevoz njihove opreme, u bilo koje razumno vrijeme, te da im osiguraju smještaj, obroke i druge potrebe povezane s obilascima objekata, kako bi		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 23.

se nadležnom tijelu omogućio nadzor, uključujući inspekcije, istrage i provedbu sukladnosti s ovom Direktivom. 3. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo izradi godišnje planove učinkovitog nadzora, uključujući inspekcije, velikih rizika koji se temelje na upravljanju rizicima i u kojima se posebno vodi računa o sukladnosti s izvješćem o velikim opasnostima i drugim dokumentima koji se dostavljaju u skladu s člankom 11. Učinkovitost planova redovito se preispituje, a nadležno tijelo poduzima sve potrebne mjere za njihovo poboljšavanje.			
Članak 22. Povjerljivo izvješćivanje o zabrinutostima u pogledu sigurnosti 1. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo uspostavi mehanizme: (a) za povjerljivo izvješćivanje iz bilo kojeg izvora o zabrinutostima u pogledu sigurnosti i okoliša vezano za odobalne naftne i plinske djelatnosti; i (b) za istragu takvih izvješća pri čemu se čuva anonimnost dotičnih pojedinaca. 2. Države članice zahtijevaju da operateri i vlasnici priopće pojedinosti o		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 24.

nacionalnim rješenjima za mehanizme iz stavka 1. svojim zaposlenicima i izvođačima koji su povezani s djelatnošću i njihovim zaposlenicima te da osiguraju da je upućivanje na povjerljivo izvješćivanje uključeno u odgovarajućem osposobljavanju i obavijestima.			
POGLAVLJE V. TRANSPARENTNOST I RAZMJENA INFORMACIJA Članak 23. Razmjena informacija 1. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici nadležnom tijelu dostave barem informacije opisane u Prilogu IX. 2. Komisija putem provedbenog akta utvrđuje zajednički format za izvješćivanje podataka i pojedinosti o informacijama koje se razmjenjuju. Taj se provedbeni akt usvaja u skladu sa savjetodavnim postupkom iz članka 37. stavka 2.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 25.

Članak 24. Transparentnost 1. Države članice daju na raspolaganje javnosti informacije iz Priloga IX. 2. Komisija putem provedbenog akta utvrđuje zajednički format za objavljivanje koji omogućuje jednostavnu prekograničnu usporedbu podataka. Taj se provedbeni akt usvaja u skladu sa savjetodavnim postupkom iz članka 37. stavka 2. Zajednički format za objavljivanje omogućuje pouzdanu usporedbu nacionalnih praksi u skladu s ovim člankom i člankom 25.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 26.
Članak 25. Izvješćivanje o učinku na sigurnost i okoliš 1. Države članice dostavljaju Komisiji godišnje izvješće koje sadrži informacije određene u Prilogu IX. točki 3. 2. Države članice imenuju tijelo odgovorno za razmjenu informacija u skladu s člankom 23. i objavu informacija u skladu s člankom 24. 3. Komisija objavljuje godišnje izvješće na temelju informacija koje su joj		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 27.

dostavile države članice u skladu sa stavkom 1.			
Članak 26. Istraga nakon velike nesreće 1. Države članice pokreću temeljite istrage velikih nesreća koje se dogode u njihovoj nadležnosti. 2. Sažetak rezultata u skladu sa stavkom 1. daje se na raspolaganje Komisiji na kraju istrage ili na kraju pravnog postupka, ovisno o slučaju. Na raspolaganje javnosti države članice daju nepovjerljivu inačicu rezultata. 3. Države članice osiguravaju da, nakon istrage u skladu sa stavkom 1., nadležno tijelo primijeni sve preporuke iz istrage koje su u njegovoj nadležnosti.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 28.

POGLAVLJE VI. SURADNJA Članak 27. Suradnja između država članica 1. Svaka država članica osigurava da njezino nadležno tijelo redovito razmjenjuje znanje, informacije i iskustva s drugim nadležnim tijelima, između ostalog, kroz Skupinu nadležnih tijela Europske unije za odobalne naftne i plinske aktivnosti (EUOAG), te da sudjeluje u savjetovanjima o primjeni relevantnog nacionalnog zakonodavstva i zakonodavstva Unije s industrijom, drugim zainteresiranim stranama i Komisijom. U slučaju država članica koja u svojoj nadležnosti nema odobalne naftne i plinske djelatnosti, informacije iz prvog podstavka zaprimaju kontaktne točke imenovane u skladu s člankom 32. stavkom 1. 2. Znanje, informacije i iskustva koja se razmjenjuju u skladu sa stavkom 1. posebno se odnose na djelovanje mjera za upravljanje rizicima, sprečavanje velikih nesreća, provjeru sukladnosti i odgovor na izvanredni događaj u pogledu		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 29.

odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti unutar Unije, kao i izvan Unije ako je to prikladno. 3. Svaka država članica osigurava da njezino nadležno tijelo sudjeluje u određivanju jasnih zajedničkih prioriteta za izradu i ažuriranje normi i smjernica kako bi se utvrdile najbolje prakse u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima te omogućila njihova provedba i dosljedna primjena. 4. Komisija do 19. srpnja 2014. državama članicama predstavlja izvješće o prikladnosti nacionalnih stručnih resursa za usklađivanje s regulatornim funkcijama u skladu s ovom Direktivom, koje prema potrebi sadrži prijedloge za osiguranje pristupa svih država članica prikladnim stručnim resursima. 5. Države članice do 19. srpnja 2016. obavješćuju Komisiju o nacionalnim mjerama koje su uvele u pogledu pristupa znanju, sredstvima i stručnim resursima, uključujući formalne dogovore u skladu s člankom 8. stavkom 6.			

POGLAVLJE VII. PRIPRAVNOST ZA NESREĆE I ODGOVOR NA IZVANREDNI DOGAĐAJ Članak 28. Zahtjevi za planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj 1. Države članice osiguravaju da se planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, koje izrađuju operateri ili vlasnici u skladu s člankom 14., a dostavljaju se u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1.: (a)provode bez odlaganja kao odgovor na sve velike nesreće ili situacije u kojima postoji neposredan rizik od velike nesreće; i (b)dosljedni su planu vanjskog odgovora na izvanredni događaj iz članka 29. 2. Države članice osiguravaju da operater i vlasnik održavaju odgovarajuću opremu i stručno znanje za plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj, kako bi ta oprema i stručno znanje bili dostupni u svakom trenutku te da ih prema potrebi stave na raspolaganje tijelima koja su odgovorna za izvršenje plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj države članice u kojoj		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.

se primjenjuje plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj. 3. Plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj izrađuje se u skladu s dijelom 10. Priloga I. i ažurira se kod svake bitne promjene izvješća o velikim opasnostima ili obavijesti koje se dostavljaju u skladu s člankom 11. Sve se takve izmjene dostavljaju nadležnom tijelu u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1., a o njima se obavješćuje relevantno tijelo ili tijela odgovorna za izradu planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj za predmetno područje. 4. Plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj integrira se s drugim mjerama koje se odnose na zaštitu i spašavanje osoblja s pogođenog objekta kako bi se osigurale dobre mogućnosti za sigurnost i preživljavanje osoba.			
Članak 29. Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj i pripravnost u slučaju izvanrednog događaja 1. Države članice izrađuju planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.

koji obuhvaćaju sve odobalne naftne i plinske objekte ili povezanu infrastrukturu i područja u njihovoj nadležnosti koja mogu biti pogođena. Države članice u planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj određuju ulogu i financijske obveze nositelja odobrenja i operatera. 2. Države članice izrađuju planove vanjskog odgovora na izvanredni događaj u suradnji s relevantnim operaterima i vlasnicima te prema potrebi nositeljima odobrenja i nadležnim tijelom, pri čemu vode računa o najnovijoj inačici internih planova odgovora na izvanredni događaj za postojeće ili planirane objekte ili povezanu infrastrukturu na području koje je obuhvaćeno vanjskim planom odgovora na izvanredni događaj. 3. Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj izrađuju se u skladu s Prilogom VII. i daju na raspolaganje Komisiji, drugim državama članicama koje bi mogle biti pogođene i javnosti. Prilikom objave planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj države članice osiguravaju da objavljene informacije ne predstavljaju rizik za sigurnost odobalnih naftnih i plinskih objekata i njihovo djelovanje niti štete gospodarskim interesima država članica		Nije preuzeto	Preuzeto u: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08) članak/članci Dio 3. i 6.

ili osobnoj sigurnosti i dobrobiti dužnosnika država članica. 4. Države članice poduzimaju prikladne mjere kako bi osigurale visoku razinu usporedivosti i interoperabilnosti opreme i stručnog znanja za odgovor između svih država članica u zemljopisnoj regiji te prema potrebi izvan nje. Države članice potiču industriju na razvoj opreme i ugovornih usluga za odgovor koje su kompatibilne i interoperabilne u cijeloj zemljopisnoj regiji. 5. Države članice vode evidenciju opreme i usluga za odgovor na izvanredni događaj u skladu s točkom 1. Priloga VIII. Ta evidencija mora biti dostupna drugim državama članicama koje bi mogle biti pogođene i Komisiji te, na osnovi uzajamnosti, susjednim trećim zemljama. 6. Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici redovito ispituju svoju pripravnost za učinkovit odgovor na velike nesreće u uskoj suradnji s relevantnim tijelima država članica. 7. Države članice osiguravaju da nadležna tijela ili, ako je primjereno, kontaktne točke izrade scenarije suradnje za izvanredne događaje. Takvi			

se scenariji redovito procjenjuju i prema potrebi ažuriraju.			
Članak 30. Odgovor na izvanredan događaj 1. Države članice osiguravaju da operater ili, ako je primjereno, vlasnik bez odlaganja obavijesti relevantna tijela o velikoj nesreći ili o situaciji u kojoj postoji neposredan rizik od velike nesreće. U toj se obavijesti opisuju okolnosti uključujući, ako je moguće, izvor, moguće učinke na okoliš i moguće velike posljedice. 2. Države članice osiguravaju da u slučaju velike nesreće operater ili vlasnik poduzmu sve prikladne mjere kako bi spriječili eskalaciju nesreće i ograničili njezine posljedice. Relevantna tijela država članica mogu pomoći operateru ili vlasniku, uključujući i dodjelom dodatnih resursa. 3. Tijekom odgovora na izvanredni događaj države članice prikupljaju		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 31.

potrebne informacije za temeljitu istragu u skladu s člankom 26. stavkom 1.			
POGLAVLJE VIII. PREKOGRANIČNI UČINCI Članak 31. Prekogranična pripravnost i odgovor na izvanredni događaj država članica koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti 1. Ako država članica smatra da neka velika opasnost vezana za odobalne naftne i plinske djelatnosti koje se namjeravaju izvoditi u njezinoj nadležnosti može imati značajne učinke na okoliš u drugoj državi članici, ona prije početka djelatnosti prosljeđuje relevantne informacije državi članici koja može biti pogođena i nastoji, zajedno s tom državom članicom, usvojiti mjere kojima će se spriječiti šteta. Države članice koje smatraju da bi mogle biti pogođene mogu od države članice u		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 32.

