



**HRVATSKI SABOR**

KLASA: 022-02/25-01/31

URBROJ: 65-25-2

Zagreb, 11. travnja 2025.

**ZASTUPNICAMA I ZASTUPNICIMA  
HRVATSKOGA SABORA**

**PREDSJEDNICAMA I PREDSJEDNICIMA  
RADNIH TIJELA**

Na temelju članaka 178. i 192. Poslovnika Hrvatskoga sabora u prilogu upućujem *Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona*, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora podnijela Vlada Republike Hrvatske, aktom od 10. travnja 2025. godine uz prijedlog da se sukladno članku 206. Poslovnika Hrvatskoga sabora predloženi Zakon donese po hitnom postupku.

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, Ivu Milatića i Gorana Romeka.

**PREDSJEDNIK**  
  
**Gordan Jandroković**



VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

KLASA: 022-03/25-01/10  
URBROJ: 50301-05/31-25-8

Zagreb, 10. travnja 2025.

PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA

PREDMET: Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona

Na temelju članka 85. Ustava Republike Hrvatske („Narodne novine“, br. 85/10. – pročišćeni tekst i 5/14. – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske) i članaka 172., 204. i 206. 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 izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona za hitni postupak.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njejoj 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, Ivu Milatića i Gorana Romeka.

  
2  
PREDSJEDNIK  
  
mr. sc. Andrej Plenković

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

---

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O  
OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ  
KOGENERACIJI, S KONAČNIM PRIJEDLOGOM ZAKONA**

---

Zagreb, travanj 2025.

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA  
ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

**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 obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) uređuje pitanja od značaja za provedbu energetske tranzicije prema korištenju obnovljivih izvora energije. Ovaj Prijedlog zakona donosi se radi potpunog prenošenja svih odredbi Direktive (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (Tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.) (u daljnjem tekstu: Direktiva (EU) 2018/2001) u hrvatsko zakonodavstvo.

Republika Hrvatska zaprimila je Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248, u skladu s člankom 258. stavkom 1. Ugovora o funkcioniranju Europske unije (UFEU), zbog neobavještanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, kojim je protiv Republike Hrvatske nastavljen pred-sudski postupak zbog navodne povrede prava Europske unije.

Ovim Prijedlogom zakona u hrvatsko zakonodavstvo prenose se sljedeće odredbe, a vezano uz procjenu Europske komisije da pojedine odredbe Direktive (EU) 2018/2001 još uvijek nisu prenesene i to: članak 2. stavak 31. Direktive (EU) 2018/2001; članak 3. stavak 3. zadnja rečenica Direktive (EU) 2018/2001; djelomični prijenos točke (b) članka 15. stavka 1. drugog podstavka Direktive (EU) 2018/2001; članak 15. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 18. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 19. stavak 2. prvi podstavak prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 21. stavak 6. Direktive (EU) 2018/2001; članak 22. stavak 3. Direktive (EU) 2018/2001; članak 24. stavak 9. Direktive (EU) 2018/2001.

Posebice se ovim Prijedlogom zakona utvrđuju pitanja osiguranja obnove šuma te sveukupnog održivog korištenja biomase sukladno odredbama Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem države na smanjenje ili ograničenje emisija stakleničkih plinova.

Ovim Prijedlogom zakona se, umjesto dosadašnjih 36,6 %, propisuje ostvarenje nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5 % obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. godine u Republici

Hrvatskoj, sukladno podlogama i metodologiji primijenjenoj u Integriranom nacionalnom energetske i klimatskom planu Republike Hrvatske za razdoblje od 2021. do 2030. godine (NECP).

Republika Hrvatska dobila je dvogodišnju odgodu (do 31. prosinca 2025.) primjene odrednica EU zakonodavstva iz propisa kojima se uređuje tržište električne energije, a kojima više nije dopušteno da kupci u samoopskrbi imaju prednost neplaćanja mrežnih naknada i ostalih davanja pri preuzimanju električne energije iz mreže. U okviru Nacionalnog plana oporavka i otpornosti 2021. – 2026., komponente C7.1. Energetika i održivi promet, mjere C1.2.R1 Dekarbonizacija energetskega sektora, pokazatelja #406 Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, Ministarstvo gospodarstva je zaduženo za uspostavljanje novog sustava potrošnje vlastite obnovljive energije i samoopskrbe, a s njegovom primjenom će se početi od 1. siječnja 2026.

Propisuje se način registracije zajednica obnovljive energije, odnosno upis i vođenje registra zajednica obnovljive energije.

Također se propisuje da se potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ne dodjeljuje ako nisu ispunjene obveze odvojenog sakupljanja otpada.

Definira se kriterij održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase, provjera usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova i izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove.

Propisuje se donošenje plana za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje potrebnih za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.

Definiraju se i nova pravila za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe i samoopskrbu električnom energijom te novi poticajni okvir za promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora posebice u dijelu dijeljenja energije.

Novim sustavom (od 1. siječnja 2026.) svim kupcima za preuzetu energiju od opskrbljivača osigurati će se jednak tretman u pogledu pristupa distribucijskoj mreži i mrežarina. Novi sustav će redizajnirati način obračuna naknade za vlastitu proizvodnju električne energije u samoopskrbi isporučene u mrežu. Sve naknade i pristojbe, uključujući mrežne tarife, moraju odražavati troškove i biti razmjerne i nediskriminirajuće.

Ključna promjena je ukidanje neto-mjerenja za nove korisnike, dok se za postojeće korisnike neto-mjerenja zadržavaju do deset godina od izdavanja potvrde o trajnom pogonu. Umjesto neto-mjerenja, uvodi se neto-obračun, gdje se vrijednost predane energije koristi za umanjenje računa, a naknada za korištenje mreže se obračunava na temelju ukupno preuzete energije.

Novi model samoopskrbe donosi promjene u obračunu naknade za korištenje mreže i električne energije. Naknada za korištenje mreže se sada obračunava na temelju ukupno preuzete električne energije iz mreže i ne umanjuje se više količinom predane električne energije u mrežu. Neto-obračun električne energije omogućuje da se vrijednost predane energije koristi za umanjenje računa kroz ovim Prijedlogom zakona propisanu minimalnu cijenu otkupa u mrežu predanih „viškova“ električne energije. Ove promjene osiguravaju izbalansirani

pristup: kroz stabilne prihode operatora sustava i opskrbljivača i potiču učinkovitije korištenje obnovljivih izvora energije.

Novost je i da se kod pružatelja javnih usluga i kućanstava proizvodnjom za vlastitu potrošnju smatra i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora koja je smještena iza drugih obračunskih mjernih mjesta (na udaljenoj lokaciji) pod uvjetom da obračunska mjerna mjesta pripadaju istom potrošaču vlastite obnovljive energije.

Istovremeno, novi sustav će potaknuti kupce da se udružuju u zajednice obnovljive energije i razmjenjuju energiju, te će i nadalje imati zaštićenost da će proizvedena energija poslana u mrežu biti preuzeta od strane opskrbljivača. Precizira se uloga aktivnog kupca te se za sve osobe bilo pravne ili fizičke utvrđuje preuzimanje iz mreže ili isporuka u mrežu u realnom vremenu, pri čemu jedan kupac sa svojim OIB-om može imati razmjenu sam sa sobom na različitim lokacijama uz plaćanje za korištenje mreže.

Naknade i pristojbe neće se obračunavati za vlastitu proizvodnju električne energije koja ostaje u objektima potrošača vlastite energije čime će se promovirati i skladištenje energije na mjestu proizvodnje.

### **III. OCJENA I IZVORI SREDSTAVA POTREBNIH ZA PROVOĐENJE ZAKONA**

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

### **IV. RAZLOZI ZA DONOŠENJE ZAKONA PO HITNOM POSTUPKU**

Sukladno odredbi članka 206. stavka 1. 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) predlaže se donošenje ovoga Zakona po hitnom postupku radi:

- daljnjeg usklađivanja hrvatskog zakonodavstva s pravnom stečevinom Europske unije sukladno obvezama i rokovima propisanih Direktivom (EU) 2018/2001, sukladno zaprimljenom Dodatnom obrazloženom mišljenju, povreda br. 2021/0248, zbog neobavještanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, kojim je protiv Republike Hrvatske nastavljen pred-sudski postupak zbog navodne povrede prava Europske unije
- primjene odrednica EU zakonodavstva kojima više nije dopušteno da kupci u samoopskrbi imaju prednost neplaćanja mrežnih naknada i ostalih davanja pri preuzimanju električne energije iz mreže, a za koje Republika Hrvatska ima dvogodišnju odgodu do 31. prosinca 2025.

Za ovaj Prijedlog zakona provedeno je savjetovanje s javnošću u skraćenom trajanju od 15 dana iz razloga jer je Republika Hrvatska zaprimila Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248, zbog neobavještanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, kao i zbog uspostavljanja novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, čija primjena treba početi od 1. siječnja 2026.

## KONAČNI PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI

### Članak 1.

U Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) u članku 2. iza stavka 4. dodaje se stavak 5. koji glasi:

„(5) U postupku izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola primjenjuju se načela objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije.“.

### Članak 2.

U članku 4. stavku 1. točki 18. riječ: „korisniku“ zamjenjuje se riječju: „kupcu“.

Točke 24. i 25. mijenjaju se i glase:

„24. *korisnik postrojenja za samoopskrbu* je onaj aktivni kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca, čije povremene viškove električne energije unutar obračunskog razdoblja može otkupiti opskrbljivač ili otkupljivač na maloprodajnom tržištu električne energije s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor

25. *krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom* je aktivni kupac električne energije koji unutar svojih instalacija ima priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću predaje povremenog viška proizvedene električne energije unutar obračunskog razdoblja u prijenosnu ili distribucijsku mrežu sklapanjem odgovarajućeg ugovora u skladu s propisima kojima se uređuje tržište električne energije“.

Iza točke 32. dodaje se nova točka 33. koja glasi:

„33. *obnova šuma* je izmjena generacija zrelih sastojina i stabala u šumi prirodnim i umjetnim načinima, uključujući uspostavu šume na mjestu gdje je uništena vatrom, olujom i drugim prirodnim uzrocima“.

Dosadašnje točke 33. do 41. postaju točke 34. do 42.

Dosadašnja točka 42. koja postaje točka 43. mijenja se i glasi:

„43. *potrošač vlastite obnovljive energije* je aktivni kupac koji na svojim obračunskim mjernim mjestima proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju i koji može skladištiti ili prodavati električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite obnovljive energije koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost“.

U dosadašnjoj točki 43. koja postaje točka 44. riječi: „ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke srednjonaponske distribucijske trafostanice“ brišu se.

Dosadašnje točke 44. do 59. postaju točke 45. do 60.

U dosadašnjoj točki 60. koja postaje točka 61. riječ: „korisnici“ zamjenjuje se riječju: „kupci“.

Dosadašnje točke 61. do 63. postaju točke 62. do 64.

### **Članak 3.**

Naslov iznad članka 5.a i članak 5.a mijenjaju se i glase:

„Registar i registracija zajednica obnovljive energije

(1) Zajednice obnovljive energije upisuju se u registar zajednica obnovljive energije koji vodi Agencija.

(2) Upis u registar iz stavka 1. ovoga članka provodi se na temelju zahtjeva za upis u registar, prema odredbama pravila o registru zajednica obnovljive energije koja donosi Agencija i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.

(3) Registar iz stavka 1. ovoga članka mora minimalno sadržavati sljedeće podatke o zajednici obnovljive energije: naziv, OIB, sjedište, broj članova zajednice obnovljive energije, podatke o prostornom obuhvatu na kojem djeluje zajednica obnovljive energije i druge podatke.

(4) Podaci o zajednici obnovljive energije iz registra objavljuju se na mrežnim stranicama Agencije.

(5) Zajednica obnovljive energije dužna je dostaviti podatke Agenciji u skladu s pravilima iz stavka 2. ovoga članka.“.

### **Članak 4.**

U članku 7. stavku 1. riječi: „36,6 %“ zamjenjuju se riječima: „42,5 %“.

### **Članak 5.**

U članku 9. stavku 2. iza točke 9. dodaje se nova točka 10. koja glasi:

„10. informacije na koji način je osigurano da se potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ne dodjeljuje ako nisu ispunjene obveze odvojenog sakupljanja otpada“.

Dosadašnje točke 10. do 15. postaju točke 11. do 16.



**Članak 6.**

U članku 16. iza stavka 9. dodaje se stavak 10. koji glasi:

„(10) Energija iz obnovljivih izvora proizvedena spaljivanjem otpada ne ostvaruje pravo na potporu ako nisu ispunjene propisane obveze odvojenog sakupljanja otpada.“.

**Članak 7.**

U članku 23. stavku 2. riječi: „kn/kWh“ zamjenjuju se riječima: „EUR/kWh“.

**Članak 8.**

Iza članka 28. dodaju se naslovi iznad članaka i članci 28.a, 28.b i 28.c koji glase:

„Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase

**Članak 28.a**

(1) Energija iz biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, koja ispunjava kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz stavaka 7. do 14. ovoga članka, uzima se u obzir za:

1. doprinos cilju Republike Hrvatske iz članka 7. ovoga Zakona i udjelima obnovljive energije
2. ocjenjivanje poštivanja obveza povezanih s obnovljivom energijom
3. prihvatljivost za financijsku potporu za potrošnju biogoriva, tekućih goriva i goriva iz biomase.

(2) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka, osim ostataka iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, za potrebe iz stavka 1. ovoga članka uzimaju se u obzir samo ako ispunjavaju kriterije uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 14. ovoga članka.

(3) Na otpad i ostatke koji se prerađuju u proizvod koji prethodi daljnjoj preradi u biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase primjenjuje se odredba stavka 2. ovoga članka.

(4) Na električnu energiju, grijanje i hlađenje proizvedene iz miješanog komunalnog otpada ne primjenjuju se kriteriji uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 14. ovoga članka.

(5) Goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova, navedene u stavicima 7. do 14. ovoga članka ako se upotrebljavaju u postrojenjima za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja ili goriva, s ukupnom ulaznom toplinskom snagom jednakom 7,5 MW ili višom ako je riječ o krutim gorivima iz biomase i s ukupnom ulaznom toplinskom snagom od najmanje 2 MW ako je riječ o plinovitim gorivima iz biomase.

(6) Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedeni u stavicima 7. do 14. ovoga članka primjenjuju se bez obzira na zemljopisno podrijetlo biomase.

(7) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka koji nisu iz šumarstva, već od poljoprivrednog zemljišta uzimaju se u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako operatori ili nacionalna tijela imaju uspostavljene planove praćenja ili upravljanja radi rješavanja utjecaja na kvalitetu tla i ugljik u tlu. Informacije o načinu praćenja i upravljanja tih utjecaja dostavljaju se u skladu s člankom 28.b stavkom 3. ovoga Zakona.

(8) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzimaju se u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ako nisu proizvedena od sirovina dobivenih na zemljištu koje je veoma važno za očuvanje bioraznolikosti, odnosno zemljišta koje je u siječnju 2008. ili poslije toga imalo jedan od sljedećih statusa, neovisno o tome zadržava li zemljište i dalje taj status:

1. prašume i drugog pošumljenog zemljišta, odnosno šume i drugog pošumljenog zemljišta s autohtonim vrstama na kojem ne postoje očigledni znakovi djelovanja čovjeka i značajnijeg narušavanja ekoloških procesa

2. šume velike bioraznolikosti i drugog pošumljenog zemljišta koje je bogato vrstama i nije degradirano, ili koje je relevantno nadležno tijelo definiralo kao zemljište velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na svrhe zaštite prirode

3. područja koja su zakonom određena kao zaštićena područja prirode ili ih je kao takve definiralo relevantno nadležno tijelo ili su namijenjena zaštititi rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta priznatih međunarodnim sporazumima ili uključenih na popise međuvladinih organizacija ili Međunarodnog saveza za očuvanje prirode na temelju njihova priznavanja, osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na te svrhe zaštite prirode

4. travnjaka s velikom bioraznolikošću koji obuhvaća više od jednog hektara i koji je:

a) prirodan, odnosno travnjak koji bi bez djelovanja čovjeka ostao travnjakom i koji čuva prirodni sastav vrste i ekološka svojstva i procese ili

b) neprirodan, odnosno travnjak koji bez čovjekova djelovanja ne bi ostao travnjakom koji je bogat vrstama i nije degradiran te koji je relevantno nadležno tijelo definiralo kao travnjak velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da je proizvodnja sirovina nužna za očuvanje statusa travnjaka velike bioraznolikosti.

(9) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu s velikim zalihama ugljika, odnosno zemljištu koje je u siječnju 2008. imalo jedan od sljedećih statusa, ali koje taj status više nema:

1. močvare, odnosno zemljišta pokrivena vodom ili zasićena vodom trajno ili veći dio godine

2. trajno pošumljena područja, odnosno zemljišta koja obuhvaćaju više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje većim od 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ

3. zemljište koje obuhvaća više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje između 10 % i 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ, osim ako se podastru dokazi da je zaliha ugljika površine prije i poslije prenamjene takva da su nakon

primjene metodologije propisane u Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona ispunjeni uvjeti iz stavka 13. ovoga članka.

(10) Stavak 8. ovoga članka ne primjenjuje se ako je u trenutku dobivanja sirovina zemljište imalo isti status kao u siječnju 2008.

(11) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu koje je u siječnju 2008. bilo tresetište, osim ako se pruže dokazi da uzgoj i proizvodnja te sirovine ne obuhvaćaju isušivanje prethodno neisušenog tla.

(12) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ispunjavaju sljedeće kriterije za smanjenje rizika od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom:

1. država u kojoj je šumska biomasa posječena ima propise primjenjive u području sječe te sustave nadzora i provedbe kojima se osigurava:

a) zakonitost operacija sječe

b) obnova šume na posječenim površinama

c) da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena

d) da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka i

e) da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.

2. ako nisu dostupni kriteriji iz točke 1. ovoga stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskog područja nabave kojima se osigurava:

a) zakonitost operacija sječe

b) obnova šume na posječenim površinama

c) da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena, osim ako su pruženi dokazi da sječa te sirovine nije utjecala na tu svrhu očuvanja prirode

d) da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka i

e) da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.

(13) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ispunjavaju sljedeće zahtjeve u pogledu korištenja

zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (engl. land-use, land-use change and forestry; u daljnjem tekstu: LULUCF):

1. država ili regionalna organizacija za gospodarske integracije iz koje potječe šumska biomasa:

a) stranka je Pariškog sporazuma

b) podnijela je na nacionalnoj razini određeni doprinos (engl. nationally determined contribution; u daljnjem tekstu: NDC) za Okvirnu konvenciju Ujedinjenih naroda o promjeni klime (engl. United Nations Framework Convention on Climate Change; u daljnjem tekstu: UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem države na smanjenje ili ograničenje emisija stakleničkih plinova kako je utvrđeno u NDC-u ili

c) usvojila je propise u skladu s člankom 5. Pariškog sporazuma, koji se primjenjuju u području sječe, za očuvanje i povećanje zaliha i ponora ugljika, i dokazuju da prijavljene emisije u sektoru LULUCF ne prelaze uklanjanja

2. ako nisu dostupni kriteriji iz točke 1. ovoga stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskoga područja nabave kako bi se osiguralo dugoročno održavanje ili jačanje razina zaliha i ponora ugljika u šumi.

(14) Uštede emisija stakleničkih plinova uporabom biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se uzima u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka iznose:

1. najmanje 50 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su bila u pogonu najkasnije 5. listopada 2015.

2. najmanje 60 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon u razdoblju od 6. listopada 2015. do 31. prosinca 2020.

3. najmanje 65 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon od 1. siječnja 2021.

4. najmanje 70 % za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja iz goriva iz biomase u postrojenjima koja su puštena u pogon u razdoblju od 1. siječnja 2021. do 31. prosinca 2025. i 80 % u postrojenjima koja su puštena u pogon od 1. siječnja 2026.

(15) Smatra se da je postrojenje u pogonu ako je započela fizička proizvodnja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa i tekućih biogoriva te fizička proizvodnja grijanja i hlađenja i električne energije za goriva iz biomase.

(16) Uštede emisije stakleničkih plinova od korištenja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa, tekućih biogoriva i goriva iz biomase u proizvodnim postrojenjima za grijanje, hlađenje i električnu energiju izračunavaju se u skladu s Uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

(17) Električna energija iz goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka samo ako ispunjava jedan ili više od sljedećih zahtjeva:

1. proizvodi se u postrojenjima s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 50 MW  
 2. za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage od 50 do 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije koja udovoljavaju razinama energetske učinkovitosti povezanim s najboljim raspoloživim tehnologijama kako su definirane u Provedbenoj odluci Komisije (EU) 2017/1442 od 31. srpnja 2017. o utvrđivanju zaključaka o najboljim raspoloživim tehnikama (NRT-i) za velike uređaje za loženje u skladu s Direktivom 2010/75/EU Europskog parlamenta i Vijeća (priopćeno pod brojem dokumenta C(2017) 5225) (Tekst značajan za EGP) (SL L 212, 17.8.2017.)

3. za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage veće od 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili, za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije, koja ostvaruju neto električnu učinkovitost od najmanje 36 %

4. proizvodi se primjenom hvatanja i skladištenja CO<sub>2</sub> iz biomase.

(18) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije uzimaju se u obzir samo ako ne upotrebljavaju fosilna goriva kao glavna goriva te ako ne postoji potencijal troškovne učinkovitosti za primjenu tehnologije visokoučinkovite kogeneracije u skladu s propisom kojim se uređuje tržište toplinske energije.

(19) Odredba stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka primjenjuje se samo na postrojenja koja se puštaju u pogon ili su prenamijenjena za uporabu goriva iz biomase nakon 25. prosinca 2021.

(20) Odredba stavka 1. točke 3. ovoga članka ne primjenjuje se na potpore dodijeljene u okviru programa potpora u skladu s člankom 16. ovoga Zakona odobrenih do 25. prosinca 2021.

(21) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka uzimaju se u obzir biogoriva i tekuća biogoriva dobivena u skladu s ovim člankom i dodatnim kriterijima održivosti.

Provjera usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova

#### Članak 28.b

(1) Kad se biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druga goriva iz stavka 7. ovoga članka uzimaju u obzir za potrebe iz članka 28.a stavka 1. ovoga Zakona, gospodarski subjekt mora dokazati da su ispunjeni kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 28.a stavaka 7. do 14. ovoga Zakona.

(2) Gospodarski subjekti iz stavka 1. ovoga članka moraju koristiti sustav masene bilance kojim se:

1. određuje da se pošiljke sirovina ili goriva različitih svojstava održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova mogu miješati primjerice u kontejneru, u objektu za preradu ili logistiku, unutar infrastrukture za prijenos i distribuciju ili na takvoj lokaciji

2. određuje da se pošiljke sirovina s različitim energetske sadržajem mogu miješati za potrebe daljnje prerade, uz uvjet da je veličina pošiljaka prilagođena u skladu s njihovim energetske sadržajem

3. zahtijeva da podaci o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova te veličini pošiljaka iz točke 1. ovoga stavka vrijede i za mješavinu i

4. predviđa da je iznos svih pošiljaka odstranjenih iz mješavine opisan kao da ima ista svojstva održivosti, u istim količinama, kao i iznos pošiljaka dodan mješavini te zahtijeva da se ta bilanca postigne u primjerenom razdoblju.

(3) Sustavom masene bilance osigurava se da se svaka pošiljka samo jednom računa za potrebe izračuna konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 8. stavka 1. ovoga Zakona te uključuje informacije o tome je li potpora dodijeljena za proizvodnju te pošiljke, te ako jest, o vrsti programa potpore.

(4) Ako je pošiljka iz stavka 3. ovoga članka prerađena, informacije o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova pošiljke prilagođavaju se i pripisuju proizvodnji u skladu sa sljedećim pravilima:

1. ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi samo jedan proizvod koji je namijenjen proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika, količina pošiljke i povezane količine u vezi sa svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova prilagođavaju se primjenom faktora konverzije koji predstavlja odnos između mase proizvodnje koja je namijenjena za takvu proizvodnju i mase sirovina koja ulazi u postupak

2. ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi više proizvoda koji su namijenjeni proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika za svaki se proizvod primjenjuje zasebni faktor konverzije i upotrebljava zasebna masena bilanca.

(5) Gospodarski subjekti iz stavka 1. ovoga članka na zahtjev Ministarstva dostavljaju informacije i podatke u pogledu usklađenosti s graničnim vrijednostima ušteda emisija stakleničkih plinova u prijevozu i kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenim u Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.

(6) Gospodarski subjekti iz stavka 1. ovoga članka trebaju zadovoljavati standarde neovisne revizije dostavljenih podataka kojima se:

1. provjerava da su primijenjeni sustavi točni, pouzdani i zaštićeni od prijevara, uključujući provjeru kojom se jamči da materijali nisu namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi pošiljka ili njezin dio postali otpad ili ostatak

2. procjenjuje učestalost i metodologija uzorkovanja te pouzdanost podataka.

(7) Obveze iz stavaka 5. i 6. ovoga članka primjenjuju se neovisno o tome jesu li biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika proizvedena u Europskoj uniji ili su uvezena.

(8) Informacije o zemljopisnom podrijetlu i vrsti sirovina za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase razvrstana po opskrbljivačima gorivom stavljaju se na raspolaganje potrošačima na mrežnim stranicama operatora, opskrbljivača ili relevantnih nadležnih tijela te se ažuriraju jednom godišnje.

(9) Odluku o prihvatljivim dobrovoljnim nacionalnim ili međunarodnim programima koji određuju standarde za proizvodnju biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ili drugih goriva donosi Europska komisija provedbenim aktom.

(10) Kada gospodarski subjekt iz stavka 1. ovoga članka podastre dokaze ili podatke dobivene u skladu s programom za koji je donesena odluka Europske komisije iz stavka 9. ovoga članka, opskrbljivač ne dostavlja daljnje dokaze o ispunjavanju kriterija održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 28.a stavaka 7. do 14. ovoga Zakona.

(11) Neovisnu reviziju u okviru dobrovoljnog programa provode ovlašteni verifikatori ili neovisni revizori za verifikaciju usklađenosti s kriterijima održivosti. Na zahtjev nadležnih tijela, isti dostavljaju relevantne informacije vezane za nadzor, uključujući točan datum, vrijeme i mjesto revizije.

(12) Ako nadležna tijela utvrde probleme povezane s neispunjavanjem obveza, ona o tome bez odgode obavješćuju dobrovoljni program.

Izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove

#### Članak 28.c

(1) Ušteda emisije stakleničkih plinova zbog uporabe biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase za potrebe članka 28.a stavka 14. ovoga Zakona izračunava se prema Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.

(2) Izvješća koja uključuju informacije o tipičnim emisijama stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina područja na teritoriju Republike Hrvatske mogu biti klasificirana na razini 2 u nomenklaturi teritorijalnih jedinica za statistiku (NUTS) ili na više razvrstanoj razini NUTS u skladu s Uredbom (EZ) br. 1059/2003 Europskog parlamenta i Vijeća od 26. svibnja 2003. o uspostavi zajedničkog razvrstavanja prostornih jedinica za statistiku (NUTS) (SL L 154, 21.6.2003.). Tim se izvješćima prilaže opis metode i izvor podataka koji su upotrijebljeni za izračun razine emisija. Tom se metodom uzimaju u obzir svojstva tla, klime i očekivanog prinosa sirovina.

(3) Kada je riječ o područjima izvan Europske unije, izvješća mogu biti istovjetna izvješćima iz stavka 2. ovoga članka, ako su ih sastavila nadležna tijela.“

#### Članak 9.

U članku 29. stavku 6. točka 2. mijenja se i glasi:

„2. informacije o propisima iz točke 1. ovoga stavka kojima se uređuju postupci izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola i primjenjuju načela objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije“.

#### Članak 10.

Iza članka 31. dodaju se naslovi iznad članaka i članci 31.a i 31.b koji glase:

„Plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja je potrebna za integriranje energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav

#### Članak 31.a

(1) Ministarstvo u suradnji s ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog sustava i operatorom distribucijskog sustava donosi plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja su potrebna za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.

(2) Za projekte mrežne infrastrukture, planom iz stavka 1. ovoga članka se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako ne postoje alternative za realizaciju projekta mrežne infrastrukture.

(3) Za projekte infrastrukture za skladištenje, planom iz stavka 1. ovoga članka se isključuju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja.

(4) Plan iz stavka 1. ovoga članka predstavlja stručnu podlogu za izradu prostornog plana.

Postrojenje za skladištenje energije za odgođenu isporuku energije

#### Članak 31.b

(1) Proizvođač ili Nositelj projekta proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije u sklopu svog postrojenja može imati i postrojenje za skladištenje energije za vlastite potrebe za odgođenu isporuku energije u mrežu kao dio proizvodnog postrojenja, a koje je smješteno unutar obuhvata postrojenja, na građevinskoj čestici na kojoj se nalazi priključno postrojenje ili u neposrednoj blizini priključnog postrojenja, sukladno prostornom planu i/ili propisima iz područja prostornog uređenja i gradnje, ako ne predstavlja ugrozu za zaštitu okoliša i prirode, vodne resurse i zaštitu od požara.

(2) Za postrojenje za skladištenje energije iz stavka 1. ovoga članka nije potrebno ishoditi energetske odobrenje.“

#### Članak 11.

U članku 46. stavku 1. riječi: „0,42 kn/kWh“ zamjenjuju se riječima: „0,055744 EUR/kWh“.

#### Članak 12.

U članku 47. stavku 9. riječi: „0,42 kn/kWh“ zamjenjuju se riječima: „0,055744 EUR/kWh“.

#### Članak 13.

Naslov iznad članka 51. i članak 51. mijenjaju se i glase:



„Proizvodnja električne energije za vlastite potrebe i samoopskrba električnom energijom

Članak 51.

„(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:

1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona i/ili su ostvarili pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama

2. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW

3. ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički nije veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže na tim obračunskim mjernim mjestima i ne više od 500 kW

4. ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima dionika odnosno članova zajednice obnovljive energije nije veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije na tim obračunskim mjernim mjestima i ne više od 500 kW

5. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu predaje višak električne energije u mrežu preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju od opskrbljivača, odnosno preuzima električnu energiju iz mreže

6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji o kojoj je jednom mjesečno dužan izvijestiti operatora sustava ako ne postoji automatsko očitavanje podataka o proizvodnji električne energije.

(2) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi električnom energijom krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, a koji obvezno sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije.

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.

(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su u roku od 30 dana od dana podnošenja zahtjeva krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu kojem isporučuju električnu energiju sklopiti ugovor o opskrbi električnom energijom iz stavka 2. ovoga članka.

(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi:

$$E_{pi} \geq E_{ii}$$

2.  $C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi  $E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

–  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh

–  $E_{ii}$  = ukupna električna energija predana u mrežu na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh

–  $PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije te sve naknade i davanja propisana posebnim propisima, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom izračunatu na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka.

(7) Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka preuzima od korisnika postrojenja za samoopskrbu utvrđuje se vrijednost električne energije  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = kSO * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi:

$$E_{pi} \geq E_{ii}$$

2.  $C_i = kSO * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi  $E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

–  $kSO$  = faktor cijene koji će se odrediti poticajnim okvirom iz članka 53. stavka 17. ovoga Zakona, a koji ne može biti veći od 1

–  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh

–  $E_{ii}$  = ukupna električna energija predana u mrežu na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh

–  $PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

(8) Za kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu utvrđivanje vrijednosti električne energije u skladu sa stavcima 5. i 7. ovoga članka primjenjuje se od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(9) Utvrđivanje vrijednosti električne energije iz stavka 8. ovoga članka primjenjuje se na razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(10) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun korisniku postrojenja za samoopskrbu za vrijednost električne energije preuzete od korisnika postrojenja za samoopskrbu izračunatu na način utvrđen stavkom 7. ovoga članka.

(11) Obračunsko razdoblje iz stavaka 6. i 10. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.

(12) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa električne energije u odnosu na uvjete utvrđene stavcima 5. i 7. ovoga članka.

(13) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu dostaviti opskrbljivaču i/ili otkupljivaču na maloprodajnom tržištu električne energije s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.

(14) Opskrbljivač ili otkupljivač dužan je utvrditi ukupan iznos novčanih primitaka korisnika postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini i o tome obavijestiti korisnika postrojenja za samoopskrbu do 28. veljače tekuće kalendarske godine.

(15) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električnom energijom dužan je urediti prodaju svojih viškova električne energije u skladu s propisima kojima se uređuje tržište električne energije.

(16) Odredbe ovoga članka koje se odnose na korisnike postrojenja za samoopskrbu i kupce s vlastitom proizvodnjom primjenjuju se i na dioničare i članove zajednice obnovljive energije.

(17) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta korisnika postrojenja za samoopskrbu i kupaca s vlastitom proizvodnjom, te proizvedenoj, preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima.

(18) Krajnji kupac iz stavka 1. ovoga članka dužan je omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja.

(19) Prilikom određivanja tarifnih modela i tarifne stavke koja regulira naknadu za potrebu prijenosa i distribucije električne energije Agencija odnosno operatori sustava dužni su odrediti naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže za krajnje kupce s vlastitom

proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu na način da odražavaju stvarne troškove te da su razmjerne i nediskriminirajuće.

(20) Za proizvodnju električne energije koja se koristi za vlastitu potrošnju kod krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu ne obračunavaju se naknade i pristojbe.

(21) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredan zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuju se:

1. obračun potrošnje električne energije koji uključuje dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, sve naknade te porezna i ostala davanja propisana posebnim propisom, koji uzima u obzir količinu električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi

2. cijena po kojoj opskrbljivač preuzima višak proizvedene električne energije, ako je na kraju obračunskog razdoblja količina radne energije isporučena u mrežu u pojedinoj tarifi veća od preuzete:

$$C_{iVT} = 0,8 * C_{pVT}$$

$$C_{iNT} = 0,8 * C_{pNT}$$

gdje je:

-  $C_{pVT}$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $C_{pNT}$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $C_{iVT}$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $C_{iNT}$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u eur/kWh.“.

## Članak 14.

Članak 53. mijenja se i glasi:

„(1) Potrošači vlastite obnovljive energije, pojedinačno ili posredstvom agregatora, imaju pravo:

1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, između ostalog, putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose

u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove, a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama

2. instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima

3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji kupci

4. primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.

(2) Operator distribucijskog sustava osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.

(3) Dijeljenje električne energije potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički uređuje se u skladu s propisom kojim se uređuju opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

(4) Ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima potrošača vlastite obnovljive energije iz stavka 3. ovoga članka ne smije biti veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije na tim obračunskim mjernim mjestima.

(5) Obračunska mjerna mjesta potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički te proizvodnog postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije, koja su uključena u dijeljenje električne energije, moraju biti opremljena naprednim brojilom i u skladu s tehničkim zahtjevima propisanim u propisu kojim se uređuju mrežna pravila distribucijskog sustava.

(6) Povremeni višak električne energije iz proizvodnog postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, koji nije preuzet od strane potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički u skladu s uređenim dijeljenjem električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, preuzima opskrbljivač na obračunskom mjernom mjestu potrošača vlastite obnovljive energije koje je uključeno u dijeljenje električne energije ako zbroj priključnih snaga u smjeru predaje u mrežu svih proizvodnih postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije koja sudjeluju u dijeljenju električne energije iznosi do uključivo 500 kW.

(7) Potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički iz stavka 5. ovoga članka imaju pravo na utvrđivanje vrijednosti električne energije u obračunskom razdoblju u skladu s člankom 51. stavkom 5. ovoga Zakona za obračunska mjerna mjesta iz stavka 5. ovoga članka koja pripadaju u kategoriju poduzetništvo.

(8) Potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički iz stavka 5. ovoga članka imaju pravo na utvrđivanje vrijednosti električne energije u obračunskom razdoblju u skladu s člankom 51. stavkom 7. ovoga Zakona za obračunska mjerna mjesta iz stavka 5. ovoga članka koja pripadaju u kategoriju kućanstvo.

(9) Razdoblje primjene utvrđivanja vrijednosti električne energije u skladu sa stavicima 7. i 8. ovoga članka počinje od datuma izdavanja potvrde za trajni pogon za prvo proizvodno postrojenje i/ili postrojenje za skladištenje energije koje je uključeno u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i traje deset godina.

(10) Obračunsko razdoblje iz stavaka 7. i 8. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.

(11) Opskrbljivač električne energije iz stavka 6. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun potrošaču vlastite obnovljive energije s osnove električne energije predane u mrežu na obračunskom mjernom mjestu uključenom u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički za iznos izračunat na temelju vrijednosti električne energije utvrđene stavicima 7. ili 8. ovoga članka.

(12) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta uključenih u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, te preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima.

(13) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti pojedinačni potrošači vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(14) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite obnovljive energije, osim proizvodnog postrojenja za samoopskrbu, može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite obnovljive energije, u kom slučaju treća strana se ne smatra sama potrošačem vlastite obnovljive energije.

(15) U smislu ovoga Zakona, u slučaju potrošača vlastite obnovljive energije koji je pružatelj javnih usluga ili kućanstvo, proizvodnjom za vlastitu potrošnju smatra se i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora koja je smještena iza drugih obračunskih mjernih mjesta (na udaljenoj lokaciji) pod uvjetom da obračunska mjerna mjesta pripadaju istom potrošaču vlastite obnovljive energije. Pritom instalirana snaga postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora ne smije biti veća od ukupno 6 MW, a u slučaju pružatelja javnih usluga predmetna obračunska mjerna mjesta moraju se nalaziti unutar iste županije.

(16) Proizvodnja iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju potrošača vlastite obnovljive energije na udaljenoj lokaciji ne dovodi u pitanje mrežne naknade u skladu s propisom kojim se uređuju opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, kao ni druge relevantne naknade, pristojbe, doprinose i poreze.

(17) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih

prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetske mrežama.

(18) Poticajni okvir iz stavka 17. ovoga članka, između ostaloga bavi se:

1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima
2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju
3. pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim i za kategoriju kućanstvo
4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim i za kategoriju kućanstvo
5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu
6. osiguravanjem da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu
7. analizom potreba i mogućnosti implementacije odvojenih mjerenja proizvodnje i potrošnje
8. određivanjem novih tarifnih elemenata.

(19) Poticajni okvir iz stavka 17. ovoga članka revidira se svake tri godine za razdoblje na deset godina.

(20) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu koristiti poticaje iz poticajnog okvira iz stavka 17. ovoga članka najviše deset godina ukupno.

(21) Ministarstvo uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.“.

### **Članak 15.**

U članku 59. stavku 8. riječ: „HRK“ zamjenjuje se riječju: „EUR“.

### **Članak 16.**

U članku 61. stavak 1. mijenja se i glasi:

„(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.650,00 eura do 66.360,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba odnosno pravna osoba koja je elektroenergetski subjekt ako:

1. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne održava tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je stečen status povlaštenog proizvođača sukladno članku 34. stavku 13. točki 1. ovoga Zakona

2. kao povlašteni proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju u skladu s člankom 34. stavkom 13. točkom 2. ovoga Zakona

3. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu u skladu s člankom 36. stavkom 1. točkama 3., 5. i 6. ovoga Zakona ili ne iskazuje istinite i točne mjerne podatke u skladu s člankom 34. stavkom 13. točkom 4. ovoga Zakona

4. kao povlašteni proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno članku 34. stavku 13. točki 5. ovoga Zakona

5. ne osigura obračun neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju za koje proizvodno postrojenje je stečen status povlaštenog proizvođača, a koje proizvodno postrojenje koristi više priključaka odnosno obračunskih mjernih mjesta sukladno članku 36. stavku 5. ovoga Zakona

6. na proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici za koje je stečen status povlaštenog proizvođača izvrši promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja bez prethodne suglasnosti Agencije na planirane promjene (članak 40. stavak 1.)

7. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona, uključivo pravo na jamstvo podrijetla iz članka 35. stavka 1. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,055744 EUR/kWh (članak 46. stavak 1.)

8. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona do 31. prosinca 2023., sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,055744 EUR/kWh (članak 47. stavak 9.)

9. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu jednom mjesečno ne izvijesti operatora sustava ako ne postoji automatsko očitavanje podataka o proizvodnji o podacima proizvedene električne energije (članak 51. stavak 1. točka 6.)

10. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor, ne dostavi tom opskrbljivaču električne energije podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici (članak 51. stavak 3.)

11. kao opskrbljivač električne energije koji u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu kojem isporučuje električnu energiju ne sklopi ugovor o opskrbi električnom energijom (članak 51. stavak 4.)

12. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije ne uredi prodaju svojih viškova električne energije u skladu s propisima kojima se uređuje tržište električne energije (članak 51. stavak 15.)

13. kao krajnji kupac iz članka 51. stavka 1. ovoga Zakona ne omogući pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za



potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno ne omogući pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja (članak 51. stavak 18.)

14. kao član EKO bilančne grupe ne postupa u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 59. stavak 5.)

15. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja ili ne dostavlja pravodobno operatoru tržišta energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 59. stavak 13.).“.

### **Članak 17.**

U članku 62. stavku 1. točke 6., 7. i 8. mijenjaju se i glase:

„6. ne dostavi podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu opskrbljivaču i/ili otkupljivaču na maloprodajnom tržištu električne energije s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor kojim se uređuje otkup električne energije (članak 51. stavak 13.)

7. kao operator distribucijskog sustava jednom mjesečno ne izvijesti Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta korisnika postrojenja za samoopskrbu i krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom, te proizvedenoj, preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima (članak 51. stavak 17.)

8. kao operator distribucijskog sustava jednom mjesečno ne izvijesti Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta uključenih u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, te preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima (članak 53. stavak 12.).“.

Točke 9. do 11. brišu se.

Dosadašnja točka 12. postaje točka 9.

## **PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Članak 18.**

(1) Postupci koji su pokrenuti, a nisu dovršeni prije stupanja na snagu ovoga Zakona dovršit će se prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.).

(2) Za postojeće krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), primjenjuju se te odredbe za razdoblje od deset godina od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

### **Članak 19.**

Vlada Republike Hrvatske će uskladiti Uredbu o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, broj 28/23.) i Uredbu o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, broj 70/23.) s odredbama ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

### **Članak 20.**

(1) Agencija će uspostaviti registar zajednica obnovljive energije te donijeti pravila o registru zajednica obnovljive energije iz članka 3. ovoga Zakona, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Agencija će uspostaviti poticajni okvir iz članka 52. stavka 4. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) i članka 14. ovoga Zakona, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(3) Do uspostave poticajnog okvira iz članka 52. stavka 4. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, broj 138/21. i 83/23.) i članka 14. ovoga Zakona, faktor cijene iz članka 13. ovoga Zakona, iznosi 1.

(4) Ministarstvo će donijeti plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja je potrebna za integriranje energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav iz članka 31.a stavka 1., koji je dodan člankom 10. ovoga Zakona, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

### **Članak 21.**

Ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u „Narodnim novinama“.

## O B R A Z L O Ž E N J E

### **Uz članak 1.**

Ovim člankom dodaje se obveza da se u postupku izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola primjenjuju načela: objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije.

### **Uz članak 2.**

Ovim člankom precizira se uloga aktivnog kupca te se dodaje definicija obnova šume.

### **Uz članak 3.**

Ovim člankom propisuje se način registracije zajednica obnovljive energije, odnosno upis i vođenje registra zajednica obnovljive energije.

### **Uz članak 4.**

Ovim člankom propisuje se ostvarenje nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5 % obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. godine u Republici Hrvatskoj umjesto dosadašnjih 36,6 %.

### **Uz članke 5. i 6.**

Ovim člancima propisuje se da se potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ne dodjeljuje ako nisu ispunjene obveze odvojenog sakupljanja otpada.

### **Uz članak 7.**

Ovim člankom se riječi „kn/kWh“ zamjenjuju riječima: „EUR/kWh“.

### **Uz članak 8.**

Ovim člankom dodaju se tri nova članka koji propisuju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase, provjeru usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova i izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove.

### **Uz članak 9.**

Ovim člankom propisuje se da priručnik sadrži informacije o propisima kojima se uređuju postupci izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola i primjenjuju načela objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije“.

### **Uz članak 10.**

Ovim člankom dodaju se dva nova članka kojima se propisuje donošenje plana za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.

### **Uz članke 11. i 12.**

Ovim člancima se mijenjaju iznosi u kunama u iznose u eurima.

### **Uz članak 13.**

Ovim člankom se određuju nova pravila za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja i samoopskrbu električnom energijom.

**Uz članak 14.**

Ovim člankom propisuje se detaljnije poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetske mrežama.

**Uz članak 15.**

Ovim člankom zamjenjuje se kratica HRK s kraticom EUR.

**Uz članke 16. i 17.**

Ovim člancima usklađuju se prekršajne odredbe sukladno izmjenama članaka 51. i 53. Zakona o obnovljivim izvorima i visokoučinkovitoj kogeneraciji.

**Uz članak 18.**

Ovim člankom propisuje se primjena propisa na postupke u tijeku.

**Uz članak 19.**

Ovim člankom propisuje se usklađivanje Uredbe o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, broj 28/23.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, broj 70/23.) s odredbama ovoga Zakona.

**Uz članak 20.**

Ovim člankom propisuje se donošenje nižih propisa Agenciji, operatoru tržišta energije i ministarstvu nadležnom za energetiku koje trebaju donijeti u skladu s odredbama ovoga Zakona.

**Uz članak 21.**

Ovim člankom propisuje se stupanje na snagu Zakona.

## TEKST ODREDBI VAŽEĆEG ZAKONA KOJE SE MIJENJAJU, ODNOSNO DOPUNJUJU

Svrha Zakona i interes Republike Hrvatske

### Članak 2.

(1) Korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa je za Republiku Hrvatsku.

(2) Svrha ovoga Zakona je promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na mjestu potrošnje, povećati udjele u ukupnoj konačnoj potrošnji energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije korištenjem poticajnih mehanizama i regulatornog okvira za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te ispuniti ciljeve Republike Hrvatske i pridonijeti ciljevima Europske unije u skladu s međunarodnim obvezama Europske unije za dekarbonizaciju.

(3) Korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije postiže se obveza klimatskih ciljeva da Republika Hrvatska smanji emisije stakleničkih plinova prema raspodjeli obveze smanjenja te ostvaruju interesi Republike Hrvatske u području energetike, utvrđeni Strategijom energetskeg razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu (»Narodne novine«, br. 25/20.), Integriranim nacionalnim energetskeg i klimatskeg planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine (u daljnjem tekstu: NECP), propisima kojima se uređuju pojedina tržišta energije, kao i propisima kojima se uređuje obavljanje energetskeg djelatnosti, u smislu:

1. dekarbonizacije energetskeg sektora
2. ostvarivanja Nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u vezi s udjelom korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj u 2030. godini
3. šireg održivog korištenja vlastitih prirodnih energetskeg resursa
4. dugoročnog smanjenja ovisnosti o uvozu energenata
5. učinkovitog korištenja energije i smanjenja utjecaja uporabe fosilnih goriva na okoliš
6. otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici i drugim djelatnostima, koja se iniciraju s razvojem energetskeg projekata i njihovih rezultata u lokalnoj zajednici
7. poticanja razvoja novih i inovativnih tehnologija i doprinosa lokalnoj zajednici
8. diversifikacije proizvodnje energije i povećanja sigurnosti opskrbe
9. uključivanja građana i poduzetnika i njihovog aktivnog sudjelovanja u energetskeg tranziciji.

(4) Prilikom donošenja relevantnih propisa Republike Hrvatske i podzakonskih propisa određenih odredbama ovoga Zakona osigurat će se da su odobrenja i dozvole koji se primjenjuju na proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije te pripadajuće prijenosne i

distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu te postupci u kojima se izdaju, razmjerni i potrebni te da pridonose provedbi načela »održiva energetska učinkovitost na prvom mjestu«.