čijoj se nadležnosti namjeravaju izvoditi odobalne naftne i plinske djelatnosti zatražiti da im proslijedi sve relevantne informacije. Te države članice mogu zajednički procijeniti učinkovitost mjera, ne dovodeći u pitanje regulatorne funkcije nadležnog tijela u čijoj su nadležnosti predmetne djelatnosti u skladu s točkama (a), (b) i (c) članka 8. stavka 1. 2. Velike opasnosti koje se utvrđuju u skladu sa stavkom 1. uzimaju se u obzir u planovima unutarnjeg i vanjskog odgovora na izvanredni događaj kako bi se omogućio učinkovit zajednički odgovor na veliku nesreću. 3. Ako je prisutan rizik da bi predvidivi prekogranični učinci velikih nesreća mogli pogoditi treće zemlje, države članice na osnovi uzajamnosti daju informacije na raspolaganje trećim zemljama. 4. Države članice međusobno koordiniraju mjere u odnosu na područja izvan Unije kako bi se spriječili mogući negativni učinci odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. 5. Države članice redovito ispituju svoju pripravnost za učinkovit odgovor u suradnji s državama članicama koje bi			

mogle biti pogođene, relevantnim agencijama Unije, te na osnovi uzajamnosti s trećim zemljama koje bi mogle biti pogođene. Komisija može doprinijeti vježbama koje su usmjerene na ispitivanje prekograničnih mehanizama za postupanje u slučaju izvanrednog događaja. 6. U slučaju velike nesreće ili neposredne prijetnje nastanka velike nesreće koja ima ili može imati prekogranične učinke, država članica u čijoj se nadležnosti ta situacija dogodi bez odlaganja obavješćuje Komisiju i države članice ili treće zemlje koje bi mogle biti pogođene tom situacijom te kontinuirano osigurava bitne informacije za učinkovit odgovor na izvanredan događaj.			
Članak 32. Prekogranična pripravnost i odgovor na izvanredni događaj država članica koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti 1. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti imenuju kontaktnu točku kako bi mogle razmjenjivati informacije s		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se ne odnosi na Republiku Hrvatsku jer su u njezinoj nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti.

relevantnim susjednim državama članicama. 2. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti primjenjuju stavke 4. i 7. članka 29. kako bi osigurale da imaju odgovarajuće mogućnosti za odgovor u slučaju da budu pogođene velikom nesrećom. 3. Države članice koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti svoje nacionalno planiranje djelovanja u morskom okolišu u nepredvidivim okolnostima koordiniraju s drugim relevantnim državama članicama u mjeri u kojoj je to potrebno za osiguranje najučinkovitijeg odgovora na veliku nesreću. 4. Ako je država članica koja nema u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti pogođena velikom nesrećom, ona: (a) poduzima sve prikladne mjere u skladu s nacionalnim planiranjem djelovanja nepredvidivim okolnostima iz stavka 3.; (b) osigurava da se sve informacije koje su pod njezinim nadzorom i dostupne u njezinoj nadležnosti, a mogu biti bitne za potpunu istragu o velikoj			

nesreći, dostave ili budu dostupne na zahtjev državi članici koja provodi istragu u skladu s člankom 26.			
Članak 33. Koordinirani pristup sigurnosti odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti na međunarodnoj razini 1. Komisija u uskoj suradnji s državom članicom i ne dovodeći u pitanje relevantne međunarodne sporazume promiče suradnju s trećim zemljama koje poduzimaju odobalne naftne i plinske djelatnosti u istim morskim regijama kao i države članice. 2. Komisija omogućuje razmjenu informacija između država članica u kojima se obavljaju odobalne naftne i plinske djelatnosti i susjednih trećih zemalja koje obavljaju slične djelatnosti u svrhu promicanja preventivnih mjera i regionalnih planova odgovora na izvanredni događaj. 3. Komisija promiče visoke standarde sigurnosti za odobalne naftne i plinske djelatnosti na međunarodnoj razini u		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na rad Europske komisije.

relevantnim globalnim i regionalnim forumima, uključujući one koji se odnose na vode Arktika.			
POGLAVLJE IX. ZAVRŠNE ODREDBE Članak 34. Sankcije Države članice utvrđuju pravila o sankcijama koje se primjenjuju na kršenje nacionalnih odredaba donesenih u skladu s ovom Direktivom i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurale njihovu primjenu. Predviđene sankcije moraju biti učinkovite, proporcionalne i odvraćajuće. Države članice o tim odredbama obavješćuju Komisiju do 19. srpnja 2015., a o svakoj naknadnoj izmjeni koja ima utjecaja na te odredbe obavješćuju Komisiju bez odlaganja.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 35., 37. i 38.

Članak 35. Delegirane ovlasti Komisije Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 36. radi prilagodbe priloga I., II., VI. i VII. kako bi se uključile dodatne informacije koje bi mogle postati potrebne u svjetlu tehničkog napretka. Takve prilagodbe ne dovode do značajnih izmjena u obvezama koje su utvrđene ovom Direktivom.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na ovlasti Europske komisije.
Članak 36. Izvršavanje delegiranja 1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima u ovom članku. 2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 35. dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 18. srpnja 2013. Komisija sastavlja izvješće o prenesenim ovlastima najkasnije devet mjeseci prije isteka petogodišnjeg razdoblja. Delegiranje ovlasti automatski se produljuje za razdoblja jednakog trajanja ako se Europski parlament ili Vijeće ne usprotive takvom produljenju najkasnije četiri mjeseca prije isteka svakog razdoblja.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na ovlasti i obvezu Europske komisije.

3. Ovlašt za donošenje delegiranih akata iz članka 35. Europski parlament ili Vijeće mogu opozvati u bilo kojem trenutku. Odlukom o opozivu prestaju delegirane ovlasti navedene u toj odluci. Ona stupa na snagu sljedećeg dana od dana objave u Službenom listu Europske unije ili kasnijeg datuma navedenog u njoj. Odluka ne utječe na valjanost drugih delegiranih akata koji su već na snazi. 4. Čim donese delegirani akt, Komisija o tome istodobno obavješćuje Europski parlament i Vijeće. 5. Delegirani akt donesen u skladu s člankom 35. stupa na snagu jedino u slučaju da ni Europski parlament ni Vijeće nisu uložili prigovor u roku od dva mjeseca nakon obavješćivanja Europskog parlamenta i Vijeća o tom aktu, ili ako su i Europski parlament i Vijeće prije isteka tog roka obavijestili Komisiju da nemaju primjedbi. Taj se rok može produljiti za dva mjeseca na zahtjev Europskog parlamenta ili Vijeća.			

Članak 37. Postupak odbora 1. Komisiji pomaže odbor. Taj odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011. 2. Kod upućivanja na ovaj stavak primjenjuje se članak 4. Uredbe (EU) br. 182/2011.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na Odbor koji pomaže Europskoj komisiji.
Članak 38. Izmjene Direktive 2004/35/EZ 1. U članku 2. stavku 1. Direktive 2004/35/EZ, točka (b) zamjenjuje se sljedećim: „(b),šteta nanescena vodama’, tj. svaka šteta koja značajno nepovoljno utječe na: i.ekološko, kemijsko ili količinsko stanje ili ekološki potencijal dotičnih voda u skladu s definicijom iz Direktive 2000/60/EZ, s izuzetkom nepovoljnih posljedica na koje se primjenjuje članak 4. stavak 7. te Direktive; ili ii.stanje okoliša dotičnih morskih voda u skladu s definicijom iz Direktive 2008/56/EZ, ako		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o odgovornosti za štete u okolišu (NN 31/17) članak/članci Članak 3.

određeni aspekti stanja okoliša morskog okoliša nisu već uređeni Direktivom 2000/60/EZ;”. 2. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje sa stavkom 1. do 19. srpnja 2015. One o tome odmah obavješćuju Komisiju.			
Članak 39. Izvješća Europskom parlamentu i Vijeću 1. Komisija do 31. prosinca 2014. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o dostupnosti instrumenata financijske sigurnosti i o rješavanju odštetnih tužbi, uz koje prema potrebi prilaže prijedloge. 2. Komisija do 19. srpnja 2015. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o svojoj procjeni učinkovitosti režima odgovornosti u Uniji u odnosu na štetu uzrokovanu odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima. To izvješće uključuje procjenu prikladnosti proširivanja odredaba o odgovornosti. Izvješću prema potrebi prilaže prijedloge. 3. Komisija razmatra prikladnost uključivanja određenog ponašanja koje dovodi do velike nesreće u područje		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na rad Europske komisije.

primjene Direktive 2008/99/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 19. studenoga 2008. o zaštiti okoliša putem kaznenog prava (23). Komisija do 31. prosinca 2014. podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o svojim rezultatima, uz koje prema potrebi prilaže zakonodavne prijedloge, pod uvjetom da države članice daju na raspolaganje odgovarajuće informacije.			
Članak 40. Izvješćivanje i preispitivanje 1. Najkasnije do 19. srpnja 2019. Komisija ocjenjuje iskustvo primjene ove Direktive vodeći računa o naporima i iskustvima nadležnih tijela. 2. Komisija podnosi Europskom parlamentu i Vijeću izvješće o rezultatima te procjene. To izvješće može uključivati odgovarajuće prijedloge za izmjenu ove Direktive.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na obvezu Europske komisije.

Članak 41. Prenošenje 1. Države članice donose i objavljuju zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom do 19. srpnja 2015. One o tome odmah obavješćuju Komisiju. Kada države članice donose ove mjere, te mjere prilikom njihove službene objave sadržavaju uputu na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takva uputa. Načine tog upućivanja određuju države članice. 2. Države članice Komisiji dostavljaju tekstove glavnih mjera nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva. 3. Odstupajući od prvog podstavka stavka 1. i podložno stavku 5., države članice s odobalnim vodama koje nemaju u nadležnosti odobalne naftne i plinske djelatnosti, a koje ne planiraju odobriti takve djelatnosti, o tome obavješćuju Komisiju i obvezne su do 19. srpnja 2015. donijeti samo one mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člancima 20., 32. i 34. Takve države članice ne smiju odobriti takve djelatnosti dok ne prenesu		Nije potrebno preuzimanje	Radi se o prijelaznim i završnim odredbama.

i ne primijene preostale odredbe ove Direktive i o tome obavijeste Komisiju. 4. Odstupajući od prvog podstavka stavka 1. i podložno stavku 5., države članice bez izlaza na more obvezne su do 19. srpnja 2015. usvojiti samo one mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člankom 20. 5. Ako 18. srpnja 2013. u državi članici na koju se odnosi stavak 3. ili 4. nije registrirano ni jedno poduzeće koje provodi djelatnosti obuhvaćene člankom 20., ta je država članica obvezna usvojiti mjere koje su potrebne za osiguranje sukladnosti s člankom 20. tek unutar 12 mjeseci od eventualne kasnije registracije takvog poduzeća u toj državi članici ili do 19. srpnja 2015., ovisno o tomu što nastupi kasnije.			
Članak 42. Prijelazne odredbe 1. U odnosu na vlasnike, operatere planiranih proizvodnih objekata i operatere koji planiraju ili izvode djelatnosti na bušotinama, države članice primjenjuju zakone i druge propise donesene u skladu s člankom 41. od 19. srpnja 2016.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 40.

2. U odnosu na postojeće objekte, države članice primjenjuju zakone i druge propise donesene u skladu s člankom 41. od datuma planiranog regulatornog preispitivanja dokumentacije o procjeni rizika, a najkasnije od 19. srpnja 2018.			
Članak 43. Stupanje na snagu Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.
Članak 44. Adresati Ova je Direktiva upućena državama članicama.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na adresate.
PRILOG I. Informacije koje se navode u dokumentima koji se nadležnom tijelu dostavljaju u skladu s člankom 11.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13., 14., 15., 16., 18., 20. i 22.

1. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O PROJEKTU ILI PREMJEŠTAJU PROIZVODNOG OBJEKTA Obavijest o projektu i obavijest o premještaju proizvodnog objekta koje se dostavljaju u skladu s točkama (c) odnosno (j) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije: 1. naziv i adresu operatera objekta; 2. opis postupka projektiranja za proizvodne djelatnosti i sustave, od početnog koncepta do dostavljenog projekta ili odabira postojećeg objekta, relevantne korištene norme i projektne koncepte koji su uključeni u postupku; 3. opis odabranog projektnog koncepta u odnosu na scenarije velikih opasnosti za pojedini objekt i njegovu lokaciju te primarnih karakteristika za nadzor rizika; 4. dokaz da koncept doprinosi smanjenju rizika od velikih opasnosti na prihvatljivu razinu; 5. opis objekta i uvjeta na lokaciji na kojoj je predviđen; 6. opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti, te načini utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata;			

7.opis vrsta djelatnosti koje će se obavljati a mogu dovesti do velikih opasnosti, 8.opći opis sustava za upravljanje sigurnošću i okolišem kojim će se osigurati učinkovitost predviđenih mjera za nadzor rizika od velikih nesreća; 9.opis sustava neovisne verifikacije i početni popis elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš s njihovim traženim radnim značajkama; 10.u slučaju kada se postojeći proizvodni objekt planira premjestiti na novu lokaciju radi izvođenja različite proizvodne djelatnosti, dokaz da je objekt prikladan za predloženu proizvodnu djelatnost; 11.u slučaju kada se neproizvodni objekt planira preinačiti kako bi se koristio kao proizvodni objekt, obrazloženje kojim se dokazuje da je objekt prikladan za takvu preinaku. 2. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U IZVJEŠĆU O VELIKIM OPASNOSTIMA ZA DJELATNOST PROIZVODNOG OBJEKTA Izvješća o velikim opasnostima za proizvodni objekt koja se izrađuju u skladu s člankom 12. i dostavljaju u			

skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije: 1.opis načina na koji je uzet u obzir odgovor nadležnog tijela na obavijest o projektu; 2. naziv i adresu operatera objekta; 3.sažetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izvješća o velikim opasnostima; 4.opis objekta i svih veza s drugim objektima ili povezanom infrastrukturom, uključujući bušotine; 5.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti, da je procijenjena njihova vjerojatnost i posljedice, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te da su mjere nadzora tih opasnosti, uključujući i nadzor povezanih elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš, prikladne kako bi se rizik od velikih nesreća smanjio na prihvatljivu mjeru; taj dokaz uključuje procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte; 6.opis vrsta djelatnosti koje će se obavljati a koje mogu dovesti do velikih opasnosti te maksimalni broj osoba koje u bilo kojem trenutku smiju biti prisutne na objektu; 7.opis opreme i mjera kojima se osigurava nadzor nad bušotinama, sigurnost procesa, zadržavanje opasnih			

tvari, sprečavanje požara i eksplozija, zaštita radnika od opasnih tvari i zaštita okoliša u početnoj fazi velike nesreće; 8.opis mjera kojima se osobe na objektu štite od velikih opasnosti i kojima se osigurava njihov siguran bijeg, evakuacija i spašavanje te mjera za održavanje nadzornih sustava kojima se sprečava šteta na objektu i u okolišu u slučaju kada je sve osoblje evakuirano; 9.relevantne kodekse, norme i smjernice koje su korištene pri izgradnji objekta i puštanju u pogon; 10.informacije koje se odnose na operaterov sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, a koje su bitne za proizvodni objekt; 11.plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili njegov odgovarajući opis; 12. opis sustava neovisne verifikacije; 13.sve ostale bitne pojedinosti, primjerice u slučaju kada dva ili više objekta djeluju kombinirano na način koji utječe na mogućnost nastanka velikih opasnosti na jednom ili svim objektima; 14.relevantne informacije u odnosu na druge zahtjeve iz ove Direktive koje su dobivene u skladu sa zahtjevima za sprečavanje velikih nesreća iz Direktive 92/91/EZ;			

15.u odnosu na djelatnosti koje se provode iz objekta, sve informacije koje se odnose na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu, povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive koje su dobivene u skladu s Direktivom 2011/92/EU; 16.procjenu utvrđenih mogućih učinaka na okoliš koji nastaju zbog neuspjelog zadržavanja onečišćujućih tvari koje su posljedica velike nesreće, te opis tehničkih i netehničkih mjera koje su predviđene za njihovo sprečavanje, smanjivanje ili nadoknadu, što uključuje praćenje. 3. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U IZVJEŠĆU O VELIKIM OPASNOSTIMA ZA NEPROIZVODNI OBJEKT Izvješća o velikim opasnostima za neproizvodni objekt koja se izrađuju u skladu s člankom 13. i dostavljaju u skladu s točkom (e) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije: 1. naziv i adresu operatera objekta; 2.sadržetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izvješća o velikim opasnostima; 3.opis objekta i, u slučaju pomičnog objekta, opis načina njegovog premještanja između lokacija, te sustava za pozicioniranje;			

4.opis vrsta djelatnosti koje objekt može obavljati a koje mogu dovesti do velikih opasnosti te maksimalni broj osoba koje u bilo kojem trenutku smiju biti prisutne na objektu; 5.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti, da je procijenjena njihova vjerojatnost i posljedice, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te da su mjere nadzora tih opasnosti, uključujući i nadzor povezanih kritičnih elemenata za sigurnost i okoliš, prikladne kako bi se rizik od velikih nesreća smanjio na prihvatljivu mjeru; taj dokaz uključuje procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte; 6.opis pogona i mjera kojima se osigurava nadzor nad bušotinama, sigurnost procesa, zadržavanje opasnih tvari, sprečavanje požara i eksplozija, zaštita radnika od opasnih tvari i zaštita okoliša od velike nesreće; 7.opis mjera kojima se osobe na objektu štite od velikih opasnosti i osigurava njihov siguran bijeg, evakuacija i spašavanje te mjera za održavanje nadzornih sustava kojima se sprečava šteta na objektu i u okolišu u slučaju kada je sve osoblje evakuirano;			

8.relevantne kodekse, norme i smjernice koje su korištene pri izgradnji objekta i puštanju u pogon; 9.dokaz da su utvrđene sve velike opasnosti u pogledu svih djelatnosti koje objekt može obavljati te da je rizik od velikih nesreća smanjen na prihvatljivu mjeru; 10.opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te načine utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata; 11.informacije koje se odnose na operaterov sustav upravljanja sigurnošću i okolišem, a koje su bitne za neproizvodni objekt; 12.plan unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj ili njegov odgovarajući opis; 13. opis sustava neovisne verifikacije; 14.sve ostale bitne pojedinosti, primjerice ako dva ili više objekta djeluju kombinirano na način koji utječe na mogućnost nastanka velikih opasnosti na jednom ili svim objektima; 15.u odnosu na djelatnosti koje se obavljaju iz objekta, sve informacije koje su dobivene u skladu s Direktivom 2011/92/EU koje se			

odnose na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu, povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive; 16. procjenu utvrđenih mogućih učinaka na okoliš koji nastaju zbog neuspjelog zadržavanja onečišćujućih tvari koje su posljedica velike nesreće te opis tehničkih i drugih mjera koje su predviđene za njihovo sprečavanje, smanjivanje ili nadoknadu, što uključuje praćenje. 4. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O DJELATNOSTIMA NA BUŠOTINI Obavijesti o djelatnostima na bušotini koje se izrađuju u skladu s člankom 15. i dostavljaju u skladu s točkom (h) članka 11. stavka 1. sadrže barem sljedeće informacije: 1. naziv i adresu operatera bušotine; 2. naziv objekta koji se koristi te naziv i adresu vlasnika ili, u slučaju proizvodnog objekta, izvođača koji poduzima aktivnosti bušenja; 3. pojedinosti o bušotini i sve veze s objektima ili povezanom infrastrukturom; 4. informacije o programu rada bušotine, uključujući razdoblje djelatnosti, pojedinosti o barijerama protiv gubitka			

nadzora nad bušotinom (oprema, bušotinski fluidi i cement itd.) i njihovoj provjeri, nadzor smjera bušenja te ograničenja koja se nameću za sigurne djelatnosti u skladu s upravljanjem rizicima; 5.u slučaju postojeće bušotine, informacije o njezinoj povijesti i stanju; 6.sve pojedinosti o sigurnosnoj opremi koja se upotrebljava koje nisu opisane u aktualnom izvješću o velikim opasnostima za objekt; 7.procjena rizika koja uključuje opise: (a)konkretnih rizika povezanih s djelatnošću na bušotini, uključujući moguća okolišna i meteorološka ograničenja i ograničenja vezana za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti; (b) opasnosti ispod površine; (c)sve djelatnosti na površini ili ispod površine mora koje uvode mogućnost nastanka istovremenih velikih opasnosti; (d) prikladne mjere nadzora; 8.opis konfiguracije bušotine na kraju djelatnosti – tj. trajno ili privremeno napuštena; te je li u bušotinu postavljena proizvodna oprema radi buduće uporabe; 9.u slučaju izmjene prethodno dostavljene obavijesti o djelatnostima			

na bušotini, dovoljno pojedinosti za potpuno ažuriranje obavijesti; 10. ako se bušotina namjerava izgraditi, izmijeniti ili održavati pomoću neproizvodnog objekta, sljedeće dodatne informacije: (a) opis mogućih okolišnih i meteoroloških ograničenja i ograničenja vezanih za morsko dno koja se nameću za sigurne djelatnosti te načini utvrđivanja rizika s morskog dna ili od morskih aktivnosti kao što su cjevovodi ili sidrišta susjednih objekata; (b) opis uvjeta okoliša koji o kojima se vodilo računa u planu unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt; (c) opis mjera za odgovor na izvanredni događaj, uključujući mjere za odgovor u slučaju okolišnih incidenata koji nisu opisani u izvješću o velikim opasnostima; i (d) opis načina koordinacije sustava upravljanja operatera bušotine i vlasnika kako bi u svakom trenutku bio osiguran učinkovit nadzor nad velikim opasnostima; 11. izvješće o rezultatima neovisnog pregleda bušotine, koje uključuje izjavu operatera bušotine da je, uzevši u obzir izvješće i rezultate neovisnog			

pregleda bušotine od strane neovisnog verifikatora, upravljanje rizicima koji se odnose na projekt bušotine i barijere protiv gubitka nadzora nad bušotinom prikladno za predviđene uvjete i okolnosti; 12.informacije relevantne za ovu Direktive koje su dobivene u skladu sa zahtjevima za sprečavanje velikih nesreća iz Direktive 92/91/EZ; 13.u odnosu na djelatnosti na bušotini koje se provode, sve informacije povezane s drugim zahtjevima iz ove Direktive koje su dobivene u skladu s Direktivom 92/91/EZ, a odnose se na sprečavanje velikih nesreća koje uzrokuju značajnu ili ozbiljnu štetu u okolišu. 5. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI SUSTAVA VERIFIKACIJE Opisi koji se dostavljaju u skladu s točkom (d) članka 11. stavka 1. u vezi sustava neovisne verifikacije koji se uspostavljaju u skladu s člankom 17. stavkom 1. uključuju: (a)izjavu operatera ili vlasnika nakon razmatranja izvješća neovisnog verifikatora, da su popis elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš i sustav njihovog održavanja kako je navedeno			

u izvješću o velikim opasnostima prikladni ili će biti prikladni; (b) opis sustava neovisne verifikacije koji uključuje odabir neovisnih verifikatora, način verifikacije jesu li elementi kritični za sigurnost i okoliš te svi navedeni pogoni u sustavu održavani i u dobrom stanju; (c) opis načina verifikacije iz točke (b) koji uključuje pojedinosti o načelima koja će se primjenjivati za izvršavanje funkcija u okviru sustava i za redovito preispitivanje tijekom cijelog životnog ciklusa objekta, što uključuje: i. ispitivanje i testiranje, od strane neovisnih i sposobnih verifikatora, elemenata kritičnih za sigurnost i okoliš; ii. provjeru projektiranja, norme, certifikata ili drugog sustava sukladnosti elemenata koji su kritični za sigurnost i okoliš; iii. pregled radova u tijeku; iv. izvješćivanje o slučajevima nesukladnosti; v. korektivne radnje koje poduzima operater ili vlasnik. 6. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI BITNE PROMJENE OBJEKTA, UKLJUČUJUĆI UKLANJANJE NEPOMIČNOG OBJEKTA			

Ako su u planu bitne promjene objekta kako je navedeno u članku 12. stavku 5. i članku 13. stavku 4., izmijenjeno izvješće o velikim opasnostima koje uključuje bitne promjene, a koje se dostavlja u skladu s točkom (f) članka 11. stavka 1., sadrži barem sljedeće informacije: 1.naziv i adresu operatera ili vlasnika; 2.sažetak svakog sudjelovanja radnika u izradi izmijenjenog izvješća o velikim opasnostima; 3.dovoljno pojedinosti za potpuno ažuriranje prethodnog izvješća o velikim opasnostima i s njime povezanog plana unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj za objekt te za dokazivanje da su rizici od velikih opasnosti smanjeni na prihvatljivu razinu; 4.u slučaju stavljanja nepomičnog proizvodnog objekta izvan uporabe: (a)način izolacije svih opasnih tvari te, u slučaju bušotina spojenih na objekt, trajno nepropusno zatvaranje bušotina prema objektu i prema okolišu; (b)opis rizika od velikih opasnosti za radnike i okoliš koje su povezane sa stavljanjem objekta izvan uporabe, ukupan broj izloženih stanovnika i mjere za nadzor rizika;			

(c)mjere odgovora na izvanredni događaj kojima se osigurava sigurna evakuacija i spašavanje osoblja i održavaju sustavi nadzora kojima se sprečava velika nesreća u okolišu. 7. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U OBAVIJESTI O KOMBINIRANIM DJELATNOSTIMA Obavijest o kombiniranim djelatnostima koja se izrađuje u skladu s člankom 16. i dostavlja u skladu s točkom (i) članka 11. stavka 1. sadrži barem sljedeće informacije: 1.naziv i adresu operatera koji dostavlja obavijest; 2.u slučaju kada u djelatnostima sudjeluju drugi operateri ili vlasnici, njihov naziv i adresu, uključujući potvrdu da se slažu sa sadržajem obavijesti; 3.opis, u obliku dokumenta o suradnji koji odobravaju svi potpisnici dokumenta, načina koordinacije između sustava upravljanja za objekte koji su uključeni u kombinirane djelatnosti u svrhu smanjenja rizika od velike nesreće na prihvatljivu razinu; 4.opis sve opreme koja se koristi u vezi s kombiniranim djelatnostima, a koja nije opisana u aktualnom izvješću o velikim			

opasnostima za bilo koji objekt koji je uključen u kombinirane djelatnosti; 5.sažetak procjene rizika koju provode svi operateri i vlasnici koji sudjeluju u kombiniranim djelatnostima, koji uključuje: (a)opis svih djelatnosti tijekom kombiniranih djelatnosti koje mogu uključivati opasnosti iz kojih mogu nastati velike nesreće na objektu ili povezane s objektom; (b)opis svih mjera nadzora nad rizicima koje su uvedene na temelju procjene rizika; 6.opis kombinirane djelatnosti i program rada. 8. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI POLITIKE PODUZEĆA ZA SPREČAVANJE VELIKIH NESREĆA Politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća koja se izrađuje u skladu s člankom 19. stavkom 1. i dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. sadrži između ostalog: 1.odgovornost na razini upravnog odbora poduzeća za kontinuirano osiguravanje da je politika poduzeća za sprečavanje velikih nesreća prikladna, da se primjenjuje i da djeluje kako je namijenjeno;			