## Pojmovi

### Članak 4.

(1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:

1. *biootpad* je biološki otpad kako je definiran posebnim propisom o gospodarenju otpadom
2. *biomasa* je biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla
3. *bioplin* je plinovito gorivo proizvedeno iz biomase
4. *centralizirano grijanje ili centralizirano hlađenje* je distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih proizvodnih postrojenja putem centralnih i zatvorenih toplinskih sustava u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa
5. *diskrimirajuće postupanje* je tretman koji je manje povoljan od tretmana koji se odobrava u sličnim situacijama
6. *ekološka inovacija* su svi oblici inovacijskih aktivnosti koje dovode do znatnog poboljšanja zaštite okoliša ili su na to usmjerene, uključujući nove proizvodne procese, nove proizvode ili usluge i nove metode upravljanja i poslovanja čijom bi se uporabom ili provedbom vjerojatno spriječili ili znatno umanjili rizici za okoliš, onečišćenje i drugi negativni učinci koji proizlaze iz uporabe resursa, tijekom životnog ciklusa povezanih aktivnosti
7. *ekonomski opravdana potražnja* je potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje energije različitima od kogeneracije
8. *električna energija iz kogeneracije* je električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunana u skladu s metodologijom utvrđenom uredbom iz članka 41. ovoga Zakona
9. *energija iz obnovljivih izvora* je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija mora, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin
10. *energija iz okoliša* je toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi

11. *energetsko odobrenje* je odobrenje izdano nositelju projekta, određeno propisom kojim se regulira tržište električne energije, a na temelju kojeg se planira graditi i/ili gradi proizvodno postrojenje i/ili proizvodna jedinica i/ili vrši obnova kapaciteta, te koje Ministarstvo dodjeljuje na temelju odluke o odabiru najpovoljnije ponude, a temeljem kojega se osniva pravo služnosti i/ili pravo građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske, osim ako odredbama ovoga Zakona i propisa kojim se regulira tržište električne energije nije drukčije određeno

12. *financijski instrument* su mjere financijske potpore Europske unije koja se pruža iz proračuna kako bi se postigao jedan ili više određenih ciljeva politike Europske unije, koje mogu biti u obliku vlasničkih ili kvazivlasničkih ulaganja, zajmova ili jamstava ili drugih instrumenata podjele rizika i koje se prema potrebi mogu kombinirati s drugim vrstama financijske potpore, sa sredstvima u okviru podijeljenog upravljanja ili sa sredstvima iz Europskog razvojnog fonda (ERF)

13. *geotermalna energija* je energija pohranjena u obliku topline ispod krute Zemljine površine

14. *goriva iz biomase* su plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase

15. *Hrvatska energetska regulatorna agencija* (u daljnjem tekstu: Agencija) je neovisni regulator energetskih djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti

16. *investitor* je fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, a koja još nije stekla uvjete za upis u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

17. *isporučena električna energija* je količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica predala u elektroenergetsku mrežu u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu

18. *jamstvo o podrijetlu* je elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina električne ili toplinske energije ili plina proizvedena iz obnovljivih izvora energije

19. *jednostavna građevina* je jednostavna i druga građevina sukladno propisima o gradnji

20. *kogeneracijsko postrojenje* je proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energija u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja obnovljive izvore energije koriste kao primarni izvor energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije

21. *konačna brutopotrošnja energije* je energetska proizvod isporučena za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetska sektor za proizvodnju električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu

22. *konkurentan natječajni postupak za dodjelu tržišne premije odnosno za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom* je nediskriminirajući postupak prikupljanja ponuda kojim se predviđa sudjelovanje dostatnog broja investitora i kojim se potpore dodjeljuju ili na temelju početne ponude koju je ponuditelj dostavio, ili na temelju dražbovne cijene, uz ograničenje proračuna odnosno financijskog obujma povezanog s natječajnim postupkom

23. *korisna toplina* je toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem

24. *korisnik postrojenja za samoopskrbu* je onaj krajnji kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije, čije viškove energije unutar obračunskog razdoblja može preuzeti opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor

25. *krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom* je krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu

26. *mala postrojenja* su proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije, kako su definirane važećim europskim pravilima o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem

27. *ministar* je ministar nadležan za energetiku

28. *Ministarstvo* je tijelo državne uprave nadležno za energetiku

29. *malo i srednje poduzeće* je mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano Preporukom Komisije 2003/361/EZ od 6. svibnja 2003. o definiciji mikro, malih ili srednjih poduzeća (SL L 124, 20. 5. 2003.)

30. *neto isporučena električna energija* je razlika ukupno isporučene električne energije i ukupno preuzete električne energije proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, utvrđena u svakom obračunskom mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno

31. *nositelj projekta* je fizička ili pravna osoba koja na temelju energetske odobrenja određenog propisom kojim se regulira tržište električne energije planira graditi i/ili gradi proizvodno postrojenje i/ili proizvodnu jedinicu i/ili vrši obnovu kapaciteta, a koja je upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

32. *obnova kapaciteta* je obnavljanje proizvodnog postrojenja koje proizvodi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu proizvodnog postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamjene kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta proizvodnog postrojenja

33. *obveza povezana s obnovljivom energijom* je program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom jamstva o podrijetlu

34. *omjer električne i toplinske energije* je omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno uredbi iz članka 41. ovoga Zakona



35. *operator distribucijskog sustava* je fizička ili pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, ako je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije

36. *operator tržišta energije* je pravna osoba s javnim ovlastima, Hrvatski operator tržišta energije d. o. o. (HROTE d. o. o.), koja obavlja djelatnost organiziranja tržišta električne energije i tržišta plina kao javnu uslugu, s pravima i dužnostima sukladno odredbama ovoga Zakona

37. *otpad* je otpad kako je definiran propisom kojim se uređuje područje otpada, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji

38. *otpadna toplina i hladnoća* je neizbježno grijanje ili hlađenje proizvedeno kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili proizvodnim postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila raspršena u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva

39. *područje nabave* je geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podatci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase

40. *pojednostavnjenje procedure* je prethodna priprema investitora, kroz javno dostupan priručnik iz članka 29. ovoga Zakona, za postupak izdavanja dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja

41. *poljoprivredna biomasa* je biomasa proizvedena u poljoprivredi

42. *potrošač vlastite obnovljive energije* je krajnji korisnik koji na svom obračunskom mjernom mjestu proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite obnovljive energije koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost

43. *potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički* je skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke srednjonaponske distribucijske trafostanice

44. *povlašteni proizvođač električne energije* je energetska subjekt i/ili druga pravna ili fizička osoba koja električnu energiju proizvodi iz obnovljivih izvora energije ili u pojedinačnom proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša, a koja je stekla status povlaštenog proizvođača električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona

45. *preostala kombinacija izvora energije* je ukupna godišnja kombinacija izvora energije za Republiku Hrvatsku, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu

46. *preuzeta električna energija* je količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica preuzela iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu

47. *program potpore* je svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što uključuje, ali se ne ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom energijom uključujući programe koji primjenjuju jamstvo o podrijetlu i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija

48. *proizvodna jedinica* je postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, koje je dio proizvodnog postrojenja te koje s drugim proizvodnim jedinicama može koristiti zajedničke dijelove proizvodnog postrojenja i zajedničku pripremu primarnog energenta odnosno koristi isti izvor energije, pri čemu proizvodna jedinica proizvodi energiju neovisno o drugim proizvodnim jedinicama proizvodnog postrojenja

49. *proizvodno postrojenje* je samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica

50. *proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije* je proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije

51. *projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije* je projekt proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

52. *registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača* (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP-a) je jedinstvena evidencija o projektima obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske

53. *samoopskrba električnom energijom* je zadovoljavanje vlastitih potreba za električnom energijom iz elektroenergetskog postrojenja spojenog unutar svojih instalacija

54. *statistički prijenos među državama članicama* je statistički prijenos određene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora Zemljine energije iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora Zemljine energije u koju se prenosi električna energija

55. *šumska biomasa* je biomasa proizvedena u šumarstvu

56. *tekuće biogorivo* je tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase

57. *treća država* je svaka država osim Republike Hrvatske ili drugih država članica Europske unije

58. *ugovor o kupnji obnovljive energije* je ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije, a koji nemaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (»Narodne novine«, br. 116/18. i 60/20.) koji se odnose na otkup zajamčenom cijenom te ovoga Zakona

59. *ukupna učinkovitost* je zbroj proizvedene električne i mehaničke energije te korisne topline podijeljen s primarnom energijom goriva utrošenog u proizvodnom postrojenju odnosno proizvodnoj jedinici za određeno vremensko razdoblje

60. *uzajamno trgovanje (peer-to-peer) energijom iz obnovljivih izvora* je prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima, kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta, ili neizravno putem ovlaštene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora, a na način da se pri pravu na uzajamno trgovanje ne dovode u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrblijači ili agregatori

61. *visokoučinkovite kogeneracije* su kogeneracije koje udovoljavaju kriterijima utvrđenim posebnim propisom kojim se uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije

62. *vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja* je sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja, opću potrošnju proizvodnog postrojenja, potrošnju električne energije povezanu s pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom energije te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja. Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja podmiruje se proizvodnjom iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice ili se preuzima iz mreže preko obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, te se primjenjuje za električnu energiju i druge oblike energije gdje je primjenjivo

63. *zajednica obnovljive energije* su pravne osobe koje ispunjavaju sljedeće uvjete: koje su, u skladu s primjenjivim nacionalnim pravom, utemeljene na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisne i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je ta pravna osoba vlasnik ili ih ona razvija, čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, mala i srednja poduzeća ili jedinice lokalne ili područne (regionalne) samouprave, te čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit.

(2) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje energetska sektor, zakonom kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije, zakonom kojim se uređuje tržište plina, zakonom kojim se uređuje tržište toplinske energije i zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata.

## Energetska djelatnost

## Članak 5.a

- (1) Energetska djelatnost u smislu ovoga Zakona je zajednica obnovljive energije.
- (2) Pravne i fizičke osobe mogu obavljati energetska djelatnost samo na temelju rješenja kojim se dozvoljava obavljanje te djelatnosti sukladno zakonu kojim se uređuje energetski sektor, osim ako drukčije nije propisano ovim Zakonom.

## Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije

## Članak 7.

- (1) Korištenjem energije iz obnovljivih izvora energije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike utvrđeni strateškim dokumentima energetske i klimatske politike, zakonima i drugim propisima kojima se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti, osobito u smislu ostvarenja nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 36,6% obnovljivih izvora energije u konačnoj brutopotrošnji energije do 2030. godine u Republici Hrvatskoj.
- (2) Način utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj brutopotrošnji energije u Republici Hrvatskoj odredit će se sukladno metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.
- (3) Proizvodnja energije, iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, uračunava se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj brutopotrošnji energije.
- (4) U proizvodnim postrojenjima koja koriste više izvora energije od kojih i obnovljive izvore energije, u svrhu izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj brutopotrošnji energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, gdje se za potrebe tog izračuna, doprinos svakog izvora energije izračunava na temelju njegova energetskeg sadržaja.
- (5) Ministarstvo je dužno izvijestiti Europsku komisiju ako Republika Hrvatska smatra da do 2030. godine zbog više sile neće moći ispuniti nacionalni cilj iz stavka 1. ovoga članka.
- (6) Metodologijom iz stavka 2. ovoga članka utvrdit će se i način izračuna količine aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije zahvaćene dizalicama topline, koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.
- (7) Ministarstvo do kraja tekuće godine, sukladno metodologiji iz stavka 2. ovoga članka, izrađuje i na svojim mrežnim stranicama objavljuje izvješće o ukupnoj ostvorenoj konačnoj brutopotrošnji energije u prethodnoj godini.
- (8) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj brutopotrošnji iz stavka 2. ovoga članka propisuje se uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

## Izvješće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora

## Članak 9.

(1) Ministarstvo je dužno Europskoj komisiji podnijeti izvješće o napretku Republike Hrvatske u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

(2) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka detaljno navodi:

1. sektorske i ukupne udjele energije iz obnovljivih izvora u prethodne dvije kalendarske godine, te mjere poduzete i planirane na nacionalnoj razini za poticanje rasta udjela energije iz obnovljivih izvora

2. uvođenje i djelovanje programa potpore i drugih mjera za poticanje proizvodnje energije iz obnovljivih izvora i sve promjene u području mjera propisanih NECP-om te informacije o tome kako se električna energija koja prima potporu dodjeljuje krajnjim korisnicima

3. kako Republika Hrvatska strukturira svoje programe potpore kako bi uzela u obzir primjenu uporabe obnovljive energije koja donosi dodatne koristi u odnosu na druge usporedive primjene, ali koja može imati veće troškove, uključujući goriva i sirovine navedene u pravilniku kojim se uređuju mjere za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu

4. djelovanje sustava jamstava o podrijetlu za električnu energiju, grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora energije i mjere donesene kako bi se osigurala pouzdanost i zaštita od prijevare sustava

5. napredak učinjen u procjeni i poboljšanju administrativnih postupaka kako bi se uklonile regulatorne i neregulatorne prepreke razvoju energije iz obnovljivih izvora

6. mjere poduzete da se osigura prijenos i distribucija električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije te poboljša okvir ili pravila za preuzimanje i podjelu troškova tehničke prilagodbe

7. razvoj u raspoloživosti i uporabi izvora biomase u energetske svrhe

8. izmjene u cijeni sirovina i uporabi zemljišta u Republici Hrvatskoj povezane s povećanom uporabom biomase i drugih oblika energije iz obnovljivih izvora

9. razvoj i udio biogoriva proizvedenoga od sirovina i goriva navedenih u pravilniku kojim se uređuju način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, uključujući procjenu resursa koja je usmjerena na aspekte održivosti u vezi s učinkom zamjene proizvoda za hranu ljudi i životinja za potrebe proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada propisana u zakonu kojim se uređuje održivo gospodarenje otpadom i načela višestruke uporabe biomase, vodeći računa o regionalnim i lokalnim gospodarskim i tehnološkim prilikama, održavanje potrebnih zaliha ugljika u tlu te kvalitetu tla i ekosustava

10. procijenjeni utjecaj proizvodnje pogonskih biogoriva i drugih tekućih biogoriva na biološku raznolikost, izvore vode, kakvoću vode i kakvoću tla u Republici Hrvatskoj

11. procijenjeno netosmanjenje emisija stakleničkih plinova zbog uporabe energije iz obnovljivih izvora

12. procijenjeni višak pri proizvodnji energije iz obnovljivih izvora u usporedbi s okvirnim smjernicama koji se može prenijeti u druge države članice te daje ocjenu mogućnosti za zajedničke projekte do 2030. godine

13. procijenjenu potražnju za energijom iz obnovljivih izvora koja se ne može podmiriti domaćom proizvodnjom do 2030. godine

14. informacije o tome kako je procijenjen udio biorazgradivoga otpada u otpadu koji se upotrebljava za proizvodnju energije te što je poduzeto da se te procjene poboljšaju i provjere i

15. količina biogoriva i tekućih biogoriva u jedinicama energije koje odgovaraju svakoj kategoriji skupine sirovina navedenih u posebnom propisu kojim se uređuje način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, koje je Republika Hrvatska uzela u obzir radi postizanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona.

(3) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka izrađuje se na predlošku kojeg utvrđuje Europska komisija za nacionalne akcijske planove za obnovljive izvore energije.

(4) Ako se izvješćem iz stavka 1. ovoga članka utvrdi da se u razdoblju za koje je izvješće izrađeno ne ostvaruju ciljevi utvrđeni NECP-om, Vlada Republike Hrvatske revidirat će NECP.

#### Program državnih potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora

#### Članak 16.

(1) Kako bi se postigao ili premašio cilj Europske unije i doprinos Republike Hrvatske tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za proizvodnju i uporabu energije iz obnovljivih izvora, Republika Hrvatska može primjenjivati programe potpore.

(2) Programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče se integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.

(3) Programi potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora oblikuje se tako da se električna energija iz obnovljivih izvora maksimalno integrira u tržište električne energije i osigurava se da proizvođači energije iz obnovljivih izvora odgovaraju na tržišne cjenovne signale i uvećaju svoje tržišne prihode. U tu svrhu, a uzimajući u obzir neposredne programe zaštite cijena, potpora se daje u obliku tržišne premije, koja bi, među ostalim, mogla biti promjenjiva ili fiksna, uz izuzetak za mala postrojenja i demonstracijske projekte.

(4) Sukladno pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija.

(5) Ministarstvo osigurava da projekti korištenja obnovljivih izvora energije primjenom inovativnih tehnologija, i koji su kao takvi dobili potporu za razvoj u okviru Europske unije, ostvare pravo na poticaje, sukladno uvjetima i kriterijima propisanim odredbama ovoga Zakona i uredbe iz članka 28. ovoga Zakona.

(6) Za inovativne tehnologije iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo može izraditi program potpora, sukladno pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije.

(7) Ministarstvo osigurava da je sva raspoloživa potpora za proizvodnju električne energije iz kogeneracijskih postrojenja uvjetovana time da je proizvedena električna energija podrijetlom iz visokoučinkovite kogeneracije i da se otpadna toplina učinkovito upotrebljava za ostvarivanje ušteda primarne energije.

(8) Potpora kogeneraciji, proizvodnji i mrežama za centralizirano grijanje i hlađenje podliježe pravilima o državnim potporama.

(9) Električne energija proizvedena u proizvodnim postrojenjima koja koriste goriva iz biomase, a koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i smanjenja emisija stakleničkih plinova sukladno odredbama ovoga Zakona i uredbi iz članka 28. ovoga Zakona, nemaju pravo na potporu.

### Ugovor o tržišnoj premiji

#### Članak 23.

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta.

(2) Tržišna premija (TPi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju i računa se kao:

$$TPi = RV - Tci$$

gdje je:

Tci - referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju, iskazana u kn/kWh

RV - referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, iskazana u kn/kWh.

(3) Obračunsko razdoblje iz stavka 2. ovoga članka je jedan mjesec.

(4) Ako je tržišna cijena na mjesečnoj razini veća od iznosa referentne cijene utvrđene ugovorom o tržišnoj premiji iz članka 21. ovoga Zakona, povlaštenu proizvođač dužan je platiti operatoru tržišta energije razliku između tržišne cijene i referentne cijene do 25. u mjesecu za prethodni mjesec.

(5) Iznose maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije utvrđuje operator tržišta energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 22. ovoga Zakona.

(6) Iznos referentne tržišne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.

(7) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz stavka 6. ovoga članka utvrdit će se mehanizam kojim se osigurava provedba stavka 4. ovoga članka.

(8) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena za pojedine skupine proizvodnih postrojenja utvrdit će se odgovarajući način prihvaćanja dodatnog operativnog troška prodaje električne energije na tržištu električne energije uzrokovanog nerazvijenošću tržišta električne energije, teškoćama nastupanja na tržištu malih proizvođača te teškoćama prodaje električne energije iz varijabilnih izvora energije, te promjenjivim troškovima ulaznih sirovina kod proizvodnih postrojenja na biomasu i bioplin.

(9) Ugovorom o tržišnoj premiji utvrđuje se referentna vrijednost električne energije za pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu koja proizlazi iz provedenog natječajnog postupka iz članka 22. ovoga Zakona, koja se korigira sukladno stavku 11. ovoga članka.

(10) Tržišna premija se u obračunskom razdoblju isplaćuje na temelju neto isporučene električne energije.

(11) Visina referentne vrijednosti električne energije koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o tržišnoj premiji korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu referentnu vrijednost električne energije iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o tržišnoj premiji.

(12) Prva korekcija referentne vrijednosti električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.

(13) Tržišna premija počinje se isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno postrojenje ili za proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o premiji stekne status povlaštenog proizvođača.

(14) Ugovor o tržišnoj premiji raskida se ako nositelj projekta izgubi status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.

Uredba o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija

## Članak 28.

Vlada Republike Hrvatske, donosi uredbu o načinu stjecanja, realizacije i prestanka prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, detaljno razraditi prava i obveze nositelja projekta, povlaštenog proizvođača, operatora tržišta energije, operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava povezanih s pravima na poticaje, detaljno utvrditi obvezni sadržaj ugovora o tržišnoj premiji i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, rokove izgradnje i jamstva za izgradnju proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice i jamstva za isplatu poticaja, detaljno razraditi uvjete povrata sredstava isplaćenih na ime poticaja u slučaju prestanka prava na poticanje, utvrditi metodologiju za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije, metodologiju za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena električne energije, ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja, metodologiju za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije, kataloške brojeve otpada, klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, kao i način za ostvarivanje prava na poticanje u slučaju kada se otpad koristi kao sirovina u proizvodnom



postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom.

### Organizacija i trajanje postupaka izdavanja dozvola

#### Članak 29.

(1) Ministarstvo se određuje za kontaktnu točku koja, na zahtjev investitora odnosno nositelja projekta odnosno povlaštenog proizvođača (u daljnjem tekstu: podnositelj zahtjeva), pruža smjernice tijekom cjelokupnog postupka izdavanja dozvola, pri čemu se taj postupak odnosi na relevantne upravne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima, kao i smjernice o postupku za njihovo priključivanje na mrežu.

(2) Podnositelj zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka može tijekom cijelog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola informirati kontaktnu točku iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Ministarstvo, kao kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka, na transparentan način, usmjerava podnositelja zahtjeva, tijekom postupka izdavanja dozvola, od trenutka podnošenja zahtjeva do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne i dopuštene informacije te, ako je to primjereno, uključuje druga javnopravna tijela i pravne osobe s javnopravnim ovlastima.

(4) Podnositelji zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka mogu sve potrebne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.

(5) Operator tržišta energije, u suradnji s Ministarstvom, kao kontaktnom točkom iz stavka 1. ovoga članka, Agencijom i operatorom prijenosnog i distribucijskog sustava, te ministarstvom nadležnom za prostorno planiranje i gradnju izrađuje priručnik, kao vodič kojim se daje cjelovita informacija o postupcima ishoda izdavanja dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije, posebno vodeći računa o malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, a koji se objavljuje na mrežnim stranicama Ministarstva.

(6) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka sadrži:

1. opis postojećih pojednostavnjenih i ubrzanih postupaka uspostavljenih kroz posebne propise kojima se uređuje područje tržišta električne energije, propisima kojima se uređuje područje prostornog uređenja i gradnje, propisima kojima se uređuje priključenje na elektroenergetsku mrežu na odgovarajućoj administrativnoj razini, kao i posebnim propisima utvrđene vremenske okvire za postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i dozvola, a koji se primjenjuju na proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije te pripadajuće prijenosne i distribucijske mreže za električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu

2. informacije o propisima iz točke 1. ovoga stavka kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranja i izdavanje dozvola, koja ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije

3. informacije o troškovima i naknadama koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri te opskrbljivači opreme i sustava

4. opis uspostavljenih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući postupak obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora

5. postojeće tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore, koje se kada postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi, bez da te tehničke specifikacije propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati.

(7) Sukladno razvoju projekta za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora i vremenskom trajanju pojedinog koraka za ishođenje potrebnih odobrenja, a u cilju sagledavanja dinamike ispunjavanja ciljeva Republike Hrvatske propisanih Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu (»Narodne novine«, br. 25/20.) i NECP-om, kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka u suradnji s drugim tijelima iz stavka 5. ovoga članka ažurira priručnik iz stavka 5. ovoga članka, koji se objavljuje na mrežnim stranicama Ministarstva.

(8) U slučaju gdje je to primjereno provest će se, radi pojednostavnjenja procedure, neposredno rješavanje stvari sukladno propisu kojim se uređuje opći upravni postupak.

(9) U priručniku iz stavka 5. ovoga članka navest će se u kojim se postojećim postupcima, određenim posebnim propisima, provodi neposredno rješavanje stvari sukladno posebnom propisu kojim se uređuje opći upravni postupak, kada je to primjereno, kao i upravni postupci kojima se predmeti rješavaju samo u jednom stupnju.

(10) U priručniku iz stavka 5. ovoga članka navest će se u kojim postojećim postupcima, određenim posebnim propisom, u upravnom sporu odlučuje isključivo Visoki upravni sud.

(11) Upravni postupak izdavanja dozvola i drugih dokumenata iz stavka 1. ovoga članka za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije ne smije trajati dulje od dvije godine pred prvostupanjskim javnopravnim tijelom od zaprimanja urednog zahtjeva podnositelja zahtjeva, uključujući sve relevantne postupke drugih nadležnih tijela, osim postupaka koji se odnose na posebne propise kojima se uređuje područje okoliša. Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima ili višom silom, razdoblje od dvije godine može se produljiti za najviše jednu godinu.

(12) Upravni postupak odobravanja dozvola i drugih dokumenata iz stavka 1. ovoga članka za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije, čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine pred prvostupanjskim javnopravnim tijelom od zaprimanja urednog zahtjeva podnositelja zahtjeva, uključujući sve relevantne postupke drugih nadležnih tijela, osim postupaka koji se odnose na posebne propise kojima se uređuje područje okoliša. Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima ili višom silom, razdoblje od jedne godine može se produljiti za najviše jednu godinu.

(13) Upravni postupak obnove kapaciteta postojećih proizvodnih postrojenja, koja proizvode obnovljivu energiju određena je propisom kojima se uređuje tržišta električne energije.

(14) Upravni postupak za obnovu kapaciteta postojećih proizvodnih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju, osim postupaka koji se odnose na posebne propise kojima se uređuje područje okoliša, ne smije trajati dulje od jedne godine, osim ako je to opravdano višom silom

ili izvanrednim okolnostima, kao što su prevladavajući sigurnosni razlozi, u slučaju kada projekt obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad proizvodnog postrojenja, te se razdoblje od jedne godine može produljiti za najviše jednu godinu.

(15) U rokove iz stavaka 11., 12. i 14. ovoga članka ne računa se: trajanje postupka povodom žalbi pred drugostupanjskim javnopravnim tijelom i pravnim osobama s javnopravnim ovlastima, trajanje sudskih postupaka pred nadležnim sudom, trajanje postupaka povodom redovnih i izvanrednih pravnih lijekova i trajanje drugih postupaka pred sudom kao i trajanja alternativnih načina rješavanja sporova, te se ti rokovi produljuju vremenom trajanja takvih postupaka.

(16) U slučaju postupka jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta sukladno članku 31. stavku 1. ovoga Zakona, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti nadležnom tijelu, ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo, o čemu nadležno tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.

(17) Ako nadležno tijelo odluči da je dostava obavijesti iz stavka 15. ovoga članka dostatna, ono automatski izdaje dozvolu, a ako nadležno tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 14. ovoga članka.

(18) Postupke, koji se sukladno odredbama ovoga Zakona pokreću na zahtjev podnositelja zahtjeva, posebice zahtjevi vezani za priključak proizvodnog postrojenja na mrežu, prostorno planiranje i gradnju proizvodnog postrojenja te stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, za podnositelja zahtjeva može pokrenuti opunomoćenik, koji zastupa podnositelja zahtjeva u njegovo ime i za njegov račun.

(19) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranje, gradnju i obnovu urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja, te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da se na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite obnovljive energije i zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće.

(20) Izvršno tijelo jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave dužno je pri planiranju općinske, gradske i županijske infrastrukture uključiti grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora, ako je to primjereno, kao i savjetovati se s operatorima prijenosnog i distribucijskog sustava kako bi se odrazio učinak programa energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju, te posebno voditi računa o potrošnji vlastite obnovljive energije i zajednicama obnovljive energije, te planove operatora prijenosnog i distribucijskog sustava za razvoj infrastrukture.

(21) Nove javne zgrade i postojeće javne zgrade, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u ispunjavanju odredbi ovoga Zakona. Vlasnici javnih zgrada mogu tu obvezu ispuniti poštivanjem odredaba o optimizaciji potencijala zgrade za proizvodnju obnovljive energije na temelju dostupnih resursa u krugu zgrade, o zgradama s nultim emisijama određenih propisom kojim se uređuje područje gradnje ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.

(22) Ministarstvo u svojim propisima potiče uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije, te u tu svrhu upotrebljavaju se oznake energetske učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Europske unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetski vrlo učinkovitim alternativama, kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji.

(23) Ministarstvo provodi ocjenu svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja, a ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. godine te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.

(24) Pri utvrđivanju mjera kojim bi se postupno povećao udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru, ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju može u svoje propise i pravilnike o gradnji ili u svoje programe potpore uvesti, ako je to primjenjivo, odnosno uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom skladištenju energije, te u energetske učinkovitosti zgrada i na kogeneraciju, u optimizaciji potencijala zgrade za proizvodnju obnovljive energije na temelju dostupnih resursa u krugu zgrade kao i na zgrade s nultim emisijama, pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije, pri čemu se takvi zahtjevi mogu primjenjivati i na Oružane snage Republike Hrvatske samo u mjeri u kojoj nisu u sukobu s prirodom i osnovnim ciljem djelovanja Oružanih snaga Republike Hrvatske i uz iznimku materijala koji se upotrebljava isključivo u vojne svrhe.

(25) Ugovorne strane, iz ugovora o kupnji obnovljive energije mogu obavijestiti Agenciju o administrativnim preprekama i diskriminirajućoj praksi prilikom ispunjenja ugovornih prava i obveza, a temeljem kojih Agencija, kada je to potrebno radi olakšavanja primjene ugovora, predlaže Ministarstvu pokretanje postupka radi izmjene mjerodavnih propisa kojima se reguliraju ti ugovori.

(26) Mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije iz stavka 25. ovoga članka sastavni su dio NECP-a kao i izvješća o napretku NECP-a.

#### Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu

#### Članak 31.

(1) Ministarstvo uspostavlja postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu, pri čemu se proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora i demonstracijske projekte s priključnom snagom jednakom ili manjom od 10,8 kW, ili jednakovrijednom za priključke koji nisu trofazni, priključuje na elektroenergetsku mrežu nakon obavijesti operatoru distribucijskog sustava.

(2) Nakon obavijesti iz stavka 1. ovoga članka, operator distribucijskog sustava može u roku od 30 dana odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava.

(3) U slučaju pozitivne odluke operatora distribucijskog sustava ili u nedostatku odluke operatora distribucijskog sustava u roku od jednog mjeseca nakon obavijesti, proizvodna postrojenja ili objedinjena proizvodna jedinica mogu se priključiti na elektroenergetsku mrežu.

(4) Ministarstvo će odlukom odobriti postupke jednostavne obavijesti za proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice s priključnom snagom iznad 10,8 kW i do 50 kW, pod uvjetom da se zadrži stabilnost, pouzdanost i sigurnost elektroenergetske mreže.

#### Obvezno preuzimanje udjela električne energije

##### Članak 46.

(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona, uključivo pravo na jamstvo podrijetla iz članka 35. stavka 1. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

(2) Operator tržišta energije preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način.

(3) Vlada Republike Hrvatske udio iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje na temelju plana prihoda i rashoda operatora tržišta električne energije za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja, koje operator tržišta energije dostavlja Ministarstvu do kraja tekuće godine.

(4) Preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji iz stavka 2. ovoga članka jednak je razlici plana proizvodnje EKO bilančne grupe i dijela električne energije koje su opskrbljivači obvezni preuzeti sukladno stavku 1. ovoga članka.

(5) Operator tržišta energije ovlašten je trgovati električnom energijom na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način, kako bi se osigurala prodaja električne energije iz stavka 2. ovoga članka sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe.

(6) Prodaja električne energije iz stavka 2. ovoga članka provodi se u skladu s pravilima prodaje električne energije koja donosi operator tržišta energije uz prethodno mišljenje Agencije i prethodnu suglasnost Ministarstva.

(7) Udio iz stavka 1. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom koju donosi do 31. listopada tekuće godine za iduću godinu.

#### Utvrđivanje udjela električne energije koji se obvezno preuzima

##### Članak 47.

(1) Operator tržišta energije utvrđuje udio električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj.

(2) Udio svakog opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se na mjesečnoj razini.

(3) Obveza opskrbljivača za preuzimanjem energije u idućem obračunskom razdoblju utvrđuje se do 25. dana u tekućem mjesecu na temelju podataka o ukupno ostvarenoj opskrbi električnom energijom, udjelu pojedinog opskrbljivača električne energije u ukupnoj opskrbi električnom energijom, ukupnom iznosu električne energije koju su povlašteni proizvođači iz EKO bilančne grupe isporučili u elektroenergetski sustav u prethodnom mjesecu i uredbe Vlade Republike Hrvatske iz članka 46. stavka 7. ovoga Zakona.

(4) Pri utvrđivanju obveze pojedinoga opskrbljivača iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta energije razmatra odvojeno odgovarajući udio električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i udio električne energije proizvedene iz visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja.

(5) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su dostavljati podatke operatoru tržišta energije za obračun udjela električne energije koji je obavezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj.

(6) Ugovorom iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona detaljno se uređuju sva međusobna prava i obveze u svezi s preuzimanjem, obračunom i naplatom pripadajućeg udjela električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, koju otkupljuje operator tržišta energije sukladno članku 44. ovoga Zakona.

(7) Opskrbljivač električne energije dužan je izdati operatoru tržišta energije jamstvo radi osiguranja preuzimanja pripadajućeg udjela električne energije iz stavka 1. ovoga članka.

(8) Opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta energije, sukladno odredbama ovoga članka.

(9) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (»Narodne novine«, br. 116/18. i 60/20.) te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti od operatora tržišta energije sukladno njihovu udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2020., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja i samoopskrba električnom energijom

#### Članak 51.

(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:

1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona
2. ostvarili su pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama
3. ukupna priključna snaga svih proizvodnih postrojenja na jednom obračunskom mjernom mjestu ili više mjernih mjesta u višestambenoj zgradi ili zajednici obnovljivih izvora energije u slučaju više obračunskih mjernih mjesta ne prelazi 500 kW
4. krajnji kupac koji ima priključnu snagu manju od 20 kW može instalirati proizvodno postrojenje kao kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu najviše do snage 20 kW
5. krajnji kupac koji ima priključnu snagu veću od 20 kW može instalirati proizvodno postrojenje kao kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu najviše do snage svojeg priključka
6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu isporučuje električnu energiju preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju od opskrbljivača odnosno preko obračunskog mjernog mjesta koje se nalazi na priključku višestambene zgrade
7. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji.

(2) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, a koji obvezno sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije.

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.

(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom kojem isporučuju električnu energiju ili korisnika postrojenja za samoopskrbu sklopiti ugovor o opskrbi iz stavka 2. ovoga članka.

(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi:

$$E_{pi} \geq E_{ii}$$

2.  $C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi  $E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

-  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže od strane kupca unutar obračunskog razdoblja, izražena u kWh

-  $E_{ii}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kWh

-  $PKCi$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije te sve naknade i davanja propisana posebnim propisima, unutar obračunskog razdoblja, izražena u eur/kWh.

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za isporučenu električnu energiju za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka.

(7) Prilikom obračuna potrošnje električne energije koji uključuju dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, sve naknade te porezna i ostala davanja propisana posebnim propisom, korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka, uzima se u obzir količina električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi.

(8) Ako je na kraju obračunskog razdoblja količina radne energije isporučena u mrežu u pojedinoj tarifi veća od preuzete, taj višak proizvedene električne energije opskrbljivač preuzima po cijeni:

$$CiVT = 0,8 * CpVT$$

$$CiNT = 0,8 * CpNT$$

gdje je:

-  $CpVT$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $CpNT$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $CiVT$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u eur/kWh

-  $CiNT$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u eur/kWh.

(9) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun krajnjem kupcu kategorije kućanstva za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u pojedinoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u pojedinoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Iste količine osnova su za obračun dijela cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, sve naknade te porezna i ostala davanja propisana posebnim propisom.

(10) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.



(11) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa električne energije u odnosu na uvjete utvrđene stavcima 5. i 7. ovoga članka.

(12) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu dostaviti opskrbljivaču ili sudioniku na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.

(13) Opskrbljivač ili sudionik na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor dužan je najkasnije do 31. siječnja tekuće godine izvršiti provjeru isporučene električne energije iz prethodne kalendarske godine u mrežu u odnosu na preuzetu električnu energiju iz mreže iz prethodne kalendarske godine.

(14) Ako opskrbljivač ili tržišni sudionik iz stavka 13. ovoga članka utvrdi da je korisnik postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini u mrežu isporučio više električne energije nego što je preuzeo električne energije iz mreže, o razlici između isporučene i preuzete električne energije (dalje u tekstu: višak električne energije) dužan je obavijestiti korisnika postrojenja za samoopskrbu do 28. veljače tekuće kalendarske godine.

(15) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije dužan je sklopiti ugovor sa sudionikom na tržištu električne energije, kojim se uređuje prodaja viškova električne energije.

(16) Opskrbljivač iz stavka 13. ovoga članka dužan je u ime korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 14. ovoga članka obračunati dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije te sve naknade i davanja propisana posebnim propisima koje plaća krajnji kupac električne energije, kao i iznos poreza na dohodak za razliku električne energije iz stavka 14. ovoga članka.

(17) Opskrbljivač iz stavka 13. ovoga članka dužan je ispostaviti račun korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 14. ovoga članka.

(18) Odredbe ovoga članka koje se odnose na postrojenja za samoopskrbu primjenjuju se i na zajednice obnovljive energije te korisnike postrojenja za samoopskrbu u višestambenoj zgradi.

(19) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje operatora tržišta energije i Ministarstvo o instaliranim postrojenjima za samoopskrbu i postrojenjima za vlastitu potrošnju.

(20) Operator distribucijskog sustava dužan je predstavniku suvlasnika u roku od 30 dana od dana podnošenja njegova pismenog zahtjeva dostaviti podatak o instaliranoj snazi za svaku višestambenu zgradu vezano isključivo uz zatraženu adresu pojedine višestambene zgrade.

(21) Odluku o sklapanju ugovora o samoopskrbi u višestambenoj zgradi s opskrbljivačem donose suvlasnici zgrade na temelju minimalno natpolovične većine glasova suvlasnika zgrade koja se računa po suvlasničkim dijelovima te se između članova suvlasničke zajednice određuje osoba ovlaštena za sklapanje ugovora.

(22) Ugovor iz stavka 21. ovoga članka mora sadržavati minimalno sljedeće podatke:

- o osobi ovlaštenoj unutar suvlasničke zajednice za dostavljanje obavijesti, podataka i informacija suvlasničkoj zajednici
- o strankama u ugovoru
- o pravima i obvezama suvlasničke zajednice vezano uz postrojenje za samoopskrbu, kao i načinu raspodjele električne energije proizvedene iz postrojenja za samoopskrbu u obračunskom razdoblju
- o načinu financiranja i otplatama postrojenja za samoopskrbu
- o naknadi za upravljanje postrojenjem za samoopskrbu
- uvjete pod kojima se naknadno mogu uključiti ostali suvlasnici u višestambenoj zgradi
- o troškovima obračunskog mjernog mjesta, koji mogu uključivati samo mjernu opremu za postrojenje za samoopskrbu, a isključuju troškove priključenja, te
- o tehničkim podacima postrojenja za samoopskrbu koji mogu biti u prilogu ugovora.

(23) Operator distribucijskog sustava dužan je u roku od 30 dana od primitka sklopljenog ugovora o samoopskrbi za pojedinu višestambenu zgradu od opskrbljivača iz stavka 21. ovoga članka opremiti svako mjerno mjesto krajnjeg kupca u višestambenoj zgradi s mjerilom koje omogućuje mjerenje energije u realnom vremenu.

(24) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivača iz stavka 21. ovoga članka obavijestiti o svim drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju pojedine suvlasnike u višestambenoj zgradi te ga izvještavati o svim promjenama opskrbljivača na tim obračunskim mjernim mjestima odnosno u roku ne dužem od 24 sata od nastanka promjene.

(25) Obračunsko mjerno mjesto postrojenja za samoopskrbu u višestambenoj zgradi nalazi se na priključku zgrade na mrežu i njime se mjeri isporučena električna energija te se kao trošak tog obračunskog mjernog mjesta smatra samo mjerna oprema za postrojenje za samoopskrbu, isključujući troškove priključenja.

(26) Snaga proizvodnog postrojenja za samoopskrbu ne može biti veća od priključne snage višestambene zgrade utvrđene sukladno stavku 20. ovoga članka.

(27) Opskrbljivač je dužan čuvati ugovor o samoopskrbi iz stavka 21. ovoga članka za vrijeme trajanja opskrbe višestambene zgrade odnosno za životnog vijeka postrojenja za samoopskrbu.

(28) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivaču iz stavka 21. ovoga članka svaki kalendarski mjesec dostaviti mjerne podatke o potrošnji svih krajnjih kupaca u višestambenoj zgradi u realnom vremenu.

(29) Opskrbljivač iz stavka 21. ovoga članka dužan je obračunati svu proizvedenu električnu energiju na način da, sukladno podacima koje je dobio od operatora distribucijskog sustava u realnom vremenu, raspodjeli proizvedenu energiju na sve kupce u višestambenoj zgradi, a ako postoji višak proizvedene električne energije, to se obračunava kao predana energija u samoopskrbi višestambene zgrade.

(30) Opskrbljivač iz stavka 21. ovoga članak obračunava električnu energiju sukladno odredbama ovoga članka odnosno uvjetima iz ugovora iz stavka 22. ovoga članka.

(31) Nakon zaprimanja podataka iz stavka 28. ovoga članka opskrbljivač električne energije dužan je u roku od tri dana od njihova zaprimanja dostaviti te podatke drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju krajnje kupce unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi.

(32) Opskrbljivači električne energije iz stavka 31. ovoga članka, koji nisu opskrbljivači iz stavka 21. ovoga članka, dužni su svojim krajnjim kupcima unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi obračunati električnu energiju iz postrojenja za samoopskrbu po cijenama koje se primjenjuju za istu kategoriju kupaca.

(33) Krajnji kupac iz stavka 1. ovog članka dužan je omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja.

### Potrošači vlastite obnovljive energije

#### Članak 53.

(1) Potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, pojedinačno ili posredstvom agregatora, te imaju pravo:

1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove, a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama

2. instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima

3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji kupci

4. primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.

(2) Operatori sustava mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora, u odnosu na njihovu električnu energiju koju sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:

1. ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programa potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore

2. od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8% ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije u Republici Hrvatskoj, te ako Agencija analizom troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka 1. točke 1. ovoga članka rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije, te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera ili

3. ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u proizvodnim postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.

(3) Operator distribucijskog sustava osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.

(4) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti: pojedinačni potrošači vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(5) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, osim proizvodnog postrojenja za samoopskrbu, može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, u kom slučaju treća strana se ne smatra sama potrošačem vlastite obnovljive energije.

(6) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetske mrežama.

(7) Poticajni okvir iz stavka 6. ovoga članka, između ostaloga bavi se:

1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima

2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju

3. pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare

4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare

5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu

6. osiguravanjem da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu.

(8) Ministarstvo uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.

#### Eko bilančna grupa

#### Članak 59.

(1) Proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (»Narodne novine«, br. 116/18. i 60/20.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, učlanjuju se u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje odnosno proizvodnu jedinicu za koju ostvaruju pravo na poticaje temeljem navedenih ugovora.

(2) Operator tržišta energije voditelj je EKO bilančne grupe.

(3) Operator tržišta energije dužan je sve poslove povezane s EKO bilančnom grupom voditi razdvojeno od drugih poslova iz njegove nadležnosti, uz poštivanje načela razvidnosti, objektivnosti i neovisnosti.

(4) Funkcioniranje EKO bilančne grupe, kao i obveza dostave podataka nužnih za planiranje proizvodnje električne energije članova EKO bilančne grupe, uključujući i dostavu potrebnih podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava detaljno se uređuju pravilima vođenja EKO bilančne grupe, koja donosi operator tržišta energije uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, te uz prethodnu suglasnost Ministarstva.

(5) Članovi EKO bilančne grupe dužni su se pridržavati pravila vođenja EKO bilančne grupe iz stavka 4. ovoga članka.

(6) Pravila vođenja EKO bilančne grupe objavljuju se na mrežnim stranicama operatora tržišta energije.

(7) Troškove nastale obračunom energije uravnoteženja EKO bilančne grupe podmiruje operator tržišta energije iz:

- sredstava za isplatu poticaja iz članka 43. ovoga Zakona i

- mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 50 kW.

(8) Naknada iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe obračunava se u HRK po kWh neto isporučene električne energije.

(9) Visinu naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka te utvrđivanje rokova, načina plaćanja i sredstava osiguranja plaćanja naknade utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, ovisno o klasifikaciji proizvodnih postrojenja.

(10) Visina naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu visinu naknade iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu.

(11) Prva korekcija visine naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je donesena uredba iz članka 28. ovoga Zakona.

(12) Operator tržišta energije dužan je planirati proizvodnju električne energije za EKO bilančnu grupu i prijavljivati ugovorne rasporede EKO bilančne grupe u skladu s planom proizvodnje EKO bilančne grupe

(13) Članovi EKO bilančne grupe dužni su operatoru tržišta energije pravodobno dostavljati podatke i dokumentaciju utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu.

(14) Pravilima vođenja EKO bilančne grupe detaljno će se utvrditi koje su podatke i dokumentaciju iz stavka 13. ovoga članka, te kojom dinamikom, dužni dostavljati članovi EKO bilančne grupe operatoru tržišta energije.

(15) Svi povlašteni proizvođači električne energije, koji nisu određeni stavkom 1. ovoga članka mogu se učlaniti u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije.

(16) Povlašteni proizvođači iz stavka 15. ovoga članka imaju sva prava i dužnosti u EKO bilančnoj grupi kao i proizvođači električne energije iz stavka 1. ovoga članka osim preuzimanja električne energije po reguliranoj otkupnoj cijeni sukladno članku 46. stavka 1. ovoga Zakona.

#### Prekršajne odredbe

#### Članak 61.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2650,00 eura do 66.360,00 eura kaznit će se za prekršaj pravna osoba odnosno pravna osoba koja je elektroenergetski subjekt ako:

1. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je stečen status povlaštenog proizvođača sukladno članku 34. stavku 13. točki 1. ovoga Zakona

2. kao povlašteni proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju u skladu s člankom 34. stavkom 13. točkom 2. ovoga Zakona

3. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu u skladu s člankom 36. stavkom 1. točkama 3., 5. i 6. ovoga Zakona ili ne iskazuje istinite i točne mjerne podatke u skladu s člankom 34. stavkom 13. točkom 4. ovoga Zakona

4. kao povlašteni proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno članku 34. stavku 13. točki 5. ovoga Zakona

5. ne osigura obračun neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju za koje proizvodno postrojenje je stečen status povlaštenog proizvođača, a koje proizvodno postrojenje koristi više priključaka odnosno obračunskih mjernih mjesta sukladno članku 36. stavku 5. ovoga Zakona

6. na proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici za koje je stečen status povlaštenog proizvođača izvrši promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja bez prethodne suglasnosti Agencije na planirane promjene (članak 40. stavak 1.)

7. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta energije električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije isporučenu od povlaštenih proizvođača iz članka 39. ovoga Zakona sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,055744 eur/kWh (članak 46. stavak 1.)

8. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona do 31. prosinca 2023., sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,055744 eur/kWh (članak 47. stavak 9.)

9. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor ili tržišnog sudionika s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor, ne dostavi tom opskrbljivaču električne energije godišnje podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici (članak 51. stavak 3.)

10. kao opskrbljivač električne energije koji u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu kojem isporučuje električnu energiju ne sklopi ugovor o opskrbi električne energije (članak 51. stavak 4.)

11. kao opskrbljivač električne energije iz članka 51. stavka 2. ovoga Zakona u svakom obračunskom razdoblju krajnjem kupcu kategorije kućanstva ne izda račun za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u pojedinoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u pojedinoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom (članak 51. stavak 9.)

12. kao opskrbljivač ili sudionik na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor najkasnije do 31. siječnja tekuće godine ne izvrši provjeru isporučene električne energije iz prethodne kalendarske godine u mrežu u odnosu na preuzetu električnu energiju iz mreže iz prethodne kalendarske godine (članak 51. stavak 13.)

13. kao opskrbljivač ili tržišni sudionik iz članka 51. stavka 13. ovoga Zakona utvrdi da je korisnik postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini u mrežu isporučio više električne energije nego što je preuzeo električne energije iz mreže, o višku električne energije ne obavijesti korisnika postrojenja za samoopskrbu do 28. veljače tekuće kalendarske godine (članak 51. stavak 14.)

14. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije ne sklopi odgovarajući ugovor s tržišnim sudionikom kojim se uređuje prodaja viškova (članak 51. stavak 15.)

15. kao opskrbljivač ne ispostavi račun korisniku postrojenja za samoopskrbu iz članka 51. stavka 14. ovoga Zakona (članak 51. stavak 17.)

16. kao opskrbljivač iz članka 51. stavka 21. ovoga Zakona ne obračuna svu proizvedenu električnu energiju kupcima u višestambenoj zgradi na način određen člankom 51. stavkom 29. ovoga Zakona

17. kao opskrbljivač električne energije nakon zaprimanja podataka iz članka 51. stavka 28. ovoga Zakona u roku od tri dana od njihova zaprimanja ne dostavi podatke drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju krajnje kupce unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi (članak 51. stavak 31.)

18. kao opskrbljivač električne energije iz članka 51. stavka 31. ovoga Zakona, koji nije opskrbljivač iz članka 51. stavka 21. ovoga Zakona, svojim krajnjim kupcima unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi ne obračuna električnu energiju iz postrojenja za samoopskrbu po cijenama koje se primjenjuju za istu kategoriju kupaca (članak 51. stavak 32.)

19. kao krajnji kupac iz članka 51. stavka 1. ovoga Zakona ne omogući pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno ne omogući pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja (članak 51. stavak 33.)

20. kao član EKO bilančne grupe ne postupa u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 59. stavak 5.)

21. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja ili ne dostavlja pravodobno operatoru tržišta energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 59. stavak 13.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 39,82 eura do 6636,14 eura kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba u pravnoj osobi te odgovorna osoba u elektroenergetskom subjektu koji je pravna osoba.

(3) Novčanom kaznom u iznosu od 132,72 eura do 6636,14 eura kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka fizička osoba.

(4) Novčanom kaznom u iznosu od 132,72 eura do 6636,14 eura kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka fizička osoba koja je elektroenergetski subjekt.



## Prekršajne odredbe

## Članak 62.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2650,00 eura do 66.360,00 eura kaznit će operator prijenosnog sustava odnosno operator distribucijskog sustava ako:

1. ne dostavi Ministarstvu u roku iz članka 33. stavku 5. ovoga Zakona dokumente, koje izdaje nositelju projekta, vezane za podatke i informacije iz članka 33. stavka 2. ovoga Zakona

2. u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati isporuku električne energije iz proizvodnih postrojenja u elektroenergetsku mrežu, povlaštenim proizvođačima električne energije ne osigura prioritetnu isporuku električne energije u mrežu za proizvodna postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, osim ako takva prioritetna isporuka znatno narušava pouzdanost i sigurnost pogona elektroenergetskog sustava (članak 34. stavak 2.)

3. ne dostavi Agenciji obavijesti o većim ograničenjima u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, koja obavijest uključuje obrazloženje ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav te opise mjera koje operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava namjerava provoditi radi uklanjanja tih ograničenja (članak 34. stavak 5.)