2.mjere za izgradnju i održavanje kulture jake sigurnosti uz veliku vjerojatnost kontinuirano sigurnih djelatnosti; 3.opseg i intenzitet revizije procesa; 4.mjere za nagrađivanje i priznavanje poželjnih ponašanja; 5.vrednovanje mogućnosti i ciljeva poduzeća; 6.mjere za održavanje standarda sigurnosti i zaštite okoliša kao temeljne vrijednosti poduzeća; 7.formalne sustave upravljanja i nadzora u koje su uključeni članovi upravnog odbora i viši upravitelji poduzeća; 8.pristup sposobnosti na svim razinama poduzeća; 9.u kojoj se mjeri točke od 1. do 8. primjenjuju u odobalnim naftnim i plinskim djelatnostima poduzeća koje se provode izvan Unije. 9. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U VEZI SUSTAVA ZA UPRAVLJANJE SIGURNOŠĆU I OKOLIŠEM Sustav za upravljanje sigurnošću i okolišem koji se izrađuje u skladu s člankom 19. stavkom 3. i dostavlja u skladu s točkom (a) članka 11. stavka 1. sadrži između ostalog: 1.organizacijsku strukturu i uloge i odgovornosti osoblja;			

2.identifikaciju i vrednovanje velikih opasnosti, njihove vjerojatnosti i mogućih posljedica; 3.integraciju učinka na okoliš u procjene rizika od velike nesreće u izvješće o velikim opasnostima; 4.nadzor velikih opasnosti tijekom uobičajenih djelatnosti; 5. upravljanje promjenama; 6.planiranje postupanja na izvanredni događaj i odgovor na izvanredni događaj; 7. ograničenje štete u okolišu; 8. praćenje učinkovitosti; 9.način obavljanja revizije i preispitivanja; i 10.uspostavljene mjere za sudjelovanje u tripartitnim savjetovanjima i kako se ostvaruju aktivnosti dogovorene tijekom tih savjetovanja. 10. INFORMACIJE KOJE SE DOSTAVLJAJU U PLANU UNUTARNJEG ODGOVORA NA IZVANREDNI DOGAĐAJ Planovi unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj koji se izrađuju u skladu s člankom 14. i dostavljaju u skladu s točkom (g) članka 11. stavka 1. sadrže između ostalog: 1.imena i položaje osoba ovlaštenih za pokretanje postupaka za odgovor na izvanredni događaj i osobe koja			

upravlja unutarnjim odgovorom na izvanredni događaj; 2.ime ili položaj osobe koja je odgovorna za vezu s tijelom ili tijelima koja su odgovorna za plan vanjskog odgovora na izvanredni događaj; 3.opis svih predvidivih uvjeta ili događaja koji mogu dovesti do velike nesreće, kako je opisano u izvješću o velikim opasnostima kojem je plan priložen; 4.opis aktivnosti koje će se poduzeti u svrhu nadzora nad uvjetima ili događajima koji mogu dovesti do velike nesreće i ograničavanja njihovih posljedica; 5.opis dostupne opreme i resursa, uključujući za zaustavljanje mogućeg izljeva nafte; 6.rješenja za ograničavanje rizika za osobe na objektu i za okoliš, uključujući način upozoravanja i radnje koje osobe trebaju poduzeti nakon primanja upozorenja; 7.u slučaju kombiniranih djelatnosti, rješenja za koordiniranje bijega, evakuacije i spašavanja između uključenih objekata, kako bi se osigurale dobre mogućnosti preživljavanja osoba na objektima tijekom velike nesreće; 8.procjenu učinkovitosti odgovora na izljev nafte. Uvjeti okoliša koji se			

uzimaju u obzir kod analize odgovora uključuju: - i.vrijeme, uključujući vjetar, vidljivost, oborine i temperaturu; - ii.stanje mora, plimu i oseku i struje; iii. prisutnost leda i otpada; iv. sate dnevnog svjetla; i - v.druga poznate uvjete okoliša koji bi mogli utjecati na učinkovitost opreme za odgovor ili ukupnu učinkovitost odgovora; 9.rješenja za rano upozoravanje o velikoj nesreći jednog ili više tijela koja su odgovorna za pokretanje plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj, vrstu informacija koje sadrži početno upozorenja i mjere za dostavljanje detaljnijih informacija kako postaju dostupne; 10.rješenja za osposobljavanje zaposlenika za dužnosti koje će morati izvršavati i prema potrebi koordinaciju s izvođačima vanjskog odgovora na izvanredni događaj; 11.rješenja za koordiniranje unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj s vanjskim odgovorom na izvanredni događaj; 12.dokaz o prethodnim procjenama svih kemikalija koje se koriste kao sredstva za raspršivanje koje su provedene u svrhu smanjivanja učinaka na javno zdravlje i moguće			

daljnje štete za okoliš na najmanju moguću mjeru.			
PRILOG II. Izvešća o djelatnostima na bušotini koja se dostavljaju u skladu s člankom 15. stavkom 4. Izvešća koja se nadležnom tijelu dostavljaju u skladu s člankom 15. stavkom 4. sadrže barem sljedeće informacije: 1.naziv i adresu operatera bušotine; 2.naziv objekta i naziv i adresu operatera ili vlasnika; 3.pojedinosti o bušotini i sve veze s objektima ili povezanom infrastrukturom; 4.sažetak djelatnosti koje su se odvijale od početka djelatnosti ili od prethodnog izvješća; 5.promjer i pravu vertikalnu i izmjerenu dubinu: (a) svake izbušene bušotine; i (b) svake ugrađene zaštitne cijevi;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 18.

6.gustoću bušotinskog fluida u trenutku sastavljanja izvješća; i 7.u slučaju djelatnosti u odnosu na postojeću bušotinu, njezino trenutačno radno stanje.			
PRILOG III. Odredbe koje se odnose na imenovanje i rad nadležnog tijela u skladu s člancima 8. i 9. 1. ODREDBE KOJE SE ODNOSI NA DRŽAVE ČLANICE 1.Za potrebe imenovanja nadležnog tijela odgovornog za dužnosti određene u članku 8., države članice poduzimaju barem sljedeće: (a) donose organizacijska rješenja koja omogućuju učinkovito izvršavanje dužnosti koje su ovom Direktivom dodijeljene nadležnom tijelu, uključujući rješenja za pravedno uređivanje sigurnosti i zaštite okoliša; (b) sastavljaju stratešku izjavu u kojoj opisuju ciljeve nadzora i provedbe te obveze nadležnog tijela u pogledu postizanja transparentnosti, dosljednosti, razmjernosti i		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 10., 11. i 12.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 14/2021) članak/članci Članak 13. (koji se odnosi na članak 17.) i članak 14. (koji se odnosi na članak 17.a)

objektivnosti u uređivanju odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti. 2. Države članice osiguravaju potrebne odredbe za provedbu rješenja iz točke 1., uključujući: (a) financiranje specijalističkog stručnog znanja koje je dostupno unutar nadležnog tijela ili kroz formalne sporazume s trećim stranama, ili oboje, u dovoljnoj mjeri kako bi nadležno tijelo moglo provoditi inspekcijski nadzor i istrage djelatnosti, poduzimati mjere provedbe i obrađivati izvješća o velikim opasnostima i obavijesti; (b) u slučaju kada se oslanja na vanjske izvore stručnog znanja, financiranje izrade primjerenih pisanih smjernica i nadzora kako bi se održao dosljedan pristup i kako bi se osiguralo da nadležno tijelo imenovano u skladu sa zakonom zadrži punu odgovornost u skladu s ovom Direktivom; (c) financiranje osnovnog osposobljavanja, komunikacije, pristupa tehnologiji, putovanja i putnih troškova zaposlenika nadležnog tijela dok izvršavaju svoje dužnosti te omogućivanje aktivne suradnje između nadležnih tijela u skladu s člankom 27.;			

(d) prema potrebi, zahtijevanje da operateri ili vlasnici nadležnom tijelu nadoknade troškove u izvršavanju dužnosti u skladu s ovom Direktivom; (e) financiranje i poticanje istraživanja u skladu s dužnostima nadležnog tijela iz ove Direktive; (f) osiguranje financiranja za izvješća nadležnog tijela. 2. ODREDBE KOJE SE ODNOSU NA NADLEŽNO TIJELO 1. Za potrebe učinkovitog izvršavanja svojih dužnosti u skladu s člankom 9. nadležno tijelo izrađuje: (a) pisanu strategiju u kojoj opisuje svoje dužnosti, prioritete djelovanja, tj. u projektiranju i djelatnostima objekata, upravljanju integritetom i pripravnosti i odgovorom u slučaju izvanrednog događaja, te organizacijski ustroj; (b) operativne postupke u kojima opisuje kako će vršiti inspekcije i prisiljavati operatere i vlasnike da izvršavaju svoje dužnosti u skladu s ovom Direktivom, uključujući kako će obrađivati, procjenjivati i prihvaćati izvješća o velikim opasnostima, obrađivati obavijesti o djelatnostima na bušotini i kako će			

se utvrđivati rokovi između inspekcijskih nadzora mjera nadzora rizika od velikih opasnosti, uključujući i opasnosti za okoliš, za pojedini objekt ili aktivnost; (c) postupke za izvršavanje svojih dužnosti ne dovodeći u pitanje druge odgovornosti, primjerice kopnene naftne i plinske djelatnosti, i rješenja u skladu s Direktivom 92/91/EEZ; (d) u slučaju kada se nadležno tijelo sastoji od više tijela, formalni sporazum kojim se uspostavlja mehanizam potreban za zajedničko djelovanje nadležnog tijela, uključujući nadzor, praćenje i preispitivanje od strane viših upravitelja, zajedničko planiranje i inspekcijski nadzor, podjelu odgovornosti za obrađivanje izvješća o velikim opasnostima, zajedničke istrage, unutarnje komunikacije te izvješća koja se zajednički objavljuju prema van. 2. Sve činjenične informacije i druge pojedinosti koje se u skladu s ovom Direktivom zahtijevaju za detaljne postupke za procjenu izvješća o velikim opasnostima dostavljaju operater ili vlasnik. Nadležno tijelo osigurava da se u smjernicama za operatere i vlasnike jasno odrede barem zahtjevi u pogledu sljedećih informacija:			

(a) identificirane su sve predvidive opasnosti koje mogu uzrokovati veliku nesreću, uključujući vezano za okoliš, vrednovani su rizici od tih opasnosti i utvrđene mjere nadzora rizika, uključujući odgovore na izvanredni događaj; (b) sustav upravljanja sigurnošću i okolišem primjereno je opisan kako bi se dokazala sukladnost s ovom Direktivom; (c) opisana su primjerena rješenja za neovisnu provjeru i za reviziju od strane operatera ili vlasnika. 3. Prilikom temeljite procjene izvješća o velikim opasnostima nadležno tijelo osigurava: (a) da su dostavljene sve tražene činjenične informacije; (b) da su operater ili vlasnik identificirali sve opasnosti od velikih nesreća koje se odnose na objekt i njegove funkcije, a koje je razumno moguće predvidjeti, zajedno s događajima koji bi mogli dovesti do takvih opasnosti, te da su jasno objašnjeni metodologija i mjerila vrednovanja prihvaćeni za upravljanje rizicima od velikih nesreća, uključujući faktore nesigurnosti u analizi; (c) da se u upravljanju rizicima vodilo računa o svim bitnim fazama			

životnog ciklusa objekta i da su utvrđene sve predvidive situacije, uključujući: i.kako se u projektnim odlukama koje su opisane u obavijesti o projektu vodilo računa o upravljanju rizicima da bi se osigurala ugradnja inherentnih načela sigurnosti i načela u pogledu okoliša; ii.kako se djelatnosti na bušotini provode iz objekta koji je u funkciji; iii.kako se djelatnosti na bušotini poduzimaju i privremeno obustavljaju prije početka proizvodnje iz proizvodnog objekta; iv.kako se poduzimaju kombinirane djelatnosti s drugim objektom; v.kako će se objekt staviti izvan uporabe; (d)kako se namjeravaju provoditi mjere smanjivanja rizika koje su utvrđene u okviru upravljanja rizicima ako su takve mjere potrebne da bi se rizici smanjili na prihvatljivu razinu; (e)je li prilikom utvrđivanja mjera koje su potrebne da bi se dostigle prihvatljive razine rizika operater ili vlasnik jasno pokazao na koji je način uzeo u obzir relevantne dobre			

prakse i prosudbu koja se temelji na zdravim inženjerijskim načelima, najboljim praksama upravljanja i načelima upravljanja organizacijama i ljudskim resursima; (f) jesu li mjere i rješenja za otkrivanje i brz i učinkovit odgovor u slučaju nesreće jasno identificirani i opravdani; (g) kako su rješenja za bijeg, evakuaciju i spašavanje i mjere za ograničavanje eskalacije nesreće i smanjenje njezinog učinka na okoliš logično i sustavno povezani, vodeći računa o vjerojatnim izvanrednim uvjetima u kojima će se izvoditi; (h) kako su zahtjevi ugrađeni u planove unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj i je li primjerak ili odgovarajući opis plana unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj dostavljen nadležnom tijelu; (i) je li sustav upravljanja sigurnošću i okolišem koji je opisan u izvješću o velikim opasnostima primjeren za osiguranje sukladnosti sa svim relevantnim zakonskim odredbama i osigurava li reviziju i postupanje u skladu s njezinim preporukama; (j) je li jasno pojašnjen sustav neovisne verifikacije.			

PRILOG IV. Odredbe operatera i vlasnika za sprečavanje velikih nesreća u skladu s člankom 19. 1.Države članice osiguravaju da operateri i vlasnici: (a)posvećuju posebnu pozornost ocjeni zahtjeva u pogledu pouzdanosti i cjelovitosti svih sustava koji su kritični za sigurnost i okoliš, te uspostavljaju svoje sustave za inspekcijski nadzor i održavanje imajući u vidu postizanje tražene razine sigurnosti i okolišne cjelovitosti; (b)poduzimaju odgovarajuće mjere kako bi osigurali, koliko je god to razumno moguće, da ne dolazi do neplaniranih izljeva opasnih tvari iz cjevovoda, plovila i sustava namijenjenih za njihovo sigurno zadržavanje. Osim toga, operateri i vlasnici osiguravaju da pojedinačni slučajevi propusta barijere za zadržavanje ne mogu dovesti do velike nesreće; (c)sastave popis dostupne opreme, njezinog vlasništva, lokacije, prijevoza do objekta i načina uporabe na objektu, te svih subjekata koji su bitni u odnosu na		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 13., 17. i 22.

provedbu unutarnjeg plana odgovora na izvanredni događaj. U popisu se navode mjere koje su uspostavljene kako bi se osiguralo održavanje opreme i postupaka u stanju spremnom za uporabu; (d)osiguraju prikladan okvir za praćenje sukladnosti sa svim relevantnim zakonskim odredbama tako da u svoje standardne operativne postupke ugrade svoje zakonske dužnosti u odnosu na nadzor velikih nesreća i zaštitu okoliša; i (e)posvećuju posebnu pozornost izgradnji i održavanju kulture jake sigurnosti uz veliku vjerojatnost kontinuirano sigurnih djelatnosti, uključujući i u pogledu osiguranja suradnje radnika kroz, između ostalog: i.vidljivu predanost tripartitnim savjetovanjima i djelovanjima koja iz njih proizlaze; ii.poticanje i nagrađivanje izvješćivanja o nesrećama i izbjegnutim nesrećama; iii.učinkovitu suradnju s izabranim predstavnicima za sigurnost; iv. zaštitu zviždača. 2.Države članice osiguravaju da industrija surađuje s nadležnim tijelima u izradi i provedbi plana prioriteta za			

razvoj normi, smjernica i pravila kojima će se utvrditi najbolje prakse u sprečavanju velikih nesreća te ograničavanje posljedica velikih nesreća ako do njih ipak dođe.			
PRILOG V. Odabir neovisnog verifikatora i oblikovanje sustava neovisne verifikacije u skladu s člankom 17. stavkom 3. 1. Države članice zahtijevaju od operatera ili vlasnika da osigura ispunjavanje sljedećih uvjeta u odnosu na neovisnost verifikatora u odnosu na operatera i vlasnika: (a) neovisnom verifikatoru funkcija ne nameće obvezu da razmotri bilo koju značajku elementa koji je kritičan za sigurnost i okoliš, ni bilo koji dio objekta ili bušotine ili projekta bušotine, na kojem je verifikator već sudjelovao prije aktivnosti verifikacije ili u slučaju kada bi objektivnost verifikatora mogla biti dovedena u pitanje; (b) neovisni verifikator je dovoljno neovisan od sustava upravljanja koji je ili je bio odgovoran za bilo koju značajku sastavnog dijela koji je		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 20.

obuhvaćen sustavom neovisne verifikacije ili pregleda bušotine, kako bi se osigurala objektivnost u izvršavanju dužnosti verifikatora u okviru sustava. 2.Države članice zahtijevaju od operatera ili vlasnika da su u pogledu sustava neovisne verifikacije koji se odnosi na objekt ili bušotinu ispunjeni sljedeći uvjeti: (a)neovisni verifikator ima prikladnu tehničku sposobnost, uključujući prema potrebi i dovoljan broj prikladno kvalificiranih i iskusnih zaposlenika koji ispunjavaju zahtjeve iz točke 1. ovog Priloga; (b)neovisni verifikator primjereno raspoređuje zadaće u okviru sustava neovisne verifikacije zaposlenicima koji su kvalificirani za njihovo izvršavanje; (c)uspostavljena su prikladna rješenja za protok informacija između operatera ili vlasnika i neovisnog verifikatora; (d)neovisni verifikator dobio je prikladna ovlaštenja za učinkovito izvršavanje funkcija. 3.Neovisni verifikator obavješćuje se o bitnim promjenama radi daljnje verifikacije u skladu sa sustavom neovisne verifikacije, a rezultati takve			

daljnje verifikacije na zahtjev se dostavljaju nadležnom tijelu.			
PRILOG VI. Informacije koje se odnose na prioritete u suradnji između operatera i vlasnika i nadležnih tijela u skladu s člankom 19. stavkom 7. Pitanja koja se uzimaju u obzir prilikom utvrđivanja prioriteta u razvoju normi i smjernica odnose se na ostvarenje u praksi sprečavanja velikih nesreća i ograničavanja njihovih posljedica. Ta pitanja uključuju: (a) poboljšanje cjelovitosti bušotina, opreme za nadzor bušotina i barijera te praćenje njihove učinkovitosti; (b) poboljšanje primarnog zadržavanja; (c) poboljšanje sekundarnog zadržavanja kojim se ograničava eskalacija velike nesreće u početnoj fazi, uključujući erupcije bušotina; (d) pouzdano odlučivanje; (e) upravljanje i nadzor nad djelatnostima koje mogu predstavljati velike opasnosti;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 22.

(f) stručnost osoba na ključnim položajima; (g) učinkovito upravljanje rizicima; (h) pouzdanu procjenu sustava koji su kritični za sigurnost i okoliš; (i) ključne pokazatelje učinkovitosti; (j) učinkovito povezivanje sustava za upravljanje sigurnošću i okolišem između operatera i vlasnika i drugih subjekata koji sudjeluju u naftnim i plinskim djelatnostima.			
PRILOG VII. Informacije koje se dostavljaju u planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj u skladu s člankom 29. Planovi vanjskog odgovora na izvanredni događaj koji se izrađuju u skladu s člankom 29. sadrže između ostalog: (a) imena i položaje osoba koje su ovlaštene za pokretanje postupaka u slučaju izvanrednog događaja i osoba koje su ovlaštene za upravljanje vanjskim odgovorom na izvanredni događaj; (b) rješenja za primanje ranog upozorenja o velikoj nesreći i povezane postupke za uzbunu i odgovor na izvanredni događaj;		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.

(c) rješenja za koordinaciju potrebnih resursa za provedbu plana vanjskog odgovora na izvanredni događaj; (d) rješenja za pružanje pomoći kod unutarnjeg odgovora na izvanredni događaj; (e) detaljni opis rješenja za vanjski odgovor na izvanredni događaj; (f) rješenja za dostavljanje odgovarajućih informacija i savjeta osobama i organizacijama koje mogu biti pogođene velikom nesrećom; (g) rješenja za dostavljanje informacija službama za odgovor na izvanredni događaj drugih država članica i Komisiji u slučaju velike nesreće s mogućim prekograničnim posljedicama; (h) rješenja za ublažavanje negativnih učinaka na divlje vrste na kopnu i moru, uključujući situacije kada životinje prekrivene naftom stignu do obale prije samog izljeva.			
PRILOG VIII. Pojediniosti koje treba uključiti u izradi planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj u skladu s člankom 29.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članak 30.

1. Tijelo ili tijela odgovorna za koordinaciju odgovora na izvanredni događaj daju na raspolaganje sljedeće: (a) popis dostupne opreme, podataka o tome u čijem je vlasništvu, lokaciju, sredstvo za prijevoz do objekta i način uporabe na objektu; (b) opis mjera koje su uspostavljene kako bi se osiguralo održavanje opreme i postupaka u stanju spremnom za uporabu; (c) popis opreme u vlasništvu industrije koja može biti na raspolaganju u slučaju nesreće; (d) opis općih rješenja za odgovor na velike nesreće, uključujući nadležnosti i odgovornosti svih uključenih strana i tijela koja su odgovorna za održavanje takvih rješenja; (e) mjere kojima se u svakom trenutku osigurava dostupnost i ažuriranost opreme, zaposlenika i postupaka te dostupnost dovoljnog broja osposobljenih zaposlenika; (f) dokaz o prethodnim procjenama učinka na okoliš i zdravlje za sve kemikalije koje se koriste kao sredstva za raspršivanje. 2. U planovima vanjskog odgovora na izvanredni događaj jasno su pojašnjene uloge tijela, izvođača odgovora na izvanredni događaj, koordinatora i		Nije preuzeto	Preuzeto u: Plan intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora (NN 92/08) članak/članci Dio 2.1. do 2.4.

drugih subjekata koji aktivno sudjeluju u odgovoru na izvanredni događaj, kako bi se osigurala suradnja u odgovoru na velike nesreće. 3. Rješenja sadrže odredbe za odgovor na veliku nesreću koja može nadilaziti mogućnosti države članice ili prekoračiti njezine granice, i to kroz: (a) dijeljenje planova vanjskog odgovora na izvanredni događaj sa susjednim državama članicama i Komisijom; (b) sastavljanje, na prekograničnoj razini, popisa sredstava za odgovor u vlasništvu industrije kao i u javnom vlasništvu te svih potrebnih prilagodbi kako bi oprema i postupci bili kompatibilni između susjednih zemalja i država članica; (c) postupke za pokretanje mehanizma Unije za civilnu zaštitu; (d) dogovaranje prekograničnih vježbi vanjskog odgovora na izvanredni događaj.			
PRILOG IX. Razmjena informacija i transparentnost 1. Zajednički format za izvješćivanje podataka o pokazateljima velikih opasnosti omogućuje usporedbu informacija koje dostavljaju nadležna tijela i usporedbu informacija koje		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (NN 78/15, 50/20) članak/članci Članci 25. i 27.

dostavljaju pojedinačni operateri i vlasnici. 2. Informacije koje trebaju međusobno dijeliti nadležna tijela i operateri i vlasnici uključuju informacije koje se odnose na: (a) neplanirano ispuštanje nafte, plina ili drugih opasnih tvari, zapaljenih ili ne; (b) gubitak nadzora nad bušotinom koji zahtijeva aktivaciju opreme za nadzor bušotine, ili propust barijere u bušotini koji zahtijeva njezinu zamjenu ili popravak; (c) kvar elementa koji je kritičan za sigurnost i okoliš; (d) značajan gubitak strukturne cjelovitosti ili gubitak zaštite protiv učinaka požara ili eksplozije ili neželjeni pomak pomičnog objekta; (e) plovila koja plovo u smjeru sudara i stvarne sudare plovila s odobalnim objektima; (f) helikopterske nesreće na obalnim objektima ili u blizini odobalnih objekata; (g) sve nesreće sa smrtnim posljedicama; (h) sve ozbiljne ozljede 5 ili više osoba u istoj nesreći; (i) sve evakuacije osoblja; (j) velike okolišne nesreće.			

3. Godišnja izvješća koje države članice dostavljaju u skladu s člankom 25. sadrže barem sljedeće informacije: (a) broj, starost i lokaciju objekata; (b) broj i vrstu provedenih inspekcijskih nadzora i istraga, sve mjere provedbe ili presude; (c) podatke o nesrećama u skladu sa zajedničkim formatom za izvješćivanje koji se traži u članku 23.; (d) sve velike promjene regulatornog okvira koji se odnosi na odobalne djelatnosti; (e) uspješnost odobalnih naftnih i plinskih djelatnosti u odnosu na sprečavanje velikih nesreća i ograničavanje posljedica velikih nesreća koje se ipak dogode. 4. Informacije iz točke 2. nedvosmislene su i sastoje se od činjeničnih informacija kao i analitičkih podataka koji se odnose na odobalne naftne i plinske djelatnosti. Dostavljene informacije i podaci moraju biti takvi da omogućuju usporedbu uspješnosti pojedinačnih operatera i vlasnika unutar države članice i usporedbu uspješnosti industrije kao cjeline među državama članicama. 5. Prikupljene i sastavljene informacije iz točke 2. omogućuju državama članicama da osiguraju rano			

upozorenje u slučaju mogućeg oštećenja barijera koje su kritične za sigurnost i okoliš, te im omogućuju poduzimanje preventivnih mjera. Informacije također pokazuju sveukupnu učinkovitost mjera i nadzora koje provode pojedinačni operateri i vlasnici, te industrija kao cjelina, i to posebno u pogledu sprečavanja velikih nesreća i smanjivanja rizika za okoliš na najmanju moguću mjeru. 6. Kako bi se ispunili zahtjevi iz članka 24., razvija se pojednostavnjeni format za lakšu objavu relevantnih podataka u skladu s točkom 2. ovog Priloga i izradu izvješća u skladu s člankom 25. na način koji je lako dostupan javnosti i olakšava prekograničnu usporedbu podataka.			
IZJAVA KOMISIJE 1. Komisija žali što su u skladu sa stavcima 3. i 5. članka 41. neke države članice djelomično izuzete od obveze prenošenja Direktive i smatra da se takva odstupanja ne smiju smatrati presedanima kako ne bi utjecala na cjelovitost prava EU-a. 2. Komisija napominje da mogućnost da ne prenesu i ne primjenjuju članak 20. Direktive države članice mogu iskoristiti zato što trenutačno u svojoj nadležnosti nemaju poduzeća		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se ne odnosi na Republiku Hrvatsku budući da navedeno nije slučaj u hrvatskom zakonodavstvu.

registriranih za odobalne djelatnosti izvan državnog područja Unije. Kako bi se osiguralo učinkovito provođenje ove Direktive, Komisija naglašava da su te države članice obvezne osigurati da poduzeća koja su već registrirana u tim državama članicama ne izbjegnu ciljeve Direktive tako da svoje poslovanje prošire na odobalne djelatnosti a da o tom proširenju ne obavijeste nadležna nacionalna tijela kako bi ona mogla poduzeti potrebne mjere za osiguranje potpune primjene članka 20. Komisija će poduzeti sve potrebne mjere protiv svakog izbjegavanja o kojem bude obaviještena.			

USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva 2014/52/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 16. travnja 2014. o izmjeni Direktive 2011/92/EU o procjeni utjecaja određenih javnih i privatnih projekata na okoliš

2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o istraživanju i eksploataciji energetske georesursa

3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

Članak 1. Direktiva 2011/92/EU mijenja se kako slijedi: 1.Članak 1. mijenja se kako slijedi: (a)u stavak 2. dodaje se sljedeća definicija: „(g)procjena utjecaja na okoliš’ znači postupak koji se sastoji od: i.pripreme izvješća o procjeni utjecaja na okoliš od strane nositelja projekta, kako je navedeno u članku 5. stavcima 1. i 2.; ii.provođenja savjetovanja kako je navedeno u članku 6. i, ako je to mjerodavno, članku 7.; iii.pregleda od strane nadležnog tijela informacija sadržanih u izvješću o procjeni utjecaja na okoliš i svih dodatnih dostavljenih informacija, prema potrebi, od strane nositelja projekta u skladu s člankom 5. stavkom 3. i svih relevantnih informacija pribavljenih u okviru	Primjena propisa Članak 3. (1) Na pitanja zaštite okoliša i prirode koja nisu uređena ovim Zakonom primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuje zaštita okoliša i prirode. ... -	Djelomično preuzeto Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13, 78/15, 12/18, 118/18) članak/članci članak 79., članak 76. i 78., članak 77., članak 89.a, članak 80., članak 85. stavak 2., članak 87. stavak 3., članak 89. stavci 1. i 3., članak 90., članak 81., članak 82., članak 88. stavci 3.-5., članak 86., članak 40., članak 85. stavak 6., članak 87. stavci 1. i 5., članak 89. stavak 4., članak 88. stavci 1.-4., članak 161. stavak 2., članak 135. stavak 3., članak 136. stavak 2. , članak 89. stavak 4., članak 89. stavak 1., članak 89. stavci 2.-3., članak 92. , članak 91. stavak 2., članak 84. stavak 3., članak 99. stavci 8.-9, članak 158. stavak 3., članak 262. stavak 1., članak 263., članak 152. stavci 1.-2. Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci članak 4., članak 7. stavak 2., članak 14. stavak 1., članak 16. stavak 2., članak 19., članak 22., članak 25., prilozi V., VI. I VII., članak 24. stavak 1., članak 27., članak 7. , članak 12. stavci 2.-3., članak 21. stavak 1., članak 23.

savjetovanja u skladu s člancima 6. i 7.; iv.obrazloženog zaključka od strane nadležnog tijela o značajnom utjecaju projekta za okoliš uzimajući u obzir rezultate pregleda iz točke iii. i, prema potrebi, njegov vlastiti dodatni pregled; i v.uključivanje obrazloženog zaključka nadležnog tijela u bilo koju od odluka iz članka 8.a.”; (b)stavak 3. zamjenjuje se sljedećim: „3. Države članice mogu odlučiti, na temelju pojedinačnog slučaja i ako je tako predviđeno nacionalnim pravom, da neće ovu Direktivu na projekte ili dijelove projekata čija je jedina svrha obrana ili na projekte čija je jedina svrha odgovor na izvanredna stanja, ako smatraju da bi takva primjena mogla imati negativan utjecaj na te svrhe.”; (c) stavak 4. briše se. 2.Članak 2. mijenja se kako slijedi: (a)stavci od 1. do 3. zamjenjuju se sljedećim; „1. Države članice usvajaju sve potrebne mjere kako bi se prije	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o prostornom uređenju (NN 155/2025) članak/članci članak 156. stavak 2., članak 158. stavak 2., članak 19. stavak 2., članak 181.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 155/25) članak/članci članak 137. stavak 1., članak 34. stavci 2.-3., članak 3. stavak 3., članak 78.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o vodama (NN 66/19, 84/21, 47/23) članak/članci članak 110. stavak 2.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o zaštiti prirode (NN 80/13, 15/18, 14/19, 127/19, 155/23) članak/članci članak 27., članci 30.-34.

davanja odobrenja za provedbu projekta osiguralo da se projekti koji bi mogli imati značajan utjecaj na okoliš, između ostalog na temelju njihove prirode, veličine ili lokacije, podvrgnu obvezi ishođenja odobrenja za provedbu projekta i procjeni u pogledu njihovih utjecaja na okoliš. Ti su projekti definirani u članku 4. 2. Procjena utjecaja na okoliš može se uključiti u postojeće postupke izdavanja odobrenja za provedbu projekta za projekte u državama članicama, ili, ako to nije slučaj, u druge postupke ili postupke koje treba uspostaviti radi usuglašavanja s ciljevima ove Direktive. 3. U slučaju projekata za koje obveza provedbe procjena utjecaja na okoliš istodobno proizlazi iz ove Direktive i Direktive Vijeća 92/43/EEZ (20) i/ili Direktive 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (21), države članice prema potrebi osiguravaju da se predvide usklađeni i/ili, zajednički postupci koji ispunjavaju zahtjeve zakonodavstva Unije. U slučaju projekata za koje obveza provedbe procjena utjecaja na okoliš	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o strateškoj procjeni utjecaja strategije, plana i programa na okoliš (NN 3/17) članak/članci članak 14. stavak 4., Prilog I.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o informiranju i sudjelovanju javnosti i zainteresirane javnosti u pitanjima zaštite okoliša (NN 64/08) članak/članci članak 3. stavci 2.-4.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o rudarstvu (NN 56/13, 14/14, 52/18, 98/19, 83/23) članak/članci članak 2. stavci 2. i 6., članak 15., članak 23.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 6., članak 8., članak 9., članak 11., članak 16., prilozi I., II., III. i IV.

istodobno proizlazi iz ove Direktive i iz zakonodavstva Unije koje nije među direktivama navedenima u prvom podstavku, države članice mogu osigurati usklađene i/ili zajedničke postupke. U okviru usklađenog postupka iz prvog i drugog podstavka, države članice nastoje uskladiti različite pojedinačne procjene utjecaja određenog projekta na okoliš, koje su propisane mjerodavnim zakonodavstvom Unije, putem imenovanja tijela za tu svrhu, ne dovodeći u pitanje bilo koju odredbu sadržanu u drugom mjerodavnom zakonodavstvu Unije, koja je s time u suprotnosti. U okviru zajedničkog postupka iz prvog i drugog podstavka, države članice nastoje osigurati jedinstvenu procjenu utjecaja određenog projekta na okoliš, koja je propisana mjerodavnim zakonodavstvom Unije, ne dovodeći u pitanje bilo koju odredbu sadržanu u drugom mjerodavnom zakonodavstvu Unije, koja je s time u suprotnosti. Komisija osigurava smjernice koje se odnose na uspostavu usklađenih ili zajedničkih postupaka za projekte			

koji istodobno podliježu procjenama u okviru ove Direktive i direktiva 92/43/EEZ, 2000/60/EZ, 2009/147/EZ i 2010/75/EU. (20) Direktiva Vijeća 92/43/EEZ od 21. svibnja 1992. o očuvanju prirodnih staništa i divlje faune i flore (SL L 206, 22.7.1992., str. 7.)." (21) Direktiva 2009/147/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. studenoga 2009. o očuvanju divljih ptica (SL L 20, 26.1.2010., str. 7.)."; (b)u stavku 4., prvi podstavak zamjenjuje se sljedećim: „4. Ne dovodeći u pitanje članak 7. države članice u iznimnim slučajevima mogu određeni projekt izuzeti od primjene odredbi utvrđenih u ovoj Direktivi, ako bi primjena tih odredbi negativno utjecala na svrhu projekta, pod uvjetom da su ispunjeni ciljeve ove Direktive.”; (c)dodaje se sljedeći stavak: „5. Ne dovodeći u pitanje članak 7., ako se projekt usvaja posebnim aktom nacionalnog zakonodavstva, države članice mogu izuzeti taj projekt od odredbi koje se odnose na javno savjetovanje utvrđeno u ovoj			

Direktivi, pod uvjetom da su ispunjeni ciljeve ove Direktive. Države članice obavješćuju Komisiju o bilo kakvom slučaju primjene izuzeća iz prvog podstavka svake dvije godine od 16. svibnja 2017.” 3.Članak 3. zamjenjuje se sljedećim: „Članak 3. 1. U procjeni utjecaja na okoliš utvrđuje se, opisuje i procjenjuje na odgovarajući način, u svjetlu svakog pojedinog slučaja, izravni i neizravni značajan utjecaj projekta na sljedeće čimbenike: (a) stanovništvo i zdravlje ljudi; (b)biološku raznolikost, s posebnom pozornošću usmjerenom na vrste i staništa zaštićene Direktivom 92/43/EEZ i Direktivom 2009/147/EZ; (c) zemlju, tlo, vodu, zrak i klimu; (d)materijalna dobra, kulturnu baštinu i krajobraz; (e)interakciju između čimbenika iz točaka (a) do (d). 2. Utjecaj projekta iz stavka 1. na u njemu određene čimbenike obuhvaća očekivani utjecaj koji proizlazi iz podložnosti projekta riziku od velikih			

nesreća ili katastrofa relevantnih za projekt o kojem je riječ.” 4.Članak 4. mijenja se kako slijedi: (a)stavci 3. i 4. zamjenjuju se sljedećim: „3. Pri provedbi pojedinačnog pregleda ili određivanju pragova ili kriterija za potrebe stavka 2. moraju se uzeti u obzir relevantni kriteriji odabira navedeni u Prilogu III. Države članice mogu odrediti pragove ili kriterije kako bi utvrdile kada projekti ne moraju podlijeći donošenju odluke prema stavcima 4. i 5. ni procjeni utjecaja na okoliš, i/ili pragove ili kriterije kako bi se utvrdile kada projekti u svakom slučaju podliježu procjeni utjecaja na okoliš, a ne podliježu donošenju odluke koja je navedena u stavcima 4. i 5. 4. Ako države članice odluče tražiti odluku za projekte navedene u Prilogu II., nositelj projekta osigurava informacije o značajkama projekta i njegovu izglednom značajnom utjecaju na okoliš. Detaljan popis informacija koje treba dostaviti naveden je u Prilogu II.A. Nositelj projekta, ako je to primjenjivo, uzima u obzir dostupne rezultate drugih relevantnih			

procjena utjecaja na okoliš koje se provode na temelju zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive. Nositelj projekta također može osigurati opis svih elemenata projekta i/ili mjera predviđenih kako bi se izbjeglo ili spriječilo ono što bi u protivnom moglo predstavljati značajan štetan utjecaj na okoliš.”; (b) Dodaju se sljedeći stavci: „5. Nadležno tijelo donosi svoju odluku na temelju informacija koje nositelj projekta dostavi u skladu sa stavkom 4., uzimajući u obzir, ako je to primjenjivo, rezultate prethodnih provjera ili procjena utjecaja na okoliš, koje se provode na temelju zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive. Odluka se stavlja na raspolaganje javnosti i u njoj se: (a) ako je odlučeno da je procjena utjecaja na okoliš obavezna, navode glavni razlozi zbog koji se takva procjena zahtijeva uz upućivanje na odgovarajuća kriterije navedene u Prilogu III; ili (b) ako je odlučeno da procjena utjecaja na okoliš nije obavezna, navode glavni razlozi zbog kojih se takva procjena ne zahtijeva uz			