4. ne osigura pravnim ili fizičkim osobama priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije za proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice za koja su sklopljeni ugovori o otkupu na temelju Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), za koja su sklopljeni ugovori o tržišnoj premiji sukladno članku 23. ovoga Zakona i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 26. ovoga Zakona, prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima kojima se uređuje priključenje na mrežu, te pogon i isporuka električne energije u mrežu, osim kad isporuka električne energije u mrežu znatno narušava pouzdanost i sigurnost rada elektroenergetskog sustava (članak 19. stavak 6.)

5. ne dostavi operatoru tržišta energije podatke za obračun udjela električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj (članak 47. stavak 5.)

6. ne dostavi podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu opskrbljivaču ili sudioniku na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor (članak 51. stavak 12.)

7. kao operator distribucijskog sustava jednom mjesečno ne izvijesti operatora tržišta energije i Ministarstvo o instaliranim postrojenjima za samoopskrbu i postrojenjima za vlastitu potrošnju (članak 51. stavak 19.)

8. kao operator distribucijskog sustava ne dostavi podatak o instaliranoj snazi za svaku višestambenu zgradu vezano isključivo uz zatraženu adresu pojedine višestambene zgrade predstavniku suvlasnika u roku od 30 dana od dana podnošenja njegova pismenog zahtjeva (članak 51. stavak 20.)

9. kao operator distribucijskog sustava u roku od 30 dana od primitka sklopljenog ugovora o samoopskrbi za pojedinu višestambenu zgradu od opskrbljivača iz članka 51. stavka 21. ovoga Zakona ne opremi svako mjerno mjesto krajnjeg kupca u višestambenoj zgradi s mjerilom koje omogućuje mjerenje energije u realnom vremenu (članak 51. stavak 23.)

10. kao operator distribucijskog sustava ne obavijesti opskrbljivača iz članka 51. stavka 21. ovoga Zakona o svim drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju pojedine suvlasnike u višestambenoj zgradi ili ga ne izvijesti o svim promjenama opskrbljivača na tim obračunskim mjernim mjestima, u roku iz članka 51. stavka 24. ovoga Zakona

11. kao operator distribucijskog sustava opskrbljivaču iz članka 51. stavka 21. ovoga Zakona svaki kalendarski mjesec ne dostavi mjerne podatke o potrošnji svih krajnjih kupaca u višestambenoj zgradi u realnom vremenu (članak 51. stavak 28.)

12. ne upiše u Registar OIEKPP-a u roku određenom sukladno članku 64. stavku 8. ovoga Zakona dokumente vezane za podatke i informacije iz članka 33. stavka 2. ovoga Zakona, koji nisu do stupanja na snagu ovoga Zakona upisani u Registar OIEKPP-a.

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 39,82 eura do 6636,14 eura kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba operatora prijenosnog sustava odnosno operatora distribucijskog sustava koji je pravna osoba.

- PRILOZI**
- **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**
  - **Obrazac iskaza o procjeni učinaka propisa**

OBRAZAC IZVJEŠĆA O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAJEDNICOM ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naslov dokumenta	<b>Standardni obrazac izvješća o provedenom savjetovanju s javnošću za Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s konačnim prijedlogom zakona</b>
Stvaratelj dokumenta, tijelo koje provodi savjetovanje	Ministarstvo gospodarstva
Svrha dokumenta	<p>Izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji donose se radi potpunog prenošenja svih odredbi Direktive (EU) 2018/2001 o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (SL L 328, 21.12. 2018.) u hrvatsko zakonodavstvo.</p> <p>Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo prenose se sljedeće odredbe, a vezano uz procjenu Europske komisije da pojedine odredbe Direktive (EU) 2018/2001 još uvijek nisu prenesene i to: članak 2. stavak 31. Direktive (EU) 2018/2001; članak 3. stavak 3. zadnja rečenica Direktive (EU) 2018/2001; djelomični prijenos točke (b) članka 15. stavka 1. drugog podstavka Direktive (EU) 2018/2001; članak 15. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 18. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 19. stavak 2. prvi podstavak prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 21. stavak 6. Direktive (EU) 2018/2001; članak 22. stavak 3. Direktive (EU) 2018/2001; članak 24 stavak 9. Direktive (EU) 2018/2001.</p> <p>Zakonom se, umjesto dosadašnjih 36,6%, propisuje ostvarenje nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5% obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. u Republici Hrvatskoj, sukladno podlogama i metodologiji primijenjenoj u NECP-u.</p> <p>Propisuje se način registracije zajednica obnovljive energije, odnosno opis i vođenje registra zajednica obnovljive energije.</p> <p>Onemogućuje se dodjela potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ukoliko nisu ispunjene obveze odvojenog sakupljanja otpada.</p> <p>Definira se kriterij održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase, provjera usklađenost s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova i izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove.</p> <p>Propisuje se donošenje plana za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje potrebnih za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.</p> <p>Definiraju se i nova pravila za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja i samoopskrbu električnom energijom te novi poticajni okvir za promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora posebice u dijelu dijeljenja energije.</p>

	Propisuje se donošenje propisa iz nadležnosti Agencije (HERA), operatora tržišta energije i ministarstva nadležnog za energetiku.
Datum dokumenta	1. travnja 2025.
Verzija dokumenta	Prva
Vrsta dokumenta	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama zakona
Naziv nacrt zakona, drugog propisa ili akta	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona
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?	Za izradu Nacrta prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona nisu bili uključeni predstavnici zainteresirane javnosti, niti je osnovana radna skupina, već je isti 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 prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona, je bio objavljen na internetskoj stranici Središnjeg državnog portala (savjetovanje.gov.hr) u trajanju od 15 dana i to u razdoblju od 28. veljače do 14. ožujka 2025.  Razlozi provedenog savjetovanja s javnošću u skraćenom roku: - Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248, zbog neobavješćavanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, a kojim je protiv Republike Hrvatske nastavljen pred-sudski postupak zbog navodne povrede prava Europske unije, - uspostavljanje novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, čija primjena treba početi od 1. siječnja 2026., a neuspostavljanje istog se može smatrati neispunjenjem pokazatelja #406 Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe u NPOO.
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?	Na Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona, dostavljeno je 98 očitovanja, a koja se nalaze u Izvješću.  Predstavnici zainteresirane javnosti koji su dostavili svoja očitovanja: - Gospodarsko interesno udruženje Obnovljivi izvori energije Hrvatske - Hrvatska gospodarska komora - HEP d.d. - Alen Kulić - Damir Ravlić - HŽ infrastruktura d.o.o.

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- HROTE d.o.o.</li> <li>- Tanja Jogun</li> <li>- Dario Šakić</li> <li>- Ivan Barić</li> <li>- Miljenko Tkalec</li> <li>- Mihael Ružić</li> <li>- HOPS d.d.</li> <li>- Hrvatska stručna udruga za sunčevu energiju</li> <li>- Energetska zajednica sjevernog Jadrana</li> <li>- Zelena energetska zadruga za usluge</li> <li>- Tatjana Turković-Bucek</li> <li>- Branko Kajba</li> <li>- Saša Blanuša</li> <li>- Tomislav Marušić</li> <li>- Anđelko Kolak</li> <li>- HEP ODS d.o.o.</li> <li>- Zdenko Radiković</li> <li>- Matija Sučić</li> <li>- Ivan Mučnjak</li> <li>- Josip Harš</li> <li>- Ivo Šimić</li> <li>- Domagoj Dujmović</li> </ul>
<p>ANALIZA DOSTAVLJENIH PRIMJEDBI</p> <p>Primjedbe koje su prihvaćene  Primjedbe koje nisu prihvaćene i  obrazloženje razloga za neprihvatanje</p>	<p>Nalazi se u Izvješću.</p>
<p>Troškovi provedenog savjetovanja</p>	<p>Nije bilo troškova prilikom provedbe savjetovanja.</p>

# Izješće o provedenom savjetovanju - Nacrt prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona

Redni broj	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
1	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Dopuna XIV. PRIJELAZNIH I ZAVRŠNIH ODREDBI, Podzakonski akti OIEH predlaže dopunu postojećeg članak 64. stavak 9. na sljedeći način:</p> <p>„(9) Energetska odobrenja koja su izdana sukladno Pravilniku o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, broj 88/12.) i Pravilniku o kriterijima za izdavanje eneretskog odobrenja za proizvodna postrojenja (»Narodne novine«, broj 5/20.), a temeljem kojih nisu sklopljeni ugovori o osnivanju prava građenja i/ili prava služnosti sukladno članku 16a. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (»Narodne novine« br. 100/15., 123/16., 131/17. i 111/18.), sklopit će se ugovori o osnivanju prava građenja i/ili prava služnosti s nadležnim ministarstvom sukladno odredbi članka 17. stavka 25. i sukladno članku 3. stavka 2. Prijelaznih i završnih odredbi iz NN 83/23 od 21.07.2023. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 111/21.), u dijelu koji se odnosi na osnivanje prava služnosti odnosno građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske odnosno na nekretninama u vlasništvu jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave.“</p> <p>Obrazloženje: Postojeći stavak definira sklapanje ugovora o osnivanju prava građenja i/ili prava služnosti za proizvodna postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije s izdanim Energetskim odobrenjima po članku 17. Zakona o tržištu električne energije(»Narodne novine«, broj 111/21.), s nadležnim ministarstvom u dijelu koji se odnosi na osnivanje prava služnosti odnosno građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske odnosno na nekretninama u vlasništvu</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona.

			<p>jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave.</p> <p>Navedeno predlažemo kako bi se ujednačio kriterij s proizvodnim postrojenjima ili postrojenjima za skladištenje energije s izdanim ili u postupku izdavanja Energetskih odobrenja po članku 133. Zakona o tržištu električne energije.</p> <p>Člankom 3. stavkom 2. Prijelaznih i završnih odredbi iz NN 83/23 od 21.07.2023. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 111/21.) definira se primjena odredba članka 17. stavka 25. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 111/21.) na izdana Energetska odobrenja sukladno članku 133. stavku 5. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 111/21.) kao i na Energetska odobrenja iz stavka 1. članka 3. Prijelaznih i završnih odredba iz NN 83/23 od 21.07.2023., odnosno na Energetska odobrenja u postupku izdavanja sukladno članku 133. stavku 5. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 111/21.) Prihvatanjem prijedloga ujednačili bi se kriteriji za proizvodna postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije s izdanim ili u postupku izdavanja Energetskih odobrenja po članku 17. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 111/21.) s Energetskim odobrenjima po članku 133. Zakona o tržištu električne energije.</p>		
2	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>PRODULJENJE ROKA ZA STJECANJE STATUSA POVLAŠTENOG PROIZVOĐAČA</p> <p>OIEH predlaže dopunu postojećeg članka 37. na način da se uvede novi stavak (3) kako bi se omogućilo produljenje roka za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije, kako bi se sklopljeni ugovori koji istječu ove ili sljedeće godine mogli realizirati unatoč tržišnim poremećajima i nepredviđenim okolnostima.</p> <p>Stoga, predlaže se dodavanje novog stavka (3) u članku 37.:</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona.



(3) Nositelj projekta koji je s operatorom tržišta energije sklopio ugovor o tržišnoj premiji ili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, a koji neće u roku propisanom uredbom iz članka 41. ovog Zakona steći status povlaštenog proizvođača električne energije, može od operatora tržišta energije, najkasnije 30 dana prije isteka Ugovora, zatražiti produljenje roka propisanog uredbom iz članka 41. ovog Zakona za dodatni rok, u kojem slučaju se ugovor o tržišnoj premiji ili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom neće raskidati te će ugovorne strane sklopiti aneks ugovora o tržišnoj premiji odnosno ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.

Dosadašnji stavak (3) postaje stavak (4)....

Obrazloženje:

U proteklim godinama tržište je bilo pogođeno izvanrednim okolnostima, uključujući poremećaje uzrokovane ratom u Ukrajini, posljedicama pandemije COVID-19, rastom cijena sirovina i materijala, nedostatkom radne snage u građevinskom sektoru te nestabilnostima na tržištu energije. Ovi čimbenici utjecali su na odgode investicija u energetske sektor i otežali pravovremenu realizaciju ugovorenih projekata. Kako bi se osigurala provedba ugovora i stabilnost sustava poticaja, nužno je omogućiti produljenje roka za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije u jasno definiranim uvjetima.

3	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>PROPISIVANJE POČETKA PRIMJENE NOVOG SUSTAVA OBRAČUNA OTKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE OD KUPACA S VLASTITOM PROIZVODNOM I KORISNIKA POSTROJENJA ZA SAMOOPSKRBU</p> <p>Kako bi se izbjegle nejasnoće i osigurala pravna sigurnost, predlaže se da se u odgovarajuće članke Prijedloga jasno i nedvosmisleno unese prijelazno razdoblje s precizno definiranim datumom početka primjene novog sustava otkupa električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu. Također, potrebno je precizirati što se podrazumijeva pod započetim postupkom kako bi se izbjegle različite interpretacije u praksi.</p> <p>Obrazloženje: U obrazloženju donošenja Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje u tekstu: Prijedlog) navedeno je da će primjena novog sustava obračuna započeti 1. siječnja 2026. godine. Međutim, ova odredba nije eksplicitno navedena u člancima samog Prijedloga, što može dovesti do pravne nesigurnosti i tumačenja da se novi sustav obračuna primjenjuje odmah po stupanju na snagu zakona, bez predviđenog prijelaznog razdoblja. Dodatno, potrebno je u prijelaznim i završnim odredbama precizno definirati što će biti s projektima koji su započeti prije stupanja na snagu izmjena Zakona, a Potvrdu za trajni pogon će dobiti u periodu između stupanja na snagu izmjena do 31.12.2025. godine.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
4	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>POVEĆANJE UDJELA OIE U SEKTORU PROMETA OIEH predlaže propisivanje obveze da se do 31. prosinca 2025. uspostavi mehanizam emisijskih jedinica za infrastrukturu za punjenje električnih vozila, temeljen na pravilima iz Direktive (EU) 2023/2413. Također, potrebno je propisati i nadležno tijelo za uspostavu i vođenje tog mehanizma. Ujedno, potrebno je propisati obvezu da do 30. lipnja 2026. u mehanizam emisijskih jedinica budu uključene i privatne punionice.</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413 Europskog parlamenta i Vijeća od 18. listopada 2023. o izmjeni Direktive (EU) 2018/2001, Uredbe (EU) 2018/1999 i Direktive 98/70/EZ u pogledu promicanja energije iz obnovljivih izvora te o stavljanju izvan snage Direktive Vijeća (EU) 2015/652 (u daljnjem tekstu: Direktiva (EU) 2023/2413).

Obrazloženje:  
Direktivom (EU) 2023/2413  
Europskog parlamenta i Vijeća  
od 18. listopada 2023. o izmjeni  
Direktive (EU) 2018/2001,  
Uredbe (EU) 2018/1999 i  
Direktive 98/70/EZ u pogledu  
promicanja energije iz  
obnovljivih izvora te o stavljanju  
izvan snage Direktive Vijeća  
(EU) 2015/652 propisuje se da  
su države članice dužne  
uspostaviti mehanizam kojim će  
opskrbljivačima gorivom  
omogućiti razmjenu jedinica za  
opskrbu sektora prometa  
obnovljivom energijom. Cilj je  
povećati udio obnovljivih izvora  
energije u prometnom sektoru.  
Kao jedan od alata države su  
dužne uspostaviti tržišni  
mehanizam emisijskih jedinica  
kako bi se omogućilo ispunjenje  
te obveze.

S obzirom na to, predlaže se  
dodavanje u Zakon eksplicitne  
odredbe kojom se osigurava  
provedba Direktive (EU)  
2023/2413. Time se jasno  
određuje pravna osnova za  
implementaciju novih zahtjeva iz  
Direktive i pruža transparentnost  
u zakonodavnom okviru.

Kako je Hrvatska dužna  
transponirati odredbe Direktive  
(EU) 2023/2413 u nacionalno  
zakonodavstvo do 21. svibnja  
2025. godine, uključivanjem  
obveze za uspostavu  
mehanizma razmjene emisijskih  
jedinica ispunila bi dio svojih  
obveza po Direktivi. U tom  
kontekstu, predlažemo da se  
propíše rok do kraja 2025.  
godine u kojem tijelo koje bude  
zaduženo treba osmisliti i  
uspostaviti mehanizam  
razmjene emisijskih jedinica koji  
će omogućiti operatorima  
punionica električnih vozila da  
generiraju i trguju emisijskim  
jedinicama temeljem isporučene  
električne energije. Ovaj  
mehanizam potaknut će  
privatna ulaganja u  
infrastrukturu za punjenje,  
smanjiti potrebu za državnim  
subvencijama i ubrzati  
elektrifikaciju prometa, što je  
već uspješno implementirano u  
zemljama poput Njemačke,  
Francuske, Nizozemske,  
Austrije i Belgije.

Također, predlažemo da se  
navedena obveza propíše i za  
privatne punionice, čime bi se  
povećala iskoristivost  
mehanizma u skladu s

			nacionalnim klimatskim ciljevima. Ovim prijedlogom Hrvatska osigurava usklađenost s EU regulativom te potiče razvoj tržišta i infrastrukture za alternativna goriva u skladu s ciljevima dekarbonizacije prometa.		
5	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI	<p>PODRUČJA ZA BRŽI RAZVOJ OIE</p> <p>Iako Prijedlog ZID ZOIVUK u uvodnom dijelu, pri ocjeni stanja, navodi kako se propisuju područja za ubrzanje razvoja obnovljivih izvora energije, u prijedlogu izmjena i dopuna članaka nije spomenuto mapiranje tih područja, iako to izričito zahtijeva RED III Direktiva.</p> <p>U prijedlogu Zakona također nedostaje propisivanje obveze Republike Hrvatske da donese jedan ili više planova koji će odrediti „područja za brži razvoj obnovljivih izvora energije“, kao podskup područja identificiranih kao pogodnih za ubrzanje razvoja OIE. OIEH je prepoznao važnost ovih područja i izradio podlogu koja objektivno identificira moguća područja, uključujući i morska područja, uz izuzimanje onih koji prema kriterijima „odbojnosti“ nisu prikladna, te dodavanje područja prema kriteriju „privlačenja“ kao osobito pogodna. Navedena GO-TO područja su prezentirana svim nadležnim ministarstvima (Ministarstvu gospodarstva, Ministarstvu prostornog uređenja, graditeljstva i državne imovine te Ministarstvu zaštite okoliša i energetske tranzicije).</p> <p>OIEH predlaže da za mapirana područja bude provedena Strateška procjena utjecaja na okoliš za cijelo područje Republike Hrvatske. Time bi zahvati unutar područja za brži razvoj OIE bili oslobođeni obveze Procjene utjecaja na okoliš (PUO) i Glavne ocjene prihvatljivosti zahvata za ekološku mrežu (GOPZEM).</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

6	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI	<p>OIE PROJEKTI – PREVLADAVAJUĆI JAVNI INTERES</p> <p>OIEH predlaže da se u članak 2. postojećeg Zakona transponira u cijelosti odredba iz RED III Direktive na način da projekti OIE i njihova prateća infrastruktura smatraju od prevladavajućeg javnog interesa.</p> <p>Predloženi članak 2. stavka 1. treba glasiti: U postupcima izdavanja dozvola, planiranje, izgradnja i rad postrojenja za proizvodnju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, priključivanje takvih postrojenja na mrežu, sama mreža te sredstva za skladištenje energije smatraju se od prevladavajućeg javnog interesa za Republiku Hrvatsku.</p> <p>Obrazloženje: Pravovremena implementacija RED III direktive nužna je za uspješnu energetske tranziciju Hrvatske. Krajnji rok za usklađivanje je 21. svibnja 2025. godine, a kao prvi korak države su do 21. veljače 2024. trebale osigurati da se izgradnja postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, priključivanje takvih postrojenja na mrežu, sama mreža te sredstva za skladištenje smatraju od prevladavajućeg javnog interesa. Kako Hrvatska i dalje nije propisala da se OIE postrojenja kao i prateća infrastruktura smatraju od prevladavajućeg javnog interesa, OIEH apelira da krovni zakon koji promiče obnovljive izvore energije propiše navedenu odredbu.</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.
7	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI	<p>OPĆI KOMENTAR - OIEH</p> <p>Predložene izmjene i dopune ZOIEVUK i dalje samo parcijalno implementiraju direktivu EU 2023/2413 („RED III“) koja je ključni pravni izvor za ostvarenje energetske nezavisnosti Europe korištenjem obnovljivih izvora energije. Direktiva (EU) 2023/2413 sadrži niz alata koji su zamišljeni kao akceleratori za razvoj postrojenja za proizvodnju i skladištenje energije iz OIE: - izgradnja postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, priključivanje takvih postrojenja na mrežu, sama mreža te sredstva za skladištenje smatraju od prevladavajućeg javnog interesa</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

- preispitivanje i pojednostavljenje postojećih administrativnih postupaka, propisa i pravilnika,  
- skraćivanje postupaka izdavanja dozvola i reguliranje maksimalnog trajanja tih postupaka za različite kategorije OIE projekata  
- kartiranje područja potrebnih za nacionalni doprinos općem cilju EU u pogledu udjela energije iz OIE za 2030.  
- definiranje područja za ubrzani razvoj OIE projekata, sa pojednostavljenim i skraćenim postupcima izrade studija i izdavanja dozvola  
- definiranje posebnih područja za razvoj mreže i skladišta energije  
- uspostava jedne ili više kontaktnih točaka za usmjeravanje investitora  
- uvođenje posebnih pravila za obnovu kapaciteta postojećih postrojenja  
- olakšavanje provedbe obnove kapaciteta („repowering“) postojećih OIE elektrana  
Iako je Direktiva (EU) 2023/2413 na snazi već 16 mjeseci (od 31.10.2023.), do sada u nacionalni pravni sustav nije transponirana niti jedna od ovih mjera.

RED III vrlo detaljno regulira potrebne intervencije u nacionalno zakonodavstvo, pa je prenošenje istih u nacionalno zakonodavstvo relativno jednostavan nomotehnički zahvat i ne bi se trebalo odgađati. S druge strane, pojedini alati predviđeni u RED III zahtijevaju znatne napore nakon regulativnog uređenja, pa svako kašnjenje u tom prvom koraku – transponiranje RED III u domaće zakonodavstvo – nužno dodatno odgađa provedbu svih predviđenih mehanizama i njihov konačni učinak na tržištu energije.

Ovdje predloženim tekstom ZID ZOIEVUK, od predviđenih mehanizama iz RED III koji su namijenjeni za ubrzanje realizacije OIE elektrana i skladišta energije regulira se samo projekt definiranja područja za razvoj mreže i skladišta energije (čl. 31.a ZOIEVUK, u čl. 10. ZID ZOIEVUK). Nažalost, čak i taj mehanizam kako je implementiran u čl. 31.a ZOIEVUK je nepotpun u odnosu na ukupan sadržaj članka 15.e u RED III (primjerice, predloženi članak 31.a uopće ne regulira definiranje razmiernih miera

			<p>ublažavanja te mogućnost da se projekti razvoja mreže i skladišta energije unutar tih područja izuzmu od obveze procjene utjecaja na okoliš, mrežu Natura 2000 i utjecaja na zaštitu vrsta).</p> <p>Zbog svega navedenog, u ovdje sadržani tekst ZID ZOIEVUK predlažemo dodati određene dopune radi bolje implementacije odredaba RED III u nacionalno zakonodavstvo, uz napomenu da sve predloženo predstavlja tek onaj regulativni minimum potreban da se donekle ukloni samo dio prepreka za razvoj mreže, OIE elektrana i skladišnih postrojenja koji trenutačno blokiraju napredak OIE sektora u RH.</p>		
8	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>Iako predmetno nije dijelom izmjena i dopuna Zakona predlažemo da se razmisli o proširenju članka 37. Zakona (NN 83/23) kojem će se dodati novi stavak:</p> <p>Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>2) „Nositelj projekta koji je s operatorom tržišta energije sklopio ugovor o tržišnoj premiji ili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, a koji neće u roku propisanom uredbom iz članka 41. ovog Zakona steći status povlaštenog proizvođača električne energije, može od operatora tržišta energije, najkasnije 30 dana prije isteka Ugovora, zatražiti produljenje roka propisanog uredbom iz članka 41. ovog Zakona za dodatni rok u kojem slučaju se ugovor o tržišnoj premiji ili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom neće raskidati te će ugovorne strane sklopiti aneks ugovora o tržišnoj premiji odnosno ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.“</p> <p>Obrazloženje: U posljednjih nekoliko godina tvrtke su izložene poremećajima na tržištu uzrokovanim ratom u Ukrajini, a djelomično još i kao posljedicom COVID krize. Sve to izravno se odrazilo na povećanje cijena i nemogućnost isporuke sirovina, materijala i repromaterijala, nedostatak raspoložive radne snage u građevinskom sektoru, kao i na neizvjesnost i volatilnost na tržištu energije.</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona.

			<p>Zbog svega toga tvrtke od kojih je trebala biti osigurana sirovina odgodile su početak gradnje ili dogradnje farmi, kao i zbog nestabilnog zakonskog okvira, odnosno Zakona o poljoprivrednom zemljištu, koji nakon izmjena iz 2022. godine više ne pruža pravnu sigurnost dosadašnjim korisnicima zemljišta, što je nužno za stočarsku proizvodnju. Osim navedenoga kasni se i sa isplatama državnih potpora i subvencija što uzrokuje privremenu nelikvidnost uzgajivača, dok sve veći utjecaj ekstremnih vremenskih prilika zahtijeva stabilan i jasan Zakon o poljoprivrednom zemljištu kako bi se omogućila adekvatna prilagodba.</p> <p>Zbog svega navedenog, molimo da se kroz zakonsku osnovu razmotri produljenje roka za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, kako bi se sklopljeni ugovori, koji istječu ove ili sljedeće godine, mogli realizirati u produženom vremenskom okviru.</p>		
9	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>Iznosimo općeniti stav članova Udruženja obnovljivih izvora energije HGK koji ističu kako je u obrazloženju donošenja Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje u tekstu: ZIDZOIEVUK) po hitnom postupku (poglavlje II. i IV.) navedeno je da će se s primjenom novog sustava obračuna otkupa električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu započeti od 1.siječnja 2026. godine, no to nigdje nije navedeno u člancima Prijedloga ZIDZOIEVUK, pa proizlazi da se novi sustav obračuna otkupa električne energije primjenjuje danom stupanja na snagu bez ikakvog prijelaznog perioda, osim za započete postupke. Međutim, kako nije jasno definirano što znači započeti postupak, molimo pojašnjenje značenja pojma "započeti postupak".</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
10	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>Prijedlogom Zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji s konačnim prijedlogom Zakona i dalje ostaje neujednačena podjela i definiranje pojmova novih sudionika na tržištu. Primjerice u spomenutom Zakonu navodi se definicija</p>	Djelomično prihvaćen	Pojmovi definirani ZoTEE-om odnose se na tržište električne energije, a pojmovi definirani ZoOIEVUK na područje obnovljive energije, stoga i postoje određene razlike. U praksi se ovi pojmovi mogu preklapati, ali definicija obuhvaća šire područje (npr. Energetske



zajednice obnovljive energije, potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, a u Zakonu o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23, 17/25) imamo definirane energetske zajednice građana, aktivnog kupca (kao svakog krajnjeg kupca) ili skupinu krajnjih kupaca, dok se ne spominje zajednica obnovljive energije. Smatramo da je potrebno uskladiti definicije novih sudionika na tržištu zbog lakše provedbe zakona, kao i potrebe licenciranja istih na tržištu električne energije te njihovih prava i obveza koji iz toga proizlaze.

U prijedlogu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s konačnim prijedlogom zakona miješaju se pojmovi aktivni i krajnji kupac te je isto potrebno uskladiti u cjelokupnom prijedlogu Zakona. Stoga se predlaže dodavanje i usklađenje definicije aktivnog kupca s najnovijom Direktivom (EU) 2024/1711 Europskog Parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o izmjeni direktiva (EU) 2018/2001 i (EU) 2019/944 u pogledu poboljšanja modela tržišta električne energije u Uniji.

Prijedlogom Zakona definira se novi način obračuna za kupce korisnike postrojenja za samoopskrbu i kupce s vlastitom proizvodnjom uz zadržavanje prava postojećih što nije dovoljno jasno precizirano. Predlaže se razmotriti ukidanje odnosno povezivanje/redefiniranje pojma kupca s vlastitom proizvodnjom i postrojenja za samoopskrbu (u poduzetništvo i kućanstvo) kao jedine zakonske kategorije krajnjih kupaca, jer stvara dodatnu konfuziju u odnosu na definirane kategorije kupaca i proizvođača temeljnom Direktivom 2019/944 odnosno specijalnim Zakonom o tržištu električne energije koji definira sve kategorije tržišnih sudionika i njihova prava i obveze. Naime ove kategorije zapravo predstavljaju način obračuna isporučene i preuzete energije u/z mreže, a u suštini se u oba slučaja radi o aktivnim krajnjim kupcima kako ih definiraju Direktive EU 2019/944 i 2018/2001. Isto se predlaže u svrhu pojednostavljenja i

zajednice građana odnose se na razmjenu električne energije, ne nužno iz OIE, dok se Zajednice obnovljive energije odnose isključivo na energiju iz OIE, koja ne mora biti električna). Ostali dio pojmova je usklađen.

smanjenja nepotrebnog prekomjernog reguliranja i definiranja pojedinih pojmova te kolizije dvaju specijalnih zakona, a koji moraju definirati jasan i nedvosmislen dizajn tržišta električne energije.

Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja je bitno različit pojam od potrošnje aktivnog kupca s vlastitom proizvodnjom, koji je pretežiti dio proizvodnje proizveo za vlastite, odnosno osobne potrebe i nije predmet ovog Zakona stoga isti ne treba koristiti da se izbjegnu moguće zabune i kriva tumačenja.

Smatramo da proces ugovaranja i razmjene obračunskih podataka vezanih uz samoopskrbu u višestambenim zgradama nije u skladu s osnovnim načelima tržišta. Naime, prema opisanom procesu svi opskrbljivački nisu u ravnopravnom položaju jer jedan opskrbljivač zaprima podatke o potrošnji svih kupaca u višestambenoj zgrani iako nije njihov opskrbljivač. Također zaprima i informaciju o opskrbljivaču svakog pojedinog mjernog mjesta, promjeni kupca na mjernom mjestu iako on nije opskrbljivač istoga. Prema članku 77., stavku 1., Zakona o tržištu električne energije koji govori da: " Sudionik na tržištu ima pravo pristupa podacima pod jasnim i jednakim uvjetima, u skladu s propisima o zaštiti podataka." Slijedom navedenog smatramo predloženi proces neprihvatljivim i u suprotnosti s važećim propisima. Također, sadržaj naveden u članku 13. Zakona stavku 20. (a vezano uz članak 51. stavak 20.) mora biti sastavni dio Ugovora o korištenju mreže, a ne Ugovora o opskrbi.

Nadalje, operator sustava nadležan je i odgovoran za mjerenje i obradu mjernih podataka. Prema Nacrtu prijedloga ovog zakona, obradu mjernih podataka radi opskrbljivač i iste distribuira ostalim opskrbljivačima, dok je za isti proces zapravo zadužen operator sustava. Jedinim ispravnim smatramo da operator sustava vrši mjerenje i obradu podataka te iste dostavlja opskrbljivačima sukladno propisima i to svakom opskrbljivaču podatke za njegove kuće/proizvođače.

Također, predlažemo da se javna usluga opskrbe i zajamčeni otkup reguliraju na poseban način, obzirom da radi kontinuiteta isporuke/preuzimanja nema prostora za implementaciju procesa opisanih u dokumentu. Naime, kupci koriste javnu uslugu opskrbe i otkupa prema automatici, a vrlo rijetko kroz zahtjev predan opskrbljivaču nositelju obveze javne usluge opskrbe/otkupa.

Temeljem naziva i problematike ovog zakona sugeriramo da se kroz cijeli tekst paralelno uz izraz „obnovljivi izvori energije“ navodi i izraz „visokoučinkovita kogeneracija“ jer je u ovom prijedlogu propisa često izostalo navođenje izraza „visokoučinkovita kogeneracija“.

U značajnom dijelu predloženih izmjena i dopuna izlazi se izvan okvira ovog zakona, odnosno određeni članci i stavci nisu predmet ovog zakona, s obzirom da pripadaju problematici Zakona o tržištu električne energije, Pravilnik o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, Mrežnim pravilima i drugim podzakonskim aktima. (pravilima).

Kod navođenja obveza operatora mreže, vezano uz razvoj, pogon i vođenje elektroenergetskog sustava, pored navedenog operatora prijenosnog sustava treba navoditi i operatora distribucijskog sustava (izostavljeno u Izmjenama i dopunama ovog zakona kada se govori o razvoju elektroenergetske mreže i stvaranju infrastrukture za skladištenje energije radi doprinosa bržoj integraciji obnovljivih izvora energije).

Kroz prijedlog ovog zakona na više mjesta se navodi izraz „dijeljenje energije“, a isto nije definirano u pojmovniku. Koncept dijeljenja energije unutar pojedine zajednice obnovljive energije treba biti prepušten fizičkim i pravnim osobama koje sklapaju međusobni ugovor.

Kod navođenja „započetih postupaka“ odnosno „postupaka u tijeku“ vezanih uz razvoj projekata OIE i VUK treba jasno

			<p>definirati nužna stanja i preostale korake radi transparentnosti primjene važeće regulative, stare/nove regulative uz navođenje istog u pojmovniku.</p> <p>Zajednica obnovljive energije ne može biti energetska subjekt na veleprodajnom tržištu električne energije jer je isto propisano za djelatnosti: trgovac električnom energijom, opskrbljivač, agregator, otkupljivač. Zajednica može nastupati na veleprodajnom tržištu posredstvom navedenih subjekata.</p> <p>Nije poznato niti objašnjeno na čemu se temelji ograničenje jedinične snage u smjeru predaje u mrežu na 500 kW. Napominjemo da su bitno različiti pokazatelji razvijenosti distribucijske mreže, u gradskim, prigradskim i ruralnom područjima, a posljedično i tokovi snaga te naponske prilike. „Ograničenje na 500 kW“ je izvan okvira ovog zakona.</p> <p>Ne može se zabraniti („isključuju područja“) prolaz mreže kroz područja Nature 2000 ili zaštićena područja, s obzirom da nove tehnologije mogu omogućiti primjenu zamjenskih, tehnički naprednijih rješenja s povoljnijim utjecajem na okoliš (kabel umjesto golog vodiča, suhi transformator umjesto uljnog transformatora u nacionalnom parku, itd).</p>		
11	ALEN KULIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Zakon destimulira gradnju novih elektrana i destimulira proizvodnju postojećih elektrana . Mjesečno netiranje je ono što bi trebalo ostaviti .Ne razumijem kako Zakonodavac misli poticati građane za izgradnju , samo sa ukidanjem PDV- a ? . Nadalje , Fond za zaštitu okoliša odbija Zahtjev za sufinanciranje skoro za svaki zarez ili slovo ne dajući nikakve šanse za slanjem naknadne Dokumentacije , ne razumijem zašto i kome to ide u prilog ?	Primljeno na znanje	Prijedlog ovih izmjena i dopuna Zakona donosi novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom. Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025., bilo je ukupno instalirano 572 MW

postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe.

EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje. Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.

Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama Zakona je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a. oticajia na

					strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj. Za drugi dio komentara upućujemo Vas na FZOEU, obzirom da je ono provedbeno tijelo.
12	DAMIR RAVLIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Nema smisla stare korisnike ograničiti na 10g za uvjete koji su važili prilikom izgradnje elektrane. Novi zakon bi se trebao odnositi samo na nove korisnike. No ako želite retroaktivno stare korisnike staviti pod novi zakon molim vas da barem razmislite da se korisnicima koji su ugradili po sadašnjem zakonu dopusti barem 15g po ovim uvjetima, tako da ljudi isplate barem ugradnju elektrane jer su svi proračune pravili po postojećim uvjetima . Nadalje uvođenjem plaćanja mrežarine sigurno neće ljude poticati da ugrađuju elektrane. Osnovno je da ljudima ostavite mjesečno netiranje ili barem polumjesečno, sve ostalo vodi u propast i potpunu neisplativost elektrane. Nadam se da će zakonodavac uvažiti prijedloge, kako bi se nastavila razvijati zelena tranzicije u Hrvatskoj.</p> <p>Dodao bi da je zakon diskriminatoran prema 3f potrošačima jer se ne računa ukupno preuzeta i predana energija. Pokušajte riješiti i ovaj problem 3f potrošača.</p>	Nije prihvaćen	Za postojeće korisnike se ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.
13	HŽ INFRASTRUKTURA D.O.O.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Općeniti komentar          Budući da se u Zakonu o željeznici u Članku 26 navodi da se električna energija proizvedena rekuperativnim kočenjem smatra energijom iz OIE, smatramo da je isto potrebno navesti i ugraditi u ovom zakonu. Stoga predlažemo sljedeće konkretne izmjene.          Članak 1, stavak 2: predlažemo formulaciju „Ovim se Zakonom uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača energije za proizvodna postrojenja koja koriste bilo koji od primarnih oblika obnovljivih izvora energije na području Republike Hrvatske i/ili visokoučinkovitu kogeneraciju ili rekuperativno kočenje u tračničkom prometu.“          Pojašnjenje: rekuperativno kočenje u željeznici i tramvajskom prometu ne koristi primarni oblik energije te je potrebno ovaj izvor energije zasebno navesti.          Članak 4, stavak 1: predlažemo</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona.

reformulaciju „energija iz obnovljivih izvora je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija mora, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda, bioplin i energija dobivena rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu“

Članak 5, stavak 1: predložimo reformulaciju „Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada, koji se rade sukladno odredbama ovoga Zakona te klasifikaciji proizvodnih postrojenja, obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće:

1. energiju Sunčeva zračenja
2. energiju vjetra
3. hidroenergiju
4. geotermalnu energiju
5. energiju biomase
6. energiju mora
7. energiju dobivenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu te
8. nespecificirane i ostale obnovljive izvore energije.“

Članak 30, stavak 1, točka 14: predložimo reformulaciju „izdavanje jamstva o podrijetlu električne energije za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije, uključujući električnu energiju proizvedenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije...“

Članak 30, stavak 1, točka 14: predložimo reformulaciju „prodaju jamstva podrijetla električne energije izdanih za električnu energiju iz članka 46. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije, uključujući električnu energiju proizvedenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije“

Članak 34, stavak 10: predložimo formulaciju „(10) Prava iz stavaka 8. i 9. ovoga članka ne mogu se ostvariti za preuzetu električnu energiju iz elektroenergetske mreže (osim u slučaju rekuperativnog kočenja tračničkih vozila), za uskladištenu električnu energiju korištenjem sustava za pohranu električne energije odnosno

iskorištene električne energije za pumpanje kod reverzibilnih hidroelektrana, te isporučenu nazad u elektroenergetsku mrežu.“

Članak 35, stavak 1:  
predložimo reformulaciju  
„Operator tržišta energije raspolaže jamstvima o podrijetlu električne energije za električnu energiju iz članka 45. ovoga Zakona proizvedenu u proizvodnim postrojenjima odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača električne energije, uključujući postrojenja koja električnu energiju proizvode rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije“

Članak 36, stavak 3:  
predložimo reformulaciju  
„Status povlaštenog proizvođača može se steći za samostalno i tehnički cjelovito proizvodno postrojenje, uključujući postrojenje koje proizvodi električnu energiju rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, s time da...“

Članak 36, stavak 5:  
predložimo reformulaciju „Za proizvodno postrojenje povlaštenog proizvođača, uključujući postrojenje koje proizvodi električnu energiju rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, koje koristi više priključaka...“

Članak 41, stavak 2:  
predložimo reformulaciju  
„Uredbom iz stavka 1. ovoga članka propisat će se tehnički detalji statusa povlaštenog proizvođača, tehnički i pogonski uvjeti za proizvodna postrojenja i/ili proizvodne jedinice, uvjeti za korištenje primarnog izvora energije, uključujući rekuperativno kočenje u tračničkom prometu, u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, uvjeti visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, ...“



14	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Uvažavajući činjenicu da se Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ne odnosi i na članak 48. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, koristimo priliku da ukažemo na nužnost da se izmijene stavci 1. i 2. predmetnog članka, te da isti glase:</p> <p>„(1) Naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije je namjenska naknada koju plaćaju krajnji kupci i aktivni kupci kao fiksnu naknadu koja se, u pojedinom obračunskom razdoblju, za pojedino obračunsko mjerno mjesto, obračunava na količine električne energije koja je jednaka razlici između električne energije preuzete iz mreže i električne energije predane u mrežu, ako je ta razlika pozitivna, pri čemu se uvažava dijeljenje energije.“</p> <p>„(2) Naknadu iz stavka 1. krajnjim kupcima i aktivnim kupcima naplaćuju opskrbljivači električne energije te zajednice obnovljive energije i energetske zajednice građana koje opskrbljuju krajnje i/ili aktivne kupce.“</p> <p>Iza stavka 2. potrebno je dodati novi stavak 3. koji glasi:</p> <p>„(3) Operator tržišta energije prikuplja naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije od opskrbljivača električne energije, aktivnih kupaca koji sudjeluju na veleprodajnom tržištu te zajednica obnovljive energije i energetske zajednice građana koje opskrbljuju krajnje i/ili aktivne kupce.“</p> <p>Dosadašnji stavci 3., 4., 5., i 6. postaju stavci 4., 5., 6. i 7.</p> <p>Također, u članku 49., stavak 1. smatramo potrebnom tervenciju da se iza riječi „opskrbljivačem“ dodaju riječi „električne energije, aktivnim kupcem koji sudjeluje na veleprodajnom tržištu te zajednicom obnovljive energije ili energetske zajednice građana koja opskrbljuje krajnje i/ili aktivne kupce“. U stavku 2. riječi „Opskrbljivač električne energije dužan“ zamjenjuju se riječima „Osoba iz stavka 1. ovoga članka dužna“.</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona, ali će biti razmotreno prilikom izrade novog ZOIEVUK.
15	TANJA JOGUN	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA	Poštovani, Buduci da se u Zakonu o	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona.

O OBNOVLJIVIM  
IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ  
KOGENERACIJI

željeznici u Članku 26 navodi da se električna energija proizvedena rekuperativnim kočenjem smatra energijom iz OIE, smatramo da je isto potrebno navesti i ugraditi u ovom zakonu. Stoga predlažemo sljedeće konkretne izmjene.

Članak 1, stavak 2: predlažemo formulaciju „Ovim se Zakonom uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača energije za proizvodna postrojenja koja koriste bilo koji od primarnih oblika obnovljivih izvora energije na području Republike Hrvatske i/ili visokoučinkovitu kogeneraciju ili rekuperativno kočenje u tračničkom prometu.“  
Pojašnjenje: rekuperativno kočenje u Željeznici i tramvajskom prometu ne koristi primarni oblik energije te je potrebno ovaj izvor energije zasebno navesti.

Članak 4, stavak 1: predlažemo reformulaciju „energija iz obnovljivih izvora je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija mora, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda, bioplin i energija dobivena rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu“

Članak 5, stavak 1: predlažemo reformulaciju „Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada, koji se rade sukladno odredbama ovoga Zakona te klasifikaciji proizvodnih postrojenja, obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće:

1. energiju Sunčeva zračenja
2. energiju vjetra
3. hidroenergiju
4. geotermalnu energiju
5. energiju biomase
6. energiju mora
7. energiju dobivenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu te
8. nespecificirane i ostale obnovljive izvore energije.“

Članak 30, stavak 1, točka 14: predlažemo reformulaciju „izdavanje jamstva o podrijetlu električne energije za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima ovlaštenih

proizvođača električne energije, uključujući električnu energiju proizvedenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije...”

Članak 30, stavak 1, točka 14: predložimo reformulaciju „prodaju jamstava podrijetla električne energije izdanih za električnu energiju iz članka 46. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije, uključujući električnu energiju proizvedenu rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije“

Članak 34, stavak 10: predložimo formulaciju „(10) Prava iz stavaka 8. i 9. ovoga članka ne mogu se ostvariti za preuzetu električnu energiju iz elektroenergetske mreže (osim u slučaju rekuperativnog kočenja tračničkih vozila), za uskladištenu električnu energiju korištenjem sustava za pohranu električne energije odnosno iskorištene električne energije za pumpanje kod reverzibilnih hidroelektrana, te isporučenu nazad u elektroenergetsku mrežu.“

Članak 35, stavak 1: predložimo reformulaciju „Operator tržišta energije raspolaže jamstvima o podrijetlu električne energije za električnu energiju iz članka 45. ovoga Zakona proizvedenu u proizvodnim postrojenjima odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača električne energije, uključujući postrojenja koja električnu energiju proizvode rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije“

Članak 36, stavak 3: predložimo reformulaciju „Status povlaštenog proizvođača može se steći za samostalno i tehnički cjelovito proizvodno postrojenje, uključujući postrojenje koje proizvodi električnu energiju rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, s time da...”

Članak 36, stavak 5: predložimo reformulaciju „Za proizvodno postrojenje povlaštenoa proizvođača.

			<p>uključujući postrojenje koje proizvodi električnu energiju rekuperativnim kočenjem u tračničkom prometu, koje koristi više priključaka...“</p> <p>Članak 41, stavak 2: predložimo reformulaciju „Uredbom iz stavka 1. ovoga članka propisat će se tehnički detalji statusa povlaštenog proizvođača, tehnički i pogonski uvjeti za proizvodna postrojenja i/ili proizvodne jedinice, uvjeti za korištenje primarnog izvora energije, uključujući rekuperativno kočenje u tračničkom prometu, u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, uvjeti visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, ...“</p> <p>S poštovanjem,</p> <p>Tanja Jogun email: tanja.jogun@hzinfra.hr HŽ Infrastruktura d.o.o.</p>		
16	DARIO ŠAKIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>Poštovani,</p> <p>želim napomenuti da će predložene izmjene zakona, a najviše predloženi način obračuna (članak 13. stavak 7. prijedloga zakona) izrazito jako destimulirati izgradnju i instalaciju novih fotonaponskih elektrana za samoopskrbu. Republika Hrvatska je zadnjih godina intenzivno poticala izgradnje i instalacije fotonaponskih elektrana u kućanstvima, isto radi i dalje preko FZOEU, jedinica lokalne samouprave koje daju izravne subvencije još i ove godine, a i sama RH još uvijek izravno potiče izgradnju kroz oslobođenje od PDV za svu opremu i rad.</p> <p>Svi ti vidovi subvencija koji su i dalje dostupni su smisleni kad se ima u vidu da je u pogledu korištenja sunčeve energije u dobivanju električne energije na začelju zemalja Europske unije. Ali nije jasno zašto se onda ovakvim prijedlogom izmjena zakona uspostavlja sustav koji je izuzetno destimulirajući i koji će rezultirati drastičnim padom broja instalacija, a time i zatvaranja poduzeća i gubitka radnih mjesta.</p> <p>Mnogi građani su se upustili u gradnju fotonaponskih elektrana na temelju još uvijek važećeg zakona i obzirom na jako</p>	Nije prihvaćen	<p>Prijedlog ovih izmjena i dopuna Zakona donosi novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU).</p> <p>Nadalje, zaključno s veljačom 2025., bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom.</p> <p>Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe.</p> <p>EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika</p>

			<p>poticanje prelaska na struju kroz izgradnju elektrana i ugradnju dizalica topline za grijanje, nisu očekivali tako brzo tako drastične promjene i samim time sve te investicije postaju neisplative, što ostavlja osjećaj prevarenosti.</p> <p>Ukoliko je nemoguće ostaviti sadašnji sustav tzv. "mjesečnog netiranja", onda je nužno korigirati formule za izračun cijene otkupa električne energije (članak 13. stavak 7. prijedloga zakona) na način da se ostavi samo jedna formula i to: <math>C_i = kSO * PKC_i</math> i ostavi mogućnost da se koeficijent kSO određuje na način da bude stimulativan za korisnika samoopskrbe.</p>		<p>mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p> <p>Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje.</p> <p>Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p> <p>Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama Zakona je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj. Za drugi dio komentara upućujemo Vas na FZOEU, obzirom da je ono provedbeno tijelo.</p>
17	IVAN BARIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI	Poštovani, čini se da se predlagatelj ovog Zakona svim silama potudio da zaustavi ugradnju sunčanih elektrana za male korisnike. Iako smo na samom dnu u	Primljeno na znanje	Prijedlog ovih izmjena i dopuna Zakona donosi novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome

## KOGENERACIJI

Europi po iskorištavanju Sunčeve energije i iako se godinama govori o tome kako je to naša velika prednost, ovakvim prijedlogom ostat ćemo i dalje na začelju Europe i uvoziti električnu energiju. Vjerojatno je to u interesu nekog lobija. Zaista žalosno.

modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom. Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025., bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe. EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja. Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje. Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja

					<p>sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p> <p>Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama Zakona je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj. Za drugi dio komentara upućujemo Vas na FZOEU, obzirom da je ono provedbeno tijelo.</p>
18	MILJENKO TKALEC	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	<p>Poštovani,</p> <p>budući da su postojeći vlasnici fotonaponskih elektrana napravili proračun investicije po postojećem zakonu, pravila iz istog zakona bi se bez ikakvih promjena i vremenskih ograničenja trebala nastaviti koristiti za sve vlasnike postojećih fotonaponskih elektrana. Promjenom uvjeta postojećim korisnicima, stvarate klimu koja ne promovira investicije i ulaganja u Republici Hrvatskoj.</p>	Primljeno na znanje	<p>Za postojeće korisnike se ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p>
19	MIHAEL RUŽIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI	<p>Predložene izmjene zakona destimuliraju izgradnju fotonaponskih elektrana, unatoč dosadašnjim poticajima države. Novi sustav može smanjiti broj instalacija, ugroziti poduzeća i radna mjesta te učiniti postojeće investicije neisplativima, ostavljajući građane prevarenima.</p>	Primljeno na znanje	<p>Prijedlog ovih izmjena i dopuna Zakona donosi novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025., bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom.</p>

Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe.

EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje.

Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.

Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama Zakona je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj.



					Za drugi dio komentara upućujemo Vas na FZOEU, obzirom da je ono provedbeno tijelo.
20	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Načelni komentar: smatramo da bi ključne energetske zakone (ZoTEE, ZOIEVK i dr.) trebalo donositi „u paketu“ kako bi se u najvećoj mjeri uskladila terminologija (npr. aktivni kupac, krajnji potrošač, krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom), ujednačili procesi (npr. odnosi na maloprodajnom tržištu, posredna priključenja), izbjegla različita normativna rješenja (npr. spremišta energije uređuju dva akta + Uredba Vlade RH o korištenju OIE), te u konačnici – osigurala pravna sigurnost i unaprijedila investicijska klima. U tom smislu, smatramo da bi ovim prijedlogom Zakona trebalo provesti samo minimalne najnužnije izmjene, a kod sljedećih izmjena bi se izvršila sveobuhvatna usklađenja s Direktivom RED III i sa ZoTEE.	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.
21	HRVATSKA STRUČNA UDRUGA ZA SUNČEVU ENERGIJU	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Nije jasno zašto Zakonodavac ide u ovako drastične izmjene Zakona kada je Republika Hrvatska u pogledu korištenja Sunčeve energije u dobivanju električne energije na začelju zemalja Europske unije. Izvor: SolarPower Europe.	Primljeno na znanje	Prijedlog ovih izmjena i dopuna Zakona donosi novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom. Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025., bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe. EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže

					<p>(mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p> <p>Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje.</p> <p>Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p> <p>Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama Zakona je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj. Za drugi dio komentara upućujemo Vas na FZOEU, obzirom da je ono provedbeno tijelo.</p>
22	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 2.	OIEH predlaže da se u prijedlogu članka 2. Prijedloga ZOIE VUK koji se odnosi na izmjenu članka 4. stavka 1. definiraju pojmovi: hibridno proizvodno postrojenje, postrojenje za skladištenje energije na istoj lokaciji, skladištenje energije,	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

postrojenje za skladištenje energije, integrirana sunčana elektrana, neintegrirana sunčana elektrana, agrosunčana elektrana, plutajuća sunčana elektrana, elektrane na biomasu, kopnene vjetroelektrane i pučinske vjetroelektrane.

Također, OIEH predlaže dopunu pojma „obnova kapaciteta“ iz točke 32.

OIEH predlaže definiranje pojmova elektrane na bioplin, geotermalne elektrane te hidroelektrane.

Predlaže se definiranje pojmova na sljedeći način:

Hibridno proizvodno postrojenje – proizvodna postrojenja odnosno proizvodne jedinice koje u različitim procesima koriste kombinaciju najmanje dva različita primarna obnovljiva izvora energije za pretvorbu u električnu energiju ili koji jedan izvor primarne energije pretvaraju u dva energetska oblika, priključena na elektroenergetsku mrežu na istom priključku bez obzira na broj obračunskih mjernih mjesta;

Postrojenje za skladištenje energije na istoj lokaciji znači hibridno proizvodno postrojenje koje se sastoji od postrojenja za skladištenje energije kombiniranog s proizvodnim postrojenjem iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koji su priključeni na elektroenergetsku mrežu na istom priključku bez obzira na broj obračunskih mjernih mjesta;

Skladištenje energije – u kontekstu elektroenergetskog sustava, odgađanje konačne uporabe električne energije do trenutka kasnijeg od onog u kojem je proizvedena ili pretvorba električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i/ili naknadna pretvorba takve energije u električnu energiju ili njezina uporaba kao nositelja energije (reverzibilne hidroelektrane, baterije, kondenzatori, proizvodnja vodika i dr.)

Postrojenje za skladištenje energije je, u kontekstu elektroenergetskog sustava, objekt u kojem se skladišti

energija;

Obnova kapaciteta znači obnavljanje, revitalizacija odnosno rekonstrukcija elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme, u svrhu povećanja učinkovitosti, i/ili povećanja kapaciteta postrojenja, uključujući promjene gabarita proizvodnih jedinica i/ili promjene broja proizvodnih jedinica u odnosu na postojeće proizvodno postrojenje, koja se provodi u skladu s ishođenim energetskegim odobrenjem bez potrebe ishođenja novih lokacijskih uvjeta pod uvjetom da se obnova kapaciteta provodi unutar obuhvata zahvata iz energetskegim odobrenja (unutar prostora prava razvoja projekta).

Integrirana sunčana elektrana – sunčana elektrana smještena na dijelovima građevina kao što su krovovi, pokrovi, sjenila, balkoni, terase, nadstrešnice, balustrade, fasade, prozori, vrata i druge površine građevina ili na transformatorskim stanicama, nadstrešnicama, mostovima i drugim infrastrukturnim objektima;

Neintegrirana sunčana elektrana – sunčana elektrana izgrađena kao samostojeća građevina;

Agrosolar/agrosunčana elektrana – sunčana elektrana smještena na površini koja je prostornim planom bilo koje razine određena kao poljoprivredna površina, a na kojoj se uspostavlja poljoprivrednih trajnih nasada upisanih u evidenciju uporabe poljoprivrednog zemljišta (ARKOD) ili na kojoj je uz postojeći prostor obuhvata farme, staklenika ili plastenika postavom agrosunčane elektrane postižu ciljevi razvoja poljoprivredne djelatnosti, uz zadržavanje namjene poljoprivrednog zemljišta, osim u nacionalnom parku i parku prirode;

Plutajuće sunčane elektrane – sunčane elektrane postavljene na strukturu koja pluta na vodenom tijelu, najčešće moru ili prirodnom ili umjetnom jezeru;

Elektrane na biomasu –

tehnološki nezavisna cjelina postrojenja za proizvodnju električne i/ili toplinske energije iz krute biomase iz šumarstva, poljoprivrede, drveno-prerađivačke industrije i biomase nastale pročišćavanjem otpadnih voda;

Kopnene vjetroelektrane – vjetroelektrane instalirane na prostoru kopna;

Pučinske vjetroelektrane – vjetroelektrane instalirane na morskome prostoru.

Obrazloženje:

S obzirom da prijedlog Zakona kao i predložene dopune propisuju odredbe o skladištenju energije, OIEH smatra kako je radi ujednačavanja tumačenja iste terminologije korištenje u različitim propisima, otklanjanja nedoumica u primjeni, kao i usklađivanja s RED III direktivom, nužno definirati predložene pojmove. Također, zakonodavni prijedlozi omogućuju lakšu primjenu novih, inovativnih tehnologija u sektoru energetske proizvodnje i skladištenja. Ove tehnologije (posebice u području hibridnih postrojenja i naprednih sustava za skladištenje energije) pridonose optimizaciji elektroenergetske mreže.

Dodatno, uvođenje pojma "skladištenje energije na istoj lokaciji" preuzeto je iz članka 2. stavka 2. točke 44(d) RED III direktive, budući da ova vrsta skladištenja energije predstavlja važan element u procesu integracije obnovljivih izvora energije u elektroenergetski sustav. Ovaj pojam je također predložen od strane nadležnog ministarstva u prijedlogu članka 31.b, čime se prepoznaje potreba za jasnom regulacijom ove tehnologije u nacionalnom zakonodavnom okviru.

Dodatno, s obzirom na to da ZOIE VUK uređuje okvir za promicanje korištenja obnovljive energije na održivi način te regulira planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, smatramo nužnim da se osnovni pojmovi proizvodnih postrojenja po tehnološkim kriterijima (kao što su

			<p>sunčane elektrane, vjetroelektrane, agrosunčane elektrane, elektrane na biomasu i dr) zakonski definiraju. Trenutno su ovi pojmovi definirani samo podzakonskim aktima, što može dovesti do pravne nesigurnosti i nepreglednosti. Zakonsko definiranje ovih pojmova osigurao bi jasniji pravni okvir te omogućio transparentnost i bolju usklađenost s nacionalnim i europskim ciljevima u sektoru obnovljivih izvora energije.</p> <p>Također, predlažemo da se zakonski definiraju pojmovi elektrane na bioplin, geotermalne elektrane i hidroelektrane. Ova postrojenja trenutno nisu definirana ni zakonskim ni podzakonskim aktima, što stvara pravnu nesigurnost u njihovoj primjeni i implementaciji. Definiranjem tih pojmova unutar ZOIE VUK, jasno bi se uspostavio pravni okvir za njihovu izgradnju, razvoj i integraciju u energetske sustav.</p>		
23	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 2.	<p>Stavak (1) Predlaže se dodati definiciju aktivnog kupca: „aktivni kupac“ znači krajnji kupac ili skupina krajnjih kupaca koji djeluju zajedno i koji troše ili skladište električnu energiju proizvedenu u vlastitom prostoru smještenom unutar definiranih granica ili električnu energiju koju sami proizvode ili dijele u drugim prostorima, ili koji prodaju električnu energiju koju sami proizvode ili sudjeluju u programima fleksibilnosti ili energetske učinkovitosti, uz uvjet da te djelatnosti nisu njihova primarna trgovačka ili profesionalna djelatnost;”;</p> <p>Stavak (1), točka 25. Predlaže se zamijeniti izraz „podmiruju potrebe krajnjeg kupca“ s izrazom „podmiruju vlastite potrebe krajnjeg kupca za električnom energijom“. Navodi se u točki 42. izraz „ili skladišti“.</p> <p>Stavak (1), točka 25. Predlaže se ostaviti pojam krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom, a u definiciji riječ „krajnji“ zamijeniti riječju „aktivni“ Obrazloženje: Krajnji kupac postoji kao tržišni subjekt i kao takav definiran je Direktivom 2019/944.</p> <p>Stavak (1), točka 33.</p>	Djelomično prihvaćen	Točka 33. će biti razmatrana pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

Kod pojma „obveza povezana s obnovljivom energijom“ navodi se „proizvođač energije“, što može podrazumijevati osim električne i proizvodnju toplinske energije. Navedeni izraz „određeni udio energije iz obnovljivih izvora“ i „uporaba jamstva podrijetla“ traže da se preciznije definira određeni udio energije iz OIE, koliki udio i kojom dinamikom? □ vidjeti prijedlog Zakona o tržištu toplinske energije, članak 3. (praktički omogućuje se primjena transformacije električne energije s jamstvom podrijetla u toplinsku energiju korištenjem VN elektro bojlera i akumulatora topline čime se izravno doprinosi smanjenju potrošnje fosilnih goriva i posljedično smanjenju emisija uz pohranu povremenih viška električne energije na efikasan način.

Stavak (1), točka 42.  
Predlaže se ispraviti navod da se „na obračunskom mjernom mjestu proizvodi električna energija“, u izraz „na vlastitim instalacijama iza obračunskog mjernog mjesta proizvodi se električna energija“, te umjesto navedenog izraza „za vlastitu potrošnju“ koristiti izraz „podmiruje vlastite potrebe krajnjeg kupca za električnom energijom“.

Stavak (1), točka 43.  
Molimo za pojašnjenje pojma 'potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički'. Je li predmetni pojam istoznačan pojmu 'skupina krajnjih kupaca koji djeluju zajedno' definiranog Zakonom o tržištu električne energije čl. 3., st. 1., toč. 5?

Stavak (1), točka 50.  
Kod pojma „Proizvodno postrojenje“ nakon izraza „koji koristi obnovljive izvore energije“ predlaže se dodati „ili visokoučinkovite kogeneracije“. Također se predlaže ne navoditi dvostruko u tekstu unutar iste rečenice „koje koristi obnovljive izvore energije“.

Stavak (1), točka 53.  
Nakon izraza „unutar svojih instalacija“ predlaže se dodati izraz „u kategoriji kućanstvo uključujući ustanove“.

Stavak (1), točka 62.  
Umjesto izraza: „opću potrošnju“

proizvodnog postrojenja“ predlaže se pisati: „potrošnju za potrebe održavanja pogonske raspoloživosti“. (predmetno se odnosi na spremnost jedinice za pokretanje-sinkronizaciju na mrežu iz stanja mirovanja u stanje angažiranosti).

Predlaže se brisati navod „preko obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice“ jer se potrebe za vlastitom potrošnjom često osiguravaju preko zasebnih obračunskih mjernih mjesta za vlastitu potrošnju elektrane/proizvodnog postrojenja, tj. ne samo s odcjepa blok transformatora proizvodne jedinice ili preuzimanja preko „dvosmjernog“ obračunskog mjernog mjesta.

Stavak (1), točka 63.  
Potrebno je konkretizirati „u blizini projekata energije iz OIE“, administrativno, udaljenošću, funkcionalno,...?.

Stavak (1), točka 63.  
U točki 63. definirana je zajednica obnovljive energije kao pravna osoba, te je u čl. 5.a. definiran način registracije. Molimo pojašnjenje osnovne razlike u odnosu na energetske zajednice građana definirane u Zakonu o tržištu električne energije (NN 111/21,83/23,17/25) članak 3. stavak 1. točka 21. te što je s obvezom licenciranja?



24	ENERGETSKA ZAJEDNICA SJEVERNOG JADRANA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 2.	<p>Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 4. Zakona.</p> <p>Prijedlog izmjene: Ispod točke 51. dodaje se točka 52. koja glasi: "proporcionalni dio dijeljene energije je iznos pripadajućeg dijela zbroja predane energije u mrežu svih članova zajednice obnovljive energije ili energetske zajednice građana s obzirom na ključ dijeljenja"</p> <p>Obrazloženje: Potrebno je definirati dio dijeljene energije koji pripada svakom članu ZOE ili EZG. Naime, pod pojmom "dijeljena energija" razumije se zbroj energije koju su aktivni članovi predali u mrežu u obračunskom razdoblju. Na tu vrijednost primjenjuju se ključevi dijeljenja koje ZOE ili EZG obvezno mora dostaviti operatoru. S obzirom na određene ključeve dijeljenja energije ukupno predana energija u mrežu se raspoređuje na članove. Tako raspoređena energija naziva se "pripadajući dio dijeljene energije".</p>	Nije prihvaćen	Nije dio ovih izmjena i dopuna Zakona. Smatramo da su odredbe vezane uz dijeljenje električne energije kroz Energetske zajednice građana domena ZOTEE. Ovakvi detalji bi trebali biti uređeni ugovorima o osnivanju zajednice OIE.
25	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 3.	<p>Predlaže se naslov: „Registar i registracija zajednice obnovljive energije“ umjesto korištenja samo registracije jer se većina stavaka odnosi na „Registar“.</p> <p>Stavak (6) Umjesto obveze, „dužnosti o svakoj promjeni podatka iz registra“ prema „opskrbljivačima“ treba navesti obvezu prema „odabranom opskrbljivaču, ne prema svim opskrbljivačima“.</p>	Djelomično prihvaćen	Izmjenama članka je definirano da HERA donese Pravila u kojima će detaljno opisati postupak.

26	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 3.	Pozdravljamo uvođenje registracije Zajednica OIE umjesto zahtjeva ishodovanja dozvole za energetske djelatnosti jer ovo bi trebalo dovesti do značajnog pojednostavljenije postupka. No ukazujemo na činjenicu da osim u uvodnim definicijama u zakonu nigdje nisu definirani detalji kakve pravne osobe su ZOE, koji su sve uvjeti koje ZOE trebaju ispuniti i na koji način. Ovo nas stavlja u situaciju da se potencijalno jednostavan proces upisa u registar može dodatno zakomplicirati, uslijed nepoznanica koje bi zakon trebao razjasniti. Također upis u registar je samo "nulti", početni korak za poslovanje ZOE, i bez ravnopravnog tržišta i sustava poticanja koji je nužan upravo zbog specifičnosti ciljeva i načina rada ZOE, neće biti značajnijeg pomaka u stvarno provedenim projektima, nego ćemo samo imati listu pravnih osoba koje su upisane u registar. Broj zajednica u registru nije osnovni cilj EU direktive, niti ovog zakona. Cilj je kroz ZOE omogućiti građanima da se na jednostavan, siguran i transparentan način izravno uključe u energetske tranzicije.	Primljeno na znanje	Smatramo da nije nužno potrebno ograničiti tip pravne osobe kod zajednica OIE, posebice u vidu odredbi Direktive (EU) 2018/2001 o dijeljenju energije.
27	ENERGETSKA ZAJEDNICA SJEVERNOG JADRANA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 3.	Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 5a Zakona.  Prijedlog izmjene: Članak 5a Zakona mijenja se i glasi: "(1) Zajednice obnovljive energije upisuju se u registar zajednica obnovljive energije koji vodi Agencija. (2) Zajednica obnovljive energije osniva se na način kako se osnivaju energetske zajednice građana. (3) Zajednicu obnovljive energije zastupaju osobe ovlaštene za zastupanje određene statutom ili ugovorom o osnivanju zajednice obnovljive energije. (4) Ovlaštene osobe iz stavka 2. ovoga članka dostavljaju podatke iz stavka 4. ovoga članka za upis u registar iz stavka 1. ovoga članka Agenciji.  (5) Registar mora minimalno sadržavati podatke o nazivu zajednice obnovljive energije, OIB-u, sjedištu, broju članova zajednice obnovljive energije, prostornom obuhvatu na kojem djeluje zajednica obnovljive energije i druge bitne podatke.	Nije prihvaćen	Namjena izmjene predmetne odredbe je maksimalno olakšavanje osnivanje Zajednica OIE. Sukladno članku 3. izmjena i dopuna Zakona, upis u registar provodi se na temelju zahtjeva za upis u registar, prema odredbama pravila o registru zajednica obnovljive energije koja donosi HERA i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.

			<p>(6) Podaci o zajednici obnovljive energije iz registra objavljuju se na mrežnim stranicama Agencije.</p> <p>(7) Ovlaštene osobe iz stavka 2. ovoga članka dužne su o svakoj promjeni podataka iz registra iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Agenciju, operatora sustava, opskrbljivače i druge relevantne sudionike na tržištu u roku od osam dana od promjene podataka, a ta promjena stupa s prvim danom u sljedećem kalendarskom mjesecu."</p> <p>Obrazloženje: Iz predloženih izmjena daje se zaključiti da bi se ZOE osnivale bez ikakvog odobrenja Agencije, bez obveze ishoda dozvole za energetske djelatnosti, bez obveze zapošljavanja najmanje jedne osobe u radni odnos na neodređeno vrijeme i bez izričito određene pravne forme ZOE. To znači da će i troškovi poslovanja ZOE biti daleko manji od troškova poslovanja EZG što je paradoksalno iz razloga što se EZG percipira kao nešto "neprofitabilno", a ZOE kao nešto "komercijalno". Stoga se predlaže izjednačavanje statusa ZOE i EZG, odnosno, ZOE se osniva i posluje kao EZG ili EZG također ne treba ishoditi dozvolu za energetske djelatnosti, nema obvezu zapošljavanja radnika i nema obvezu platiti naknadu za energetske djelatnosti.</p>		
28	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 9.	<p>OIEH predlaže dopunu postojećeg članka 29. stavak (5) na način da se u rečenicu „Priručnik , kao vodič kojim se daje cjelovita informacija o ishodu dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije“ dodaju i riječi „skladišta energije“ .</p> <p>Obrazloženje: Obzirom da će skladišta energije biti uvjet za uspješnu integraciju obnovljivih izvora energije, potrebno je objediniti u istom Priručniku procedure ishoda dozvola za OIE i skladišta energije</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona. Napominjemo da Priručnik već sadrži poglavlje: Postrojenja za skladištenje energije.
29	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 10.	<p>OIEH predlaže uvođenje novog članka 31.d naziva „Obnova kapaciteta“</p> <p>Tekst članka treba glasiti: „(1) Obnova kapaciteta odnosno rekonstrukcija i/ili revitalizacija postojećih proizvodnih postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije koja se provodi u skladu s postojećim energetske odobrenjem ili</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

energetskim odobrenjem izdanim povodom takve obnove kapaciteta odnosno rekonstrukcije/ revitalizacije, smatrat će se usklađenom s lokacijskim uvjetima pod uvjetom da se takva obnova odnosno rekonstrukcija/revitalizacija postojećih proizvodnih kapaciteta provodi unutar prostora prava razvoja projekta iz energetskog odobrenja (unutar koordinata vrhova poligona odnosno vršnih točaka prostora).

(2) Za obnovu kapaciteta odnosno rekonstrukciju i/ili revitalizaciju koja dovodi do povećanja kapaciteta, procjena utjecaja na okoliš za takav projekt ograničena je na potencijalni učinak koji proizlazi iz promjene ili proširenja u usporedbi s izvornim projektom. Obnova kapaciteta odnosno rekonstrukcija i/ili revitalizacija koja dovodi do povećanja kapaciteta bez promjene drugih značajki postrojenja, implementacijom mjera koje povećavaju učinkovitost uređaja i opreme, smatra se da ne dovodi do promjene već odobrenog utjecaja na okoliš te da zadovoljava postojeće lokacijske uvjete.“

Obrazloženje:

RED III prepoznaje obnovu kapaciteta „repowering“ (također nazvanu rekonstrukcija/revitalizacija u terminologiji Zakona o tržištu električne energije) kao bitan potencijal za postizanje zacrtanih ciljeva dekarbonizacije i udjela OIE u energiji do 2030., ispravno navodi da su postojeće OIE elektrane već izgrađene na lokacijama dobrim potencijalom za proizvodnju iz OIE, te da predstavljaju već razvijene lokacije s postojećim priključkom i resursima mreže, te drugom infrastrukturom, pa stoga nalaže državama članicama implementaciju pojednostavljenih administrativnih postupaka i postupaka za izdavanje dozvola za obnovu kapaciteta.

U tom smislu se predlaže u ZID ZOIEVUK dodati novi čl. 31.d. koji regulira rekonstrukciju, revitalizaciju odnosno obnovu kapaciteta postojećih elektrana.  
- Stavak 1: regulira da rekonstrukcija/revitalizacija/obnova koja se provodi na istoj lokaciji postojeće elektrane

			<p>zadovoljava lokacijske uvjete. To je logičan i nužan preduvjet da rekonstrukcija/revitalizacija/obnova uopće bude moguća, u protivnom u međuvremenu promijenjeni lokacijski uvjeti mogu u potpunosti onemogućiti ovaj proces te dovesti do napuštanja perspektivne lokacije u koju je već uložena znatan napor, vrijeme i trošak za razvoj (izgradnja infrastrukture, zahvati za minimiziranje utjecaja na okoliš, izgradnja mreže i priključka koju tada postaju nepotrebni).</p> <p>- Stavak 2: Prenosi se pravilo iz toč. 40 preambule RED III da se procjena utjecaja na okoliš za rekonstrukciju/revitalizaciju/obnovu kapaciteta postojeće elektrane ograničava na ispitivanje utjecaja promjene ili proširenja u odnosu na izvorni projekt, a kad takve promjene nema, smatra se da ne dolazi do promjene u utjecaju na okoliš, pa makar zbog rekonstrukcije/revitalizacije/obnove dolazi do povećanja kapaciteta.</p> <p>Važno je napomenuti da, ako se prihvati prijedlog izmjene definiranog pojma „Obnova kapaciteta“ u članku 4. stavku 1. ZOIEVUK, tada se u predloženom članku 31.d može koristiti samo pojam Obnova Kapaciteta, a riječi „rekonstrukcija i/ili revitalizacija“ se mogu brisati.</p>		
30	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 10.	<p>OIEH predlaže dodavanje novog članka 31.c „Područja za proizvodna postrojenja koja su potrebna za integriranje energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav“</p> <p>Tekst članka trebao bi glasiti:</p> <p>„(1) Ministarstvo, u suradnji s ministarstvom nadležnom za prostorno uređenje i drugim relevantnim resornim ministarstvima, obvezno je donijeti plan za koordinirano kartiranje područja s ciljem određivanja potencijala za razvoj proizvodnih postrojenja iz obnovljivih izvora energije koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav sukladno usvojenim nacionalnim strateškim planovima.</p> <p>(2) Područja određena planom iz stavka 1. ovog članka ne smiju biti zaštićena područja.</p> <p>(3) Plan iz stavka 1. ovoga</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.

			<p>članka prolazi postupak strateške procjene utjecaja na okoliš zajedno s Planom iz članka 31.a stavka 2. te se za isti donose razmjerne mjere ublažavanja. Projekti koji se nalaze na namjenskom području ne podliježu daljnjim postupcima procjene utjecaja na okoliš pod uvjetom da su u skladu s pravilima o razmjernim mjerama ublažavanja.</p> <p>(4) Plan iz stavka 1. ovoga članka predstavlja akt prostornog planiranja temeljem kojeg će se izdavati akti prostornog uređenja.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Ključni mehanizam predviđen u RED III za ubrzanje razvoja projekata OIE elektrana je kartiranje područja potrebnih za nacionalne doprinose općem cilju EU za postizanje zacrtanog cilja udjela OIE do 2030. iz čl. 15.b RED III.</p> <p>Predloženi novi čl. 31.c taj mehanizam prenosi u hrvatsko zakonodavstvo.</p> <p>U cilju ubrzanja razvoja projekata, predlaže se da se objedinjeni plan sa kartom relevantnih područja za razvoj OIE elektrana tretira kao akt prostornog planiranja, isto kao i plan područja za razvoj mreže i skladišnih kapaciteta. Isto u cilju ubrzanja razvoja projekata, predlaže se da se za kartirana područja (plan) izradi objedinjena strateška procjena utjecaja na okoliš sa predviđenim mjerama ublažavanja.</p>		
31	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 10.	<p>Nakon članka 31. dodati naslov iznad članka 31.a i 31. b.: Predlaže se revidirati predloženi naslov tako da glasi: „Područja za mrežnu infrastrukturu za skladištenje energije koja je potrebna za integriranje obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije u elektroenergetski sustav.“</p>	Djelomično prihvaćen	Naslov je u međuvremenu revidiran te glasi: Plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja je potrebna za integriranje energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.
32	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	Članak 10., Članak 31.a	<p>Predlažemo brisati cijeli novi članak 31.a, jer se istim transponira Direktiva (EU) 2023/2413 (dalje: RED III), a što nije predviđeno u uvodnom dijelu ovog prijedloga Zakona. Štoviše, transponiranje Direktive RED III u cijelosti, predviđeno je Planom zakonodavnih aktivnosti VRH u 3. tromjesečju 2025.</p> <p>Podredno, opreza radi ako se ipak ne briše članak 31.a, predlažemo da se isti uskladi s</p>	Djelomično prihvaćen	Kompletan tekst članka je preformuliran uzimajući u obzir zaprimljene komentare.

			<p>izričajem Direktive RED III (toč.46. Preambule i čl.15e), tako da glasi:</p> <p>(1) Ministarstvo u suradnji s ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog sustava donosi može donijeti plan za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenjem koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.</p> <p>(2) Plan iz stavka 1. ovoga članka prolazi postupak strateške procjene utjecaja na okoliš.</p> <p>(3) Za projekte povezane s razvojem mreže i skladištenjem, planom iz stavka 1. ovoga članka se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja trebalo bi se u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavati područja mreže Natura 2000 i područja određena u okviru nacionalnih programa zaštite za očuvanje prirode i bioraznolikosti, osim ako zbog posebnosti mrežnih projekata ne postoje proporcionalne alternative za uvođenje takvih projekata.</p> <p>(4) Za projekte povezane sa skladištenjem, planom iz stavka 1. ovoga članka se isključuju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja.</p> <p>(4) Plan iz stavka 1. ovoga članka predstavlja stručnu podlogu za izradu prostornog plana.</p> <p>Obrazloženje: Brisanje cijelog članka predlažemo imajući u vidu da je preduvjet za donošenje „planova za namjenska infrastrukturna područja“ – prethodno kartiranje i određivanje „područja za brži razvoj OIE“, kako je to propisano Direktivom RED III. Podredni prijedlog temeljimo na činjenici da je u Republici Hrvatskoj gotovo nemoguće pronaći trasu novih dalekovoda bez prolaska kroz zaštićena područja.</p>		
33	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	Članak 10., Članak 31.a	Članak 31.a OIEH predlaže izmjenu članka 31.a kako bi se preciznije definirao plan razvoja elektroenergetske mreže i skladištenja energije, uključujući mjere zaštite okoliša i prostornog uređenja. U stavku (1) riječ	Djelomično prihvaćen	Kompletan tekst članka je preformuliran uzimajući u obzir zaprimljene komentare.

„skladištenjem“ mijenja se u „projekata povezanih s skladištenjem energije“.  
U stavku (2) na kraj prve rečenice dodaju se riječi „te se za isti donose razmjerne mjere ublažavanja“, te se dodaje druga rečenica: „Projekti koji se nalaze na namjenskom infrastrukturnom području ne podliježu daljnjim postupcima procjene utjecaja na okoliš pod uvjetom da su projekti u skladu s pravilima o razmjernim mjerama ublažavanja.“

U stavku (3) mijenjaju se riječi „se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja“ u „trebala bi se u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavati područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako zbog posebnosti mrežnih projekata ne postoje razmjerne alternative za provedbu takvih projekata.“  
Time bi se omogućila iznimka za projekte mreže kada ne postoje razmjerne alternative.  
U stavku (4) mijenjaju se riječi „se isključuju područja mreže Natura 2000“ u riječi „trebala bi se u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavati područja mreže Natura 2000“.

U stavku (5) umjesto da se plan smatra „stručnom podlogom za izradu prostornog plana“, potrebno je definirati plan kao „akt prostornog planiranja temeljem kojeg će se izdavati akti prostornog uređenja.“

Stoga, tekst članka 31.a trebao bi glasiti:

„(1) Ministarstvo u suradnji s ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog sustava donosi plan za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i projekata povezanih sa skladištenjem energije, a koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.“

(2) Plan iz stavka 1. ovoga članka prolazi postupak strateške procjene utjecaja na okoliš te se za isti donose razmjerne mjere ublažavanja. Projekti koji se nalaze na namjenskom infrastrukturnom području ne podliježu daljnjim postupcima procjene utjecaja na okoliš pod uvjetom da su projekti u skladu s pravilima o razmiernim mjerama



ublažavanja.

(3) Za projekte povezane s razvojem mreže, planom iz stavka 1. ovoga članka trebala bi se u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavati područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako zbog posebnosti mrežnih projekata ne postoje razmjerne alternative za provedbu takvih projekata.

(4) Za projekte povezane sa skladištenjem, plan iz stavka 1. ovoga članka trebao bi u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavati područja mreže Natura 2000.

(5) Plan iz stavka 1. ovoga članka predstavlja akt prostornog planiranja temeljem kojeg će se izdavati akti prostornog uređenja.“

Obrazloženje:

Članak predstavlja transpoziciju čl. 15.e iz RED III, međutim bitni dijelovi čl. 15.e RED III su izostavljeni, a neki dijelovi su pogrešno preneseni.

Predložene izmjene korigiraju te nedostatke, kako slijedi:

- Stavak 2: RED III dozvoljava da se mrežni projekti izuzmu od obveze procjene utjecaja na okoliš, te da se utjecaj projekata na okoliš i prirodu adresira primjenom mjera ublažavanja i kompenzacijskih mjera, stoga se ti mehanizmi navode u stavku 2;

- Stavak 3: Prema RED III, područja za razvoj projekata mreže mogu obuhvaćati području Natura 2000 i zaštićena područja, te se tek predlaže takva područja „izbjegavati“. U RH s obzirom na izuzetno veliku rasprostranjenost mreže Natura 2000 (čak 36,8% kopnene površine države), te s obzirom na specifične mrežne projekte koje je potrebno izgraditi, daljnji razvoj mreže je nemoguć bez izgradnje mrežne infrastrukture barem dijelom na području Natura 2000. Ključni novi dalekovod koji je potrebno izgraditi za pojačanje mreže je dionica Konjsko–Melina, dakle spoj područja Splita i Rijeke, koji je fizički nemoguće ostvariti bez da novi DV u velikom dijelu prolazi kroz područje Natura2000. Isključivanje područja Natura2000 iz razmatranja za dionice novih dalekovoda dovodi u pitanje planirano pojačanje mreže i opstruira želju Zakonodavca za realizacijom strateških infrastrukturnih projekata od

prioritetnog državnog interesa, kao što je novi DV Konjsko-Melina;

Nadalje, s obzirom da je predloženi tekst ZID ZOIEVUK imao izričito suprotan sadržaj (da se Natura 2000 i zaštićena područja ne mogu uključiti u plan područja mrežne infrastrukture), ova izmjena u stavku 3. je nužna radi ispravnog prenošenja RED III u nacionalno zakonodavstvo;

- stavak 4.: Operator sustava bit će odgovoran za mapiranje infrastrukture za skladištenje energije u okviru plana za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže, temeljem lokacija mrežnih zagušenja elektroenergetske mreže. Na temelju tih podataka, operator će kvantificirati potrebnu količinu baterijskih spremnika na tim lokacijama. S obzirom na to da će takva postrojenja za skladištenje energije vjerojatno biti smještena uz mrežnu infrastrukturu, koja u velikoj mjeri prolazi kroz područja Natura 2000, predlažemo da se za projekte povezane sa skladištenjem energije u najvećoj mogućoj mjeri izbjegavaju područja mreže Natura 2000, umjesto da se ta područja a priori isključuju.

- Stavak 5.: Jednom identificirana područja za razvoj mreže i postrojenja skladišta energije treba što prije privesti svrsi. U tom cilju nepotrebno je i štetno čekati da se plan implementira u prostornim planovima niže razine, već generalni plan treba postati akt prostornog planiranja temeljem kojeg se mogu ishoditi lokacijske i građevinske dozvole, te energetska odobrenja.

34	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	Članak 10., Članak 31.a	<p>Članak 31.a) stavak (1) Osim navedenog „operatora prijenosnog sustava“ predlaže se navesti i „operatora distribucijskog sustava“ vezano uz plan određivanja namjenskih infrastrukturnih sustava za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje OIE i VUK.</p> <p>Članak 31. stavak (3) i (4) Predlaže se objediniti navedena dva stavka u jedan stavak (3), predlaže se da isti glasi: „Za projekte povezane s razvojem mreže i skladištenjem, treba uvažiti odnosno koliko je moguće izbjegavati područja Natura 2000 i zaštićena područja. Ne koristiti navedeni izraz u stavku (4) „isključuju“.</p> <p>Članak 31. a) Molimo pojasniti navod „vezano sukladno prostornom planu“ kod postrojenja za skladištenje energije.</p>	Djelomično prihvaćen	Kompletan tekst članka 31.a je preformuliran uzimajući u obzir zaprimljene komentare. Formulirano je na sljedeći način: "Za projekte mrežne infrastrukture, planom iz stavka 1. ovoga članka se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako ne postoje alternative za realizaciju projekta mrežne infrastrukture."
35	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	Članak 10., Članak 31.a	Udruženje OIE HGK predlaže u članku 31.a brisati stavak 3. Naime, ako se pogleda karta Natura 2000 i zaštićenih područja jasno je da ih se ne može zaobići	Nije prihvaćen	Kompletan tekst članka 31.a je preformuliran uzimajući u obzir zaprimljene komentare. Formulirano je na sljedeći način: "Za projekte mrežne infrastrukture, planom iz stavka 1. ovoga članka se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako ne postoje alternative za realizaciju projekta mrežne infrastrukture."
36	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	Članak 10., Članak 31.b	<p>Članak 31.b OIEH predlaže izmjene članka 31.b. U stavku (1) riječi „na građevinskoj čestici“ mijenjaju se riječima „na čestici zemljišta koja je unutar obuhvata zahvata proizvodnog postrojenja“.</p> <p>Dodatno, briše se posljednji dio rečenice koji glasi: „ako ne predstavlja ugrozu za zaštitu okoliša i prirode, vodne resurse i zaštitu od požara“.</p> <p>Tekst članka 31.b stavka (1) treba glasiti:</p> <p>„Proizvođač ili Nositelj projekta proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije u sklopu svog postrojenja može imati i postrojenje za skladištenje energije na istoj lokaciji za odgođenu isporuku energije u mrežu kao dio proizvodnog postrojenja na mrežu, a koja je smještena na čestici zemljišta koja je unutar obuhvata zahvata proizvodnog postrojenja ili u neposrednoj blizini proizvodnog postrojenja.“</p>	Djelomično prihvaćen	Odredba je u međuvremenu revidirana. Namjera je pojednostaviti i definirati načine za smještaj postrojenja za pohranu "iza brojila".

			<p>Dodaje se novi stavak (2) koji glasi:</p> <p>„Skladište energije na istoj lokaciji iz stavka 1. ovog članka se gradi unutar obuhvata zahvata proizvodnog postrojenja i smatra se dijelom proizvodnog postrojenja. Skladište energije na istoj lokaciji mora zadovoljavati propise iz područja zaštite prirode i okoliša, zaštite voda i zaštite od požara.“</p> <p>Dosadašnji stavak (2) postaje stavak (3)</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Stavak 1: temeljni cilj odredbe je ispravan, međutim domašaj odredbe je preusko postavljen. Velika većina OIE elektrana nije izgrađena na građevinskoj čestici, već na čestici koja u naravi predstavlja livade, šume, rudine i sl. Česti slučaj su i elektrane koje su sagrađene na nekoliko čestica, kao obuhvat zahvata, a ne formiranjem jedne građevinske čestice. Stoga odredba treba obuhvatiti postrojenja skladišta koja će biti izgrađena na čestici zemljišta (ne samo na građevinskoj čestici) unutar obuhvata zahvata elektrane (a ne samo na istoj čestici na kojoj je elektrana). Uvjet da je skladištenje energije „vezano prostornim planom“ za elektranu je neodređen i nejasan i u provedbi će dovesti do nesporazuma, a u konačnici i do diskriminacije između pojedinih elektrana (poduzetnika na tržištu), pa se predlaže izbrisati.</p> <p>Stavak 2: radi preglednosti završni uvjet iz st. 1 (da postrojenje skladišta nije ugroza za okoliš, prirodu, vodne resurse i protupožanu zaštitu) se prebacuje u novi stavak 2.</p>		
37	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	Članak 10., Članak 31.b	Članak 31. b) Problematika „dozvole za skladištenje energije“ ne treba biti definirana ovim zakonom, već je isto potrebno urediti u ZOTEE.	Prihvaćen	Prihvaća se.
38	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	Članak 10., Članak 31.b	Udruženje OIE HGK u članku 31.b stavak 1 predlaže brisanje dijela „I za njega je vezano sukladno prostornom planu“ te navedeni dio zamijeniti s „unutar samog obuhvata“. S obzirom da predložena formulacija nije jasna i može dovesti do različitih tumačenja.	Djelomično prihvaćen	Terminologija "u sklopu proizvodnog postrojenja" podrazumijeva da je isto unutar samog obuhvata.
39	HRVATSKA GOSPODARSKA	Članak 10., Članak 31.b	Udruženje OIE HGK u članku 31. b predlaže brisati stavak 2:	Prihvaćen	Prihvaća se.

(2) Ako proizvođač energije iz obnovljivih izvora energije želi na tržištu ponuditi uslugu skladištenja energije mora ishoditi dozvolu za obavljanje djelatnosti skladištenja energije.“.

Obrazloženje: Smatramo kako predmet članka 31.b stavak 2. nije predmet ovog Zakona, odnosno da pojmovno nije usklađen sa Zakonom o energiji («Narodne novine», br. 120/12, 14/14,102/15, 68/18) i Zakonom o tržištu električne energije koji pobliže uređuju područje dozvola za obavljanje energetske djelatnosti na tržištu električne energije, kao i terminologiju vezanu uz energetske subjekte koji obavljaju pojedinu energetske djelatnosti. Sukladno navedenom, predlažemo njegovo brisanje.

Primjerice, članak 3. stavak 1. Zakona o energiji utvrđuje sljedeće: 18. Operator mreže/sustava/skladišta/terminala – energetski subjekt odgovoran za upravljanje, odnosno pogon i vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju energetske mreže/sustava/skladišta/terminala,

Dok Zakon o tržištu električne energije utvrđuje, članak 3.stavak 1. točka 73. operator skladišta energije je fizička ili pravna osoba koja obavlja energetske djelatnosti skladištenja energije Sukladno navedenom, ne može proizvođač ishoditi dozvolu za obavljanje djelatnosti skladištenja energije, već dozvolu za proizvodnju.

Sugeriramo da se postrojenje za proizvodnju električne energije koje kao opremu sadrži skladište energije, tretira istovjetno kupcu s vlastitom proizvodnjom. Na način da proizvođač može instalirati baterijski spremnik do snage priključka same elektrane (kao što krajnji kupac može instalirati proizvodno postrojenje do snage priključka u smjeru preuzimanje iz mreže). Ovaj pristup je potrebno razraditi kroz sve zakone i podzakonske akte, posebice one koji proizlaze iz Zakona o tržištu električnom energijom, kao ključnom, tj krovnom Zakonu kojim se uređuje tržište električne energije, odnosno odnosi na tržištu, pa se tako i kao tržišnog subjekta uvodi operatora

			skladišta, odnosno kao djelatnost skladištenje energije.		
40	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	Članak 10., Članak 31.b	Predlažemo da stavak 2 glasi: Ako proizvođač energije iz obnovljivih izvora energije želi na tržištu ponuditi uslugu skladištenja energije mora ishoditi dozvolu za obavljanje djelatnosti skladištenja energije, sukladno odredbama zakona kojim se uređuje tržište električne energije	Prihvaćen	Prihvaća se.
41	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 11.	U članku 46. stavak 1. mijenja se i glasi: „(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u planiranoj neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona, po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,055744 EUR/kWh.“ (2) U stavku 2. ispred riječi „neto“ dodaje se riječ „planiranoj“	Nije prihvaćen	Odredba se isključivo odnosi na usklađivanje valute. U ovome dijelu bila je nužna korekcija valute fiksnog iznosa, iz HRK u EUR. Komentar će biti razmotren prilikom izrade novog ZOIEVUK.
42	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 12.	U članku 47. stavci 2. i 3 mijenjaju se i glase: „(2) Udio svakog opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka u idućem obračunskom razdoblju utvrđuje se do 25. dana u tekućem mjesecu na temelju podataka o ukupno ostvarenoj opskrbi električnom energijom u prethodnom mjesecu te uredbe Vlade Republike Hrvatske iz članka 46. stavka 7. ovoga Zakona.“ „(3) Operator tržišta energije dostavlja opskrbljivaču električne energije dan unaprijed raspored preuzimanja električne energije iz članka 46. stavka 1. ovoga Zakona po obračunskim intervalima u danu isporuke, koristeći udjele iz stavka 2. ovoga članka za raspodjelu planiranih količina električne energije iz EKO bilančne grupe za pojedini obračunski interval, te obračunava električnu energiju dodijeljenu kroz ugovorni raspored po cijeni iz članka 46. stavka 1. ovoga Zakona.“ (2) U stavku 8. na kraju rečenice briše se točka, dodaje zarez i tekst koji glasi „pri čemu se podrijetlo te električne energije utvrđuje u skladu s propisima kojima se uređuje podrijetlo električne energije.“	Nije prihvaćen	Odredba se isključivo odnosi na usklađivanje valute. U ovome dijelu bila je nužna korekcija valute fiksnog iznosa, iz HRK u EUR. Komentar će biti razmotren prilikom izrade novog ZOIEVUK.
43	TATJANA TURKOVIĆ-BUCEK	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ	Uvođenje razlomka Epi/Eii, u izračun cijene će u potpunosti eliminirati isplativost elektrana za samoopskrbu, jer destimulira veću proizvodnju električne energije unutar obračunskog	Nije prihvaćen	Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja. Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na

perioda (kalendarskog mjeseca). Ovo bitno utječe na dimenzioniranje postrojenja za samoopskrbu, a posebno je problematično za postojeće elektrane ako će se i na njih primjenjivati, jer ovakav način obračuna bitno mijenja njihov trenutni otkup od strane opskrbljivača. Veliki broj kućanstava kombinira ugradnju veće sunčane elektrane i dizalica topline (što je poticano i od FZOEU), a uvođenje ovog razlomka za obračun električne energije bitno će smanjiti isplativost dizalica topline u kombinaciji sa SE (neće se moći koistiti veća proizvodnja u ljetnom periodu tijekom zimskog perioda).

Članak 51. stavak 5. i 7 - predlaže se objedinjavanje stavaka na način da isti glasi:

"Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom Ci u obračunskom razdoblju na sljedeći način:  
1.  $C_i = 0,9 \cdot PKC_i$ ,"

Obrazloženje:

Vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom Ci ne bi trebala ovisiti o odnosu preuzete električne energije iz mreže i isporučene u mrežu na obračunskom mjernom mjestu (Epi/Eii) jer bi u tom slučaju za isti kWh koji se isporuči u mrežu cijena električne energije bila i do 10 puta niža od cijene preuzete energije od opskrbljivača što će ovisiti o odnosu Epi/Eii u obračunskom razdoblju.

Smatramo da predloženo rješenje predstavlja kompromis, budući da je istina da je operator distribucijskog sustava gubio naknadu za prijenos i distribuciju zbog mjesečnog netiranja, odnosno obračuna temeljenog na razlici između preuzete i isporučene električne energije. Međutim, prema novom prijedlogu, za svu preuzetu energiju dobili bi naknadu za mrežu, neovisno o tome koliko je krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom energije isporučio u mrežu tijekom obračunskog razdoblja.

S obzirom da je zakonski člankom 51. stavkom (1) definirano da su Opskrbljivači

ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prelazan na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.

Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025, bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe.

EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran od početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja. Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost

električne energije dužni preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije oni bi kao i do sada obračunavali vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom, ali ukupne bez netiranja, u obračunskom razdoblju Ci na način:  $C_i = 0,9 * PKCi$ .

PKCi = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

Prijedlog Zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ne uzima u obzir količinu električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi kao što je to bilo do sada. Izostavljen je cijeli stavak (7) staroga Zakona koji je jasno definirao obračun potrošnje električne energije temeljem razlike između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi čime se poticala ugradnja sunčanih elektrana za vlastitu potrošnju električne energije.

Nije jasno zašto Zakonodavac ide u ovako drastične izmjene Zakona kada je Republika Hrvatska u pogledu korištenja sunčeve energije u dobivanju električne energije na začelju zemalja Europske unije (izvor: SolarPower Europe). Kako bi se Republika Hrvatska pomaknula s začelja među zemljama EU po instaliranim fotonaponskim sustavima po stanovniku te povećala svoj udio u ukupnoj potrošnji električne energije, predlažemo sljedeće: U članku 51. stavku (1) objediniti podstavak 2. i 3. te definirati ga kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW.

Obrazloženje:

Na ovaj način izjednačit će se način obračuna i priključka svih krajnjih kupaca s vlastitom

potrošnje i proizvodnje. Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.

Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj.



proizvodnjom električne energije s korisnicima postrojenja za samoopskrbu, do razine priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Time se osigurava nediskriminacija mikro, malih, srednjih i velikih tvrtki, obrta i OPG-ova, uz jednaki postupak za javni i privatni sektor.

Predloženi članak 51. stavci (5) i (7) bitno mijenjaju način obračuna električne energije koju opskrbljivač otkupljuje od kupca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu te će bitno utjecati na izračun isplativosti i dimenzioniranje elektrana kod kupaca. U obrazloženju donošenja ZIDZOIEIVUK po hitnom postupku (poglavlje II. i IV.) navedeno je da će se s primjenom novog sustava započeti od 1. siječnja 2026. godine, ali to nigdje nije navedeno u člancima Prijedloga ZIDZOIEIVUK, pa proizlazi da se novi sustav obračuna otkupa električne energije primjenjuje danom stupanja na snagu a bez ikakvog prijelaznog perioda što unosi dodatnu nesigurnost oko dovršetka cjelokupnog projekta. Datum primjene odredbi članka 51. stavka (5) i (7), potrebno je u prijelaznim i završnim odredbama precizno definirati na način da poznato što se događa sa projektima koji su započeti prije stupanja na snagu ZIDZOIEIVUK, a Potvrdu za trajni pogon će dobiti u periodu od stupanja na snagu ZIDZOIEIVUK do 31.12.2025. godine (zadnji dan važenja pravila po kojima su se odlučili na projekt).

To je konkretno i moj slučaj a vjerujem da ima dosta građana i investitora koji su u istoj situaciji.

-GP napravljen ljeta 2024  
- zatražena i ishodovana obavijest o mogućnosti priključenja na mrežu kućanstva s vlastitom proizvodnjom jesen 2024

- Siječanj 2025 postupak dobivanja ponuda  
- veljača 2025 uplata troškova HEP ODS-u na ime uplate troškova za opremanje obračunskog mjernog mjesta  
- ožujak 2025 čeka se izvođenja radova na opremanju obračunskog mjernog mjesta  
- ožujak 2025 potpisan Ugovor o korištenju mreže i podnošenje zahtjeva za promjenu statusa korisnika mreže (ali ovisi o terminu montaže SE)

- ožujak 2025 čeka se montaža elektrane ( ne zna se točan termin)  
- čeka se izdavanje potvrde za trajni pogon ( ne zna se nikakav termin)

Komentari na stavak (6)  
Ukinuti stari stavak (7) definirao je opciju "netiranja" energije, i za postojeće korisnike ništa ga ne zamjenjuje. Ovime se unosi nejasnoća u opciju primjene stavka (8) iz postojećeg zakona za postojeće korisnike.

Naime u ovome prijedlogu izmjena u Prijelaznim i završnim odredbama (Članak 20, stavak 5), kaže se da se "Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su pravo ostvarili prema odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje."

Ovaj stavak i ova odredba referira se samo na stavak 8 starog zakona, a on nema smisla ako nema i stavka 7!  
Naime članak 8 definira samo otkup viška predane energije ako je preuzeta energija manja od ukupno predane u obračunskim periodu.

Prema sadašnjem stavku 5 članka 20 postojeći korisnici i korisnici koji su započeli proces po starim pravilima su zakinuti. Potrebno je jasno definirati kako će se za njih obračunavati višak energije, i da li za njih vrijedi ili ne vrijedi netiranje energije nakon 01.01.2026.