upućivanje na odgovarajuće kriterije navedene u Prilogu III. i ako to predloži nositelj projekta, navode svi elementi projekta i/ili mjera predviđeni kako bi se izbjeglo ili spriječilo ono što bi u protivnom moglo predstavljati značajan štetan utjecaj na okoliš. 6. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo odluku donese što je prije moguće i unutar razdoblja koje nije duže od 90 dana računajući od dana kada je nositelj projekta podnio sve tražene informacije na temelju stavka 4. U iznimnim slučajevima, ovisno na primjer o vrsti, složenosti, lokaciji i veličini projekta nadležno tijelo može produljiti rok za donošenje odluke; u tom slučaju nadležno tijelo pisanim putem obavještuje nositelja projekta o razlozima zbog kojih je to produženje opravdano i o datumu kada se očekuje njegovo donošenje odluke.” 5.U članku 5. stavci od 1. do 3. zamjenjuju se sljedećim: „1. Ako se zahtijeva procjena utjecaja na okoliš, nositelj projekta priprema i podnosi izvješće o procjeni utjecaja na okoliš. Informacije koje nositelj			

projekta treba dostaviti uključuju barem: (a) opis projekta koji sadrži informacije o lokaciji, nacrtu, veličini i ostalim relevantnim elementima projekta; (b) opis izglednih značajnih utjecaja projekta na okoliš; (c) opis elemenata projekta i/ili mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je to moguće, neutraliziranja izglednih značajnih štetnih utjecaja na okoliš; (d) opis razumnih alternativnih rješenja koja je razmotrio nositelj projekta, a koja su primjenjivana projekt i njegova specifične značajke, te naznaku glavnih razloga za odabranu mogućnost, uzimajući u obzir utjecaje projekta na okoliš; (e) netehnički sažetak informacija iz točaka (a) do (d); i (f) sve dodatne informacije navedene u Prilogu IV. koje su relevantne za specifične značajke pojedinog projekta ili vrste projekta i okolišnih elemenata na koje bi projekt mogao utjecati. Ako se mišljenje objavljuje na temelju stavka 2., izvješće o procjeni utjecaja na okoliš temelji se na tom mišljenju i sadrži informacije koje bi se mogle opravdano zahtijevati za postizanje			

utemeljenog zaključka o značajnim utjecajima projekta na okoliš, uzimajući u obzir trenutačno znanje i metode procjene. Nositelj projekta, s ciljem izbjegavanja dupliciranja procjene, prilikom pripreme izvješća o procjeni utjecaja na okoliš, u obzir uzima dostupne rezultate drugih relevantnih procjena u skladu sa zakonodavstvom Unije ili nacionalnim zakonodavstvom. 2. Ako nositelj projekta to zatraži, nadležno tijelo, uzimajući u obzir informacije koje dostavi nositelj projekta, a koje se naročito odnose na posebne značajke projekta uključujući njegovu lokaciju i tehnički kapacitet i njegov izgledni utjecaj na okoliš, donosi mišljenje o obuhvatu i razini detaljnosti informacija koje nositelj projekta treba navesti u izvješću o procjeni utjecaja na okoliš u skladu sa stavkom 1. ovog članka. Prije davanja mišljenja, nadležno se tijelo savjetuje s nadležnim tijelima iz članka 6. stavka 1. Države članice mogu također zahtijevati od nadležnih tijela da donesu mišljenje kako je navedeno u prvom podstavku bez obzira na to je li nositelj projekta to zatražio.			

3. Kako bi se osigurala cjelovitost i kvaliteta izvješća o procjeni utjecaja na okoliš: (a) nositelj projekta osigurava da su izvješće o procjeni utjecaja na okoliš izradili kompetentni stručnjaci; (b) nadležno tijelo osigurava da ima ili da mu je u slučaju potrebe dostupno dostatno stručno znanje radi ispita izvješća o procjeni utjecaja na okoliš; i (c) ako je to potrebno, nadležno tijelo od nositelja projekta traži dodatne informacije, u skladu s Prilogom IV., koje se izravno odnose na postizanje utemeljenog zaključka o značajnim utjecajima projekta na okoliš.” 6.Članak 6. mijenja se kako slijedi: (a) stavak 1. zamjenjuje se sljedećim: „1. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale da se nadležnim tijelima koja bi zbog svojih specifičnih odgovornosti s obzirom na okoliš ili zbog svoje lokalne i regionalne nadležnosti mogla biti zainteresirana za projekt omogućiti davanje mišljenja o informacijama koje je dostavio nositelj projekta i o zahtjevu za izdavanje odobrenja za provedbu projekta, prema potrebi uzimajući u			

obzir slučajeve navedene u članku 8.a stavku 3. U tu svrhu države članice određuju tijela s kojima se potrebno savjetovati, na općenitoj osnovi ili na temelju pojedinačnog slučaja. Informacije prikupljene na temelju članka 5. dostavljaju se tim tijelima. Pojedini postupci savjetovanja utvrđuju države članice.”; (b)u stavku 2., uvodni tekst zamjenjuje se sljedećim: „2. Kako bi se osiguralo djelotvorno sudjelovanje zainteresirane javnosti u postupcima donošenja odluka, javnost se obavješćuje elektroničkim putem i javnim obavijestima ili ostalim primjerenim sredstvima o sljedećim pitanjima u ranoj fazi postupaka donošenja odluka o okolišu iz članka 2. stavka 2., a najkasnije čim se informacije mogu dostaviti.”; (c)stavak 5. zamjenjuje se sljedećim: „5. Države članice utvrđuju detaljne načine informiranja javnosti, primjerice lijepljenjem oglasa unutar određenog radijusa ili objavom u lokalnim novinama i načine savjetovanja sa zainteresiranom javnosti, primjerice pisanim podnescima ili ispitivanjem javnosti.			

Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi javnosti osigurale elektroničku dostupnost relevantnih podataka, u najmanju ruku putem središnjeg portala ili lako dostupnih pristupnih točaka na odgovarajućoj administrativnoj razini.”; (d)stavak 6. zamjenjuje se sljedećim: „6. Za različite faze predviđaju se razumni rokovi koji će omogućiti dovoljno vremena za: (a)obavješćivanje tijela iz stavka 1. i javnosti; i (b)pripremu te djelotvorno sudjelovanje u donošenju okolišnih odluka tijela iz stavka 1. i zainteresirane javnosti, podložno odredbama ovog članka.”; (e)dodaje se sljedeći stavak: „7. Rokovi za savjetovanje sa zainteresiranom javnosti o izvješću o utjecaju na okoliš iz članka 5. stavka 1. ne mogu biti kraći od 30 dana.” 7.Članak 7. mijenja se kako slijedi: (a)stavak 4. zamjenjuje se sljedećim: „4. Dotične države članice započinju savjetovanje u vezi, između ostalog,			

mogućih prekograničnih utjecaja na projekt i predviđenih mjera za smanjivanje ili uklanjanje takvih utjecaja i dogovaraju se o razumnom roku trajanja razdoblja savjetovanja. Takva savjetovanja mogu se voditi putem odgovarajućeg zajedničkog tijela.”; (b)stavak 5. zamjenjuje se sljedećim: „5. Države članice utvrđuju pojedinosti postupka za provedbu stavaka od 1. do 4. ovog članka, uključujući uspostavu rokova za savjetovanje, na temelju sporazuma i rokova iz članka 6. stavaka od 5. do 7., i to takve da zainteresiranoj javnosti na državnom području države članice na koju bi projekt mogao utjecati omogućuju djelotvorno sudjelovanje u postupcima donošenja odluka koje se odnose na okoliš iz članka 2. stavka 2. vezanih uz projekt.” 8.Članak 8. zamjenjuje se sljedećim: „Članak 8. Rezultati savjetovanja i informacije prikupljene na temelju članaka od 5. do 7. odgovarajuće se uzimaju u obzir u postupku ishoda odobrenja za provedbu projekta.”			

9.Umeće se sljedeći članak: „Članak 8.a 1. Odluka o davanju odobrenja za provedbu projekta sadrži barem sljedeće informacije: (a)obrazloženi zaključak iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv.; (b)sve okolišne uvjete vezane uz odluku, opis svih elemenata projekta i/ili mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je moguće, radi neutraliziranja značajnih štetnih utjecaja na okoliš i, prema potrebi, mjera praćenja. 2. U odluci o odbijanju odobrenja za provedbu projekta navode se glavni razlozi odbijanja. 3. Ako država članica primjenjuje postupke iz članka 2. stavka 2. različite od postupaka za ishođenje odobrenja za provedbu projekta, zahtjevi iz stavaka 1. i 2. ovog članka, prema potrebi se smatraju ispunjenima ako bilo koja odluka donesena u okviru tih postupaka sadrži informaciju iz tih stavaka te ako su uspostavljeni mehanizmi koji omogućuju			

ispunjavanje zahtjeva iz stavka 6. ovog članka. 4. U skladu sa zahtjevima iz stavka 1. točke (b), države članice osiguravaju da nositelj projekta provodi elemente projekta i/ili mjere predviđene radi izbjegavanja, sprečavanja ili smanjivanja te, ako je moguće, radi neutraliziranja značajnih štetnih utjecaja na okoliš te određuju postupke koji se odnose na praćenje značajnih štetnih utjecaja na okoliš. Vrsta pokazatelja koje treba pratiti i trajanje praćenja razmjerni su naravi, lokaciji i veličini projekta te značajnosti njegovog utjecaja na okoliš. Postojeća pravila za praćenje koja proizlaze iz zakonodavstva Unije različitog od ove Direktive i iz nacionalnog zakonodavstva mogu se prema potrebi koristiti u cilju izbjegavanja dupliciranja praćenja. 5. Države članice osiguravaju da nadležno tijelo sve odluke navedene u stavcima 1. do 3 donosi u razumnom roku. 6. Prilikom donošenja odluke o davanju odobrenja za provedbu projekta nadležno tijelo mora biti			

uvjereno u to da su obrazloženi zaključak iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv. ili bilo koja odluka iz stavka 3. ovog članka još uvijek valjani. U tu svrhu, države članice mogu odrediti rokove valjanosti obrazloženih zaključaka iz članka 1. stavka 2. točke g. podtočke iv. ili bilo koje odluke iz stavka 3. ovog članka.” 10.Članak 9. stavak 1. zamjenjuje se sljedećim: „1. Ako je donesena odluka o izdavanju ili odbijanju davanja odobrenja za provedbu projekta, nadležno tijelo ili tijela o tome odmah obavješćuju javnost i tijela iz članka 6. stavka 1., u skladu s nacionalnim postupcima te osiguravaju da su javnosti i tijelima iz članka 6. stavka 1. dostupne sljedeće informacije, uzimajući prema potrebi u obzir slučajeve iz članka 8.a stavka 3: (a)sadržaj odluke i svi uvjeti koji su joj priloženi kao što je navedeno u članku 8.a stavcima 1. i 2.; (b)glavni razlozi i razmatranja na kojima se odluka temelji, uključujući informacije o postupku sudjelovanja javnosti. To također uključuje sažetak rezultata savjetovanja i informacije prikupljene na temelju članaka od			

5. do 7. te način na koji su ti rezultati bili uključeni ili na drugi način razmotreni, a posebno primjedbe dobivene od pogođene države članice iz članka 7.” 11.Umeće se sljedeći članak: „Članak 9.a Države članice osiguravaju da nadležno tijelo ili tijela na objektivan način obavljaju dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive i da se ne nađu u situaciji koja dovodi do sukoba interesa. Ako je nadležno tijelo ujedno i nositelj projekta, države članice unutar svoje organizacije administrativnih nadležnosti pri obnašanju dužnosti koje proizlaze iz ove Direktive barem na odgovarajući način razdjeljuju funkcije koje su u sukobu.” 12.U članku 10. prvi se stavak zamjenjuje sljedećim: „Ne dovodeći u pitanje Direktivu 2003/4/EZ, odredbe ove Direktive ne utječu na obvezu nadležnih tijela da poštuju ograničenja utvrđena nacionalnim zakonima i drugim propisima te prihvaćenom pravnom praksom u pogledu komercijalne i industrijske povjerljivosti, uključujući			

intelektualno vlasništvo i zaštitu javnog interesa.” 13.Umeće se sljedeći članak: „Članak 10.a Države članice utvrđuju propise o kaznama koje se primjenjuju na kršenje nacionalnih odredbi koje su donesene na temelju ove Direktive. Tako utvrđene kazne trebaju biti djelotvorne, razmjerne i odvraćajuće.” 14.U članku 12., stavak 2. zamjenjuje se sljedećim: „2. Ako su takvi podaci dostupni, države članice svakih šest godina od 16. svibnja 2017. Komisiju posebno obavješćuju o: (a)broju projekata iz priloga I. i II. koji podliježu procjeni utjecaja na okoliš u skladu s člancima od 5. do 10.; (b)raspodjeli procjena utjecaja na okoliš prema kategorijama projekata navedenima u prilogima I. i II.; (c)broju projekata iz Priloga II. koji podliježu odluci u skladu s člankom 4. stavkom 2.; (d)prosječnom trajanju postupaka procjena utjecaja na okoliš;			

(e)općenitim procjenama prosječnih izravnih troškova procjena utjecaja na okoliš, uključujući utjecaj primjene ove Direktive na male i srednje poduzetnike.” 15.Prilozi Direktivi 2011/92/EU izmjenjuju se kako je određeno u prilogu ovoj Direktivi.			
Članak 2. 1. Ne dovodeći u pitanje članak 3., države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni za usklađivanje s ovom Direktivom do 16. svibnja 2017. Kada države članice donose ove odredbe, te odredbe prilikom njihove službene objave sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se uz njih navodi takvo upućivanje. Načine tog upućivanja određuju države članice. 2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih odredaba nacionalnog prava koje donesu u području koje je obuhvaćeno ovom Direktivom.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba predstavlja obvezu države članice da preuzme Direktivu.