Prijedlog je da se stavku 5 članka 20 izmjeni i da glasi:  
"Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su proces instalacije započeli prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), iste odredbe se primjenjuju za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje ali ne kasnije od 31.12.2025."

Nadalje potrebno je ukinuti izračun uz omier preuzete i

predane energije!  
 $C_i = k_{SO} \cdot PKC_i \cdot E_{pi}/E_{ii}$ , ako za  
obračunsko razdoblje i vrijedi  
 $E_{pi} < E_{ii}$

gdje je

–  $E_{pi}$  = ukupna električna  
energija preuzeta iz mreže na  
obračunskom mjernom mjestu  
krajnjeg kupca u obračunskom  
razdoblju, izražena u kWh

–  $E_{ii}$  = ukupna električna  
energija isporučena u mrežu na  
obračunskom mjernom mjestu  
krajnjeg kupca u obračunskom  
razdoblju, izražena u kWh

Dodatno, definiranje umanjenja  
vrijednosti predane energije u  
mrežu u ovisnosti o omjeru  
preuzete i predane mjere skoro  
u potpunosti UKIDA pozitivne  
efekte koje bi mogao donesti  
novi stavak 6 u članku 53, koji  
omogućava da "Lokacija  
proizvodnog postrojenja  
potrošača vlastite energije iz  
obnovljivih izvora može biti  
različita od lokacija na kojima se  
vlastita energija iz obnovljivih  
izvora koristi jer je nemoguće  
„prebaciti“ energiju na drugo  
mjesto koje treba energiju  
(makar OMM bilo u istoj kući na  
donjem katu) a da „proizvođač“  
sam sebe ne dovede u  
nepovoljnu situaciju sa  
obračunom za taj mjesec.

Dolazimo do apsurdne situacije  
da država kroz razne poticaje  
pokušava smanjiti „rasipanje“  
energije zagovarajući i potičući  
energetsku obnovu zgrada,  
nabavku štedljivih uređaja i sl. ,  
troši sredstva na edukaciju  
građana a onda radi suprotno i  
„prisiljava“ vlasnike malih  
solarnih elektrana i kroz  
razlomak  $E_{pi}/E_{ii}$  potiče: veći  
utrošak energije od predanog.  
Na taj način vlasnicima malih  
solarnih postrojenja se poručuje  
da:

a) više troše vlastite potrošnje  
od trenutno potrebnog a da  
smanje negativan utjecaj izvoza  
„viška“ na formulu (a predali bi  
višak „najbližim susjedima na  
istoj trafostanici“)

b) pojačaju vlastitu potrošnju iz  
mreže i ne ulažu u štedljive  
uređaje pa da smanje negativan  
utjecaj izvoza „viška“ na formulu

c) isključe u određenim  
vremenskim razdobljima  
elektranu ili onemoguće izvoz  
proizvedene energije

Nadalje, potrebno je jasno  
definirati kako će se za vlasnike  
3F elektrane obračunavati višak  
energijske. Uvođenje razlomka

Epi/Eii, u izračun cijene dodatno se diskriminira vlasnike FNE i 3F priključka u odnosu na vlasnike sa 1F priključkom iako 3 F dalek manje remeti mrežu.

Obrazloženje:

Kod 1F se vrlo lako to računa kao razlika preuzete u odnosu na isporučenu energiju u vremenskom odsječku.

Npr. Izmjenjivač proizvodi 3kw a kućanstvo troši trenutno 3,1 kw. Iz toga slijedi da 1F kućanstvo trenutno preuzima razliku između proizvedenog i potrošenog tj 0,1 kw i to ima pozitivan učinak na formulu Epi/Eii jer je predano 0 kw.

Kod 3F priključka se preuzimanje i predaja dešava na sve tri faze te su korisnici takvog priključka i predloženog obračuna diskriminirani u odnosu na 1F jer se ne računa sumarna energija svih faza u jedinici vremena. Naime u donjem primjeru korisnik 3F priključka u određenom momentu može proizvoditi 3kw ili - simetrično po fazi 1kw.

FNE proizvodi: 3Kw (3 x 1 kw)

Potrošnja kucanstva:

f1 1,5 Kw (preuzima 0,5 kw po punoj cijeni)

f2 0,5 Kw (izvozi 0,5 kw po lošoj cijeni)

f3 1,1 Kw (preuzima 0,1 kw po punoj cijeni)

Za slučaj zbirnog obračuna obračuna za sve faze za gledano razdoblje razlika bi glasila kao kod 1F priključka – preuzeto 0,1kw

Međutim ako se gleda trenutni način obračuna po fazama situacija je lošija u odnosu na 1F priključak jer bi kućanstvo moralo platiti preuzetu energiju u iznosu 0,6 kw po punoj cijeni a dobilo bi naknadu za isporučenu energiju 0,5 kw (i opteretilo Eii) po formuli  $C_i = kSO * PKC_i * E_{pi}/E_{ii}$  i dodatno pogoršalo odnos Epi/Eii iako je u stvarnosti preuzelo 0,1 kw.

Kroz mjesečno razdoblje koje zakonodavac predlaže kao obračunsko razdoblje a za IDENTIČNU potrošnju i proizvodnju odnos Epi/Eii za trofazne i jednofazne priključke bi bio BITNO različit i uvijek na štetu 3F priključka.

Traži se od zakonodavca da odustane od uvođenja razlomka i ukine izračun uz omjer preuzete i predane energije te dodatno jasno definira na koji način se vrši mjerenje predane i preuzete energije i obračun

			<p>ovisno o vrsti priključka (3F ili 1F).</p> <p>Radi li se obračun zbirno za sve tri faze ili se radi obračun za svaku fazu . U slučaju da se radi obračun za svaku fazu tada i za svaku fazu treba zasebno računati obračun i omjere Epi/Eii jer sve drugo je namjerna diskriminacija.</p>		
44	BRANKO KAJBA	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• poticanje za ugradnjom SE uz ukidanje PDV-a na materijal za SE i uz poticaje države i fondova HR/EU uz ove nove zakone nema smisla</li> <li>• demotivirajući zakon i za postojeće i za nove vlasnike SE</li> <li>• isplativost po novom nacrtu zakona je povećava za 100% dužine vremena</li> <li>• demotivirajuća formula za otkup kW struje <math>C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi}/E_{ii}</math>, bolje isključiti predaju struje u mrežu, treba brisati ovaj dio iz formule Epi/Eii</li> <li>• najviše energije proizvedene iz SE potroši se lokalno bez odlaska do trafo stanica i opterećivanjem mreže, sa postavljenim SE ili bez njih ODS mora održavati mrežu koja je isto opterećena ljeti za hlađenje, a zimi za grijanje</li> <li>• dio članka koji se odnosi na mjerenje i uspoređivanje predanih kW, s ODS-om, u mrežu nije moguće jer vlasnici SE ne posjeduju valjane uređaje za mjerenje predane energije koji su umjeravani od ovlaštenih institucija, a posebno je potrebno dograđivati SE sustav s dodatnim mjernim uređajima. Tu ne postoji mogućnost žalbe u slučaju spora i različitih podataka s obje strane, zakonski smo u startu gubitnici jer nemamo zakonsku osnovu - opremu</li> <li>• sirovi podaci koji se mogu izvući iz ODS-a u čudnim su formatima te ih je vrlo teško provući kroz kakve Excel-ice i dobiti točan podatak o predanoj energiji</li> <li>• zašto vlasnici SE i dalje moraju plaćati naknade za poticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora, a cijela zelena tranzicija gubi smisao ovim zakonom, kome idu ovi poticaji</li> <li>• (5) Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su pravo ostvarili prema odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se</li> </ul>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prelazan na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025, bilo je ukupno instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe.</p> <p>EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon</p>

			<p>primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje. Nejasno - dobiva se dojam da ostaje netiranje kao što je sada i dovodi postojeće i nove vlasnike SE u zabludu</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ako je cijena predanih kW ljeti niža zbog famozne formule <math>Ci = 0,9 * PKCi * Epi / Eii</math> hoće li se od te umanjene cijene kW računati distribucija i ostali nameti? Iako se zalažem za brisanje dijel Epi/Eii</li> <li>• Ovo je totalni fijasko i promašaj zelene tranzicije jer ugradnjom obični građani ne mogu iskoristiti potencijal SE u naj sunčanijem dijelu dana jer sva proizvedena energija ode u mrežu jer smo na poslu i odsutni od svojih domova, a kad se vratimo sunca više nema ili nema dovoljno te kupujemo kW po punoj cijeni, dok za prodani kW dobivamo mrvice</li> <li>• Ovaj zakon treba staviti na čekanje te napraviti bolje uvjete za postojeće i potencijalno nove vlasnike koji žele uložiti novac u SE, a prema ovom nacrtu bit će ih mizerno malo</li> <li>• Ista stvar se dogodila sa uvjetima iz 2023g. u kojima su vlasnici strepili da ne predaju kW više u mrežu nego što su povukli jer će biti izbačeni iz samo opskrbljivača u proizvođače, dok se novi nisu odlučivali za izgradnju SE</li> </ul>		<p>1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p> <p>Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje.</p> <p>Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p> <p>Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim Izmjenama i dopunama je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj.</p>
45	SAŠA BLANUŠA	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.</p>	<p>Predlaže se u stavku 7. brisanje: "ako za obračunsko razdoblje i vrijedi: <math>Epi &lt; Eii</math> i razlomka <math>Epi/Eii</math> Obrazloženje: Uzimanjem u obzir <math>Epi &lt; Eii</math> prilikom izračuna Ci gubi se i najmanja isplativost solarnih elektrana.</p> <p>Prilog: Okvirni izračun po predloženom modelu obračuna za kućnu solarnu elektranu snage 10kW u 7. mjesecu uz kSO 0,9:</p> <p><math>Ci = 0,9 * PKCi * Epi / Eii</math>  <math>Ci = 0,9 * 0,062202 * 300 / 1800</math>  <math>Ci = 0,9 * 0,062202 * 0,166</math>  <math>Ci = 0,0093 \text{ €/kWh}</math></p> <p>Dakle korisnik plaća opskrbljivaču  VT - 0,126768 €/kWh  NT - 0,062202 €/kWh  Istodobno za električnu energiju predanu u 7. mjesecu kućanstvo</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prelazan na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Republika Hrvatska ostvaruje svoje ciljeve udjela OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije (42,5% u 2023.) te udjela OIE u neposrednoj potrošnji električne energije (76,7%, čime smo skoro u vrhu država članica EU). Nadalje, zaključno s veljačom 2025, bilo je ukupno</p>

dobije 0,0093 €/kWh

Ili u kunama:

VT - 0,95 kn/kWh

NT - 0,47 kn/kWh

Istodobno za električnu energiju predanu u 7. mjesecu kućanstvo dobije 0,0703 kn/kWh

Zaključak: Potrebno je isporučiti u mrežu minimalno 13,5 kWh za 1 kWh povučen iz mreže u mjesecima koji nose većinu godišnje proizvodnje.

Po predloženom modelu obračuna najbolje je isključiti elektranu

instalirano 572 MW postrojenja u sustavu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom. Prema navedenim brojkama, možemo zaključiti da su se postojećim sustavom poticanja ostvarili ciljevi. Sukladno pozitivnim EU propisima, ukinut je i PDV na sunčane elektrane, čime je značajno smanjen trošak za fizičke osobe. EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran od početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja. Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje. Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve. Zaključno, očigledno je tržište sunčanih elektrana u Republici Hrvatskoj razigrano, a ciljevi postignuti, čime zapravo prestaje potreba za poticajima. Međutim, uzimajući u obzir pozitivnu praksu, ovim izmjenama i dopunama je ostavljena mogućnost daljnjeg poticanja korištenja OIE za sustave samoopskrbe. Dakle, poticaji su dostupni u vidu nulte stope

					PDV-a, poticaja na strani investicije te reguliranog otkupa, što proizvođače stavlja u vrlo povoljan položaj.
46	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	Predlažemo brisati stavak 33. novog članka 51. Podredno predlažemo pojasniti na koju energiju se ne obračunavaju naknade i pristojbe. Je li namjera da se ne plaća naknada za OIE ili se čak misli da se ne plaća mrežarina, što smatramo neprihvatljivim.	Nije prihvaćen	Odredba se odnosi isključivo na energiju "iza brojila".
47	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	Predlažemo brisati stavak 13. u novom članku 51., s obzirom da se rokovi dostave podataka korisnicima podataka definiraju Pravilnikom o općim uvjetima (NN 100/22, 134/24 i 19/25).	Nije prihvaćen	Odredba je usklađena s Pravilnikom o Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom. Preneseno iz članka 51. važećeg zakona.
48	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	U novom članku 51. st.1. toč.7. potrebno je pojasniti je li riječ o neto iznosima na sučelju ili podacima „iza brojila“. Ukoliko je dozvoljeno krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu samostalno voditi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji i jednom mjesečno o istome obavještavati operatora sustava ako ne postoji automatsko očitavanje, tko odgovara za vjerodostojnost tih podataka – sam vlasnik podataka koji ih očitava? Niže je stavkom 5. ovog članka, opskrbljivaču propisan način izračuna vrijednosti električne energije preuzete od krajnjeg kupca – zaključuje se da će opskrbljivač vršiti izračun preuzete električne energije prema podacima koje dostavlja sam korisnik, sve dok se ne omogući automatsko očitavanje.	Djelomično prihvaćen	Odredba daje mogućnost operatoru sustava za prikupljanje podataka o proizvodnji s opreme korisnika.



49	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Članak 13. (izmijenjen članak 51. stavak 9.)</p> <p>OIEH ističe da ova odredba implicira da se cijene po kojima se vrši otkup viškova električne energije za kupce s vlastitom proizvodnjom (prema metodologiji iz stavka 5) ili za korisnike postrojenja za samoopskrbu (prema metodologiji iz stavka 7) definiraju isključivo za razdoblje prvih 10 godina. Posljedično, ovo ostavlja nejasnim način izračuna tih cijena nakon isteka tog desetogodišnjeg razdoblja, unatoč tome što je poznato da postrojenja na obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracijske sustave imaju životni vijek daleko duži od 10 godina, nekih 25-30 godina. Ovakav pristup, koji generira financijsku nesigurnost, može stvoriti dodatnu investicijsku neizvjesnost za potencijalne investitore (kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu) i posljedično bi mogao predstavljati značajnu prepreku za daljnji razvoj obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.</p>	Primljeno na znanje	Trajanje poticanja definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve. Nakon proteka deset godina, ovakvi sustavi će biti na tržištu, a tada će vjerojano biti već razrađene razne sheme sudjelovanja i dijeljenja energije.
50	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Članak 13. (izmijenjen članak 51. stavak 7.)</p> <p>Prema Članku 11. stavku (7) ZID ZOIEVUK , kupci/korisnici postrojenja za samoopskrbu, odnosno kućanstva dovode se u de-facto isti položaj kao i kupci s vlastitom proizvodnjom, odnosno poduzetništvo:</p> <p>Ovim člankom uvode se velike promjene, koje bitno utječu na isplativost instalacije postrojenja za samoopskrbu, koja se do sada poticala:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ukida se netiranje mrežarine i naknade za OIE čime se bitno umanjuje isplativost SE za kućanstva tj. produžava period isplativosti investicije</li> <li>- Razlika u koeficijentu "kSO" kojim se za kućanstva ponderira cijena isporučene električne energije u odnosu na cijenu opskrbe donekle kompenzira prethodno, dok je taj koeficijent 1 kako piše u prijedlogu, ali postavlja se pitanje što će biti kada HERA donese „poticajni okvir“ i da li kSO mora biti <math>kSO \geq 1</math> (ako je kSO manji od 1 onda okvir nije poticajan)</li> <li>- Uvođenje razlomka</li> </ul>	Primljeno na znanje	Netiranje mrežarine uvedeno je budući EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci. Faktor kSO će definirati HERA poticajnim okvirom, u odnosu na ciljeve. Ovaj koeficijent bi trebao odražavati stanje - ukoliko su ciljevi premašeni, za očekivati je da će se smanjivati. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za

			<p>Epi/Eii, u izračun cijene će u potpunosti eliminirati isplativost većih elektrana za samoopskrbu, jer destimulira veću proizvodnju električne energije unutar obračunskog perioda (kalendarskog mjeseca). Ovo bitno utječe na dimenzioniranje postrojenja za samoopskrbu, a posebno je problematično za postojeće elektrane ako će se i na njih primjenjivati, jer ovakav način obračuna bitno mijenja njihov trenutni otkup od strane opskrbljivača. Veliki broj kućanstava kombinira ugradnju veće sunčane elektrane i dizalica topline (što je poticano i od FZOEU), a uvođenje ovog razlomka za obračun električne energije bitno će smanjiti isplativost dizalica topline u kombinaciji sa SE (neće se moći koistiti veća proizvodnja u ljetnom periodu tijekom zimskog perioda).</p> <p>- Nije jasno što je predlagač mislio sa stavkom (34), da li on podrazumijeva da se uvodi poseban tarifni model i tarifne stavke za krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu? Potrebno jasnije definirati</p> <p>Također, OIEH predlaže da se faktor kSO znatno smanji ili otvori tržištu sukladno prijedlogu za krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom.</p>		viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.
51	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Čl. 13. izmijenjen članak 51. stavak (5)</p> <p>Predložena formula vrlo je nepovoljna za opskrbljivače. Opskrbljivači su dužni preuzeti viškove koji najčešće nastaju u satima kada su cijene najniže te ih moraju platiti po višestruko većim cijenama. OIEH prijedlog je da se cijene otkupa viškova formuliraju tržišno bez zakonskih ograničenja. Alternativno, OIEH predlaže da se formula promijeni na način da se cijena otkupa referira na day-ahead cijenu i solar capture rate za određene mjesece pomnožene s korekcijskim faktorom koji bi profil proizvodnje solara pretvarao u tipični profil viškova.</p>	Nije prihvaćen	Zakon je upravo išao u smjeru da zaštititi i krajnje korisnike (kupce) s definiranjem otkupne cijene, ali i opskrbljivače. Zakon se jedne strane (uz odgovarajuću snagu FNE kod kupca) garantira povrat investicije u 10 godina, a s druge strane ta snaga FNE ne bi trebala stvarati velike viškove (ali ih ne ukida potpuno) koji se predaju u mreži i koje otkupljuju opskrbljivači i na taj način "štiti" i opskrbljivače da ne moraju otkupljivati velike količine EE po zakonom propisanim cijenama. Smatramo da bi predložena formula održavala tržišne uvjete, međutim, bila bi vrlo kompleksna te s nepoznanicama i faktorima koji nisu poznati prosječnom kupcu. Komentar će biti razmotren prilikom izrade novog ZOIEVUK.

52	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>OIEH predlaže da se u naslovu iznad članka 51. riječ „Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja“ zamijeni izrazom „Kupci s vlastitom proizvodnjom“, kako bi naslov precizno odražavao sadržaj članka i izbjegla terminološka neusklađenost</p> <p>Stoga, izmijenjeni naslov iznad članka 51. treba glasiti:</p> <p>„Kupci s vlastitom proizvodnjom i korisnici postrojenja za samoopskrbu“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Članak 51. Prijedloga odnosi se na kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, dok termin „vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja“ ima drugačije značenje i može dovesti do nepreciznosti u tumačenju zakona. Stoga je potrebno uskladiti naslov sa sadržajem članka kako bi se jasno odrazila svrha i primjena zakonskih odredbi.</p>	Djelomično prihvaćen	Naslov je u međuvremenu revidiran.
53	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Sukladno navedenom, predlažemo promjenu čl. 51. koji bi glasio:</p> <p>„(1) Opskrbljivači električne energije dužni su ponuditi otkup viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije s kojima imaju sklopljen ugovor o opskrbi električnom energijom, osim opskrbljivača nositelja javne usluge opskrbe električnom energijom.</p> <p>(2) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od korisnika postrojenja za samoopskrbu koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <p>1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona i/ili su ostvarili pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama</p> <p>2. krajnji kupac kao korisnik postrojenja za samoopskrbu ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže</p> <p>(3) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s</p>	Djelomično prihvaćen	Odredba je u međuvremenu revidirana.

vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka može se urediti ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, a koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije, ili se otkup viškova električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom može regulirati i zasebnim ugovorom o otkupu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom.

(4) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 3. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.

(5) Opskrbljivači električne energije obvezni su u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva korisnika postrojenja za samoopskrbu kojem isporučuju električnu sklopiti ugovor o opskrbi iz stavka 2. ovoga članka.

(6) Opskrbljivač će kupcima s vlastitom proizvodnjom ponuditi cijenu otkupa viškova proizvedene električne energije formiranu na način da odražava tržišnu vrijednost, osim opskrbljivača nositelja javne usluge opskrbe električnom energijom.

(7) Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka otkupljuje od korisnika postrojenja za samoopskrbu utvrđuje se vrijednost električne energije  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = kSO * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:

$E_{pi} \geq E_{ii}$

2.  $C_i = kSO * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi  $E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

-  $kSO$  = faktor cijene koji će se utvrditi poticajnim okvirom iz članka 53. stavka 7., a koji ne može biti veći od 1

-  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju. izražena u kWh

– Eii = ukupna električna energija isporučena u mrežu na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh

– PKCi = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe obračuna naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

(8) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu utvrđivanje vrijednosti električne energije u skladu sa stavkom 7. ovoga članka primjenjuje se od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(9) Utvrđivanje vrijednosti električne energije iz stavka 8. ovoga članka primjenjuje se na razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(10) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun korisniku postrojenja za samoopskrbu za električnu energiju predanu u mrežu za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 7. ovoga članka.

(11) Obračunsko razdoblje iz stavaka 7. i 10. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.

(12) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka može ponuditi korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 2. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa električne energije u odnosu na uvjete utvrđene stavku 7. ovoga članka.

(13) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu dostaviti opskrbljivaču ili sudioniku na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.

(14) Opskrbljivač ili tržišni sudionik dužan je utvrditi ukupan iznos novčanih primitaka korisnika postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini i o tome obavijestiti korisnika postrojenja za samoopskrbu do 28. veljače tekuće kalendarske godine.

(15) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnom koi otkud viškova

električne energije ne ugovori sa svojim opskrbljivačem električnom energijom dužan je sklopiti ugovor sa sudionikom na tržištu električne energije koji može biti drugi opskrbljivač, zajednica obnovljive energije, operator skladišta energije itd., kojim se uređuje prodaja odnosno dijeljenje viškova električne energije.

(16) Odredbe ovoga članka koje se odnose na korisnike postrojenja za samoopskrbu i kupce s vlastitom proizvodnjom primjenjuju se i na dioničare i članove zajednice obnovljive energije te potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički.

(17) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta korisnika postrojenja za samoopskrbu i kupaca s vlastitom proizvodnjom, preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima.

(18) Operator distribucijskog sustava dužan je predstavniku suvlasnika u roku od 30 dana od dana podnošenja njegova pismenog zahtjeva dostaviti podatak o zbroju svih snaga obračunskih mjernih mjesta na adresi višestambene zgrade.

(19) Odluku o sklapanju ugovora o samoopskrbi u višestambenoj zgradi s opskrbljivačem donose suvlasnici zgrade na temelju minimalno natpolovične većine glasova suvlasnika zgrade koja se računa po suvlasničkim dijelovima te se između članova skupine aktivnih kupaca određuje osoba ovlaštena za sklapanje ugovora.

(20) Odluka iz stavka 19. ovoga članka mora sadržavati minimalno sljedeće podatke:

- o osobi ovlaštenoj unutar skupine aktivnih kupaca za dostavljanje obavijesti, podataka i informacija suvlasničkoj zajednici
- o strankama u ugovoru
- o pravima i obvezama skupine aktivnih kupaca vezano uz postrojenje za samoopskrbu, kao i načinu raspodjele električne energije proizvedene iz postrojenja za samoopskrbu u obračunskom razdoblju
- o načinu financiranja i otplatama postrojenja za samoopskrbu
- o naknadi za upravljanje

postrojenjem za samoopskrbu  
– uvjete pod kojima se  
naknadno mogu uključiti ostali  
suvlasnici u višestambenoj  
zgradi  
– o troškovima obračunskog  
mjernog mjesta, koji mogu  
uključivati samo mjernu opremu  
za postrojenje za samoopskrbu,  
a isključuju troškove priključenja  
i  
– o tehničkim podacima  
postrojenja za samoopskrbu koji  
mogu biti u prilogu ugovora.  
(21) Operator distribucijskog  
sustava dužan je u roku od 30  
dana od primitka sklopljenog  
ugovora o samoopskrbi za  
pojedinu višestambenu zgradu  
od opskrbljivača iz stavka 19.  
ovoga članka opremiti svako  
mjerno mjesto krajnjeg kupca u  
višestambenoj zgradi s mjerilom  
koje omogućuje mjerenje  
energije u realnom vremenu.  
(22) Operator distribucijskog  
sustava dužan je opskrbljivače  
koji opskrbljuju pojedine članove  
skupine aktivnih kupaca koji  
sudjeluju u dijeljenju energije te  
ih izvještavati o svim  
promjenama na tim  
obračunskim mjernim mjestima  
odnosno u roku ne dužem od 24  
sata od nastanka promjene.  
(23) Obračunsko mjerno mjesto  
postrojenja za samoopskrbu u  
višestambenoj zgradi nalazi se  
na priključku zgrade na mrežu i  
njime se mjeri isporučena  
električna energija te se kao  
trošak tog obračunskog mjernog  
mjesta smatra samo mjerna  
oprema za postrojenje za  
samoopskrbu, isključujući  
troškove priključenja.  
(24) Snaga proizvodnog  
postrojenja za samoopskrbu ne  
može biti veća od ukupne  
priključne snage skupine  
aktivnih kupaca koji sudjeluju u  
dijeljenju energije u  
višestambenoj zgradi utvrđene  
sukladno stavku 18. ovoga  
članka.  
(25) Opskrbljivači su dužni  
čuvati ugovor o samoopskrbi za  
vrijeme trajanja opskrbe  
višestambene zgrade odnosno  
za životnog vijeka postrojenja za  
samoopskrbu.  
(26) Operator distribucijskog  
sustava dužan je  
opskrbljivačima svaki  
kalendarski mjesec dostaviti  
mjerne podatke o potrošnji svih  
krajnjih kupaca u višestambenoj  
zgradi u realnom vremenu.  
(27) Operator sustava dužan je  
obračunati svu proizvedenu  
električnu energiju na način da  
raspodieli proizvedenu energiju

			<p>na sve kupce skupine aktivnih kupaca.</p> <p>(28) Opskrbljivač obračunava električnu energiju sukladno odredbama ovoga članka.</p> <p>(30) Opskrbljivači električne energije dužni su svojim krajnjim kupcima unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi obračunati električnu energiju iz postrojenja za samoopskrbu po cijenama i uvjetima koji se primjenjuju za istu kategoriju kupaca.</p> <p>(31) Krajnji kupac iz stavka 1. ovoga članka dužan je omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja.</p> <p>(32) Prilikom određivanja tarifnih modela i tarifne stavke koja regulira naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže Agencija odnosno operatori sustava dužni su odrediti naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže za krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu na način da odražavaju stvarne troškove te da su razmjerne i nediskriminirajuće.</p> <p>(33) Za proizvedenu električnu energiju koju krajnji kupci s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnici postrojenja za samoopskrbu koriste za vlastitu potrošnju ne obračunavaju se naknade i pristojbe.“</p>		
54	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Predlaže se promjena naslova da glasi: „Potrošnja proizvedene električne energije za vlastite potrebe i samoopskrba električnom energijom“</p> <p>Obrazloženje: Navedeni naslov ne odgovara sadržaju članka jer se ne govori općenito o proizvodnim postrojenjima u EES u smislu ZOTEE-a, odnosno proizvođačima električne energije već o kupcima s vlastitom proizvodnjom.</p> <p>Stavci (1)-(12) Izmjenom članka 51., u</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.



stavcima od 1. do 12. utvrđuju se poticajni uvjeti otkupa električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu. Preciznije, st. 5. propisuje poticajni način preuzimanja električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom koji nikako ne odražava tržišnu vrijednost predmetne električne energije što može rezultirati značajnim nerazmjernim opterećenjem za opskrbljivača s obzirom na dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije.

Točnije, takav način financijskog vrednovanja preuzetih količina cjenovno je iznad tržišne vrijednosti električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije što je posebice izraženo u slučaju sunčanih elektrana koje su dominantno zastupljene kao vrsta proizvodnog postrojenja kod kupaca s vlastitom proizvodnjom. Naime, vrijednost dijagrama sunčanih elektrana u konstantom je padu, a pad će biti izraženiji s povećanjem instaliranog kapaciteta na mreži. Vrijednost dijagrama je značajno ispod cijene baznog dijagrama električne energije referentnog za kreiranje cijena opskrbe i otkupa električne energije. U postupku formiranja cijena, cijene opskrbe i otkupa općenito su po smjeru dijametralno suprotne u odnosu na cijenu referentnog baznog dijagrama. Regulirana cijena otkupa električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom definirana prijedlogom izmjene čl. 51. st. 5. nikako ne odražava tržišnu vrijednost te energije.

Preuzimanje viškova proizvedene električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom izazovno je za opskrbljivača i u pogledu implementiranja istih u nabavni portfelj budući da izrada plana preuzimanja ovisi o specifičnostima ne samo proizvodnog postrojenja, već i samog kupca iz perspektive potrošnje električne energije.

Zaključno, reguliranom cijenom otkupa sukladno prijedlogom izmjena čl. 51. st. 5. opskrbljivači će biti primorani preuzimati električnu energiju koju će teško moći adekvatno iskoristiti i to će blačati cijenom

znatno iznad tržišne.

Stavak (1), točka 2.  
Stavak definira kupce s vlastitom proizvodnjom na koje će se primjenjivati izračun cijene sukladno čl. 51., st. 5., a to su kupci s vlastitom proizvodnjom priključne snage u smjeru predaje u mrežu manje ili jednake priključnoj snazi u smjeru preuzimanja iz mreže i ne više od 500 kW što je diskriminatorno prema kupcima s vlastitom proizvodnjom priključne snage u smjeru predaje u mrežu manje ili jednake od priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže veće od 500 kW.

Slijedom navedenog, regulirana cijena otkupa za kupce s vlastitom proizvodnjom bila bi mjera kojom se narušava tržište što nije u duhu Direktive EU 2019/944(dalje u tekstu: Direktiva).

Isto tako u Direktivi se napominje da ako opskrbljivači/otkupljivači ne zaštite dovoljno svoj portfelj električne energije od rizika, promjene veleprodajnih cijena električne energije mogu povećati njihovu izloženost financijskom riziku i dovesti do neuspješne opskrbe/otkupa i prenošenja troškova na potrošače i druge korisnike mreže. Stoga bi opskrbljivači/otkupljivači trebali biti dovoljno zaštićeni od rizika kad nude ugovore o opskrbi i otkupu električnom energijom s obveznim trajanjem i fiksnim cijenama.

Također, povlašteni način izračuna cijene otkupa definiran čl. 51., st. 5. u suprotnosti je s čl. 53., st. 1., točka 4. gdje se navodi sljedeće: „Petrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, pojedinačno ili posredstvom agregatora, te imaju pravo između ostalog: primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.“ Dakle, potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, što uključuje i kupce s vlastitom proizvodnjom, imaju pravo na program potpore

			<p>za električnu energiju koju proizvedu sami i isporuče u mrežu, ali ta potpora bi trebala odražavati tržišnu vrijednost električne energije. Svrha, odnosno cilj koji bi se trebao postići kroz oblik spoja kupca s vlastitom proizvodnjom je potrošnja električne energije proizvedene iz vlastitog proizvodnog postrojenja za vlastite potrebe. Opskrbljivači bi po tržišnim cijenama trebali otkupiti viškove koji bi uz kvalitetno planiranje investicije izgradnje proizvodnog postrojenja u takvom spoju trebali biti minimalni. Svaki drugi oblik potpore ne bi se trebao ostvarivati kroz otkup viškova na teret opskrbljivača.</p> <p>Isto tako, kupac s vlastitom proizvodnjom može otkup viškova električne energije ugovoriti s otkupljivačem različitim od opskrbljivača s kojim ima sklopljen ugovor o opskrbi za obračunsko mjerno mjesto na kojem je priključeno proizvodno postrojenje kupca što je i definirano prijedlogom izmjene čl. 51. u st. 15.</p> <p>Smatramo da nema potrebe za uvođenje obveze po kojoj je opskrbljivač dužan preuzeti viškove električne energije od kupca s vlastitom proizvodnjom što se može preoblikovati u obvezu izdavanja ponude za otkup koja i može i ne mora biti prihvaćena.</p> <p>Izdavanje ponude za otkup viškova od kupaca s vlastitom proizvodnjom vođeno je prijedlogom da se cijena otkupa formira odražavajući tržišnu vrijednost električne energije u trenutku izdavanja ponude, a istu bi formirali opskrbljivači u obliku vlastitih cjenovnih modela za sve kupce s vlastitom proizvodnjom neovisno o priključnoj snazi u smjeru predaje u elektroenergetski sustav što bi za posljedicu imalo i povećanje tržišne aktivnosti.</p>		
55	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Članak 51. stavak 5. i 7 - predlaže se objedinjavanje stavaka na način da isti glasi:</p> <p>"Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom <math>C_i</math> u obračunskom razdoblju na sljedeći način: 1. <math>C_i = 0,9 * PKC_i</math>,"</p>	Nije prihvaćen	Netiranje mrežarine uvedeno je budući EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika

Obrazloženje:

Vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  ne bi trebala ovisiti o odnosu preuzete električne energije iz mreže i isporučene u mrežu na obračunskom mjernom mjestu ( $E_{pi}/E_{ii}$ ) jer bi u tom slučaju za isti kWh koji se isporučio u mrežu cijena električne energije bila i do 10 puta niža od cijene preuzete energije od opskrbljivača što će ovisiti o odnosu  $E_{pi}/E_{ii}$  u obračunskom razdoblju.

Smatramo da predloženo rješenje predstavlja kompromis, budući da je istina da je operator distribucijskog sustava gubio naknadu za prijenos i distribuciju zbog mjesečnog netiranja, odnosno obračuna temeljenog na razlici između preuzete i isporučene električne energije. Međutim, prema novom prijedlogu, za svu preuzetu energiju dobili bi naknadu za mrežu, neovisno o tome koliko je krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom energije isporučio u mrežu tijekom obračunskog razdoblja.

S obzirom da je zakonski člankom 51. stavkom (1) definirano da su Opskrbljivači električne energije dužni preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije oni bi kao i do sada obračunavali vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom, ali ukupne bez netiranja, u obračunskom razdoblju  $C_i$  na način:  $C_i = 0,9 * PKC_i$ .

$PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Faktor  $k_{SO}$  će definirati HERA poticajnim okvirom, u odnosu na ciljeve. Ovaj koeficijent bi trebao odražavati stanje - ukoliko su ciljevi premašeni, za očekivati je da će se smanjivati.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

56	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	Predloženi članak 51. stavci (5) i (7) bitno mijenjaju način obračuna električne energije koju opskrbljivač otkupljuje od kupca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu te će bitno utjecati na izračun isplativosti i dimenzioniranje elektrana kod kupaca. U obrazloženju donošenja ZIDZOIEIVUK po hitnom postupku (poglavlje II. i IV.) navedeno je da će se s primjenom novog sustava započeti od 1.siječnja 2026. godine, ali to nigdje nije navedeno u člancima Prijedloga ZIDZOIEIVUK, pa proizlazi da se novi sustav obračuna otkupa električne energije primjenjuje danom stupanja na snagu bez ikakvog prijelaznog perioda. Datum primjene odredbi članka 51. stavka (5) i (7), potrebno je u prijelaznim i završnim odredbama precizno definirati od kada se oni primjenjuju i što se događa sa projektima koji su započeti prije stupanja na snagu ZIDZOIEIVUK , a Potvrdu za trajni pogon će dobiti u periodu od stupanja na snagu ZIDZOIEIVUK do 31.12.2025. godine.	Prihvaćen	Prihvaća se.
----	-----------------------------------	--	--	-----------	--------------

57	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>U nastavku iznosimo komentar na članak 51. stavak 1. Prijedloga Zakona. Prijedlog Zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ne uzima u obzir količinu električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi kao što je to bilo do sada. Izostavljen je cijeli stavak (7) staroga Zakona koji je jasno definirao obračun potrošnje električne energije temeljem razlike između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi čime se poticala ugradnja sunčanih elektrana za vlastitu potrošnju električne energije.</p> <p>Nije jasno zašto Zakonodavac ide u ovako drastične izmjene Zakona kada je Republika Hrvatska u pogledu korištenja sunčeve energije u dobivanju električne energije na začelju zemalja Europske unije (izvor: SolarPower Europe). Kako bi se Republika Hrvatska pomaknula s začelja među zemljama EU po instaliranim fotonaponskim sustavima po stanovniku te povećala svoj udio u ukupnoj potrošnji električne energije, predlažemo sljedeće: U članku 51. stavku (1) objediniti podstavak 2. i 3. te definirati ga kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW.</p> <p>Obrazloženje: Na ovaj način izjednačit će se način obračuna i priključka svih krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije s korisnicima postrojenja za samoopskrbu, do razine priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Time se osigurava nediskriminacija mikro, malih, srednjih i velikih tvrtki, obrta i OPG-ova, uz jednaki postupak za javni i privatni sektor.</p>	Nije prihvaćen	<p>Netiranje mrežarine uvedeno je budući EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p> <p>Faktor kSO će definirati HERA poticajnim okvirom, u odnosu na ciljeve. Ovaj koeficijent bi trebao odražavati stanje - ukoliko su ciljevi premašeni, za očekivati je da će se smanjivati.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>
----	-----------------------------------	--	---	----------------	--

58	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Udruženje OIE HGK predlaže promjenu naslova iznad članka: „Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja i samoopskrba električnom energijom“ u "Kupci s vlastitom proizvodnjom i korisnici postrojenja za samoopskrbu".</p> <p>Članak se odnosi na kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, pa i naslov iznad članka treba glasiti: „Kupci s vlastitom proizvodnjom i korisnici postrojenja za samoopskrbu“. Termin vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja ima potpuno drugo značenje u odnosu na kupce s vlastitom proizvodnjom.</p>	Djelomično prihvaćen	Naslov je u međuvremenu revidiran.
59	TOMISLAV MARUŠIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Prijedlog izmjene članka 13. prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje: prijedlog Zakona), kojim se izmjenjuje članak 51. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 138/21 i 83/23; dalje: Zakon):</p> <p>Predlažemo da se stavci 5. i 7. članka 51. iz prijedloga Zakona izmjene i glasi kako slijedi:</p> <p>(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo</p> <p>(7) Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka otkupljuje od korisnika postrojenja za samoopskrbu utvrđuje se vrijednost električne energije koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo</p> <p>Mišljenja smo da je izmjena stavaka 5. i 7. članka 51. iz prijedloga Zakona nužna zbog pravilnog prijenosa odredaba Direktive (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (SL L 328,</p>	Nije prihvaćen	Izmjene i dopune zakona jasno definiraju način obračuna. Navedeni prijedlog ostavlja na tumačenje što je "tržišna vrijednost", i što će se dogoditi kada ta vrijednost bude 0 ili negativna. Vezivanje uz tarifnu stavku opskrbe odražava tržišnu vrijednost vodeći računa da je maloprodajno tržište električne energije u RH potpuno otvoreno (svi opskrbljivači slobodno definiraju cijene opskrbe EE). Ako se cijena otkupa veže na tu cijenu, onda možemo smatrati da je cijena otkupa na određeni način ipak "tržišna", Netiranje mrežarine uvedeno je budući EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

21.12.2018.; dalje: Direktiva (EU) 2018/2001) u hrvatsko zakonodavstvo, točnije točke (d) stavka 2. članka 21., kojom se propisuje da države članice moraju osigurati da »potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora« imaju pravo »primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.

Razumijemo da članak 51. iz prijedloga Zakona daje »krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom« i »korisniku postrojenja za samoopskrbu«, koji se prema Direktivi (EU) 2018/2001 i Zakonu mogu smatrati za »potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora«, pravo primati naknadu za električnu energiju koju sami proizvode i unose u mrežu, tj. pravo na plaćanje viškova električne energije. Viškove električne energije dužni su preuzimati opskrbljivači električne energije, a sadašnjim prijedlogom Zakona u stavcima 5. i 7. članka 51. propisano je da se vrijednost te preuzete električne energije (tj. viškova električne energije) izračunava prema određenoj formuli, na temelju cijene opskrbe električnom energijom (npr. za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom izračuna kao 90 % prosječne jedinične cijene električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju (tj. cijena opskrbe električnom energijom).

Budući da se u Direktivi (EU) 2018/2001 jasno navodi da plaćanje viška električne energije mora odražavati tržišnu vrijednost te električne energije (a ne cijene opskrbe električnom energijom), smatramo da bi stavke 5. i 7. članka 51. iz prijedlog Zakona trebalo preformulirati, kako je predloženo. Cijenu kupnje viškova električne energije bi stoga određivali sami dobavljači, pod uvjetom da odražava tržišnu vrijednost te električne eneraiie te u koiu može biti



			<p>uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.</p> <p>Mišljenja smo da će ta izmjena dovesti i do potpuno liberaliziranog i funkcionalnog maloprodajnog tržišta električne energije, koje potiče veću konkurenciju među opskrbljivačima i time pruža mogućnosti za slobodno stvaranje novih inovativnih proizvoda za krajnje kupce, koji uključuju i otkup viškova električne energije, što će poboljšati izbor i zadovoljstvo potrošača te pozitivno doprinijeti dekarbonizaciji elektroenergetskog sektora. Postići će se i usklađenost sa člankom 53. Zakona.</p>		
60	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Komentar na stavak (1) točku 2 Koji je razlog da se maknulo mogućnost priključka do 20kW? Ova izmjena je dodana u prošlim izmjenama zakona, pa je nejasno zašto se izbacuje mogućnost postavljanja veće elektrane ako se nema nikakvih iskustava sa time u praksi.</p> <p>Komentar na stavak (1) točku 7 Točka ne definira koji je postupak dostave podataka, niti koliko će potencijalno dostava podataka koštati i tko će ju platiti? Ovime se dodatno komplicira korištenje elektrane korisnicima, jer im se nameće obaveza dostave podataka.</p> <p>Komentar na stavak (5) točka 2. Dana formula <math>C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}</math> je nepotrebno ograničavajuća i nameće dodatni administrativni trošak Opskrbljivačima, kojima se ionako nameću obaveze. Prijedlog je maksimalno pojednostaviti priču, te izjednačiti tretman "Kupaca s vlastitom proizvodnjom" i "Korisnika postrojenja za samoopskrbu". Prijedlog je da se za oba kupca koristi samo jedna formula uz primjenu različitog faktora korekcija cijene: <math>C_i = k_{SON} * PKC_i</math> Gdje bi <math>k_{SON}</math> bio definiran ovisno o kupcu u skladu s programom poticanja. Dodatno, definiranje umanjenja vrijednosti predane energije u mrežu u ovisnosti o omjeru preuzete i predane mjere skoro u potpunosti UKIDA pozitivne efekte koje bi mogao donesti novi stavak 6 u članku 53, koji</p>	Nije prihvaćen	<p>Izmjene i dopune zakona jasno definiraju način obračuna. Navedeni prijedlog ostavlja na tumačenje što je "tržišna vrijednost", i što će se dogoditi kada ta vrijednost bude 0 ili negativna. Vezivanje uz tarifnu stavku opskrbe odražava tržišnu vrijednost vodeći računa da je maloprodajno tržište električne energije u RH potpuno otvoreno (svi opskrbljivači slobodno definiraju cijene opskrbe EE). Ako se cijena otkupa veže na tu cijenu, onda možemo smatrati da je cijena otkupa na određeni način ipak "tržišna", Netiranje mrežarine uvedeno je budući EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p>

omogućava da "Lokacija proizvodnog postrojenja potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti različita od lokacija na kojima se vlastita energija iz obnovljivih izvora koristi"

Komentari na stavak (6)  
Ukinuti stari stavak (7) definirao je opciju "netiranja" energije, i za postojeće korisnike ništa ga ne zamjenjuje. Ovime se unosi nejasnoća u opciju primjene stavka (8) iz postojećeg zakona za postojeće korisnike.

Naime u ovome prijedlogu izmjena u Prijelaznim i završnim odredbama (Članak 20, stavak 5), kaže se da se "Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su pravo ostvarili prema odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje."

Ovaj stavak i ova odredba referira se samo na stavak 8 starog zakona, a on nema smisla ako nema i stavka 7!

Naime članak 8 definira samo otkup viška predane energije ako je preuzeta energija manja od ukupno predane u obračunskim periodu.

Prema sadašnjem stavku 5 članka 20 postojeći korisnici su zakinuti.

Potrebno je jasno definirati kako će se za njih obračunavati višak energije, i da li za njih vrijedi ili ne vrijedi netiranje energije nakon 01.01.2026.

Prijedlog je da se stavku 5 članka 20 izmjeni i da glasi:  
"Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su pravo ostvarili prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), iste odredbe se primjenjuju za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje."

Komentar drugi na stavak (6)  
Uvedena opcija umanjenja računa krainiem kubcu ("net

bilinga") umjesto „netiranja energije“ umanjuje isplativost elektrane za 20 do čak 40% ili više.

Kako bi se nadoknadilo ovo smanjenje isplativosti elektrane ovu izmjenu potrebno je pratiti korekcijom programa poticaja na način da se u program uvede subvencija ugradnje baterijskih sustava skladištenja energije kao i poticanja provedba mjera fleksibilnosti!

U procesu pripreme programa poticaja mora se napustiti trenutni model objave natječaja koji se objavljuju jedan puta godišnje (ili manje). Ovakav model potpore uvodi distorziju na tržištu i povećava cijenu i pripreme i provedbe projekata kao i opreme na tržištu, što umanjuje efikasnost potpore.

Potrebno je uvesti model kontinuirano otvorenog natječaja na koji bi se korisnici javili nakon ugradnje elektrane s računom za ugradnju i potvrdom priključenju elektrane te bi tada ostvarili pravo na poticaj.

Također iznos poticaja treba definirati u odnosu na prihodovni cenzus i neke druge kriterije (poput energetske siromaštva i sl.) kako bi se poticajima ciljali korisnici kojima je potpora najpotrebnija.

Komentar na stavak (7) točku 2.  
Ukinuti izračun uz omjer preuzete i predane energije!  
Vidjeti komentar stavka 5

Komentar na stavak (17)  
Da li ODS ima podatke o proizvedenoj energiji?  
Računa li se da će ih imati jer je uvedena obaveza korisnika za dostavu tih podataka? (Članak 1 točka 7)  
Kako će ih korisnik dostavljati?

Komentar na stavak (19)  
Ovaj zakon nema definiran pojam "skupine aktivnih kupaca" nego definira potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički koji su "skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke srednjonaponske distribucijske trafostanice"  
"Skupina aktivnih kupaca" nije izravno definirana niti u zakonu o tržištu električnom energijom, nego tamo je definiran pojam "aktivni kupac" koji je definiran

			<p>kao "krajnji kupac, ili skupina krajnjih kupaca koji djeluju zajedno...."</p> <p>Pojam "skupina aktivnih kupaca" koji se pojavljuje u nekoliko stavaka ovog članka treba jasno definirati i tek onda koristiti u zakonu, ili koristiti već definirane pojmove.</p> <p>Komentar na stavak (22) Nije jasno definirano što je to dijeljenje energije. Do sada je u praksi često bio slučaj da se dijeljenje energije smatra bez ikakve novčane naknade, što nije slučaj. Članovi skupine aktivnih kupaca mogu, a često će i morati plaćati naknadu za dijeljenu energiju! Također na temu dijeljenja energije, poželjno je maksimalno olakšati model dijeljenja energije bez potrebe osnivanja pravne osobe (kroz "skupine aktivnih kupaca"). Za ostvariti to u praksi potrebno je proširiti obuhvat skupne aktivnih kupaca s jedne zgrade na određeno područje.</p> <p>Komentar na stavak (24) Ovo je nepotrebno ograničenje snage elektrane. Naime u prvom koraku ne moraju svi suvlasnici biti članovi skupine aktivnih kupaca, a u ovisnosti o tom broju će biti ograničena maksimalna snaga elektrane. Kako je moguće, a i vrlo vjerojatno, da će se novi suvlasnici pridruživati skupini u budućnosti, nužno je omogućiti minimalno postavljanje elektrane koja je snage do "zbroja svih snaga obračunskih mjernih mjesta na adresi višestambene zgrade vezano isključivo uz zatraženu adresu pojedine višestambene zgrade." (kako definira stavak 18 ovoga članka). Ovime se na nikakav način ne ugrožava mjera, niti se skupina stavlja u povlašteni položaj.</p>		
61	ENERGETSKA ZAJEDNICA SJEVERNOG JADRANA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 48. Zakona.</p> <p>Prijedlog izmjene: Ispod stavka 3. dodaje se stavak 4. koji glasi: " (4) Ako je krajnji kupac član ili dioničar/vlasnik udjela u zajednici obnovljive energije ili energetske zajednice građana putem koje podmiruje, djelomično ili u cijelosti, svoje potrebe za električnom energijom, naknadu iz stavka 1. ovoga članka krajnjem kupcu</p>	Nije prihvaćen	Čl. 48. nije predmet ovih izmjena i dopuna Zakona. Zakonom nije zabranjeno da posrednici mogu voditi podatke o proizvodnji. Komentar će biti razmotren prilikom izrade novog ZOIEVUK.

naplaćuje dobavljač energije člana zajednice obnovljive energije ili energetske zajednica građana za svaki kWh električne energije preuzete iz mreže umanjene za pripadajući dio dijeljene energije u obračunskom razdoblju na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca, tj. člana zajednice obnovljive energije ili energetske zajednica građana."