Članak 3. 1. Projekti u odnosu na koje je donošenje odluke iz članka 4. stavka 2. Direktive 2011/92/EU započelo prije 16. svibnja 2017. podliježu obvezama iz članka 4. Direktive 2011/92/EU prije njezine izmjene ove Direktive. 2. Projekti podliježu obvezama iz članka 3. i članaka 5. do 11. Direktive 2011/92/EU prije nego što je izmijenjena ovom Direktivom, ako je prije 16. svibnja 2017.: (a) započeo postupak koji se tiče mišljenja iz članka 5. stavka 2. Direktive 2011/92/EU; ili (b) provedeno dostavljanje informacije iz članka 5. stavka 1. Direktive 2011/92/EU.		Nije potrebno preuzimanje	Zakoni i drugi propisi državnih tijela i tijela koja imaju javne ovlasti ne mogu imati povratno djelovanje.
Članak 4. Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.		Nije potrebno preuzimanje	Odredba se odnosi na stupanje na snagu Direktive.

Članak 5. Ova je Direktiva upućena državama članicama.		Nije potrebno preuzimanje	Odredbom se propisuje da se Direktiva upućuje državama članicama, stoga nije potrebno takvu odredbu prenositi u zakonodavstvo Republike Hrvatske.
PRILOG 1.Umeće se sljedeći Prilog: „PRILOG II.A INFORMACIJE IZ ČLANKA 4. STAVKA 4. (INFORMACIJE O PROJEKTIMA NAVEDENIMA U PRILOGU II. KOJE TREBA DOSTAVITI NOSITELJ PROJEKTA) 1.Opis projekta, uključujući posebno: (a)opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta i po potrebi radova uklanjanja; (b)opis lokacije projekta, posebno u pogledu osjetljivosti okoliša zemljopisnih područja na koje bi projekt mogao imati utjecaj. 2.Opis aspekata u vezi okoliša za koje je izgledno da bi projekt na njih mogao imati značajan utjecati.		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14, 3/17) članak/članci prilozi V. i VII.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o izmjenama i dopunama Uredbe o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 48/2026) članak/članci članak 16., prilog IV.

3.Opis svih mogućih značajnih utjecaja, u mjeri u kojoj su informacije o takvim utjecajima dostupne, projekta na okoliš, a koji su posljedica: (a)očekivanih ostataka i emisija te proizvodnje otpada, kada je to relevantno; (b)iskorištavanja prirodnih dobara, posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti. 4.Kriteriji iz Priloga III. se prema potrebi uzimaju u obzir pri sakupljanju informacija u skladu s točkama od 1. do 3.” 2.Prilozi III. i IV. zamjenjuju se sljedećim: „PRILOG III. KRITERIJI ODABIRA IZ ČLANKA 4. STAVKA 3. (KRITERIJI KOJIMA SE UTVRĐUJE TREBAJU LI PROJEKTI IZ PRILOGA II. PODLIJEGATI PROCJENI UTJECAJA NA OKOLIŠ) 1. Značajke projekata Značajke projekata moraju se razmotriti, s osobitim obzirom na sljedeće: (a)veličinu i nacrt cjelokupnog projekta;			

(b)kumulativni utjecaj s ostalim postojećim i/ili odobrenim projektima; (c)korištenje prirodnih dobara, a posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti; (d) proizvodnju otpada; (e) onečišćenje i štetna djelovanja; (f)rizik od velikih nesreća i/ili katastrofa koje su relevantne za projekt u pitanju, uključujući one koje su uzrokovane promjenom klime, u skladu sa znanstvenim spoznajama; (g)rizike za ljudsko zdravlje (na primjer zbog onečišćenja vode ili zraka). 2. Lokacija projekata Mora se razmotriti osjetljivost okoliša zemljopisnih područja za koja je izgledno da bi projekti mogli na njih značajno utjecati, posebno uzimajući u obzir sljedeće: (a)postojeće i odobreno korištenje zemljišta; (b)relativno obilje, dostupnost, kakvoću i sposobnost obnavljanja prirodnih dobara (uključujući tlo, zemljište, vodu i biološku raznolikost) tog područja i njegovog podzemnog dijela;			

(c) prihvatni kapacitet prirodnog okoliša, obraćajući posebnu pozornost na sljedeća područja: i. močvarna područja, obalna područja rijeka i ušća rijeka; ii. obalna područja i morski okoliš; iii. planinska i šumska područja; iv. prirodne rezervate i parkove; v. područja kategorizirana ili zaštićena nacionalnim zakonodavstvom; područja obuhvaćena mrežom Natura 2000., prema odlukama država članica u skladu s Direktivom 92/43/EEZ i Direktivom 2009/147/EZ; vi. područja na kojima još otprije nisu bili zadovoljeni standardi kakvoće okoliša utvrđeni u zakonodavstvu Unije i relevantni za projekt ili u odnosu na koja se smatra da isti nisu zadovoljeni; vii. gusto naseljena područja; viii. krajobraze i područja od povijesne, kulturne ili arheološke važnosti. 3. Vrsta i značajke mogućeg utjecaja Izgledni značajni utjecaji projekata na okoliš moraju se razmotriti u odnosu na kriterije određene u točkama 1. i 2. ovog Priloga uzimajući u obzir utjecaj			

projekta na čimbenike navedene u članku 3. stavku 1. i vodeći računa o: (a) veličini i prostornom obuhvatu utjecaja kao što su zemljopisno područje i broj stanovnika na koje bi projekt mogao utjecati; (b) vrsti utjecaja; (c) prekograničnoj vrsti utjecaja; (d) jačini i složenosti utjecaja; (e) vjerojatnosti utjecaja; (f) očekivanom nastanku, trajanju, učestalosti i reverzibilnosti utjecaja; (g) kumulativnom utjecaju s utjecajima drugih postojećih i/ili odobrenih projekata; (h) mogućnosti djelotvornog smanjivanja utjecaja. PRILOG IV. INFORMACIJE IZ ČLANKA 5. STAVKA 1. (INFORMACIJE ZA IZVJEŠĆE O PROCJENI UTJECAJA NA OKOLIŠ) 1. Opis projekta, uključujući posebno: (a) opis lokacije projekta; (b) opis fizičkih značajki cjelokupnog projekta, uključujući, prema potrebi, neophodne radove uklanjanja i uvjete korištenja zemljišta tijekom građenja i operativnih faza;			

(c) opis glavnih značajki operativne faze projekta (posebno svih postupaka proizvodnje) na primjer, energetske potražnje i korištenje energije, vrstu i količine korištenih materijala i prirodnih dobara (uključujući vodu, zemljište, tlo i biološku raznolikost); (d) procjenu, po vrsti i količini, predviđenih ostataka i emisija (kao što su onečišćenje vode, zraka, tla i podzemlja, buka, vibracije, svjetlost, toplina, radijacija) te količinu i vrstu otpada proizvedenog tijekom građenja i operativnih faza. 2. Opis razumnih alternativnih rješenja (primjerice u smislu nacrt projekta, tehnologije, lokacije, veličine i opsega) koja je razmotrio nositelj projekta, a koja su relevantna za predloženi projekt i njegove posebne značajke, te naznaku glavnih razloga za odabir izabrane mogućnosti, uključujući usporedbu utjecaja na okoliš, 3. Opis relevantnih aspekata postojećeg stanja okoliša (osnovni scenarij) te prikaz vjerojatnih promjena stanja okoliša bez provedbe projekta u onoj mjeri u kojoj se prirodne promjene okoliša iz osnovnog scenarija mogu procijeniti uz odgovarajuće napore na			

temelju dostupnosti okolišnih informacija i znanstvenih spoznaja. 4.Opis čimbenika navedenih u članku 3. stavku 1. na koje bi projekt mogao značajnije utjecati: stanovništvo, zdravlje ljudi, biološka raznolikost (na primjer fauna i flora), zemljište (na primjer korištenje zemljišta), tlo (na primjer organske tvari, erozija, zbijenost, zatvaranje tla), voda (na primjer hidromorfološke promjene, kvantiteta i kvaliteta), zrak, klima (na primjer emisije stakleničkih plinova, utjecaji bitni za prilagodbu), materijalna sredstva, kulturna baština, uključujući arhitektonske i arheološke značajke i krajobraz. 5.Opis mogućih značajnih utjecaja projekta na okoliš, koji su između ostalog, posljedica: (a)građenja i korištenja projekta, prema potrebi uključujući radove uklanjanja; (b)korištenje prirodnih dobara, posebno tla, zemljišta, vode i biološke raznolikosti, što je više moguće uzimajući u obzir održivu dostupnost ovih dobara; (c)emisija onečišćujućih tvari, buke, vibracije, svjetlosti, topline, radijacije, štetnih djelovanja, te zbrinjavanje i uporabu otpada;			

(d)rizika za zdravlje ljudi, kulturnu baštinu ili okoliš (na primjer zbog nesreća ili katastrofa); (e)kumulativnog utjecaja s utjecajima drugih postojećih i/ili odobrenih projekata, uzimajući u obzir sve postojeće okolišne probleme koji se odnose na područja od posebnog značaja u pogledu okoliša na koje će projekt vjerojatno utjecati ili na korištenje prirodnih dobara; (f)utjecaja projekta na klimu (na primjer vrsta i opseg emisija stakleničkih plinova) i podložnosti projekta prema klimatskim promjenama; (g) korištenih tehnologija i tvari. Opis mogućih značajnih utjecaja na čimbenike navedene u članku 3. stavku 1. trebao bi obuhvaćati izravne utjecaje i sve neizravne, sekundarne, kumulativne, prekogranične, kratkoročne, srednjoročne i dugoročne, trajne i privremene, pozitivne i negativne utjecaje projekta. Pri izradi opisa trebalo bi u obzir uzeti ciljeve zaštite okoliša koji su utvrđeni na razini Unije ili država članica i koji su relevantni za projekt. 6.Opis metodi predviđanja ili dokaza koji se koriste za utvrđivanje i procjenu značajnih učinaka na okoliš,			

uključujući detalje o poteškoćama (na primjer tehničke nedostatke ili nedostatak znanja) na koje se naišlo prilikom prikupljanja potrebnih informacija te glavnih nesigurnosti. 7. Opis mjera predviđenih radi izbjegavanja, sprečavanja, smanjivanja ili, ako je moguće, radi neutraliziranja svih utvrđenih značajnih štetnih učinaka na okoliš te po potrebi svih predloženih mjera praćenja (na primjer priprema analize stanja nakon provedbe projekta). U tom bi opisu trebalo obrazložiti u kojoj se mjeri izbjegavaju sprečavaju, smanjuju ili neutraliziraju značajni štetni učinci na okoliš te bi se on trebao odnositi i na građenje i na operativnu fazu. 8. Opis očekivanih značajnih štetnih učinaka projekta na okoliš koji proizlaze iz podložnosti projekta rizicima od velikih nesreća nezgoda i/ili katastrofa koje su relevantne za projekt o kojem je riječ. U tu se svrhu mogu koristiti relevantne informacije koje su dostupne i koje se dobivaju procjenama rizika na temelju zakonodavstva Unije kao što su Direktiva 2012/18/EU Europskog parlamenta i Vijeća (1) ili Direktiva Vijeća 2009/71/Euratom (2) ili odgovarajućim procjenama koje se provode na temelju nacionalnog			

zakonodavstva pod uvjetom da su ispunjeni zahtjevi ove Direktive. Prema potrebi ovaj opis treba uključiti mjere predviđene za sprečavanje ili ublažavanje značajnih štetnih učinaka takvih događaja na okoliš te pojedinosti o pripravnosti za takva hitna stanja i o odgovoru koji se predlaže. 9. Netehnički sažetak informacija iz točaka od 1. do 8. 10. Referenti popis u kojem se navode izvori korišteni za opise i procjene uključene u izvješće. (1) Direktiva 2012/18/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 4. srpnja 2012. o nadzoru opasnosti kod teških nesreća koje uključuju opasne tvari, o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage Direktive Vijeća 96/82/EZ (SL L 197, 24.7.2012., str. 1.)." (2) Direktiva Vijeća 2009/71/Euratom od 25. lipnja 2009. o uspostavljanju okvira Zajednice za nuklearnu sigurnost nuklearnih postrojenja (SL L 172, 2.7.2009., str. 18.).""			