Obrazloženje: U praksi provođenja transakcija obračuna dijeljene energije može nastati zabuna u pogledu osnovice za obračun naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju (naknada). U tom smislu valja jasno definirati koja je osnovica za obračun naknade kada se radi o kupcu koji je ujedno i član ZOE ili EZG. Osnovica bi bila preuzeta energija iz mreže svakog člana umanjeno za pripadajući dio dijeljene energije. Na taj način ukupno prikupljena naknada je ista s tom razlikom što je pravednije raspodijeljena među članovima. Također, kada bi osnovica bila preuzeta energija umanjena za predanu energiju u mrežu tada bi kod aktivnih članova kod kojih je predana energija veća od preuzete osnovica bila negativna dok bi kod pasivnih članova osnovica bila ukupno preuzeta energija iz mreže. U takvom slučaju javlja se problem tzv. negativnih naknada kod aktivnih članova ZOE ili EZG.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona.

Prijedlog izmjene: Stavak 7. se mijenja i glasi: "7. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, samostalno ili putem organizatora dijeljenja energije, odnosno posrednika, vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji".

Obrazloženje: Postupak evidencije proizvedene energije te proces dostave podataka može za individualne krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom biti zahtjevan administrativan zahvat. Ukoliko se radi o krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom uključenom u zajednicu obnovljive eneraiie ili

energetsku zajednicu građana, tada se ti podatci sustavno prikupljaju uz primjerene hardvere i softvere pa je postupak prikupljanja podataka o proizvedenoj energiji te administriranje i dostava HEP ODS-u puno jednostavnija i ugodnija za članove ZOE ili EZG. Također, na ovakav način se povećava vjerojatnost sustavnog i cjelovitog izvještavanja HEP ODS-a o proizvedenoj energiji svakog člana.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona stavak (5).

Prijedlog izmjene: "(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom određuje se ugovorom između opskrbljivača i krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona stavak (7).

Prijedlog izmjene: Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka otkupljuje od korisnika postrojenja za samoopskrbu vrijednost električne energije preuzete od korisnika postrojenja za samoopskrbu određuje se ugovorom između opskrbljivača i korisnika postrojenja za samoopskrbu.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona stavak (9).

Prijedlog izmjene: "(9) Utvrđivanje vrijednosti električne energije iz stavka 8. ovoga članka primjenjuje se na razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje."

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona stavak (12).

Prijedlog izmjene članka: Briše se.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. Zakona stavak (15).

Prijedlog izmjene: "(15) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom

koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električnom energijom dužan je sklopiti ugovor sa sudionikom na tržištu električne energije koji može biti drugi opskrbljivač, zajednica obnovljive energije, energetska zajednica građana, operator skladišta energije itd., kojim se uređuje prodaja odnosno dijeljenje viškova električne energije."

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51. stavak (16).

Prijedlog izmjene: "(16) Odredbe ovoga članka koje se odnose na korisnike postrojenja za samoopskrbu i kupce s vlastitom proizvodnjom primjenjuju se i na dioničare i članove zajednice obnovljive energije, dioničare i članove energetske zajednice građana te potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički."

Obrazloženje: Ukoliko krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu bude zajamčena minimalna cijena otkupa energije predane u mrežu, energetske zajednice građana najvjerojatnije neće postojati iz razloga što će troškovi sudjelovanja u EZG (članarina, dozvola, bruto plaća, knjigovodstvo, transakcijski troškovi...) biti nekonkurentni zajamčenoj otkupnoj cijeni. Predloženi stavci ne predstavljaju poticaj za osnivanje EZG već krajnju destimulaciju. Stoga se predlaže da, nakon stupanja na snagu predloženih izmjena, odluku o upravljanju viškovima energije krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu donose na temelju tržišnih uvjeta (pregovora s opskrbljivačem u slučaju da subjekti odluče poslovati izvan EZG ili ZOE ili zajedničkog određivanja cijene dijeljene energije ukoliko se subjekti odluče poslovati unutar EZG i/ili ZOE). Dakle, smisao predloženih izmjena je ukidanje administrativnog određivanja vrijednosti preuzete energije.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 51

			<p>Zakona stavak (19).</p> <p>Prijedlog izmjene: "(19) Odluku o ugradnji energetskog postrojenja na imovini zgrade donose suvlasnici zgrade na temelju minimalno natpolovične većine glasova suvlasnika zgrade koja se računa po suvlasničkim dijelovima, a odluku o sklapanju ugovora o samoopskrbi u višestambenoj zgradi s opskrbljivačem donose suvlasnici zgrade koji sudjeluju u dijeljenju energije proizvedene u energetskom postrojenju. Suvlasnici zgrade koji sudjeluju u dijeljenju energije određuju osobu ovlaštenu za sklapanje ugovora o samoopskrbi s opskrbljivačem."</p> <p>Obrazloženje: Ugradnja energetskog postrojenja (fotonaponsko postrojenje, vjetroagregat, baterija, punionice za EV i slično) temelji se na suglasnosti većine suvlasnika iz razloga što se radi o zajedničkoj imovini. Međutim, ukoliko je većina suvlasnika suglasna da se ugradi postrojenje, a ne žele svi sudjelovati u nabavi postrojenja i/ili dijeljenju energije, odluku će donijeti o nabavi, dijeljenju i sklapanju ugovora s opskrbljivačem će donijeti oni suvlasnici koji sudjeluju u tim procesima.</p>		
62	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	Predlažemo da stavak 1. alineja 3. glasi: Krajnji kupac kao korisnik postrojenja za samoopskrbu ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW,	Nije prihvaćen	Odredbom je definirano da se navedeni obračun odnosi na kupce s priključnom snagom do 500 kW.



63	DARIO ŠAKIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Predlaže se u stavku 7. brisanje: "ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:</p> <p><math>E_{pi} \geq E_{ii}</math></p> <p>2. <math>C_i = k_{SO} \cdot PKC_i \cdot E_{pi} / E_{ii}</math>, ako za obračunsko razdoblje i vrijedi <math>E_{pi} &lt; E_{ii}</math>"</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>
64	ANĐELKO KOLAK	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Poštovani predstavnici Ministarstva,</p> <p>Ovim putem želim konstatirati da građani s jednofaznim strujnim priključkom na objektu mogu iz fotonaponske elektrane predavati u mrežu najviše 3,68kW. To je najveća razina koju HEP redovito dozvoljava. Ova činjenica vrlo nepovoljno djeluje na građane koji imaju jednofazne priključke između 6 kW i 11 kW i s jednakom potrebom za snagu fotonaponske elektrane. Mnogi građani odustaju od izgradnje fotonaponske elektrane jer im elektrana od 3,68kW neće pokriti potrošnju objekta. Osim što se potrošnja el. energije ne usmjerava na obnovljive izvore energije, građani u ovim situacijama često ostaju na sustavima grijanja s plinom ili drvima koji nisu povoljni u smislu očuvanja okolišta i smanjenja potrošnje CO2.</p> <p>Predlažem da se svim građanima s jednofaznim strujnim priključkom osigura mogućnost izgradnje fotonaponske elektrane i predaja u mrežu do snage strujnog priključka kojeg imaju na objektu. Ovime bi se pružili nediskrimirajući uvjeti za građane s jednofaznim strujnim priključkom.</p> <p>S poštovanjem, Anđelko Kolak</p>	Nije prihvaćen	<p>Komentar je tehničke prirode. Uvažavamo navedenu činjenicu, ali radi se zaista o tehničkom pitanju i načinu spajanja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>

65	ANDELKO KOLAK	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Poštovani predstavnici Ministarstva,</p> <p>Ovim putem želim izraziti zabrinutost zbog stavaka 5 i 7 u izmjenama Članka 51. gdje se navodi sljedeća formula za obračun el. energije koja se predaje u mrežu:  <math>C_i = kSO \cdot PKC_i \cdot E_{pi} / E_{ii}</math>  Smatram da ova formula nepovoljno djeluje za širenje solarne energije u Hrvatskoj, posebice među građanima. Napominjem da se ljeti ostvaruje najveća proizvodnja iz fotonaponskih sustava što je povoljno za cijeli sustav obzirom na turističku sezonu i povećanu potrošnju el. energije u Hrvatskoj.</p> <p>Predlažem da se ostavi jedino formula <math>C_i = 0,9 \times PKC_i</math> za obračun proizvedene el. energije koja se predaje u mrežu.</p> <p>Što se tiče održivosti HEP mreže, ona se i dalje financira kroz naplatu prijenosa el. energije i druge mehanizme.</p> <p>S poštovanjem,  Anđelko Kolak</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>
66	HEP- OPERATOR DISTRIBUCIJSK OG SUSTAVA D.O.O. ZA DISTRIBUCIJU I OPSKRBU ELEKTRIČNE ENERGIJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Predlaže se tekst u stavku (1) koji glasi "kumulativno zadovoljavaju slijedeće uvjete" zamijeniti s tekстом "koji zadovoljavaju slijedeće uvjete, ovisno o kategoriji korisnika mreže".</p> <p>Pojašnjenje:  Korisnici mreže ne mogu kumulativno zadovoljiti sve navedene uvjete.</p> <p>Predlaže se brisati stavak 11.</p> <p>Pojašnjenje:</p> <p>Tekstom stavka se nalaže obveza krajnjim kupcima s vlastitom proizvodnjom ili korisnicima postrojenja za samoopskrbu da vode podatke o proizvedenoj električnoj energiji na proizvodnom postrojenju i jednom mjesečno izvještavaju operatora sustava ako ne postoji automatsko očitavanje podataka o proizvodnji.</p> <p>Za pretpostaviti je da je ovaj podatak potreban za statistički prikaz ukupno proizvedene energije iz obnovljivih izvora, budući se ovi mjerni rezultati, izmjereni neovjerenim mjernim uređajem, ne smiju koristiti za</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Članak 51. je u međuvremenu revdiran.</p> <p>Točke 1. i 2. stavka 1. su objedinjene u jednu točku s veznikom i/ili čime je riješen problem vezan uz kumulativno ispunjavanje.</p>

nikakve službene izračune koji mogu biti osnova za bilo kakvo izdavanje računa u prometu roba i usluga (Zakon o mjeriteljstvu).

Statistički podatak o ukupnoj proizvedenoj energiji iz postrojenja za proizvodnju obnovljive energije može se dovoljno točno odrediti usporedbom snage proizvodnog postrojenja te snage i proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije koji su izravno priključeni na distribucijsku mrežu.

Mjerni uređaji tvornički ugrađeni u postrojenje za proizvodnju energije mogu imati znatna odstupanja u mjerenju i u pozitivnom i u negativnom smjeru te usporedba ovih mjernih rezultata s mjernim rezultatima izmjerenim na zakonitim mjerilima brojlama električne energije može dovesti do netočnih rezultata.

Ukoliko se korisnicima mreže nalaže da ugrade dodatno zakonito mjerilo na postrojenje za proizvodnju energije to znači promjenu projekta postojećeg proizvodnog postrojenja, promjene u unutrašnjim instalacijama te provedbu ostalih koraka propisanih za izmjene kod postojećih proizvodnih objekata.

Operator distribucijskog sustava mora osigurati zaprimanje mjernih podataka koje su očitali korisnici mreže te njihovu obradu i pohranu. Ručno očitavanje i dostavljanje mjernih podataka povećava administrativni teret operatoru sustava, potrebno je omogućiti nekoliko različitih kanala za dostavu očitavanja, korisnici mreže često dostavljaju podatke u različitim formatima, što otežava obradu podataka. Zaprimljeni podaci mogu biti netočni ili nedosljedni, što zahtijeva dodatne provjere te nije jasno definirano što u slučajevima kad se podaci ne dostave.

Predlaže se brisati stavak 16.

Pojašnjenje: Tekst stavka je preopćenit i nisu jasne koje odredbe su iste između različitih subjekata.

Predlaže se u stavku 17. brisati tekst "proizvedenoj." tako da

tekst stavka glasi:

"Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta korisnika postrojenja za samoopskrbu i kupaca s vlastitom proizvodnjom, te preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima."

Pojašnjenje:

HEP ODS nema raspoložive podatke o ukupnoj proizvedenoj električnoj energiji obnovljivog izvora energije kod navedenih korisnika mreže niti nadležnost nad mjerenjima unutar internih instalacija korisnika mreže. Prednosti predložene izmjene su jasno definiranje obveza i odgovornosti ODS-a u skladu s njegovom nadležnosti, smanjuje regulatorne nesporazume – nadležna tijela dobivaju potvrđene mjerne podatke koje ODS zaista mjeri, izbjegava se dodatni administrativni teret te se ne preuzima odgovornost za podatke koje očitavaju korisnici mreže s mjerila koja nisu zakonita, tj. njihovi rezultati se ne smiju koristiti u prometu roba i usluga. Predložena izmjena osigurava ispravnu podjelu odgovornosti i sprječava moguće probleme u izvještavanju.

U stavku 18. nakon teksta "zbroju svih " dodati tekst "priključnih" te nakon riječi "adresi" umetnuti "pojednog ulaza" te umjesto riječi "pojedine" dodati tekst "i popis obračunskih mjernih mjesta pojedinog ulaza " tako da tekst stavka glasi:

"Operator distribucijskog sustava dužan je predstavniku suvlasnika u roku od 30 dana od dana podnošenja njegova pismenog zahtjeva dostaviti podatak o zbroju svih priključnih snaga obračunskih mjernih mjesta na adresi pojedinog ulaza višestambene zgrade vezano isključivo uz zatraženu adresu i popis obračunskih mjernih mjesta pojedinog ulaza višestambene zgrade."

Pojašnjenje:

Višestambena zgrada u pravilu ima više adresu, jer svaki pojedini ulaz ima svoj kućni broj. Zakonom o prebivalištu

definirano je da je adresa ulica ili trg i kućni broj evidentiran u registru prostornih jedinica što ga vodi nadležno tijelo. Zakonom o upravljanju i održavanju zgrada definirano je da ako se zgrada nalazi na više adresa, sjedište zajednice suvlasnika je adresa koja je u zahtjevu za upis određena kao adresa sjedišta zajednice suvlasnika. Zbog čestih odstupanja u podacima o adresama ulaza višestambenih zgrada za točnu dostavu podataka potrebno je navesti i popis obračunskih mjernih mjesta.

Predlaže se izmjena teksta stavka 19. tako da glasi:  
"Odluku o sklapanju ugovora o samoopskrbi višestambene zgrade s opskrbljivačem donose suvlasnici unutar pojedinog ulaza višestambene zgrade na temelju minimalno natpolovične većine glasova svih suvlasnika pojedinog ulaza višestambene zgrade, koja se računa po suvlasničkim dijelovima te se ugovor sklapa između skupnog aktivnog kupca kojeg čine korisnici mreže koji su se pozitivno izjasnili za sklapanje ugovora, a koji između članova skupnog aktivnog kupaca određuje osobu ovlaštenu za sklapanje ugovora."

Pojašnjenja:

U stavku 19. nije jasno da li su u skupini aktivnih kupaca svi stanari zgrade, stanari zgrade na jednoj adresi, tj. na adresi jednog ulaza ili samo stanari koji su dali glas za sklapanje ugovora o samoopskrbi u višestambenoj zgradi. Prema stavku 20. ovog članka ugovor o samoopskrbi višestambene zgrade sadrži i "uvjete pod kojima se naknadno mogu uključiti ostali suvlasnici u višestambenoj zgradi" čime se naznačuje da prvi ugovor nije sklopljen sa svim suvlasnicima. Stavkom 19. je propisano da u glasovanju sudjeluju suvlasnici zgrade u skladu sa svojim suvlasničkim udjelima, ali popis može biti širi od popisa korisnika distribucijske mreže, jer u slučaju više suvlasnika za jednu stambenu jedinicu oni suglasno određuju jednog suvlasnika koji je nositelj ugovora o korištenju mreže. Ukoliko nisu provedeni postupci uređenja odnosa s operatorom mreže nakon kupoprodaje ili nasljeđivanja pojedinih stambenih prostora.

potrebno je prije svih aktivnosti provesti ove postupke.  
Pojam "skupina aktivnih kupaca" nije definiran u ovom niti drugim postojećim zakonskim i podzakonskim aktima te se predlaže promijeniti ga u pojam "skupnog aktivnog kupca" kako se definira Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, u cijelom tekstu predloženih izmjena i dopuna.

Predlaže se u stavku 20 brisati tekst "– o troškovima obračunskog mjernog mjesta, koji mogu uključivati samo mjernu opremu za postrojenje za samoopskrbu, a isključuju troškove priključenja, te", budući se potrebna plaćanja koje se odnose na uređenje obračunskih mjernih mjesta uređuju s operatorom distribucijskog sustava.

Predlaže se izmijeniti tekst stavka 21 tako da glasi:  
"Operator distribucijskog sustava dužan je u roku od 60 dana od primitka sklopljenog ugovora o samoopskrbi za pojedini ulaz višestambene zgrade od opskrbljivača iz stavka 19. ovoga članka opremiti svako obračunsko mjerno mjesto skupnog aktivnog kupca s mjerilom koje omogućuje mjerenje energije u realnom vremenu."

Pojašnjenje:  
Predloženi rok opremanja obračunskih mjernih mjesta od 30 dana može biti teško provediv, osobito u slučajevima velikog broja zahtjeva ili u slučajevima nemogućnosti pristupa obračunskim mjernim mjestima (brojila unutar stanova). Pojedini stanari, korisnici distribucijske mreže imaju pravo zabraniti detaljno 15-minutno mjerenje potrošnje energije ("mjerenje u realnom vremenu") te bi sve ostale odredbe ovog članka bile neprovedive ukoliko se odnose i na korisnike mreže koji su se negativno izrazili u odnosu na sklapanje ugovora o samoopskrbi u višestambenom objektu.

Predlaže se izmjena stavka 22 tako da glasi:  
Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivača iz stavka 19. ovoga članaka obavijestiti o zahtjevu za promienu

opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima skupnog aktivnog kupca s kojim opskrbljivač ima sklopljen ugovor o samoopskrbi u višestambenoj zgradi, odnosno u roku ne dužem od 24 sata od izdavanja potvrde o usklađenosti za dostavljeni zahtjev za promjenu opskrbljivača pojedinog korisnika mreže, člana skupnog aktivnog kupca.

Pojašnjenje:

U skladu s odredbama Zakona o tržištu električne energije, Operator sustava dužan je "osigurati tajnost povjerljivih poslovnih podataka koje saznaju od drugih elektroenergetskih subjekata i krajnjih kupaca, osim ako sukladno odredbama ovoga Zakona ili drugih posebnih zakona i propisa nisu ovlašteni ili dužni podatke javno objaviti ili ih priopćiti nadležnim državnim tijelima."

Dostava podataka o "svim drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju pojedine članove skupine aktivnih kupaca koji sudjeluju u dijeljenju energije te ga izvještavati o svim promjenama opskrbljivača na tim obračunskim mjernim mjestima" moglo bi se smatrati povredom tajnosti povjerljivih poslovnih podataka.

Predlaže se izmjena teksta stavka 23. tako da glasi:

"Obračunsko mjerno mjesto postrojenja za samoopskrbu u višestambenoj zgradi je virtualno obračunsko mjerno mjesto čiji se mjerni podaci dobivaju izračunom iz mjernih podataka fizičkih obračunskih mjernih mjesta skupnog aktivnog kupca."

Pojašnjenja:

Kako je propisano u prijedlogu stavka 23. potrebno je izgraditi obračunsko mjerno mjesto na priključku zgrade, što s obzirom na moguću snagu potrošnje i proizvodnje energije pojedine zgrade ili ulaza u zgradu može biti znatna priključna naga te troškovi izgradnje ovog obračunskog mjernog mjesta mogu biti veliki.

Svi potrebni podaci o ukupnoj potrošnji i isporuci energije u distribucijsku mrežu mogu se dobiti izračunom iz postojećih obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže. članova

skupnog aktivnog kupca, te nije potrebna gradnja fizičkog obračunskog mjernog mjesta. Kreiranje virtualnog obračunskog mjernog mjesta potrebno je ograničiti na članove skupnog aktivnog kupca, jer pojedini korisnik mreže unutar višestambenog objekta može odlučiti da (zabranjuje) odustaje od mjerenja detaljne krivulja potrošnje ili proizvodnje te sve ostale odredbe članka nisu provedive ukoliko bi svi stanari morali imati mjerenje 15-minutnih krivulja potrošnje/proizvodnje energije. Zakon o upravljanju i održavanju zgrada razlikuje pojam višestambena zgrada i zgrada.

Predlaže se u stavku 24. iza riječi "snage" dodati tekst "obračunskih mjernih mjesta".

Predlaže se u stavku 25. riječ "opskrbe" zamijeniti s riječi "samoopskrbe".

Predlaže se izmijeniti tekst članka 26. tako da glasi: "Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivaču iz stavka 19. ovoga članka svaki kalendarski mjesec dostaviti mjerne podatke o potrošnji i proizvodnji svih krajnjih kupaca unutar skupnog aktivnog kupca.

Pojašnjenje:  
Dostava podataka o potrošnji korisnika mreže s kojima opskrbljivač nema sklopljen ugovor o opskrbi može se smatrati povredom tajnosti osobnih podataka u skladu s odredbama Zakona o provedbi opće uredbe o zaštiti podataka te povredom tajnosti poslovno osjetljivih podataka u skladu s odredbama Zakona o tržištu električne energije.

Predlaže se izmijeniti tekst stavka 27. tako da glasi: "Operator distribucijskog sustava dužan je obračunati svu proizvedenu električnu energiju na način da, sukladno podacima koje je dobio od opskrbljivača skupnog aktivnog kupca provede dijeljenje proizvedene električne energije unutar skupnog aktivnog kupca, a ako postoji višak proizvedene električne energije, to se obračunava kao predana energija u samoopskrbi višestambene zgrade."

Pojašnjenje:  
Podaci o potrošnji i proizvodnji



pojedini korisnika distribucijske mreže smatraju se osobnim podacima u skladu sa Zakonom o provedbi opće uredbe o zaštiti podataka te se ne mogu dostavljati opskrbljivaču s kojim korisnik mreže nema sklopljen ugovor o opskrbi/otkupu električne energije. Predloženim izmjenama i dopunama zakona nije definirana obveza opskrbljivačima o sklapanju ugovora o međusobnoj razmjeni podataka. Prema prijedlogu stavka, opskrbljivač korisnika mreže unutar višestambene zgrade koji nije unutar skupnog aktivnog kupca, zaprimiti će jedne podatke o potrošnji energije od operatora distribucijskog sustava, a druge podatke od opskrbljivača skupnog aktivnog kupca te može doći do razlike i pogreške u obračunima te kasnijim izvještavanjima o potrošnji energije, naplaćenim naknadama itd.

Predlaže se izmijeniti tekst stavka 29. tako da glasi:  
" Nakon zaprimanja podataka iz stavka 26. ovoga članka opskrbljivač električne energije dužan je u roku od tri dana od njihova zaprimanja obračunati potrošnju i proizvodnju energije korisnicima mreže članovima skupnog aktivnog kupca."

Pojašnjenje:

Obračun potrošnje električne energije za sve korisnike mreže temelji se na količinama potrošene ili proizvedene energije koje utvrđuje operator sustava te dostavlja ove podatke opskrbljivaču krajnjeg kupca.

Opskrbljivači krajnjeg kupca ne smiju mijenjati dobivene podatke o potrošnji ili proizvodnji energije, jer bi to dovelo do odstupanja u izračunu ostvarenja opskrbljivača i netočnih obračuna energije uravnoteženja na tržištu električne energije, kao i u svim drugim izvješćima i energetske bilancama.

Trenutno ne postoje nikakvi ugovori o razmjeni mjernih podataka pojedinih krajnjih kupaca između opskrbljivača, niti su postojećim ugovorima o opskrbi krajnji kupci dali to dopuštenje svom opskrbljivaču.

67	ZDENKO RADIKOVIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Poštovani predstavnici Ministarstva gospodarstva,</p> <p>usvajanjem predloženih izmjena, konkretno izmjenom članka 51. predmetnog Zakona, čime se najavljuje ukidanje netiranja količina predatih u mrežu s količinama preuzetih iz mreže na mjesečnoj razini, stavljaju se u nepovoljan položaj građani vlasnici fotonaponskih elektrana u kategoriji korisnika postrojenja za samoopskrbu, koji su na temelju svestrane kampanije poticanja ulaganja u fotonaponske sustave u koju je predvodila država kroz svoja ministarstva i FZOEU, bez ikakvih najava (izuzev šture naznake "novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe) u posljednjim izmjenama i dopunama ZOIEVK-a" o ukidanju ovog oblika značajne subvencije, predviđali rokove povrata svojih investicija. S obzirom na to da ove teme odnosno nepopularne mjere nema u medijima, većina građana, vlasnika elektrana neugodno će se iznenaditi sredinom veljače 2026.g. kada se ispostave prvi računi po novom obračunu. Dojam je da je država ovim potezom, unatoč neispunjavanju svojih ciljeva prema EU, prebacuje trošak zelene tranzicije na građane, koji će kao često puta, s osjećanjem prevarenosti (jer osim tržišta solarne opreme, država svojim propisima tj. načinom obračuna preuzete/predane el. energije regulira isplativost ulaganja) trebati iznijeti trošak proizvodnje zelene energije, dakako bez nekog financijskog benefita uzevši u obzir početna ulaganja. S obzirom na to da će obračun biti gotovo identičan načinu obračuna poduzetnicima, a čija je cijena opskrbe znatno viša, ovim izmjenama najviše su pogođeni građani jer upravo njima isplativost, odnosno rok povrata postaje najduži. Cijela situacija, prisjećajući se ne tako davnih subvencija otkupa od 3,40 kn/kWh podsjeća na frazu poznatog zastupnika u Hrvatskom saboru, "ko je jamio jamio je", jer ekspanzija daljnjih ulaganja u elektrane za samoopskrbu zasigurno će stati.</p>	Primljeno na znanje	<p>Izmjene i dopune zakona jasno definiraju način obračuna. Navedeni prijedlog ostavlja na tumačenje što je "tržišna vrijednost", i što će se dogoditi kada ta vrijednost bude 0 ili negativna. Vezivanje uz tarifnu stavku opskrbe odražava tržišnu vrijednost vodeći računa da je maloprodajno tržište električne energije u RH potpuno otvoreno (svi opskrbljivači slobodno definiraju cijene opskrbe EE). Ako se cijena otkupa veže na tu cijenu, onda možemo smatrati da je cijena otkupa na određeni način ipak "tržišna",</p> <p>Netiranje mrežarine uvedeno je buduću EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.</p>
----	------------------	---	--	---------------------	---

68	MATIJA SUČIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom <math>C_i</math> u obračunskom razdoblju na sljedeći način:</p> <p>1. <math>C_i = 0,9 * PKC_i</math>,  – <math>PKC_i</math> = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije te sve naknade i davanja propisana posebnim propisima, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.</p> <p>(7) Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka otkupljuje od korisnika postrojenja za samoopskrbu utvrđuje se vrijednost električne energije <math>C_i</math> u obračunskom razdoblju na sljedeći način:</p> <p>1. <math>C_i = kSO * PKC_i</math>, ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:  – <math>kSO</math> = faktor cijene koji će se utvrditi poticajnim okvirom iz članka 53. stavka 7., a koji ne može biti veći od 1  – <math>PKC_i</math> = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>
69	MATIJA SUČIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.	<p>Komentar na članak 51. - Prijedlog Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji</p> <p>Poštovani,</p> <p>Smatramo da predložene izmjene u Članku 51. novog prijedloga zakona donose značajne promjene koje destimuliraju daljnji razvoj solarne energije za krajnje korisnike s vlastitom proizvodnjom.</p> <p>Naime, uklanjanjem stavka (7) iz starog zakona više se ne uzima u obzir razlika između preuzete i isporučene električne energije, čime se praktično ukida model netiranja koji je poticao ulaganja u sunčane elektrane. Ova promjena dovodi do značajnih financijskih posljedica za postojeće i buduće proizvođače</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna</p>

solarne energije, jer će korisnici morati plaćati punu cijenu za preuzetu energiju, čak i ako su prethodno predali istu količinu u mrežu.

Pitanje opravdanosti ovakvih izmjena

Nije jasno zašto zakonodavac donosi ovako rigorozne izmjene u trenutku kada je Hrvatska i dalje na dnu ljestvice EU po korištenju solarne energije u ukupnoj proizvodnji električne energije. Dostupni podaci, uključujući izvješća SolarPower Europe, jasno pokazuju da je Hrvatska daleko ispod prosjeka EU u instaliranim solarnim kapacitetima po glavi stanovnika.

Ako je cilj Hrvatske povećati udio obnovljivih izvora energije u ukupnoj potrošnji, tada bi zakon trebao ići u smjeru poticanja samoopskrbe i ulaganja u male fotonaponske sustave, umjesto da uvodi dodatne troškove i otežava isplativost ulaganja.

Prijedlog izmjena članka 51. Kako bi se izbjegla diskriminacija korisnika i osigurala jednaka pravila za sve krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom, predlažemo sljedeće izmjene:

Objediniti podstavke 2. i 3. stavka (1) kako bi se jasno definiralo da krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom može imati priključnu snagu u smjeru predaje električne energije manju ili jednaku priključnoj snazi preuzimanja energije iz mreže, s maksimalnom granicom od 500 kW.

Ovo bi osiguralo pravedan pristup priključku i obračunu za sve korisnike, bez obzira radi li se o kućanstvima, obrtnicima, malim i srednjim poduzetnicima, OPG-ima ili javnom sektoru.

Predlažemo izmjenu modela obračuna preuzete električne energije u stavcima (5) i (7), kako bi se izbjeglo nepovoljno vezivanje cijene otkupa na odnos isporučene i preuzete energije ( $E_{pi}/E_{ii}$ ):

Ako je  $E_{pi} \geq E_{ii}$ , cijena preuzete energije bi trebala ostati  $C_i = 0,9 \times PKC_i$ .

Ako je  $E_{pi} < E_{ii}$ , vrijednost električne energije ne bi smjela drastično padati zbog odnosa  $E_{pi}/E_{ii}$ . kako bi se izbjela

mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

		<p>situacija u kojoj korisnici prodaju struju i do 10 puta jeftinije nego što je kupuju.</p> <p>Kompromisno rješenje koje donosi korist svim stranama Svjesni smo da HEP i operator distribucijskog sustava trebaju osigurati održivost mreže, ali ovim prijedlogom omogućujemo da HEP i dalje ostvaruje prihod od mrežnih naknada, dok se istovremeno ne destimuliraju ulaganja u solarne elektrane.</p> <p>Brisati formulu: <math>C_i = 0,9 \cdot PKC_i \cdot E_{pi}/E_{ii}</math> i ostaviti samo <math>C_i = 0,9 \times PKC_i</math>.</p> <p>Ako zakonodavac ostavi trenutni prijedlog, posljedice će biti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><input type="checkbox"/> Manje novih investicija u solarne elektrane.</li> <li><input type="checkbox"/> Veće financijsko opterećenje građana i poduzetnika koji su već investirali u samoopskrbu.</li> <li><input type="checkbox"/> Povećana ovisnost Hrvatske o uvozu električne energije umjesto povećanja vlastite proizvodnje.</li> </ul> <p>Zaključak Zbog svega navedenog, smatramo da bi zakonodavac trebao zadržati pravedniji model obračuna preuzete i isporučene energije, kako bi se osigurala financijska isplativost solarnih elektrana i omogućio daljnji razvoj obnovljivih izvora energije u Hrvatskoj.</p> <p>Molimo vas da uzmete u obzir ove prijedloge u daljnjoj raspravi te prilagodite zakon u skladu s realnim energetske potrebama i ekonomskom održivosti malih proizvođača/kućanstava.</p> <p>S poštovanjem, Matija Sučić</p>			
70	HRVATSKA STRUČNA UDRUGA ZA SUNČEVU ENERGIJU	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 13.</p>	<p>1. U Članku 51. u stavku (1) objediniti podstavak 2. i 3. i definirati ga kao krajnji kupac kao kupac s vlastitom proizvodnjom koji ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW</p> <p>Obrazloženje: Ovime će se izjednači način obračuna i priključka svih krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije s korisnicima postrojenja za samoopskrbu do priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Tako neće biti diskriminirane mikro, male, srednje i velike tvrtke,</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja.</p> <p>Izmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju</p>

obrta, OPG te će bit isti postupak prema javnom i privatnom sektoru.

2. Temeljem navedenog stavak (5) i (7) članka 51. postaje objedinjen na način: Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 * PKC_i$ ,

Ovo se briše: ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:  $E_{pi} \geq E_{ii}$

Ovo se briše: 2.  $C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi  $E_{pi} < E_{ii}$

Obrazloženje:

Vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  ne bi trebali ovisiti o odnosu preuzete električne energije iz mreže i isporučene u mrežu na obračunskom mjernom mjestu ( $E_{pi}/E_{ii}$ ) jer bi u tom slučaju za isti kWh koji se isporuči u mrežu cijena električne energije bila i do 10 puta niža od cijene preuzete energije od opskrbljivača što će ovisiti o odnosu  $E_{pi}/E_{ii}$  u obračunskom razdoblju.

Zaključno:

Ovime držimo da je napravljen kompromis jer je točno da je HEP gubio naknadu za prijenos i distribuciju temeljem mjesečnog netiranja to jest razlike između preuzete i isporučene električne energije a sada bi za svu preuzetu energiju dobio naknadu za mrežu bez obzira koliko je krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom energije isporučio u mrežu u obračunskom razdoblju.

Obzirom da je zakonski Člankom 51. stavkom (1) definirano da su Opskrbljivači električne energije dužni preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije oni bi kao i do sada obračunavali vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom, ali ukupne bez netiranja, u obračunskom razdoblju  $C_i$  na način:  $C_i = 0,9 * PKC_i$ .

$PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču

naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran do početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

			za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.		
71	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 14.	Predlažemo u članku 53. stavak 2. toč.2. iza riječi „instaliranog kapaciteta“ umetnuti riječi „za proizvodnju“. Nejasan je pojam „sustav električne energije“, pojasniti misli li se na „sektor električne energije“?	Nije prihvaćen	Navedeno će se obraditi u poticajnom okviru sukladno članku 14. izmjena i dopuna Zakona.
72	HRVATSKA ELEKTROPRIJVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 14.	Stavak (6) Predlaže se izbaciti stavak 6. jer je u suprotnosti s definicijom pojma potrošača vlastite obnovljive energije, čija se proizvodnja i potrošnja vežu uz istu lokaciju.  Nedostaje stavak (2), a navode se točke 1.,2 i 3.  Stavak (2), točka 3. Potrebno je obrazložiti navođenje brojke: „30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta“	Djelomično prihvaćen	Obzirom na korigirane definicije potrošača vlastite obnovljive energije, više nije nužno da su proizvodnja i potrošnja vezane uz istu lokaciju.
73	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 14.	Komentar na stavak (6) Da li je ovaj stavak u kontradikciji sa definicijom "potrošača vlastite obnovljive energije", koja kaže da je taj potrošač: " aktivni kupac koji na svom obračunskom mjernom mjestu proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite obnovljive energije koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost" Da li ovaj članak kaže da mogu imati elektranu na moru, a obračunavati i potrošenu energiju u kući koja je negdje drugdje, dok god su brojila registrirana na istog korisnika? Također, koji bi status imao "potrošač vlastite energije iz OIE" - statusi Korisnika postrojenja za samoopskrbu i Kupca s vlastitom proizvodnjom su jedini za koje su vezane zakonske odredbe koje određuju način obračuna predane i preuzete energije. Ako bi potrošač vlastite energije iz OIE imao jedan od ta dva statusa, tada je ovaj članak u kontradikciji sa člankom 51. stavak 6 koji kaže da korisnici s postrojenjem za samoopskrbu i kupci s vlastitom proizvodnjom	Djelomično prihvaćen	Prethodno je korigirana definicija aktivnog kupca. Prema navedenom, moguće je imati proizvodnju i potrošnju na odvojenim lokacijama, ako su vezane na istog korisnika. Time je opravdana promjena sustava poticanja kod samoopskrbe. Potrošač vlastite obnovljive energije je sveobuhvatniji pojam, a kategorije "Korisnik postrojenja za samoopskrbu" i "Kupac s vlastitom proizvodnjom" specijalne kategorije Potrošača vlastite obnovljive energije. Navedeni faktor je uveden da se destimulira prevelika proizvodnja. Stavak 7. je preformuliran na način da se primjenjuje od 1.1.2026. te su definirani uvjeti (kSO = 1).

			<p>"predaju višak električne energije u mrežu preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuju električnu energiju"</p> <p>Komentar drugi na stavak (6) Ovaj zakon definira pojam "potrošač vlastite obnovljive energije" Članak 4. točka 43. Potrebo je korigirati korišteni pojam „potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora“</p> <p>Komentar treći na stavak (6) Formula koja umanjuje vrijednost energije u ovisnosti o omjeru preuzete i predane energije (stavci 5 i 7 članka 51) <b>ZNAAČAJNO UMANJUJE EKONOMSKI BENEFIT</b> i čini ovu opciju neisplativom!! A opcija korištenja energije s proizvodnog postrojenja na različitoj lokaciji pruža nove mogućnosti povećanja udjela korištenja energije sunca u Hrvatskoj.</p> <p>Komentar na stavak (7) Rok za izradu poticajnog okvira je 6 mjeseci od usvajanja zakona. A primjenjuje se od 01.01.2026. Ako se okvir ne usvoji, tada je - kSO - faktor Cijene = 1 Nije jasno definirano da li je i on proizvoljan ili se mora definirati u skladu metodologijom, kao ni tko donosi metodologiju (forumu za izračun). Nejasno je i kako se radi PROCJENA? Da li je obavezna provedba analize prepreka i potencijala, ili je procjena proizvoljna?</p>		
74	ENERGETSKA ZAJEDNICA SJEVERNOG JADRANA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 14.	<p>Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 52. Zakona.</p> <p>1. Prijedlog izmjene: Ispod postojećeg stavka (4) dodaje se stavak (5) koji glasi: "(5) Povremeni višak električne energije preuzete iz proizvodnog postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije zajednice obnovljive energije, koji nije potrošen u skladu s uređenim dijeljenjem električne energije unutar te zajednice obnovljive energije, otkupljuje opskrbljivač na obračunskom mjernom mjestu dioničara ili člana zajednice obnovljive energije koje je uključeno u dijeljenje energije unutar te zajednice obnovljive energije ako zbroj predane energije svih aktivnih članova</p>	Nije prihvaćen	Navedeno treba urediti ugovorima o osnivanju zajednice OIE i ugovornim odnosima s opskrbljivačima.



veći od zbroja preuzete energije iz mreže svih članova zajednice obnovljive energije ili energetske zajednice građana uvećano za 30% u obračunskom mjesecu.

Obrazloženje: Ovim se prijedlogom određuje limit predane energije u mrežu za koju je opskrbljivač energije obvezan otkupiti energiju. Cilj ovakve formulacije je potaknuti zajednicu obnovljive energije ili energetske zajednice građana da ponuda i potražnja obnovljive energije bude u ravnoteži, tj. da rast ZOE ili EZG bude posljedica uravnoteženog odnosa ponude i potražnje za dijeljenom energijom. Predloženi postotak od 30% može biti i manji. Limit se ne ograničava na snagu (kW) već na energiju (kWh) iz razloga što se na takav način omogućuje formiranje nešto većih EZG, ali koje posluju energetski uravnoteženo. S obzirom na propise u RH kojima se uređuje dijeljenje energije u ZOE i EZG limit od 500 kW stavlja ZOE i EZG u rizik od nemogućnosti postizanja financijski održivog poslovanja.

2. Prijedlog izmjene: Ispod novog stavka (5) dodaje se stavak (6) koji glasi: "(6) Opskrbljivač električne energije u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun dioničaru ili članu zajednice obnovljive energije ili energetske zajednice građana na način da se od ukupno preuzete energije iz mreže oduzme pripadajući dio dijeljene energije na obračunskom mjernom mjestu uključenom u dijeljenje električne energije unutar te zajednice obnovljive energije ili energetske zajednice građana".

Obrazloženje: Ovim prijedlogom novog stavka (6) jasnije se definira način obračuna konačnog iznosa računa koji opskrbljivač dostavlja mjesečno svakom članu ZOE ili EZG za iznos preuzete energije iz mreže.

Članak Zakona za koji se predlaže izmjena: Članak 53. Zakona stavak 3. točka 6.

			<p>Prijedlog izmjene: Članak u navedenom dijelu se dopunjuje i glasi: "(6) Lokacija proizvodnog postrojenja potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti različita od lokacija na kojima se vlastita energija iz obnovljivih izvora koristi pod uvjetom da se korištenje vlastite energije iz obnovljivih izvora provodi sukladno propisima kojima se uređuje dijeljenje obnovljive energije."</p> <p>Obrazloženje: Izvorno predložena odredba upućuje na mogućnost da osoba pod jednim OIB-om i sa više prostorno dislociranih OMM-ova može provoditi transakcije dijeljenja energije. U izvorno predloženoj odredbi nije izričito navedeno da se u takvom slučaju radi o dijeljenju. Također, nije jasno na koji bi se način mogla operativno provesti izvorno predložena odredba, a da se ne radio o dijeljenju na način kako je to određeno propisima kojima se uređuje dijeljenje energije. Ukoliko se prihvati ovako predložena dopuna postaje jasno da se operacija može provesti te se značajno reduciraju pravni rizici.</p>		
75	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE D.O.O. ZA ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE I PLINA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 15.	U članku 59. stavci 10. i 11. brišu se. Obrazloženje: Člankom 39. Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, broj: 70/2023“) propisano je da se navedena naknada određuje u odnosu na izračunati specifični trošak odstupanja u prošlom mjesecu, pa nije primjenjivo indeksiranje naknade kako je propisano Zakonom o OIEiVUK te bi trebalo brisati stavke 10. i 11. članak 59. kako bi se uskladile odredbe Zakona o OIEiVUK s odredbama Uredbe o poticanju.	Nije prihvaćen	Odredba se isključivo odnosi na usklađivanje valute.
76	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDNA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 16.	Stavak (1), točka 5. Status povlaštenog proizvođača i obračun neto isporučene električne energije karakterističan je za visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja s više obračunskih mjernih mjesta.  Stavak (1) točka 14. Predlaže se brisati „unutar suvlasničke zajednice“.	Prihvaćen	Prihvaća se.

77	HRVATSKA ELEKTROPRIVR EDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 17.	Stavak (1) Predlaže se dodati prekršajnu odredbu: „13. ne obavijesti opskrbljivača o datumu izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“	Prihvaćen	Prihvaća se.
78	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 18.	Člankom 18. definira se da „Postupci započeti prije stupanja na snagu ovoga Zakona dovršit će se prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.).“ Potrebno je jasno definirati što znači započeti postupak, kako bi kupci, opskrbljivači i operator distribucijskog sustava jasno znali od kada se primjenjuje novi način obračuna električne energije koja se otkupljuje od kupaca s vlastitom proizvodnjom i korisnika postrojenja za samoopskrbu te obračun naknade za korištenje mreže (Prema postojećem ZOIEIVUK ili prema ZIDZOIEIVUK). Postupak kod izgradnje započinje Zahtjevom za provjeru mogućnosti priključenja kod postrojenja za samoopskrbu ili Zahtjevom za izdavanje elektroenergetske suglasnosti kod kupaca s vlastitom proizvodnjom i to treba biti jasno navedeno u ZIDZOIEIVUK.	Prihvaćen	Prihvaća se.

79	TATJANA TURKOVIĆ-BUCEK	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 20.	Obzirom da iz iščitavanja ovog Zakona nije u potpunosti jasno na koga se odnose ove odredbe a u drugim dijelovima Zakona se spominje i Izdavanje potvrde o trajnom pogonu kao točka početka trajanja prava (a na vrijeme njenog izdavanja ne možemo utjecati) predlažem da se doda novi stavak koji bi došao iza stavka (5) a koji će nedvosmisleno tumačiti na koga se odnosi i koji glasi: "Kupci koji u vremenu do 31.12.2025. godine ishoduju Obavijest o mogućnosti priključenja na mrežu ili Elektroenergetsku suglasnost smatrat će se da su započeli postupak ostvarivanja prava kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), a iste odredbe će se u slučaju ostvarivanja prava primjenjivati za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“ Ili MINIMALNO "Kupci koji u vremenu DO stupanja na snagu ovog Zakona godine ishoduju Obavijest o mogućnosti priključenja na mrežu ili Elektroenergetsku suglasnost smatrat će se da su započeli postupak ostvarivanja prava kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), a iste odredbe će se u slučaju ostvarivanja prava primjenjivati za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“	Nije prihvaćen	Korigirano i dodano u članku 51.: (21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje. (22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“
80	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 20.	Predlažemo brisati stavak 4. ako se usvoje komentari HOPS-a na članak 10. (novi članak 31.a).	Nije prihvaćen	Kompletan tekst članka 31.a je preformuliran uzimajući u obzir zaprimljene komentare.

81	HRVATSKI OPERATOR PRIJENOSNOG SUSTAVA D.D.	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	U stavku 3. je pogrešno naveden naziv podzakonskog akta jer Pravila organiziranja veleprodajnih tržišta električne energije još nisu donesena. Postoje samo Pravila organiziranja tržišta električne energije (NN 107/19 i 36 /20).	Primljeno na znanje	Odredba je u međuvremenu revidirana.
----	--	---	---	---------------------	--------------------------------------

82	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>OIEH predlaže u članku 20. dodati novi stavak (7). koji glasi:</p> <p>„Postupci koji započnu Zahtjevom za priključenje kupaca s vlastitom proizvodnjom ili postrojenja za samoopskrbu dostavljenim do 31. prosinca 2025. godine dovršit će se prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) te će se pravo otkupa električne energije regulirati sukladno odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“</p> <p>Postojeći stavak (7) postaje stavak (8).</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>U članku 18. Zakona o izmjenama i dopunama ZOIEVUK definirano je da će se postupci započeti prije stupanja na snagu ovog Zakona dovršiti prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji. Međutim, nije dovoljno jasno definirano što točno znači „započeti postupak“ te kada će početi primjena novih pravila u vezi s obračunom električne energije koju kupci s vlastitom proizvodnjom i korisnici postrojenja za samoopskrbu prodaju, kao i obračunom naknade za korištenje mreže. Stoga je nužno jasno odrediti da će postupci započeti Zahtjevom za priključenje kod postrojenja za samoopskrbu ili Zahtjevom za izdavanje elektroenergetske suglasnosti kod kupaca s vlastitom proizvodnjom biti dovršeni prema starim odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji. Prijedlogom se omogućuje kontinuitet u primjeni prethodnih odredbi i jasno definira rok za završetak tih postupaka do 31. prosinca 2025. godine, kao i prava korisnika tih sustava prema odredbama Zakona.</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Korigirano i dodano u članku 51.:</p> <p>(21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.</p> <p>(22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“</p>
----	---	---	---	----------------------	---

83	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>OIEH predlaže dopunu članka 20. stavka 4. na način da se u roku 6 mjeseci od dana stupanja na snagu Zakona uz plan za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenja doda i plan za koordinirano kartiranje područja s ciljem određivanja potencijala za razvoj proizvodnih postrojenja iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>Članak 20. stavak 4. treba glasiti:</p> <p>(4) Ministarstvo, u suradnji s ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog sustava izrađuje plan za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenjem, kao i plan za koordinirano kartiranje područja s ciljem određivanja potencijala za razvoj proizvodnih postrojenja iz obnovljivih izvora energije koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>S obzirom na OIEH prijedlog da se doda novi članak 31. C, predlaže se dodavanje obveze za donošenje plana za kartiranje područja za razvoj OIE elektrana u roku od šest mjeseci. Naveden prijedlog usklađen je s ključnim mehanizmom iz RED III Direktive, koji predviđa ubrzanje razvoja projekata obnovljivih izvora energije putem kartiranja pogodnih područja za razvoj tih projekata.</p>	Primljeno na znanje	Bit će razmatrano pri preuzimanju Direktive (EU) 2023/2413.
----	---	---	--	---------------------	---

84	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	OIEH upozorava kako se u članku 20. stavku (3) navodi pogrešan naziv važećeg propisa. Naime, propisuje se obveza operatoru tržišta energije da uskladi Pravila organiziranja veleprodajnih tržišta, a navedeni propis još nije stupio na snagu, iako je 2023. godine HROTE proveo postupak savjetovanja s javnošću.  Naziv trenutno važećeg propisa je Pravila organiziranja tržišta električne energije („Narodne novine“, broj 107/19, 36/2020).	Primljeno na znanje	Odredba je u međuvremenu revidirana.
----	---	--	--	---------------------	---



85	OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE HRVATSKE GOSPODARSKO INTERESNO UDRUŽENJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>OIEH predlaže da se zadnja rečenica u članku 20. stavku (2) izmijeni tako da se iz nje ukloni formulacija koja uvjetuje primjenu prijelaznog rješenja mogućnošću da poticajni okvir ne bude donesen. Time se jasno naglašava da je Agencija obvezna izraditi poticajni okvir u propisanom roku.</p> <p>Izmijenjeni tekst članka 20. stavka (2) treba glasiti:</p> <p>„Agencija će izraditi poticajni okvir iz članka 52. stavka 4. i članka 53. stavka 7. koji je izmijenjen člankom 14. ovoga Zakona koji se temelji na analizi troškova i koristi distribuiranih izvora energije, uključujući dijeljenja električne energije i utjecaj na naknadu za korištenje elektroenergetske mreže u skladu s Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju električne energije („Narodne novine“, broj 84/22.) i Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije („Narodne novine“, broj 84/22.) kao i druga propisana davanja, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona, a koji će se primjenjivati od 1. siječnja 2026. Do izrade poticajnog okvira iz članka 52. stavka 4. i članka 53. stavka 7., koji je izmijenjen člankom 14. ovoga Zakona, primjenjuje se faktor cijene 1.“</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Agencija je zakonom obvezna izraditi poticajni okvir u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu Zakona. Stoga formulacija koja unaprijed predviđa što će se dogoditi „ako se poticajni okvir ne donese“ nije primjerena jer bi mogla ostaviti dojam da je neispunjavanje zakonske obveze očekivana mogućnost. Umjesto toga, potrebno je jasno regulirati prijelazno razdoblje na način koji osigurava pravnu sigurnost i kontinuitet primjene sustava poticaja do donošenja poticajnog okvira.</p>	Djelomično prihvaćen	Odredba je u međuvremenu revidirana.
----	---	---	--	----------------------	--------------------------------------

86	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - DIONIČKO DRUŠTVO	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>Stavak (5) Predlaže se da se predmetni stavak uskladi s prijedlogom koji se odnosi na promjenu čl. 51. u dijelu da se regulirani način obračuna uredi samo za korisnike postrojenja za samoopskrbu, a ne i za kupce s vlastitom proizvodnjom.</p> <p>Molimo pojašnjenje što prijedlog st. 5. znači za postojeće korisnike postrojenja za samoopskrbu?</p> <p>Potrebno je definirati zadržavaju li korisnici postrojenja za samoopskrbu pravo na način obračuna koji su na koji su imali u trenutku trajnog pogona ili se promjena načina obračuna odnosi na sve subjekte predmetne kategorije kupaca?</p> <p>Predlaže se konkretno navesti u članku ono što je navedeno samo u uvodnom obrazloženju donošenja Zakona, a vezano je za dvogodišnju odgodu primjene odrednica Direktive (EU) 2019/944 koja nakon 31. prosinca 2023. više ne dopušta dodjeljivanje novih prava u okviru postojećih programa kojima se zasebno ne iskazuje električna energija koja je predana u mrežu i električna energija koja je potrošena iz mreže, koju je Republika Hrvatska dobila kroz NPOO.</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Korigirano i dodano u članku 51.:</p> <p>(21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.</p> <p>(22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“.</p>
----	---	---	---	----------------------	--

87	HRVATSKA GOSPODARSKA KOMORA	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>Udruženje OIE HGK predlaže zadnju rečenicu u stavku (2) izmijeniti na način da ista glasi: „Do izrade poticajnog okvira iz članka 52. stavka 4. i članka 53. stavka 7. koji je izmijenjen člankom 14. ovoga Zakona primjenjuje se faktor cijene 1.“</p> <p>Obrazloženje: Neobično je da se u Zakonu u istom stavku propisuje Agenciji zadatak da izradi poticajni okvir u roku od 6 mjeseci od dana stupanja na snagu Zakona, a u sljedećoj rečenici definira se što će biti ako Agencija ne izradi poticajni okvir (iako su takvi slučajevi zabilježeni u praksi)</p> <p>Nadalje, Udruženje OIE HGK predlaže, iza stavka 6 dodati novi stavak koji glasi: „Postupci koji započnu Zahtjevom za priključenje kupaca s vlastitom proizvodnjom ili postrojenja za samoopskrbu dostavljenim do 31. prosinca 2025. godine dovršit će se prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) te će se pravo otkupa električne energije regulirati sukladno odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Odredba je u međuvremenu revidirana. Korigirano i dodano u članku 51.:</p> <p>(21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.</p> <p>(22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“</p>
88	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 20.	<p>Komentar na stavak (5)</p> <p>Ovaj stavak referira se samo na stavak 8 starog zakona, a on nema smisla ako nema i stavka 7 koji je definirao opciju "netiranja" energije,</p> <p>Naime članak 8 definira samo otkup viška predane energije ako je preuzeta energija manja od ukupno predane u obračunskim periodu.</p> <p>Prema trenutnim odredbama ovog stavka postojeći korisnici bit će zakinuti.</p> <p>Potrebno je jasno definirati kako će se za njih obračunavati vrijednost energije predane u mrežu i da li za njih vrijedi ili ne vrijedi "netiranje energije" nakon 01.01.2026.</p> <p>U skladu s navedenim predlažemo da se stavak izmjeni i da glasi: "Za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu,</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p> <p>Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.</p> <p>Korigirano i dodano u članku 51.:</p> <p>(21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.),</p>

koji su pravo ostvarili prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), iste odredbe se primjenjuju za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“

Dodatno je problematično prijelazno razdoblje do primjene novog načina obračuna. Naime korisnici koji se sad odlučuju o investiciji u elektranu, svoju odluku donose bez znanja koji će se model na njih primjenjivati, a razlika u isplativosti može biti i više od 40%.

Korisnici su time u riziku jer nemaju nikakav utjecaj na budući datum izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje, a moraju donesti odluku o investiranju i provesti investiciju.

Kako bi osigurali da je jednoznačno jasno koji će se model primjenjivati PRIJE SAME INVESTICIJE, kao i da bude jasno kako će se obračunavati vrijednost energije predane u mrežu, predlažemo da se doda novi stavak koji bi došao iza stavka (5) i koji glasi: "Kupci koji u vremenu od stupanja na snagu ovog Zakona do 31.12.2025. godine ishoduju Obavijest o mogućnosti priključenja na mrežu ili Elektroenergetsku suglasnost smatrat će se da su započeli postupak ostvarivanja prava kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu prema odredbama članka 51. stavka 7. i 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), a iste odredbe će se u slučaju ostvarivanja prava primjenjivati za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.“

ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“

89	IVAN MUČNJAK	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 20.	S obzirom da stavak 5. ovog članka otvara mogućnosti različitih tumačenja i interpretacija, predlaže se dodatna razrada/pojašnjenje na što se točno odnosi ovaj navod. Razumljivo je kako se on odnosi na osobe koje kućne solarne elektrane imaju prije stupanja na snagu novog zakona, no predlaže se nedvosmisleno i transparentno navesti na što se zapravo odnosi to da stanje ostaje isto 10 godina od izdavanje potvrde o trajnom pogonu. Odnosi li se ta odredba na to da te osobe i dalje imaju mogućnost „netiranja“ (vjerojatno ne?), da će plaćati „mrežarinu“ uz identičnu formulu obračuna ili na nešto treće? Navedeno je bitno ne samo u kontekstu isplativosti samih elektrana nego i zbog posrednog utjecaja zakonskog rješenja na osobe koje imaju dizalice topline u kombinaciji sa solarnim panelima (za koje su i mogle dobiti državne poticaje zbog „zelene tranzicije“). Naime, u slučaju obračuna struje kod kojeg neće biti mogućnosti nikakvog prenošenja „višaka“ iz prethodnih razdoblja, dizalice topline kao znatni potrošači električne energije će postati totalno neisplative (u zimskim uvjetima je neovisno o optimizaciji uređaja/potrošnje izvjestan i znatan gubitak) te je vjerojatan/moguć trend odustajanja od dizalica topline i povratka na drvo/pelete/plin i sl. kao izvore grijanja. Prema komentarima raznih dionika na tržištu, osobe koje trenutno razmišljaju o ugradnji dizalica topline također će odustati (i već odustaju) od ugradnje. Uslijed toga, predlaže se razrada ove odredbe na jasan i precizan način.	Djelomično prihvaćen	Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve. Korigirano i dodano u članku 51.: (21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje. (22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“
90	JOSIP HARŠ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 20.	Poštovani, imam pitanja vezano za ostvarivanje prava navedenima u članku 20. stavak 5, ovih Izmjena i dopuna Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.)  U navedenom stavku je navedeno kako će se za postojeće kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su pravo ostvarili prema	Djelomično prihvaćen	Stavak brisan, dodatno pojašnjeno u promijenjenom članku 51.

odredbama članka 51. stavka 8. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjivati za razdoblje od deset godina od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

S obzirom da navedeni članak 51. stavak 8. definira izračun cijene preuzimanja VIŠKA proizvedene električne energije od strane opskrbljivača, moje pitanje je da li članak 20. stavak 5. ovih izmjena i dopuna prije navedenog Zakona implicitno potvrđuje ostanak na snazi i članka 51. stavka 7. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.)?

Naime, navedeni članak 51. stavak 7. trenutno važećeg Zakona definira da prilikom obračuna potrošnje električne energije se uzima u obzir razlika između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi. Samim time, ovaj članak se implicitno referencira na članak 51. stavak 8. istog Zakona iz razloga što VIŠAK koji se spominje u članku 51. stavak 8. može biti dobiven jedino primjermom članka 51. stavak 7. tj. razlikom koja može uzrokovati višak.

U prijevodu, da li za korisnike samoopskrbe koji prije 1.1.2026. ostvare Potvrdu o trajnom pogonu sva pravila obračuna preuzimanja viškova električne energije ostaju i dalje na snazi u periodu od 10 godina od dobivanja Potvrde o trajnom pogonu tj. da li ostaje na snazi mjesečno netiranje obračuna kako se popularno to naziva?

Hvala Vam na pojašnjenju.

91	MATIJA SUČIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 20.	Prema članku 20 st(5) - znači li to da svi kupci s vlastitom proizvodnjom koji će do 31.12.2025 ishodovati "obavijest o mogućnosti priključenja (suglasnost)" te potpisati ugovor o korištenju mreže i ugovor o opskrbi, imaju pravo na identičan obračun računa za električnu energiju kakav se primjenjuje danas?	Primljeno na znanje	Točno, svatko tko do 31.12.2025. ishodi navedene dozvole, ostaje po "starom". Navedeno je korigirano i dodano u članku 51.: (21) Za korisnike postrojenja za samoopskrbu, koji su ostvarili pravo na obračun električne energije, naknade te porezna i ostala davanja prema odredbama članka 51. stavaka 7., 8., 9. i 10. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.), ista odredba se primjenjuje za razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje. (22) Na krajnje kupce električne energije kategorije kućanstvo, koji do 31. prosinca 2025. predaju uredni zahtjev za provjeru mogućnosti priključenja i kojima operator distribucijskog sustava izda obavijest o mogućnosti priključenja sukladno pravilima o priključenju na distribucijsku mrežu, primjenjuje se stavak 21. ovoga članka.“.
----	--------------	---	---	---------------------	---

92	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 5.a	<p>(1) Zajednice obnovljive energije upisuju se u registar zajednica obnovljive energije koji vodi Agencija.</p> <p>(2) Zajednicu obnovljive energije zastupaju osobe ovlaštene za zastupanje određene statutom ili ugovorom o osnivanju zajednice obnovljive energije.</p> <p>(3) Ovlaštene osobe iz stavka 2. ovoga članka dostavljaju podatke iz stavka 4. ovoga članka za upis u registar iz stavka 1. ovoga članka Agenciji.</p> <p>(4) Registar mora minimalno sadržavati podatke o nazivu zajednice obnovljive energije, OIB-u, sjedištu, broju članova zajednice obnovljive energije, prostornom obuhvatu na kojem djeluje zajednica obnovljive energije i druge bitne podatke.</p> <p>(5) Podaci o zajednici obnovljive energije iz registra objavljuju se na mrežnim stranicama Agencije.</p> <p>(6) Ovlaštene osobe iz stavka 2. ovoga članka dužne su o svakoj promjeni podataka iz registra iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Agenciju, operatora sustava, opskrbljivače i druge relevantne sudionike na tržištu u roku od osam dana od promjene podataka, a ta promjena stupa s prvim danom u sljedećem kalendarskom mjesecu.</p>	Nije prihvaćen	Definirano je u članku 3. izmjena i dopuna Zakona.
93	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <p>1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona i/ili su ostvarili pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama</p> <p>2. krajnji kupac kao kupac s vlastitom proizvodnjom ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže i ne više od 500 kW</p> <p>3. krajnji kupac kao korisnik postrojenja za samoopskrbu ima priključnu snagu u smjeru predaje električne energije u mrežu koja je manja ili jednaka priključnoj snazi u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže</p>	Primljeno na znanje	<p>zmjene i dopune Zakona donose novi model samoopskrbe usmjeren na ukidanje tzv. „neto mjerenja“ i prijelaz na model „neto obračuna“. U ovome modelu, krajnji kupac plaća naknadu za korištenje mreže za preuzetu električnu energiju iz mreže, a mrežu garantira otkupna cijena za viškove električne energije predane u mrežu, povezana s tarifom za opskrbu električnom energijom.</p> <p>EU EMD direktiva nalaže jednaki tretman svih korisnika mreže u kategoriji kupaca kada je riječ o plaćanju naknade za korištenje mreže (mrežarina). U tom smislu prekid primjene sustava neto-mjerenja kod obračuna mrežarine novih korisnika postrojenja za samoopskrbu je trebao biti implementiran od početka 2024. Međutim, Republika Hrvatska je od EU dobila derogaciju do kraja 2025. Obzirom na navedeno, bilo je nužno ove godine uvesti zakonsku obvezu prema kojoj su NOVI sustavi</p>



4. ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički nije veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže na tim obračunskim mjernim mjestima i ne više od 500 kW

5. ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima dionika odnosno članova zajednice obnovljive energije nije veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije na tim obračunskim mjerim mjestima i ne više od 500 kW

6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu predaje višak električne energije u mrežu preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju od opskrbljivača, odnosno preuzima električnu energiju iz mreže

7. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji o kojoj je jednom mjesečno dužan izvijestiti operatora sustava ako ne postoji automatsko očitavanje podataka o proizvodnji.

(2) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, a koji obvezno sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije.

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.

(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva krajnjeg kupca s vlastitom

samoopskrbe (koji predaju zahtjeve ODS-u nakon 1.1.2026.) dužni plaćati naknadu za korištenje mreže bez primjene neto-mjerenja, dakle kao i svi drugi korisnici mreže iz kategorije krajnji kupci.

Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.

Faktor odnosa preuzete i isporučene energije uveden je radi destimuliranja predimenzioniranja elektrana u odnosu na potrošnju, a opet da se zadrži fleksibilnost potrošnje i proizvodnje.

Važno je napomenuti da se za postojeće korisnike ne mijenja sustav, osim trajanja od 10 godina, koje je uvedeno s ciljem ograničavanja trajanja poticanja, a definirano je na temelju analize isplativosti za tipične slučajeve.

proizvodnjom kojem isporučuju električnu energiju ili korisnika postrojenja za samoopskrbu sklopiti ugovor o opskrbi iz stavka 2. ovoga članka.

(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:

$E_{pi} \geq E_{ii}$

2.  $C_i = 0,9 * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi

$E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

–  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh  
–  $E_{ii}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh  
–  $PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije te sve naknade i davanja propisana posebnim propisima, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za isporučenu električnu energiju za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka.

(7) Za električnu energiju koju opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka

otkupljuje od korisnika postrojenja za samoopskrbu utvrđuje se vrijednost električne energije  $C_i$  u obračunskom razdoblju na sljedeći način:

1.  $C_i = kSO * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi:

$E_{pi} \geq E_{ii}$

2.  $C_i = kSO * PKC_i * E_{pi} / E_{ii}$ , ako za obračunsko razdoblje i vrijedi

$E_{pi} < E_{ii}$

gdje je:

–  $kSO$  = faktor cijene koji će se utvrditi poticajnim okvirom iz članka 53. stavka 7., a koji ne može biti veći od 1

–  $E_{pi}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže na

obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh  
–  $E_{ii}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca u obračunskom razdoblju, izražena u kWh  
–  $PKCi$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju krajnji kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, isključujući dio cijene koji se regulira za potrebe prijenosa i distribucije električne energije, unutar obračunskog razdoblja, izražena u EUR/kWh.

(8) Za kupce s vlastitom proizvodnjom i korisnike postrojenja za samoopskrbu utvrđivanje vrijednosti električne energije u skladu sa stavcima 6. i 7. ovoga članka primjenjuje se od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(9) Utvrđivanje vrijednosti električne energije iz stavka 8. ovoga članka primjenjuje se na razdoblje od deset godina, a koje počinje teći od datuma izdavanja potvrde o trajnom pogonu za proizvodno postrojenje.

(10) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun korisniku postrojenja za samoopskrbu za električnu energiju predanu u mrežu za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 7. ovoga članka.

(11) Obračunsko razdoblje iz stavaka 6. i 10. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.

(12) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa električne energije u odnosu na uvjete utvrđene stavcima 5. i 7. ovoga članka.

(13) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o mjesečnoj ukupnoj potrošnji i proizvodnji korisnika postrojenja za samoopskrbu dostaviti opskrbljivaču ili sudioniku na tržištu s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.

(14) Opskrbljivač ili tržišni sudionik dužan je utvrditi ukupan iznos novčanih primitaka korisnika postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini i o tome obavijestiti korisnika postrojenja

za samoopskrbu do 28. veljače tekuće kalendarske godine.

(15) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne planira viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električnom energijom dužan je sklopiti ugovor sa sudionikom na tržištu električne energije koji može biti drugi opskrbljivač, zajednica obnovljive energije, operator skladišta energije itd, kojim se uređuje prodaja odnosno dijeljenje viškova električne energije.

(16) Odredbe ovoga članka koje se odnose na korisnike postrojenja za samoopskrbu i kupce s vlastitom proizvodnjom primjenjuju se i na dioničare i članove zajednice obnovljive energije te potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički.

(17) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta korisnika postrojenja za samoopskrbu i kupaca s vlastitom proizvodnjom, te proizvedenoj, preuzetoj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima.

(18) Operator distribucijskog sustava dužan je predstavniku suvlasnika u roku od 30 dana od dana podnošenja njegova pismenog zahtjeva dostaviti podatak o broju svih snaga obračunskih mjernih mjesta na adresi višestambene zgrade vezano isključivo uz zatraženu adresu pojedine višestambene zgrade.

(19) Odluku o sklapanju ugovora o samoopskrbi u višestambenoj zgradi s opskrbljivačem donose suvlasnici zgrade na temelju minimalno natpolovične većine glasova suvlasnika zgrade koja se računa po suvlasničkim dijelovima te se između članova skupine aktivnih kupaca određuje osoba ovlaštena za sklapanje ugovora.

(20) Ugovor iz stavka 19. ovoga članka mora sadržavati minimalno sljedeće podatke:

- o osobi ovlaštenoj unutar skupine aktivnih kupaca za dostavljanje obavijesti, podataka i informacija suvlasničkoj zajednici
- o strankama u ugovoru
- o pravima i obvezama skupine aktivnih kupaca vezano uz postrojenje za samoopskrbu.

kao i načinu raspodjele električne energije proizvedene iz postrojenja za samoopskrbu u obračunskom razdoblju

- o načinu financiranja i otplatama postrojenja za samoopskrbu
- o naknadi za upravljanje postrojenjem za samoopskrbu
- uvjete pod kojima se naknadno mogu uključiti ostali suvlasnici u višestambenoj zgradi
- o troškovima obračunskog mjernog mjesta, koji mogu uključivati samo mjernu opremu za postrojenje za samoopskrbu, a isključuju troškove priključenja i
- o tehničkim podacima postrojenja za samoopskrbu koji mogu biti u prilogu ugovora.

(21) Operator distribucijskog sustava dužan je u roku od 30 dana od primitka sklopljenog ugovora o samoopskrbi za pojedinu višestambenu zgradu od opskrbljivača iz stavka 19. ovoga članka opremiti svako mjerno mjesto krajnjeg kupca u višestambenoj zgradi s mjerilom koje omogućuje mjerenje energije u realnom vremenu.

(22) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivača iz stavka 19. ovoga članka obavijestiti o svim drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju pojedine članove skupine aktivnih kupaca koji sudjeluju u dijeljenju energije te ga izvještavati o svim promjenama opskrbljivača na tim obračunskim mjernim mjestima odnosno u roku ne dužem od 24 sata od nastanka promjene.

(23) Obračunsko mjerno mjesto postrojenja za samoopskrbu u višestambenoj zgradi nalazi se na priključku zgrade na mrežu i njime se mjeri isporučena električna energija te se kao trošak tog obračunskog mjernog mjesta smatra samo mjerna oprema za postrojenje za samoopskrbu, isključujući troškove priključenja.

(24) Snaga proizvodnog postrojenja za samoopskrbu ne može biti veća od ukupne priključne snage skupine aktivnih kupaca koji sudjeluju u dijeljenju energije u višestambenoj zgradi utvrđene sukladno stavku 18. ovoga članka.

(25) Opskrbljivač je dužan čuvati ugovor o samoopskrbi iz stavka 19. ovoga članka za vrijeme trajanja opskrbe višestambene zgrade odnosno za životno doba postrojenja za

samoopskrbu.

(26) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivaču iz stavka 19. ovoga članka svaki kalendarski mjesec dostaviti mjerne podatke o potrošnji svih krajnjih kupaca u višestambenoj zgradi u realnom vremenu.

(27) Opskrbljivač iz stavka 19. ovoga članka dužan je obračunati svu proizvedenu električnu energiju na način da, sukladno podacima koje je dobio od operatora distribucijskog sustava u realnom vremenu, raspodjeli proizvedenu energiju na sve kupce skupine aktivnih kupaca, a ako postoji višak proizvedene električne energije, to se obračunava kao predana energija u samoopskrbi višestambene zgrade.

(28) Opskrbljivač iz stavka 19. ovoga članka obračunava električnu energiju sukladno odredbama ovoga članka odnosno uvjetima iz ugovora iz stavka 19. ovoga članka.

(29) Nakon zaprimanja podataka iz stavka 26. ovoga članka opskrbljivač električne energije dužan je u roku od tri dana od njihova zaprimanja dostaviti te podatke drugim opskrbljivačima koji opskrbljuju krajnje kupce unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi.

(30) Opskrbljivači električne energije iz stavka 29. ovoga članka, koji nisu opskrbljivači iz stavka 19. ovoga članka, dužni su svojim krajnjim kupcima unutar suvlasničke zajednice u višestambenoj zgradi obračunati električnu energiju iz postrojenja za samoopskrbu po cijenama koje se primjenjuju za istu kategoriju kupaca.

(31) Krajnji kupac iz stavka 1. ovoga članka dužan je omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava do proizvodnog postrojenja za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju za potrebe povezivanja proizvodnog postrojenja i obračunskog mjernog mjesta odnosno omogućiti pristup operatoru distribucijskog sustava postrojenju za samoopskrbu i/ili vlastitu potrošnju tijekom životnog vijeka tog proizvodnog postrojenja.

(32) Prilikom određivanja tarifnih modela i tarifne stavke koja regulira naknadu za potrebu prijenosa i distribucije električne energije Agencija odnosno operatori sustava dužni su

			<p>odrediti naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže za krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu na način da odražavaju stvarne troškove te da su razmjerne i nediskriminirajuće.</p> <p>(33) Za proizvodnju električne energije koja se koristi za vlastitu potrošnju kod krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu ne obračunavaju se naknade i pristojbe.</p>		
94	IVO ŠIMIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>"Zakon treba pravednije definirati što je preuzeta energija a što isporučena kod korisnika sa trofaznim priključkom. Naime, ukoliko opterećenje nije simetrično u svakom trenutku, takvi korisnici mogu istovremeno isporučivati energiju po jednoj od faza i preuzimati energiju po nekoj drugoj fazi. Statistički gledano, sustav je stabilniji i izjednačeniji sa što više trofaznih priključaka, međutim kod obračuna isporučene energije i preuzete energije ovi korisnici su u nepravednijem položaju u odnosu na one sa monofaznim priključkom jer kod monofaznih nikada ne može biti isporuke i preuzimanja istovremeno. Molim vas da zakon nalaže da se po sve tri faze računa aritmetička suma tijekom energije u zadanom vremenskom intervalu i prema tome radi obračun."</p> <p>Ovo je posebno bitno za korisnike elektrana sa mikroinverterima na kojima nema mogućnosti prilagodbe snage po fazi već je to fiksno definirano samom instalacijom elektrane (brojem mikroinvertera/panela po pojedinoj fazi).</p>	Primljeno na znanje	<p>Komentar je tehničke prirode. Uvažavamo navedenu činjenicu, ali radi se zaista o tehničkom pitanju i načinu spajanja.</p> <p>Novi model obračuna kod samoopskrbe je definiran zbog potrebe za plaćanjem naknade za korištenje mreže. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>

95	DOMAGOJ DUJMOVIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>Poštovani,</p> <p>U vremenu kada HEP uvozi energiju iz inozemstva i to nerijetko preko 1000 MW snage (vidjeti na hops.hr podatke uživo) treba stimulirati domaću proizvodnju a ujedno i zelenu proizvodnju. Primjenom formule <math>C_i = 0.9 * PKC_i * E_{pi}/E_{ii}</math>, bi se jako destimuliralo male korisnike jer je nemoguće pratiti sve parametre od kojih ovisi omjer <math>E_{pi}/E_{ii}</math>. U redu je da se plaća mrežarina na preuzetu energiju ali isto je u redu da formula bude <math>C_i = 0.9 * PKC_i</math> (dakle bez faktora <math>E_{pi}/E_{ii}</math>).</p> <p>Također, zakon treba pravednije definirati što je preuzeta energija a što isporučena kod korisnika sa trofaznim priključkom. Naime, ukoliko opterećenje nije simetrično u svakom trenutku, takvi korisnici mogu istovremeno isporučivati energiju po jednoj od faza i preuzimati energiju po nekoj drugoj fazi. Statistički gledano, sustav je stabilniji i izjednačeniji sa što više trofaznih priključaka, međutim kod obračuna isporučene energije i preuzete energije ovi korisnici su u nepravednijem položaju u odnosu na one sa monofaznim priključkom jer kod monofaznih nikada ne može biti isporuke i preuzimanja istovremeno. Molim vas da zakon nalaže da se po sve tri faze računa aritmetička suma tjeka energije u zadanom vremenskom intervalu i prema tome radi obračun.</p>	Primljeno na znanje	<p>Komentar je tehničke prirode. Intervalna električna brojila koja ugrađuje HEP ODS to odgovarajuće registriraju - preuzimanje i predaju po fazama. Tema je sigurno važna, ali je predmet Zakona o mjeriteljstvu i Mrežnih pravila distribucijskog sustava (u dijelu koji uređuje mjerenje), a ne ZOIEVUK. To se već godinama primjenjuje kod poduzetnika (kupaca s vlastitom proizvodnjom) i sada će se jednakoobrazno primjenjivati i kod kućanstava.</p> <p>Novi model obračuna kod samoopskrbe je definiran zbog potrebe za plaćanjem naknade za korištenje mreže. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.</p>
----	------------------	---	---	---------------------	--



96	HRVATSKA STRUČNA UDRUGA ZA SUNČEVU ENERGIJU	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	Sporan je Članak 51. jer se NOVIM prijedlogom Zakona o izmjenama i dopunama zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ne uzima u obzir količina električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi kao što je bilo do sada. Izbačen je komplet stavak (7) staroga Zakona koji je jasno definirao obračun potrošnje električne energije temeljem razlike između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi i tako se poticala ugradnja Sunčanih elektrana za vlastitu potrošnju električne energije.	Primljeno na znanje	Primjenom neto-obračuna i intervalnih brojlara koja primopredaju električne energije registriaraju u 15 minutnim razdobljima (u oba smjera), razmjena na sučelju s mrežom se vrednuje i preciznije nego li su razdoblja više i niže tarife. Štoviše, omogućavaju opskrbljivačima da primjenjuje takozvane dinamičke cijene (kako ih definira ZOTEE) koje se satno razlikuju. U tom slučaju je i cijena otkupa satna, a ne vezana uz razdoblje VT i NT. Razdoblja koja spominjete se odnose na obračun mrežarine i to treba razlikovati. Uglavnom, intervalna brojila koja ugrađuje HEP ODS registriaraju 15 minutno i omogućavaju primjenu 15 min cijena što trenutačno nije slučaj u praksi da se takve cijene primjenjuju. Ali ZOIEVUK to ne sprječava. U slučaju da su cijene 15-min, ZOIEVUK omogućava da se neto obračun provodi 15 min. Novi model obračuna kod samoopskrbe je definiran zbog potrebe za plaćanjem naknade za korištenje mreže. Zakonom se garantira minimalna otkupna cijena za viškove električne energije, što predstavlja također jedan vid poticanja.
97	ZELENA ENERGETSKA ZADRUGA ZA USLUGE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 53.	(1) Potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, pojedinačno ili posredstvom agregatora, te imaju pravo: 1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove, a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama 2. instalirati i upotrebljavati	Primljeno na znanje	Članak je u međuvremenu revidiran.

sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima

3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji kupci

4. primiti naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.

(2) Operatori sustava mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora, u odnosu na njihovu električnu energiju koju sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:

1. ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programa potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore

2. od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8% ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije u Republici Hrvatskoj, te ako Agencija analizom troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka

1. točke 1. ovoga članka rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije, te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera ili

3. ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u proizvodnim postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.

(3) Operator distribucijskog sustava osigurava da potrošači

vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.

(4) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti: pojedinačni potrošači vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(5) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, osim proizvodnog postrojenja za samoopskrbu, može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, u kom slučaju treća strana se ne smatra sama potrošačem vlastite obnovljive energije.

(6) Lokacija proizvodnog postrojenja potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti različita od lokacija na kojima se vlastita energija iz obnovljivih izvora koristi.

(7) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetskim mrežama.

(8) Poticajni okvir iz stavka 7. ovoga članka, između ostaloga bavi se:

1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima
2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju
3. bitanijem ostalih neopravdanih

regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare

4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare

5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu

6. osiguravanjem da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu

7. analizom potreba i mogućnosti implementacije odvojenih mjerenjima proizvodnje i tipa potrošnje

8. određivanjem novih tarifnih elemenata.

(9) Poticajni okvir iz stavka 7. ovoga članka revidira se svake tri godine za razdoblje na deset godina.

(10) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu koristiti poticaje iz poticajnog okvira iz stavka 7. ovoga članka najviše deset godina ukupno.

(11) Ministarstvo uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.“.

98	HEP-OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA D.O.O. ZA DISTRIBUCIJU I OPSKRBU ELEKTRIČNE ENERGIJE	PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 62.	<p>Predlaže se u stavku 7. riječ "potrošnju" zamijeniti s riječi "proizvodnju".</p> <p>U stavku 8. predlaže se tekst "instaliranoj snazi" zamijeniti s tekstom "ukupnoj priključnoj snazi obračunskih mjernih mjesta skupnog aktivnog kupca".</p> <p>U stavku 9. predlaže se tekst "30" zamijeniti s tekstom "60".</p> <p>Predlaže se izmijeniti tekst stavka 10. tako da glasi: "kao operator distribucijskog sustava ne obavijesti opskrbljivača iz članka 51. stavka 19. 21. ovoga Zakona o valjanom zahtjevu za promjenom opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima skupnog aktivnog kupca, u roku iz članka 51. stavka 22. ovoga Zakona</p> <p>Predlaže se izmijeniti tekst stavka 11. tako da glasi: "kao operator distribucijskog sustava opskrbljivaču iz članka 51. stavka 19. 21. ovoga Zakona svaki kalendarski mjesec ne dostavi mjerne podatke o potrošnji i proizvodnji svih članova skupnog aktivnog kupca (članak 51. stavak 26. 28.)</p> <p>Pojašnjenja navedenim prijedloga izmjena i dopuna dana su uz prijedlog članka 51.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
----	---	---	--	-----------	--------------

**IZJAVA O USKLADENOSTI PRIJEDLOGA PROPISA S PRAVNOM STEČEVINOM  
EUROPSKE UNIJE**

**1. Naziv prijedloga propisa**

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

**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 2025. godinu.

Rok: II. kvartal 2025.

**4. Preuzimanje odnosno provedba pravne stečevine Europske unije**

**a) Odredbe primarnih izvora prava Europske unije**

Ugovor o funkcioniranju Europske unije  
članak/članci članak 194. stavak 2.

**b) Sekundarni izvori prava Europske unije**

*Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP.) (SL L 328, 21.12.2018.)*

*32018L2001*

- Članci 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 10., 11., 12., 13., 14., 15., 16., 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23. i 24. Prilozi 1. i 4. preuzeto: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023)
- Članci 3., 7., 19., 29., 30. i 31. Prilozi 2., 5., 6. i 7. preuzeto: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023)
- Članci 2., 25., 29., 30. i 31. Prilozi 5., 6. i 8. preuzeto: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22)
- Prilog 3. preuzeto: Pravilnik o utvrđivanju prosječnih energetske vrijednosti goriva (NN 88/21)
- Članci 2., 3., 7., 25., 26., 27., 28., 29. i 30. Prilog 9. preuzeto: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21)

- Članci 2., 25., 27. i 28. preuzeto: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (NN 88/21)
- Članak 19. preuzeto: Uredba o sustavu jamstva podrijetla energije (NN 28/2023)
- Članci 2., 15. i 18. preuzeto: Zakon o gradnji (NN 153/13, 20/17, 39/19, 125/19)
- Članak 2. preuzeto: Zakon o energetskej učinkovitosti (NN 127/14, 116/18, 25/20, 32/21, 41/21, 40/25)
- Članci 2., 16. i 19. preuzeto: Zakon o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23, 17/25)
- Članci 15. i 18. preuzeto: Tehnički propis o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama (NN 128/15, 70/18, 73/18, 86/18, 102/20)
- Članak 18. Prilog 4. preuzeto: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - fotonaponskih sustava (NN 56/15)
- Članak 28. preuzeto: Nacionalni okvir politika za uspostavu infrastrukture i razvoja tržišta alternativnih goriva u prometu (NN 34/17)
- Članak 28. preuzeto: Zakon o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva (NN 120/16, 63/22)
- Članak 28. preuzeto: Uredba o kvaliteti tekućih naftnih goriva (NN 131/2021)
- Članci 28. i 30. preuzeto: Pravilnik o načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije i načinu provođenja projekata smanjenja emisija nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina (NN 131/2021)
- Članak 28. preuzeto: Zakon o klimatskim promjenama i zaštiti ozonskog sloja (NN 127/19)
- Članak 29. preuzeto: Zakon o šumama (NN 68/18, 115/18, 98/19, 32/20, 145/20)
- Članak 18. Prilog 4. preuzeto: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - solarnih toplinskih sustava (NN 33/15, 56/15, 12/17)
- Članak 18. Prilog 4. preuzeto: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - manjih kotlova i peći na biomasu (NN 39/15, 56/15, 12/17)
- Članak 18. Prilog 4. preuzeto: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - plitkih geotermalnih sustava i dizalica topline (NN 56/15, 12/17)
- Članak 15. preuzeto: Odluka o donošenju Programa energetske obnove višestambenih zgrada za razdoblje do 2030. godine (NN 143/2021)
- Članak 15. preuzeto: Odluka o donošenju Programa energetske obnove zgrada koje imaju status kulturnog dobra za razdoblje do 2030. godine (NN 143/2021)
- Članak 15. preuzeto: Odluka o donošenju Programa energetske obnove zgrada javnog sektora za razdoblje do 2030. godine (NN 41/2022)
- Članak 15. preuzeto: Odluka o donošenju Programa razvoja kružnog gospodarenja prostorom i zgradama za razdoblje od 2021. do 2030. godine (NN 143/2021)

- Članak 24. bit će preuzeto: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu toplinske energije (10.03.2025)

**c) Ostali izvori prava Europske unije**

-

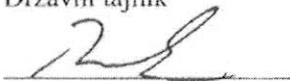
**5. Prilog: tablice usporednih prikaza za propise kojima se preuzimaju odredbe sekundarnih izvora prava Europske unije u zakonodavstvo Republike Hrvatske**

Da.

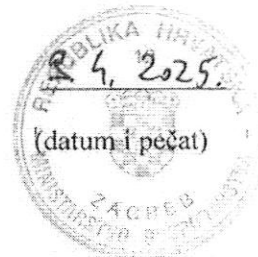
**Potpis EU koordinatora stručnog nositelja izrade prijedloga propisa, datum i pečat**

Goran Romek

Državni tajnik



(potpis)



**Potpis EU koordinatora Ministarstva vanjskih i europskih poslova, datum i pečat**

Andreja Metelko-Zgombić

Državna tajnica



(potpis)





## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP.)

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

### 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	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

		<p><b>opske unije u potpunosti preuzetu u odredbama prijedloga propisa?</b></p>	
<p>Članak 1.</p> <p>Predmet</p> <p>Ovom Direktivom utvrđuje se zajednički okvir za promicanje energije iz obnovljivih izvora. Direktivom se postavlja obvezujući cilj Unije za ukupan udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije Unije u 2030. Direktivom se propisuju i pravila o financijskoj potpori za električnu energije iz obnovljivih izvora, o vlastitoj potrošnji takve električne energije, o upotrebi energije iz obnovljivih izvora za sektore grijanja, hlađenja</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Člankom 36. Direktive (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora propisano je da države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni radi usklađivanja s člancima od 2. do 13., člancima od 15. do 31. i člankom 37. te prilogima II. i III. I prilogima od V. do IX.</p>

<p>i prometa, o regionalnoj suradnji država članica, međusobno, i s trećim zemljama, o jamstva o podrijetlu, o administrativnim postupcima i informacijama i osposobljavanju. Direktivom se također utvrđuju kriteriji održivosti i uštede emisije stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase.</p>			
<p>Članak 2.</p> <p>Definicije</p> <p>Za potrebe ove Direktive primjenjuju se relevantne definicije iz Direktive 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(22)</a>.</p> <p>Primjenjuju se i sljedeće definicije:</p> <p>1. „energija iz obnovljivih izvora” ili „obnovljiva energija” znači energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplina;</p> <p>2. „energija iz okoliša” znači toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, ili u</p>	<p><b>Članak 2.</b></p> <p>U članku 4. stavku 1. točki 18. riječ: „korisniku“ zamjenjuje se riječju: „kupcu“.</p> <p>Točke 24. i 25. mijenjaju se i glase:</p> <p>„24. korisnik postrojenja za samoopskrbu je onaj aktivni kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca, čije povremene viškove električne energije unutar obračunskog razdoblja može otkupiti opskrbljivač ili otkupljivač na maloprodajnom tržištu električne energije s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 4.</p>

<p>površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi;</p> <p>3. „geotermalna energija” znači energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine;</p> <p>4. „konačna bruto potrošnja energije” znači energetski proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetski sektor za proizvodnju električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu;</p> <p>5. „program potpore” znači svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što uključuje, ali se ne ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija;</p>	<p>25. <i>krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom</i> je aktivni kupac električne energije koji unutar svojih instalacija ima priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću predaje povremenog viška proizvedene električne energije unutar obračunskog razdoblja u prijenosnu ili distribucijsku mrežu sklapanjem odgovarajućeg ugovora u skladu s propisima kojima se uređuje tržište električne energije“.</p> <p>Iza točke 32. dodaje se nova točka 33. koja glasi:</p> <p>„33. <i>obnova šuma</i> je izmjena generacija zrelih sastojina i stabala u šumi prirodnim i umjetnim načinima, uključujući uspostavu šume na mjestu gdje je uništena vatrom, olujom i drugim prirodnim uzrocima“.</p> <p>Dosadašnje točke 33. do 41. postaju točke 34. do 42.</p> <p>Dosadašnja točka 42. koja postaje točka 43. mijenja se i glasi:</p>		
--	--	--	--

<p>6. „obveza povezana s obnovljivom energijom” znači program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata;</p> <p>7. „financijski instrument” znači financijski instrument kako je definiran u članku 2. točki 29. Uredbe (EU, Euratom) br. 2018/1046 Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(23)</a>;</p> <p>8. „MSP” znači mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano člankom 2. Priloga Preporuci Komisije 2003/361/EZ <a href="#">(24)</a>;</p> <p>9. „otpadna toplina i hladnoća” znači neizbježna toplina ili hladnoća proizvedena kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila rasuta u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva;</p> <p>10. „obnova kapaciteta” znači obnavljanje</p>	<p>„43. <i>potrošač vlastite obnovljive energije</i> je aktivni kupac koji na svojim obračunskim mjernim mjestima proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju i koji može skladištiti ili prodavati električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite obnovljive energije koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost“.</p> <p>U dosadašnjoj točki 43. koja postaje točka 44. riječi: „ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke srednjonaponske distribucijske trafostanice“ brišu se.</p> <p>Dosadašnje točke 44. do 59. postaju točke 45. do 60.</p> <p>U dosadašnjoj točki 60. koja postaje točka 61. riječ: „korisnici“ zamjenjuje se riječju: „kupci“.</p>		
--	---	--	--

<p>elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta postrojenja;</p>	<p>Dosadašnje točke 61. do 63. postaju točke 62. do 64.</p>		
<p>11. „operator distribucijskog sustava” znači operator kako je definiran u članku 2. stavku 6. Direktive 2009/72/EZ i u članku 2. točki 6. Direktive 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(25)</a>;</p>		<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 4.</p>
<p>12. „jamstvo o podrijetlu” znači elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora;</p>		<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 153/13, 20/17, 39/19, 125/19) članak/članci članak 3.</p>
<p>13. „preostala kombinacija izvora energije” znači ukupna godišnja kombinacija izvora energije za državu članicu, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu;</p> <p>14. „potrošač vlastite obnovljive energije” znači krajnji korisnik koji djeluje u svojim prostorima smještenima unutar ograničenog područja ili, ako mu to dopuste države članice, u drugim prostorima, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili</p>		<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (NN 88/21) članak/članci članak 3.</p>

<p>profesionalnu djelatnost;</p> <p>15. „potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički” znači skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički u skladu s točkom 14. koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu;</p> <p>16. „zajednica obnovljive energije” znači pravni subjekt:</p>		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci članak 4.
<p>(a) koji je, u skladu s primjenjivim nacionalnim pravom, utemeljen na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisan i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je taj pravni subjekt vlasnik ili ih on razvija;</p>		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o energetske učinkovitosti (NN 127/14, 116/18, 25/20, 32/21, 41/21, 40/25) članak/članci članak 4. stavak 2.
<p>(b) čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, MSP-i ili lokalna tijela, uključujući općine;</p> <p>(c) čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit.</p> <p>17. „ugovor o kupnji obnovljive energije” znači ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije;</p> <p>18. „uzajamno trgovanje (peer-to-peer)” energijom iz obnovljivih izvora znači prodaja energije iz obnovljivih izvora među</p>		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23, 17/25) članak/članci članak 2. stavak 38. Direktive u članku 7. stavku 1. točki 79. Zakona

<p>sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta ili neizravno putem ovjerene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora. Pravom na uzajamno trgovanje ne dovode se u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrbljivači ili agregatori;</p> <p>19. „centralizirano grijanje” ili „centralizirano hlađenje” znači distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih izvora proizvodnje putem mreže u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa;</p> <p>20. „učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje” znači učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje kako je definirano u članku 2. točki 41. Direktive 2012/27/EU;</p> <p>21. „visokoučinkovita kogeneracija” znači visokoučinkovita kogeneracija kako je definirana u članku 2. točki 34. Direktive 2012/27/EU;</p> <p>22. „energetski certifikat” znači energetski certifikat kako je definiran u članku 2. točki 12. Direktive 2010/31/EU;</p> <p>23. „otpad” znači otpad kako je definiran u članku 3. točki 1. Direktive 2008/98/EZ, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi</p>			
--	--	--	--



<p>prilagodbe ovoj definiciji;</p> <p>24. „biomasa” znači biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla;</p> <p>25. „poljoprivredna biomasa” znači biomasa proizvedena u poljoprivredi;</p> <p>26. „šumska biomasa” znači biomasa proizvedena u šumarstvu;</p> <p>27. „goriva iz biomase” znači plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase;</p> <p>28. „bioplin” znači plinovita goriva proizvedena iz biomase;</p> <p>29. „biološki otpad” znači biološki otpad kako je definiran u članku 3. točki 4. Direktive 2008/98/EZ;</p> <p>30. „područje nabave” znači geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podatci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase;</p> <p>31. „obnova šume” znači ponovna uspostava šumske sastojine prirodnim ili umjetnim načinima nakon uklanjanja prethodne sastojine sječom ili zbog prirodnih uzroka, uključujući vatru i oluju;</p> <p>32. „tekuće biogorivo” znači tekuće gorivo koje</p>			
---	--	--	--

<p>se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase;</p> <p>33. „biogorivo” znači tekuće biogorivo namijenjeno uporabi u prometu proizvedeno iz biomase;</p> <p>34. „napredna biogoriva” znači biogoriva koja su proizvedena od sirovina navedenih u dijelu A Priloga IX.;</p> <p>35. „goriva iz recikliranog ugljika” znači tekuća i plinovita goriva proizvedena iz tekućih ili krutih tokova otpada neobnovljiva podrijetla koji nisu prikladni za uporabu materijala u skladu s člankom 4. Direktive 2008/98/EZ ili plin iz obrade otpada i ispušni plin neobnovljiva podrijetla koji su proizvedeni kao neizbježni i nisu namjerna posljedica proizvodnog procesa u industrijskim postrojenjima;</p> <p>36. „obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu” znači tekuća ili plinovita goriva koja se upotrebljavaju u prometu, a koja nisu biogoriva ni bioplin, čiji energetska sadržaj potječe iz obnovljivih izvora energije koji nisu biomasa;;</p> <p>37. „biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta” znači biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase čije su sirovine proizvedene u okviru programa kojima se izbjegavaju učinci premještanja biogoriva, tekućih</p>			
--	--	--	--

<p>biogoriva i biogoriva iz biomase koja se temelje na kulturama za proizvodnju hrane i hrane za životinje putem poboljšanih poljoprivrednih praksi, kao i putem uzgoja kultura na područjima koja prethodno nisu upotrebljavana za uzgoj kultura i koja su proizvedena u skladu s kriterijima održivosti za biogoriva, tekuća biogoriva biogoriva iz biomase navedenima u članku 29.;</p> <p>38. „opskrbljivač gorivom” znači subjekt koji opskrbljuje tržište gorivom odgovoran za prolaz goriva kroz točku kontrole kojoj podliježe trošarinska roba ili, u slučaju električne energije, ili ako se ne plaća trošarina, ili ako je propisno utemeljeno, bilo koje drugo relevantno tijelo koje imenuje država članica;</p> <p>39. „kulture bogate škrobom” znači kulture koje se sastoje uglavnom od žitarica, bez obzira na to koriste li se isključivo zrna ili se koristi cijela biljka, kao u slučaju zelenog kukuruza, gomolja i korjenastih kultura, poput krumpira, čičoka, slatkih krumpira, manioke i jama, te izdanaka korijenja, poput taroa i cocoyama;</p> <p>40. „kulture za proizvodnju hrane i hrane za životinje” znači kulture bogate škrobom, šećerne kulture ili uljarice proizvedene na poljoprivrednom zemljištu kao glavne kulture, isključujući ostatke, otpad ili lignocelulozni materijal i međusjevi, kao što su postrni usjevi i pokrovni usjevi, uz uvjet da uporaba takvih međusjeva ne</p>			
--	--	--	--

<p>dovodi do potražnje za dodatnim zemljištem;</p> <p>41. „lignocelulozni materijal” znači materijal koji se sastoji od lignina, celuloze i hemiceluloze, poput biomase dobivene iz šuma, drvenih energetske kulture i šumskih industrijskih ostataka i otpada;</p> <p>42. „neprehrambeni celulozni materijali” znači sirovine koje se uglavnom sastoje od celuloze i hemiceluloze te imaju manji udio lignina od lignoceluloznog materijala; što uključuje ostatke kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, poput slame, kukuruznih stabljika, pljeve i ljustica, travnate energetske kulture s malim udjelom škroba, poput ljulja, proso trave, trave Miscanthus, divovske trske, pokrovnih usjeva prije i nakon glavnih usjeva, kulture za ugar, industrijske ostatke, uključujući ostatke kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje nakon ekstrakcije biljnih ulja, šećera, škroba i proteina, te materijal od biološkog otpada, kada se kulture za ugar i pokrovne usjeve smatraju kao privremeni, kratkoročno zasijani pašnjaci koji obuhvaćaju kombinaciju trave i mahunarki s malim udjelom škroba kako bi se dobila stočna hrana za stoku i poboljšala plodnost tla radi dobivanja većih prinosa ratarskih glavnih usjeva;</p> <p>43. „ostatci” znači tvar koja nije konačni proizvod koji je neposredan cilj proizvodnog postupka; ona nije primarni</p>			
--	--	--	--

<p>cilj proizvodnog postupka i postupak nije bio namjerno izmijenjen radi njezine proizvodnje;</p> <p>44. „ostatci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva” znači ostatci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, a koji ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade;</p> <p>45. „stvarna vrijednost” znači ušteda emisije stakleničkih plinova za neke ili za sve faze specifičnog proizvodnog procesa biogoriva, tekućeg biogoriva ili goriva iz biomase izračunana u skladu s metodologijom iz dijela C Priloga V. ili dijela B Priloga VI.;</p> <p>46. „tipična vrijednost” znači procjena emisija stakleničkih plinova i uštede emisija stakleničkih plinova za proces dobivanja određenog biogoriva, tekućeg biogoriva ili goriva iz biomase, koja je reprezentativna za potrošnju Unije;</p> <p>47. „zadana vrijednost” znači vrijednost koja proizlazi iz tipične vrijednosti primjenom prethodno utvrđenih faktora i koja se, pod okolnostima navedenim u ovoj Direktivi, može primjenjivati umjesto stvarne vrijednosti.</p>			
--	--	--	--

<p>Članak 3.</p> <p>Obvezujući opći cilj Unije za 2030.</p> <p>1. Države članice zajednički osiguravaju da udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji energije u Uniji 2030. bude najmanje 32 %. Komisija procjenjuje taj cilj kako bi do 2023. godine podnijela zakonodavni prijedlog za njegovo povećanje u slučaju daljnjih znatnih smanjenja troškova proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, radi ispunjenja međunarodnih obveza Unije za dekarbonizaciju, kada je to potrebno, ili ako je takvo povećanje opravdano znatnim smanjenjem potrošnje energije u Uniji.</p> <p>2. Države članice određuju nacionalne doprinose kako bi skupno ostvarile obvezujući opći cilj Unije iz stavka 1. ovog članka kao dio svojih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s člancima od 3. do 5. i s člancima od 9. do 14. Uredbe (EU) 2018/1999. Pri izradi nacrtu integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova države članice mogu u obzir uzeti formulu iz Priloga II. toj Uredbi.</p> <p>Ako na temelju ocjene nacrtu integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova dostavljenih u skladu s člankom 9. Uredbe (EU) 2018/1999 Komisija zaključi da su nacionalni doprinosi država članica nedovoljni za skupno ostvarivanje obvezujućeg općeg</p>	<p><b>Članak 4.</b></p> <p>U članku 7. stavku 1. riječi: „36,6 %“ zamjenjuju se riječima: „42,5 %“.</p> <p><b>Članak 5.</b></p> <p>U članku 9. stavku 2. iza točke 9. dodaje se nova točka 10. koja glasi:</p> <p>„10. informacije na koji način je osigurano da se potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ne dodjeljuje ako nisu ispunjene obveze odvojenog sakupljanja otpada“.</p> <p>Dosadašnje točke 10. do 15. postaju točke 11. do 16.</p> <p><b>Članak 6.</b></p> <p>U članku 16. iza stavka 9. dodaje se stavak 10. koji glasi:</p> <p>„(10) Energija iz obnovljivih izvora proizvedena spaljivanjem otpada ne ostvaruje pravo na potporu ako nisu ispunjene propisane obveze odvojenog sakupljanja otpada.“.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 7.</p>
---	--	----------------------------	--

<p>cilja Unije, ona slijedi postupak utvrđen u člancima 9. i 31. te uredbe.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da su njihove nacionalne politike, uključujući obveze koje proizlaze iz članaka od 25. do 28. ove Direktive te njihovi programi potpora osmišljeni uzimajući u obzir hijerarhiju otpada, kako je utvrđeno člankom 4. Direktive 2008/98/EZ, kako bi izbjegle pretjerani učinci narušavanja tržišta sirovina. Države članice ne dodjeljuju potporu za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ako nisu ispunjene obveze odvojenog prikupljanja iz te direktive.</p>	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 4.
<p>4. Od 1. siječnja 2021. udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije svake države članice ne smije biti manji od osnovnog udjela navedenoga u trećem stupcu tablice u dijelu A Priloga I. ovoj Direktivi. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale usklađenost s osnovnim udjelom. Ako država članica ne održi svoj osnovni udio prema mjerenju tijekom bilo kojeg jednogodišnjeg razdoblja, primjenjuje se i članak 32. stavak 4. prvi i drugi podstavak Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>5. Komisija podupire visoke ambicije država članica okvirom koji se sastoji od poboljšane upotrebe sredstava Unije, uključujući dodatna sredstva za olakšavanje pravedne tranzicije regija s visokim razinama ugljika prema</p>	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 7.

<p>povećanju udjela energije iz obnovljivih izvora, posebice financijskih instrumenata, ponajprije u sljedeće svrhe:</p> <p>(a) smanjenja troškova kapitala za projekte energije iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) razvoja projekata i programâ za integraciju obnovljivih izvora energije u energetske sustav, za povećanje fleksibilnosti energetskega sustava, za održavanje stabilnosti mreže i za upravljanje zagašenjima mreže;</p> <p>(c) razvoja prijenosne i distribucijske mrežne infrastrukture, inteligentnih mreža, objekata za skladištenje i međupovezanost, radi postizanja cilja elektroenergetske međupovezanosti od 15 % do 2030., kako bi se u sustavu električne energije povećala tehnički izvediva i ekonomski prihvatljiva razina obnovljive energije;</p> <p>(d) jačanja regionalne suradnje država članica međusobno i s trećim zemljama putem zajedničkih projekata, zajedničkih programa potpore i otvaranja programa potpore za obnovljivu električnu energiju proizvođačima koji se nalaze u drugim državama članicama.</p> <p>6. Komisija uspostavlja posredničku platformu radi potpore državama članicama koje se koriste mehanizmom suradnje u doprinosu obvezujućem općem cilju Unije iz stavka 1.</p>			
---	--	--	--



<p>Članak 4.</p> <p>Programi potpore za energiju iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Kako bi se postigao ili premašio cilj Unije iz članka 3 stavka 1. i doprinos svake države članice tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za uporabu energije iz obnovljivih izvora, države članice mogu primjenjivati programe potpore.</p> <p>2. Programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče se integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.</p> <p>3. Programi potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora oblikuje se tako da se električna energija iz obnovljivih izvora maksimalno integrira u tržište električne</p>	<p style="text-align: center;"><b>Članak 6.</b></p> <p style="text-align: center;">U članku 16. iza stavka 9. dodaje se stavak 10. koji glasi:</p> <p style="text-align: center;">„(10) Energija iz obnovljivih izvora proizvedena spaljivanjem otpada ne ostvaruje pravo na potporu ako nisu ispunjene propisane obveze odvojenog sakupljanja otpada.“.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 7.</b></p> <p style="text-align: center;">U članku 23. stavku 2. riječi: „kn/kWh“ zamjenjuju se riječima: „EUR/kWh“.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članci 16., 20., 21., 22., 23., 24., 25. i 26.</p>

<p>energije i da se osigura da proizvođači energije iz obnovljivih izvora odgovaraju na tržišne cjenovne signale i uvećaju svoje tržišne prihode.</p> <p>U tu svrhu, a uzimajući u obzir neposredne programe zaštite cijena, potpora se daje u obliku tržišne premije, koja bi, među ostalim, mogla biti promjenjiva ili fiksna.</p> <p>Države članice mogu izuzeti mala postrojenja i demonstracijske projekte iz ovog stavka, ne dovodeći u pitanje primjenjivo pravo Unije o unutarnjem tržištu.</p> <p>4. Države članice osiguravaju da se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora pruža na otvoren, transparentan, kompetitivan, nediskriminirajuć i troškovno učinkovit način.</p> <p>Države članice mogu od natječajnih postupaka izuzeti mala postrojenja i demonstracijske projekte.</p> <p>Države članice mogu razmotriti uspostavu mehanizama za osiguravanje regionalne diversifikacije kod uporabe obnovljive električne energije, posebno s ciljem osiguravanja troškovno učinkovite integracije u sustav.</p> <p>5. Države članice mogu ograničiti natječajni postupak na posebne tehnologije ako bi otvaranje programa potpore svim</p>			
--	--	--	--

<p>proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora dovelo do rezultata koji nije optimalan, uzimajući u obzir:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(a) dugoročan potencijal određene tehnologije;</li><li>(b) potrebu za postizanjem diversifikacije;</li><li>(c) troškove integracije u mrežu;</li><li>(d) ograničenja i stabilnosti mreže;</li><li>(e) za biomasu, potrebu izbjegavanja distorzija tržišta sirovina.</li></ul> <p>6. Ako se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora dodjeljuje putem natječajnog postupka, kako bi osigurale visoku stopu realizacije projekata, države članice:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(a) utvrđuju i objavljuju nediskriminirajuće i transparentne kriterije na temelju kojih se ispunjavaju uvjeti za natječajni postupak te utvrđuju jasne datume i pravila za provedbu projekta;</li><li>(b) objavljuju informacije o prijašnjim natječajnim postupcima, uključujući stopu realizacije projekata.</li></ul> <p>7. Kako bi se povećala proizvodnja energije iz obnovljivih izvora u najudaljenijim regijama i na malim otocima, države članice mogu prilagoditi programe financijske potpore projektima u tim područjima kako bi se uzeli u obzir troškovi proizvodnje povezani s posebnim uvjetima izoliranosti i ovisnosti o vanjskim izvorima.</p>			
---	--	--	--

<p>8. Do 31. prosinca 2021. i svake tri godine nakon toga Komisija izvješćuje Europski parlament i Vijeće o uspješnosti potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora pružene putem natječajnih postupaka u Uniji, analizirajući posebno sposobnost da se natječajnim postupcima:</p> <p>(a) postigne smanjenje troškova;  (b) postigne tehnološki napredak;  (c) postignu visoke stope realizacije;  (d) osigura nediskriminirajuće sudjelovanje malih aktera i lokalnih vlasti, ako je primjenjivo;  (e) ograniči učinak na okoliš;  (f) osigura lokalna prihvaćenost;  (g) osigura sigurnost opskrbe i integracija u mrežu.</p> <p>9. Ovim se člankom ne dovode u pitanje članci 107. i 108. UFEU-a.</p>			
<p>Članak 5.</p> <p>Otvaranje programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Države članice u skladu s člancima od 7. do 13. ove Direktive imaju pravo odlučiti u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici. Međutim, države članice mogu otvoriti sudjelovanje u programima potpore za</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 11.</p>

<p>električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica uz uvjete utvrđene u ovom članku.</p> <p>Pri otvaranju sudjelovanja u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora države članice mogu omogućiti da je potpora za indikativni udio kapaciteta obuhvaćenog novim potporama ili proračuna dodijeljenog za tu svrhu svake godine otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>Takvi indikativni udjeli mogu u svakoj godini iznositi najmanje 5 % u razdoblju od 2023. do 2026. te najmanje 10 % u razdoblju od 2027. do 2030. ili, u slučaju da su manji od tih vrijednosti, na razini međupovezanosti dotičnih država članica u bilo kojoj godini.</p> <p>Radi stjecanja dodatnog iskustva u provedbi, države članice mogu organizirati jedan ili više pilot-programa u kojima je potpora otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>2. Države članice mogu zatražiti dokaz fizičkog uvoza električne energije iz obnovljivih izvora. U tu svrhu države članice mogu ograničiti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u državama članicama s kojima postoji izravna veza putem interkonekcijskih vodova. Međutim, države članice ne smiju promijeniti</p>			
---	--	--	--

<p>ili na drugi način utjecati na prekozonske rasporede i dodjelu kapaciteta zbog proizvođača koji sudjeluju u prekograničnim programima potpore. Prekogranični prijenosi električne energije utvrđuju se isključivo na temelju rezultata dodjele kapaciteta u skladu s pravom Unije o unutarnjem tržištu električne energije].</p> <p>3. Ako država članica odluči otvoriti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u drugim državama članicama, relevantne države članice dogovaraju se o načelima takvog sudjelovanja. Takvim dogovorima pokrivaju se najmanje načela dodjele električne energije iz obnovljivih izvora koja je predmet prekogranične potpore.</p> <p>4. Komisija, na zahtjev relevantnih država članica, pomaže državama članicama tijekom cijelog postupka pregovora i pri utvrđivanju aranžmana za suradnju pružanjem informacija i analize, uključujući kvantitativne i kvalitativne podatke o izravnim i neizravnim troškovima i koristima suradnje, kao i pružanjem smjernica i stručnog tehničkog znanja. Komisija može poticati ili olakšati razmjenu najboljih praksi te izrađivati obrasce za sporazume o suradnji kako bi olakšala natječajni postupak. Komisija do 2025. mora procijeniti troškove i koristi od uporabe električne energije iz obnovljivih izvora u Uniji</p>			
--	--	--	--

<p>u skladu s ovim člankom.</p> <p>5. Komisija do 2023. provodi ocjenu provedbe ovog članka. U okviru te ocjene procjenjuje se potreba za uvođenjem obveze za države članice da djelomično otvore sudjelovanje u svojim programima potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima smještenima u drugim državama članicama s ciljem otvaranja od 5 % do 2025. te otvaranja od 10 % do 2030.</p>			
<p>Članak 6.</p> <p>Stabilnost financijske potpore</p> <p>1. Ne dovodeći u pitanje prilagodbe potrebne za poštovanje Članaka 107. i 108. UFEU-a, države članice osiguravaju da se razina potpore pružena projektima energije iz obnovljivih izvora i popratni uvjeti ne revidiraju na način kojim se negativno utječe na prava dodijeljena u skladu s njima i kojim se narušava gospodarska održivost projekata koji su već ostvarili korist od potpore.</p> <p>2. Države članice mogu prilagoditi razinu potpore u skladu s objektivnim kriterijima, pod uvjetom da su takvi kriteriji utvrđeni u izvornim modelima programa potpore.</p> <p>3. Države članice objavljuju dugoročan raspored kojim se predviđa očekivana dodjela potpore, obuhvaćajući, kao referentnu točku,</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 18.</p>

<p>barem sljedećih pet godina ili, u slučaju ograničenja u vezi s planiranjem proračuna, sljedeće tri godine, uključujući okvirni vremenski raspored, učestalost natječajnog postupka prema potrebi, očekivani kapacitet i proračun ili najveći mogući jedinični iznos potpore čije se dodjele očekuju, kao i očekivane prihvatljive tehnologije, ako je primjenjivo. Taj raspored ažurira se svake godine ili prema potrebi kako bi se u njemu odrazila najnovija kretanja na tržištu ili očekivana dodjela potpore.</p> <p>4. Države članice najmanje svakih pet godina procjenjuju djelotvornost svojih programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora i njihov znatan distributivni utjecaj na različite skupine potrošača i ulaganja. Procjenom se uzima u obzir učinak mogućih izmjena programâ potpore. Okvirnim dugoročnim planiranjem kojim se upravlja odlukama o potpori i izradi nove potpore uzimaju se u obzir rezultati te procjene. Države članice uvrštavaju tu procjenu u relevantna ažuriranja svojih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p>			
---	--	--	--



<p>Članak 7.</p> <p>Izračun udjela energije iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora u svakoj državi članici izračunava se kao zbroj:</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 8.
<p>(a) konačne bruto potrošnje električne energije iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja; i</p> <p>(c) konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 5.
<p>U pogledu točke (a), (b) ili (c) prvog podstavka, plin, električna energija i vodik iz obnovljivih izvora uzimaju se u obzir samo jednom za potrebe izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>Podložno članku 29. stavku 1. drugom podstavku, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i članka 29. stavka 10. ne uzimaju se u obzir.</p> <p>2. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (a) konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u državi članici iz obnovljivih izvora, uključujući proizvodnju električne energije potrošača</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 8.

<p>vlastite obnovljive energije zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu.</p> <p>U pogonima koji upotrebljavaju više vrsta goriva te koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora. Za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>Električna energija proizvedena u hidroelektranama i vjetroelektranama uzima se u obzir u skladu s normalizacijskim pravilima navedenima u Prilogu II.</p> <p>3. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b) konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja izračunava se kao količina centraliziranoga grijanja i hlađenja proizvedenog iz obnovljivih izvora u državi članici, plus potrošnja druge energije iz obnovljivih izvora u industriji, kućanstvima, uslužnom sektoru, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, za grijanje, hlađenje i proces prerade.</p> <p>U pogonima koji upotrebljavaju više vrsta goriva koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore u obzir se uzima samo dio grijanja i hlađenja proizveden iz obnovljivih</p>			
--	--	--	--

<p>izvora. Za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>Energija iz okoliša i geotermalna energija koja se upotrebljava za grijanje i hlađenjem putem toplinskih crpki i sustavâ centraliziranog hlađenja uzima se u obzir za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b) pod uvjetom da konačna proizvedena energija znatno premašuje primarni unos energije potrebne za pogon toplinske crpke. Količina topline ili hladnoće koja se za potrebe ove Direktive smatra energijom iz obnovljivih izvora izračunava se u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu VII. te se njome uzima u obzir upotreba energije u svim sektorima konačne potrošnje.</p> <p>Toplinska energija koju proizvode pasivni energetskegi sustavi kod kojih se niža potrošnja energije postiže pasivno iskorištavanjem konstrukcije građevine ili topline proizvedene energijom iz neobnovljivih izvora ne uzima se u obzir za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b).</p> <p>Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive utvrđenjem metodologije za izračun količine energije iz obnovljivih izvora upotrijebljene za hlađenje i centralizirano hlađenje te radi izmjene Priloga VII..</p>			
---	--	--	--

<p>Ta metodologija uključuje minimalne faktore sezonske učinkovitosti za toplinske crpke koje djeluju u obratnom smjeru.</p> <p>4. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (c) primjenjuju se sljedeći zahtjevi:</p> <p>(a) Konačna potrošnja energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa izračunava se kao zbroj svih biogoriva, goriva iz biomase i obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu koja su potrošena u sektoru prometa. Međutim, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu koja su proizvedena iz električne energije iz obnovljivih izvora smatraju se dijelom izračuna na temelju stavka 1. prvog podstavka točke (a) samo pri izračunu količine električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora u državi članici.</p> <p>(b) Pri izračunu konačne potrošnje energije u sektoru prometu upotrebljavaju se vrijednosti koje se odnose na energetske sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je utvrđeno u Prilogu III. Pri utvrđivanju energetske sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja nisu uključena u Prilog III. države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme europskih organizacija za normizaciju (ESO) za utvrđivanje kalorijskih vrijednosti goriva. Ako u tu svrhu nije donesena norma</p>			
---	--	--	--

ESO, države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme Međunarodne organizacije za normizaciju (ISO).

5. Udio energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena konačnom bruto potrošnjom energije iz svih izvora energija te se izražava u postotcima.

Za potrebe prvog podstavka ovog članka, zbroj iz ovog članka stavka 1. prvog podstavka prilagođava se u skladu s člancima 8., 10., 12. i 13.

Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije države članice za potrebe ocjene ispunjavanja ciljeva i pridržavanja okvirnih smjernica iz ove Direktive, smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije te države članice iznosi najviše 6,18 %. Za Cipar i Maltu smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije tih država članica iznosi najviše 4,12 %.

6. Metodologija i definicije koje se primjenjuju u izračunu udjela energije iz obnovljivih izvora jesu one navedene u Uredbi (EZ) br. 1099/2008.

Države članice osiguravaju usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u

<p>izračunu tih sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavljaju Komisiji u skladu s tom Uredbom.</p>			
<p>Članak 8.</p> <p>Platforma Unije za obnovljivi razvoj i statistički prijenosi među državama članicama</p> <p>1. Države članice mogu postići dogovor o statističkom prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu. Prenesena količina:</p> <p>(a) odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja obavlja prijenos za potrebe ove Direktive; i</p> <p>(b) dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja prihvaća prijenos za potrebe ove Direktive.</p> <p>2. Kako bi olakšala ostvarenje obvezujućeg cilja Unije iz članka 3. stavka 1. ove Direktive te doprinos svake države članice tom cilju u skladu s člankom 3. stavkom 2. ove Direktive, kao i statističke prijenose u skladu sa stavkom</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 11.</p>

<p>1. ovog članka, Komisija uspostavlja Platformu Unije za obnovljivi razvoj („URDP”). Države članice mogu na dobrovoljnoj osnovi URDP-u dostaviti godišnje podatke o svojim nacionalnim doprinosima tom cilju Unije ili bilo kojem mjerilu određenom za praćenje napretka u pogledu Uredbe (EU) 2018/1999, navodeći iznos za koji očekuju da će im nedostajati do cilja ili kojim će premašiti cilj svojeg doprinosa te navodeći cijenu koju bi prihvatili za prijenos viška proizvedene energije iz obnovljivih izvora u drugu državu članicu ili iz nje. Cijena tih prijenosa utvrđuje će se na pojedinačnoj osnovi na temelju mehanizma usklađivanja ponude i potražnje URDP-a.</p> <p>3. Komisija osigurava da je URDP u mogućnosti uskladiti potražnju i ponudu za količine energije iz obnovljivih izvora koje se uzimaju u obzir pri mjerenju udjela obnovljive energije države članice na temelju cijena ili drugih kriterija koje je odredila država članica koja prihvaća prijenos.</p> <p>Komisija je ovlaštena donositi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive uspostavom URDP-a i utvrđivanjem uvjeta zaključivanja prijenosa kako je navedeno u stavku 5. ovog članka.</p> <p>4. Dogovori iz stavka 1. i 2. mogu trajati godinu dana ili više kalendarskih godina. O takvim dogovorima obavješćuje se Komisiju ili</p>			
---	--	--	--

<p>se oni zaključuju na URDP-u najkasnije 12 mjeseci nakon završetka svake godine u kojoj proizvode učinak. Informacije koje se šalju Komisiji sadržavaju količinu i cijenu energije o kojoj je riječ. Za prijenose zaključene na URDP-u informacije o uključenim stranama i informacije o određenom prijenosu stavljaju se na raspolaganje javnosti.</p> <p>5. Prijenosi imaju učinak nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Komisiju ili nakon što na URDP-u budu ispunjeni svi uvjeti za obračun, kako je primjenjivo.</p>			
<p>Članak 9.</p> <p>Zajednički projekti država članica</p> <p>1. Dvije države članice ili više njih mogu surađivati na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati i privatne operatore.</p> <p>2. Države članice obavješćuju Komisiju o udjelu ili količini električne energije te grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih na svojem državnom području u okviru zajedničkog projekta koji je pušten u pogon nakon 25. lipnja 2009. ili u postrojenju s povećanim kapacitetom koje je obnovljeno</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 12.</p>



<p>nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice za potrebe ove Direktive.</p> <p>3. Obavijest iz stavka 2. sadrži:</p> <p>(a) opis predloženog postrojenja ili podatke o obnovljenom postrojenju;</p> <p>(b) podatke o udjelu ili količini električne energije ili grijanja ili hlađenja proizvedenih u postrojenju koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice;</p> <p>(c) podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest; i</p> <p>(d) podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojem se električna energija ili grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora koju proizvede postrojenje smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.</p> <p>4. Trajanje zajedničkog projekta iz ovog članka može premašiti 2030.</p> <p>5. Obavijest izvršena u skladu s ovim člankom može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države članice koja dostavlja obavijest i koja je navedena u skladu sa stavkom 3. točkom (c).</p> <p>6. Komisija na zahtjev dotičnih država članica olakšava uspostavu zajedničkih projekata država članica, posebno pružanjem namjenske</p>			
---	--	--	--

<p>tehničke pomoći i pomoći pri razvoju projekata.</p>			
<p>Članak 10.</p> <p>Učinci zajedničkih projekata država članica</p> <p>1. U roku od tri mjeseca nakon završetka svake godine, a u okviru razdoblja iz članka 9. stavka 3. točke (d), država članica koja je izdala obavijest u skladu s člankom 9. izdaje obavijest u kojoj navodi:</p> <p>(a) ukupnu količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje na koje se odnosi obavijest iz članka 9.; i</p> <p>(b) količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koju je tijekom godine proizvelo postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice u skladu s uvjetima obavijesti.</p> <p>2. Država članica obavjestiteljica podnosi obavijest Komisiji i državi članici za koju je obavijest izdana.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 13.</p>

<p>3. Za potrebe ove Direktive količina električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora o kojoj je dostavljena obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom (b):</p> <p>(a) odbija se od količine električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je izdala obavijest u skladu sa stavkom 1.; i</p> <p>(b) dodaje se količini električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je dobila obavijest u skladu sa stavkom 2.</p>			
<p>Članak 11.</p> <p>Zajednički projekti država članica i trećih zemalja</p> <p>1. Jedna država članica ili više država članica mogu surađivati s jednom trećom zemljom ili s više trećih zemalja u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati privatne operatore i provodi se uz potpuno poštovanje međunarodnog prava.</p> <p>2. Električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena u trećoj zemlji uzima se u obzir za potrebe izračuna udjela obnovljive energije država članica samo ako su ispunjeni ovi uvjeti:</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 14.</p>

<p>(a)električna energija upotrijebljena je u Uniji, što se smatra ispunjenim ako:</p> <p>i.svi nadležni operatori prijenosnih sustava u zemlji podrijetla, zemlji odredišta ili, ako je to relevantno, svakoj trećoj zemlji provoza dodijeljenim kapacitetima međupovezivanja definitivno su predložili količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir;</p> <p>ii.nadležni operator prijenosnih sustava koji upravlja interkonekcijskim vodom na strani Unije u bilancu unese količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir; i</p> <p>iii.predloženi kapacitet i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora u postrojenju iz točke (b) odnose se na isto razdoblje;</p> <p>(b)električnu energiju u okviru zajedničkog projekta iz stavka 1. proizvodi postrojenje koje je pušteno u pogon nakon 25. lipnja 2009. ili postrojenje s povećanim kapacitetom koje je obnovljeno nakon tog datuma;</p> <p>(c)za količinu električne energije proizvedene i izvezene nije primljena potpora iz programa potpore treće zemlje, osim potpore za ulaganje koja je dodijeljena postrojenju; i</p> <p>(d)električna energija proizvedena je u skladu s međunarodnim pravom u trećoj zemlji koja je potpisnica Konvencije Vijeća Europe</p>			
---	--	--	--

<p>za zaštitu ljudskih prava i temeljnih sloboda ili drugih međunarodnih konvencija odnosno ugovora o ljudskim pravima.</p> <p>3. Za potrebe članka 7. stavka 4. države članice mogu od Komisije zatražiti da se uzme u obzir električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena i upotrijebljena u trećoj zemlji za polaganu i postupnu izgradnju interkonekcijskog voda između države članice i treće zemlje, ako su ispunjeni ovi uvjeti:</p> <p>(a) izgradnja interkonekcijskog voda započela je prije 31. prosinca 2026.;</p> <p>(b) interkonekcijski vod nije moguće pustiti u pogon do 31. prosinca 2030.;</p> <p>(c) interkonekcijski vod moguće je pustiti u pogon prije 31. prosinca 2032.;</p> <p>(d) nakon što se pusti u pogon, interkonekcijski vod se primjenjuje za izvoz električne energije iz obnovljivih izvora u Uniju u skladu sa stavkom 2.;</p> <p>(e) uporaba se odnosi na zajednički projekt koji ispunjava kriterije iz stavka 2. točaka (b) i (c) i koji će se koristiti interkonekcijskim vodom nakon što bude pušten u pogon te na količinu električne energije koja nije veća od količine koja će se izvoziti u Uniju nakon što interkonekcijski vod bude pušten u pogon.</p> <p>4. Komisiju se obavješćuje o udjelu ili količini električne energije koju proizvede postrojenje</p>			
--	--	--	--

<p>na području treće zemlje, a koji će se smatrati dijelom udjela obnovljive energije jedne države članice ili više njih za potrebe ove Direktive. Kad je riječ o više država članica, Komisiju se obavješćuje o distribuciji tog udjela ili količine među državama članicama. Udio ili količina ne smiju premašiti udio ili količinu koja je stvarno izvezena u Uniju i u njoj upotrijebljena te odgovara količini iz stavka 2. točke (a) podtočaka i. i ii. ovog članka i ispunjava uvjete navedene u tom stavku točki (a). Obavijest izdaje svaka država članica za koju se taj udio ili količina električne energije smatra dijelom ukupnog nacionalnog cilja.</p> <p>5. Obavijest iz stavka 4. sadržava:</p> <p>(a) opis predloženog postrojenja ili podatke o obnovljenom postrojenju;</p> <p>(b) podatke o udjelu ili količini električne energije koju je proizvelo postrojenje koje se smatra dijelom ukupnog udjela obnovljive energije države članice te, ovisno o zahtjevima za povjerljivošću, odgovarajuće financijske podatke;</p> <p>(c) podatke o razdoblju, u punim kalendarskim godinama, tijekom kojih je električna energija dio udjela obnovljive energije države članice; i</p> <p>(d) pisanu potvrdu kojom treća zemlja na čijemu će državnom području postrojenje biti pušteno u pogon prihvaća točke (b) i (c) te udio ili količinu električne energije</p>			
---	--	--	--

<p>proizvedene u postrojenju koju će za domaće potrebe upotrebljavati ta treća zemlja.</p> <p>6. Trajanje zajedničkog projekta iz ovog članka može premašiti 2030.</p> <p>7. Obavijest izdana u skladu s ovim člankom može se mijenjati ili povući samo uz suglasnost države članice koja izdaje obavijest i treće zemlje koja je potvrdila zajednički projekt u skladu sa stavkom 5. točkom (d).</p> <p>8. Države članice i Unija potiču relevantna tijela Energetske zajednice da u skladu s tim Ugovorom poduzmu mjere koje su potrebne kako bi ugovorne stranke tog Ugovora mogle primijeniti odredbe o suradnji među državama članicama propisane ovom Direktivom.</p>			
<p>Članak 12.</p> <p>Učinci zajedničkih projekata država članica i trećih zemalja</p> <p>1. U roku od 12 mjeseci nakon završetka svake godine u okviru razdoblja navedenog u članku 11. stavku 5. točki (c) država članica obavjestiteljica izdaje obavijest u kojoj navodi:</p> <p>(a) ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje na koje se odnosi obavijest iz članka 11.;</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 15.</p>

<p>(b)količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije u skladu s uvjetima obavijesti iz članka 11.; i</p> <p>(c)dokaz o ispunjavanju uvjeta iz članka 11. stavka 2.</p> <p>2. Država članica iz stavka 1. podnosi obavijest Komisiji i trećoj zemlji koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 11. stavkom 5. točkom (d).</p> <p>3. Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovom Direktivom, količina električne energije iz obnovljivih izvora za koju je u skladu sa stavkom 1. točkom (b) izdana obavijest dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je izdala obavijest.</p>			
<p>Članak 13.</p> <p>Zajednički programi potpore</p> <p>1. Ne dovodeći u pitanje obveze država članica iz članka 5. dvije države članice ili više njih mogu dobrovoljno odlučiti udružiti svoje nacionalne programe potpore ili ih djelomično uskladiti. U tim slučajevima određena količina energije iz obnovljivih izvora proizvedena na državnom području jedne države članice</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 17.</p>



<p>sudionice može se smatrati dijelom udjela obnovljive energije druge države članice sudionice ako države članice o kojima je riječ:</p> <p>(a) obave statistički prijenos određenih količina energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu državu članicu u skladu s člankom 8.; ili</p> <p>(b) utvrde pravilo distribucije koje su države članice sudionice dogovorile i prema kojemu se količina energija iz obnovljivih izvora dodjeljuje tim državama članicama.</p> <p>O pravilu distribucije iz prvog podstavka točke (b) obavješćuje se Komisija najkasnije tri mjeseca nakon završetka prve godine u kojoj pravilo proizvodi učinke.</p> <p>2. U roku od tri mjeseca nakon završetka svake godine svaka država članica koja je obavijestila u skladu sa stavkom 1. drugim podstavkom izdaje obavijest u kojoj navodi ukupnu količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih svake godine za koju vrijedi pravilo distribucije.</p> <p>3. Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovom Direktivom, količina električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora za koje je izdana obavijest u skladu sa stavkom 2. preraspodjeljuje se među dotičnim državama članicama u skladu s</p>			
--	--	--	--

<p>pravilom distribucije iz obavijesti.</p> <p>4. Komisija pruža smjernice i širi najbolju praksu te, na zahtjev dotičnih država članica, olakšava uspostavu zajedničkih programa potpore među državama članicama.</p>			
<p>Članak 14.</p> <p>Povećanje kapaciteta</p> <p>Za potrebe članka 9. stavka 2. i članka 11. stavka 2. točke (b) smatra se da je jedinice energije iz obnovljivih izvora koje se mogu obračunati kao povećanje kapaciteta postrojenja proizvelo zasebno postrojenje koje je pušteno u pogon u trenutku u kojem je došlo do povećanja kapaciteta.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 12. stavak 10.</p>
<p>Članak 15.</p> <p>Administrativni postupci, propisi i pravilnici</p> <p>1. Države članice osiguravaju da su svi nacionalni propisi koji se odnose na postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola, a koji se primjenjuju na pogone za proizvodnju električne energije te pripadajuće prijenosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća</p>	<p><b>Članak 1.</b></p> <p>U Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21. i 83/23.) u članku 2. iza stavka 4. dodaje se stavak 5. koji glasi:</p> <p>„(5) U postupku izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola primjenjuju se načela: objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 2. stavak 4., članak 29. stavci 6., 7.,8.,9.,10.,11.,12.,13.,14.,15.,16.,17.,18.,19.,20.,21.,22.,23.,24.,25. i 26.</p>

<p>biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu, razmjerni i potrebni te da doprinose provedbi načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu“.</p> <p>Države članice posebno poduzimaju potrebne mjere da osiguraju:</p> <p>(a) pojednostavnjene i ubrzane administrativne postupke na odgovarajućoj administrativnoj razini i uspostavu predvidljivih vremenskih okvira za postupke iz prvog podstavka;</p> <p>(b) objektivnost, transparentnost i razmjernost propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije;</p> <p>(c) transparentnost i ovisnost o troškovima administrativnih naknada koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri i opskrbljivači opreme i sustava; i</p> <p>(d) uspostavu pojednostavnjenih i manje opterećujućih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući putem postupka jednostavne obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora.</p>	<p>zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije.“.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 9.</b></p> <p style="text-align: center;">U članku 29. stavku 6. točka 2. mijenja se i glasi:</p> <p>„2. informacije o propisima iz točke 1. ovoga stavka kojima se uređuju postupci izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola i primjenjuju načela objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije“.</p> <p style="text-align: center;"><b>Članak 10.</b></p> <p style="text-align: center;">Iza članka 31. dodaju se naslovi iznad članaka i članci 31.a i 31.b koji glase:</p> <p style="text-align: center;">„Plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja je potrebna za integriranje energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav</p> <p style="text-align: center;">Članak 31.a</p> <p>(1) Ministarstvo u suradnji s</p>		
---	---	--	--

<p>2. Države članice jasno definiraju sve tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore. Kad postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi. Te tehničke specifikacije ne propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati i ne sprječavaju pravilno funkcioniranje unutarnjeg tržišta.</p> <p>3. Države članice pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranju, gradnji i obnovi urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da njihova nadležna tijela na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite obnovljive energije iz zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće. Države članice posebno potiču lokalna i regionalna administrativna tijela da uključe grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora u planiranje gradske infrastrukture, ako je to</p>	<p>ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog sustava i operatorom distribucijskog sustava donosi plan za određivanje namjenskih područja za mrežnu infrastrukturu i infrastrukturu za skladištenje koja su potrebna za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav.</p> <p>(2) Za projekte mrežne infrastrukture, planom iz stavka 1. ovoga članka se ne obuhvaćaju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja, osim ako ne postoje alternative za realizaciju projekta mrežne infrastrukture.</p> <p>(3) Za projekte infrastrukture za skladištenje, planom iz stavka 1. ovoga članka se isključuju područja mreže Natura 2000 i zaštićena područja.</p> <p>(4) Plan iz stavka 1. ovoga članka predstavlja stručnu podlogu za izradu prostornog plana.</p> <p>Postrojenje za skladištenje energije za odgođenu isporuku energije</p> <p>Članak 31.b</p> <p>(1) Proizvođač ili Nositelj projekta proizvodnje energije iz obnovljivih izvora</p>		
---	--	--	--

<p>primjereno, i da se savjetuju s mrežnim operatorima kako bi se odrazio učinak programâ energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju te posebne odredbe o potrošnji vlastite obnovljive energije i zajednicama obnovljive energije na planove operatora za razvoj infrastrukture.</p> <p>4. Države članice u svoje propise i pravilnike o gradnji uvode odgovarajuće mjere kako bi postupno povećale udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru.</p> <p>Pri utvrđivanju takvih mjera ili u svojim programima potpore, države članice mogu, ako je to primjenjivo, uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom skladištenju energije, te u energetske učinkovitosti te na kogeneraciju i na pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije.</p> <p>Države članice u svojim propisima i pravilnicima o gradnji ili drugim sredstvima s istovrijednim učinkom zahtijevaju u novim zgradama i u postojećim zgradama na kojima</p>	<p>energije u sklopu svog postrojenja može imati i postrojenje za skladištenje energije za vlastite potrebe za odgođenu isporuku energije u mrežu kao dio proizvodnog postrojenja, a koje je smješteno unutar obuhvata postrojenja, na građevinskoj čestici na kojoj se nalazi priključno postrojenje ili u neposrednoj blizini priključnog postrojenja, sukladno prostornom planu i/ili propisima iz područja prostornog uređenja i gradnje, ako ne predstavlja ugrozu za zaštitu okoliša i prirode, vodne resurse i zaštitu od požara.</p> <p>(2) Za postrojenje za skladištenje energije iz stavka 1. ovoga članka nije potrebno ishoditi energetske odobrenje.“.</p>		
		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 153/13, 20/17, 39/19, 125/19) članak/članci članak 20. st.4.,članak 21.

<p>se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera uporabu minimalnih razina energije iz obnovljivih izvora ako je to tehnički, funkcionalno i ekonomski izvedivo, odražavajući time rezultate troškovno optimalnog izračuna na temelju članka 5. stavka 2. Direktive 2010/31/EU u mjeri u kojoj se ne utječe negativno na zrak u zatvorenim prostorima. Države članice dopuštaju da se te najniže razine realiziraju, među ostalim, putem učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja uz znatan udio obnovljive energije i otpadne topline i hladnoće.</p>		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Tehnički propis o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama (NN 128/15, 70/18, 73/18, 86/18, 102/20) članak/članci članak 42., članak 45. stavak 12.
<p>Zahtjevi iz prvog podstavka primjenjuju se na oružane snage samo u mjeri u kojoj nisu u sukobu s prirodom i osnovnim ciljem djelovanja oružanih snaga i uz iznimku materijala koji se upotrebljava isključivo u vojne svrhe.</p>	<p>Navedenim programima se podupiru mjere energetske učinkovitosti, korištenje obnovljivih izvora energije, mjere povećanja potresne otpornosti zgrade, sigurnosti u slučaju požara, osiguranja zdravih unutarnjih klimatskih uvjeta, osiguranja pristupačnosti osobama s invaliditetom i smanjene pokretljivosti, ugradnje elemenata zelene infrastrukture, održive urbane mobilnosti i elektromobilnosti.</p>	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Odluka o donošenju Programa energetske obnove višestambenih zgrada za razdoblje do 2030. godine (NN 143/2021) članak/članci Dostupno na: <a href="https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_energetske_obnove_VS_zgrada_do_2030.pdf">https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_energetske_obnove_VS_zgrada_do_2030.pdf</a>
<p>5. Države članice osiguravaju da nove javne zgrade i postojeće javne zgrade na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u kontekstu ove Direktive od 1. siječnja 2012.. Države članice mogu, među ostalim, odlučiti da se ta obveza ispunjava poštovanjem odredaba o zgradama gotovo nulte energije, kao što se zahtijeva u Direktivi 2010/31/EU, ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji</p>	<p>Navedenim programima se podupiru mjere energetske učinkovitosti, korištenje obnovljivih izvora energije, mjere povećanja potresne otpornosti zgrade, sigurnosti u slučaju požara, osiguranja zdravih unutarnjih klimatskih uvjeta, osiguranja pristupačnosti osobama s invaliditetom i smanjene pokretljivosti, ugradnje elemenata zelene infrastrukture, održive urbane mobilnosti i elektromobilnosti.</p>	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Odluka o donošenju Programa energetske obnove zgrada koje imaju status kulturnog dobra za razdoblje do 2030. godine (NN 143/2021) članak/članci Dostupno za preuzimanje: <a href="https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_energetske_obnove_kulturna_dobra_do_2030.pdf">https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_energetske_obnove_kulturna_dobra_do_2030.pdf</a>

<p>proizvode energiju iz obnovljivih izvora.</p> <p>6. Države članice svojim propisima i pravilnicima o gradnji potiču uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije. U tu svrhu države članice upotrebljavaju oznake energetske učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetski vrlo učinkovitim alternativama kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji u skladu s Direktivom 2019/31/EU.</p>	<p>Navedenim programima se podupiru mjere energetske učinkovitosti, korištenje obnovljivih izvora energije, mjere povećanja potresne otpornosti zgrade, sigurnosti u slučaju požara, osiguranja zdravih unutarnjih klimatskih uvjeta, osiguranja pristupačnosti osobama s invaliditetom i smanjene pokretljivosti, ugradnje elemenata zelene infrastrukture, održive urbane mobilnosti i elektromobilnosti.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Odluka o donošenju Programa energetske obnove zgrada javnog sektora za razdoblje do 2030. godine (NN 41/2022) članak/članci Dostupno na: <a href="https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/PROGRAM_EN_OBN_ZGRADA_JAVNOG_SEKTORA_do2030.pdf">https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/PROGRAM_EN_OBN_ZGRADA_JAVNOG_SEKTORA_do2030.pdf</a></p>
<p>7. Države članice provode ocjenu svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja. Ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. na temelju članka 14. stavka 1. Direktive 2012/27/EU te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.</p>	<p>Navedenim programima se podupiru mjere energetske učinkovitosti, korištenje obnovljivih izvora energije, mjere povećanja potresne otpornosti zgrade, sigurnosti u slučaju požara, osiguranja zdravih unutarnjih klimatskih uvjeta, osiguranja pristupačnosti osobama s invaliditetom i smanjene pokretljivosti, ugradnje elemenata zelene infrastrukture, održive urbane mobilnosti i elektromobilnosti.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Odluka o donošenju Programa razvoja kružnog gospodarenja prostorom i zgradama za razdoblje od 2021. do 2030. godine (NN 143/2021) članak/članci Dostupno na: <a href="https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_razvoja_KG_prostorom_i_zgradama_2021-2030.pdf">https://mpgi.gov.hr/UserDocsImages/dokumenti/EnergetskaUcinkovitost/Program_razvoja_KG_prostorom_i_zgradama_2021-2030.pdf</a></p>

<p>8. Države članice ocjenjuju regulatorne i administrativne prepreke dugoročnim ugovorima o kupnji obnovljive energije te uklanjaju neopravdane prepreke i olakšavaju primjenu takvih ugovora. Države članice osiguravaju da ti ugovori ne podliježu nerazmjernim ili diskriminirajućim postupcima ili naknadama.</p> <p>Države članice opisuju politike i mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije u svojim integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima i njihovim izvješćima o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p>			
<p>Članak 16.</p> <p>Organizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola</p> <p>1. Države članice uspostavljaju ili imenuju jednu ili više kontaktnih točaka. Te kontaktne točke pružaju, na zahtjev podnositelja zahtjeva, smjernice tijekom cjelokupnog administrativnog postupka zahtjeva i izdavanja dozvola te ga olakšavaju. Podnositelj zahtjeva u cjelokupnom postupku kontaktira samo jednu kontaktnu točku. Postupak izdavanja dozvola odnosi se na relevantne administrativne dozvole za izgradnju i obnovu</p>	<p><b>Članak 9.</b></p> <p>U članku 29. stavku 6. točka 2. mijenja se i glasi:</p> <p>„2. informacije o propisima iz točke 1. ovoga stavka kojima se uređuju postupci izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola i primjenjuju načela objektivnosti, transparentnosti, razmjernosti, jednakog postupanja prema podnositeljima zahtjeva i uzimanja u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije“.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 29.</p>



<p>kapaciteta postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu. Postupak izdavanja dozvola sastoji se od svih postupaka, od potvrde o primitku zahtjeva do slanja rezultata postupka, kako je utvrđeno u stavku 2.</p> <p>2. Kontaktna točka usmjerava podnositelja zahtjeva tijekom administrativnog postupka podnošenja zahtjeva na transparentan način do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne informacije te, prema potrebi, uključuje druga administrativna tijela. Podnositelji zahtjeva mogu sve relevantne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.</p> <p>3. Kontaktna točka stavlja na raspolaganje priručnik o postupcima za nositelje projekata proizvodnje obnovljive energije i pruža te informacije i na internetu, što je ujedno posebno upućeno malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora. U informacijama na internetu navodi se i kontaktna točka koja je relevantna za podnositeljev zahtjev. Ako država članica ima više od jedne kontaktne točke, u informacijama na internetu upućuje se na kontaktnu točku relevantnu za podnositeljev zahtjev.</p> <p>4. Ne dovodeći u pitanje stavak 7., postupak</p>	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23, 17/25) članak/članci članak 16. stavak 2., članak 17. stavci 33., čl.33., čl.34. i 35.
---	---	---------------------	---

<p>izdavanja dozvola iz stavka 1. ne smije trajati dulje od dvije godine za elektrane, uključujući sve relevantne postupke nadležnih tijela. Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, to se razdoblje od dvije godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>5. Ne dovodeći u pitanje stavak 7., postupak odobravanja dozvola za postrojenja čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine. Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, to se razdoblje od jedne godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>Države članice osiguravaju da podnositelji zahtjeva imaju lagan pristup jednostavnim postupcima za rješavanje sporova koji se odnose na postupke odobravanja dozvola i izdavanje dozvola za izgradnju i rad pogona za proizvodnju obnovljive energije, uključujući, prema potrebi, alternativne mehanizme za rješavanje sporova.</p> <p>6. Države članice olakšavaju obnovu kapaciteta postojećih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola. Taj postupak ne smije trajati dulje od jedne godine.</p> <p>Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, na primjer zbog prevladavajućih sigurnosnih razloga u slučaju kada projekt</p>			
---	--	--	--

<p>obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad postrojenja, to se razdoblje od jedne godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>7. Rokovi utvrđeni u ovom članku primjenjuju se ne dovodeći u pitanje obveze na temelju primjenjivog prava Unije o okolišu, sudske žalbe, pravne lijekove i druge postupke pred sudom te alternativne mehanizme za rješavanje sporova, izvansudske žalbe i pravne lijekove te se mogu produljiti vremenom trajanja takvih postupaka.</p> <p>8. Države članice mogu uspostaviti postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta kako je navedeno u članku 17. stavku 1. Ako države članice to učine, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti relevantnom tijelu ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo. To tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.</p> <p>Ako relevantno tijelo odluči da je dostava obavijesti dostatna, automatski izdaje dozvolu. Ako to tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 6.</p>			
--	--	--	--

<p>Članak 17.</p> <p>Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu</p> <p>1. Države članice uspostavljaju postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu, pri čemu se postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora i demonstracijske projekte s električnim kapacitetom jednakim ili manjim od 10,8 kW, ili jednakovrijednim za priključke koji nisu trofazni, priključuje na mrežu nakon obavijesti operatoru distribucijskog sustava.</p> <p>U ograničenom roku nakon obavijesti, operator distribucijskog sustava može odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava. U slučaju pozitivne odluke operatora distribucijskog sustava ili u nedostatku odluke operatora distribucijskog sustava u roku od jednog mjeseca nakon obavijesti, postrojenje ili objedinjena proizvodna jedinica mogu se priključiti.</p> <p>2. Države članice mogu odobriti postupke jednostavne obavijesti za postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice s električnim kapacitetom iznad 10,8 kW i do 50 kW, pod uvjetom da se zadrži stabilnost, pouzdanost i</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 31.</p>
--	--	----------------------	---

sigurnost mreže.			
<p>Članak 18.</p> <p>Informacije i osposobljavanje</p> <p>1. Države članice osiguravaju da su informacije o mjerama potpore na raspolaganju svim relevantnim akterima, npr. potrošačima, uključujući ranjive potrošače s niskim prihodima, potrošačima vlastite obnovljive energije, zajednicama obnovljive energije, graditeljima, instalaterima, arhitektima, opskrbljivačima opremom i sustavima za grijanje i hlađenje i korištenje električnom energijom te opskrbljivačima prijevoznim sredstavima koja upotrebljavaju obnovljivu energiju i inteligentnih prometnih sustava.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da informacije o neto koristima, troškovima te energetske učinkovitosti opreme i sustava za grijanje, hlađenje i korištenje električnom energijom iz obnovljivih izvora osiguravaju ili opskrbljivač opremom ili sustavima ili nadležna tijela.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da su programi</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 10 stavci 2.,3.,4.,7. i 9.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o gradnji (NN 153/13, 20/17, 39/19, 125/19) članak/članci članak 108. stavak 4.
	<p>Dostupno za preuzimanje na: <a href="https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370">https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370</a></p> <p>Dostupnost programa certificiranja osigurana je njihovom mogućnošću preuzimanja na web stranici Ministarstva</p>		Nije preuzeto

<p>certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija na raspolaganju za instalatere manjih kotlova i peći na biomasu, solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih sustava, plitkih geotermalnih sustava i toplinskih crpki. Ti programi mogu, prema potrebi, uzeti u obzir postojeće programe i strukture i utemeljeni su na kriterijima iz Priloga IV. Svaka država članica priznaje certifikate koje dodijeli druga država članica u skladu s tim kriterijima.</p>	<p>prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.</p>		
<p>4. Države članice stavljaju na raspolaganje javnosti informacije o programima certificiranja ili programima za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz stavka 3. Države članice mogu također staviti na raspolaganje javnosti popis instalatera koji su kvalificirani ili certificirani u skladu s odredbama iz stavka 3.</p>	<p>Dostupno za preuzimanje na:  <a href="https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370">https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370</a></p> <p>Dostupnost programa certificiranja osigurana je njihovom mogućnošću preuzimanja na web stranici Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.</p>	<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - solarnih toplinskih sustava (NN 33/15, 56/15, 12/17) članak/članci članak 26. i Prilog I.</p>
<p>5. Države članice osiguravaju da su svim relevantnim akterima, ponajprije planerima i arhitektima, na raspolaganju smjernice kako bi mogli na najbolji način uzeti u obzir kombinaciju energije iz obnovljivih izvora, visoko učinkovitih tehnologija te centraliziranoga grijanja i hlađenja pri planiranju, projektiranju, gradnji i renoviranju industrijskih, komercijalnih ili stambenih</p>	<p>Dostupno za preuzimanje na:  <a href="https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370">https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370</a></p> <p>Dostupnost programa certificiranja osigurana je njihovom mogućnošću preuzimanja na web stranici Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.</p>	<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - manjih kotlova i peći na biomasu (NN 39/15, 56/15, 12/17) članak/članci članak 25. i Prilog I.</p>

<p>površina.</p> <p>6. Države članice, prema potrebi uz sudjelovanje lokalnih i regionalnih tijela, razvijaju odgovarajuće programe informiranja, podizanja razine osviještenosti, usmjeravanja ili osposobljavanja kako bi građane informirale o tome kako da ostvare svoja prava kao aktivni korisnici te o koristima i praktičnim aspektima, uključujući tehničke i financijske aspekte, razvoja i uporabe energije iz obnovljivih izvora, među ostalim potrošnjom vlastite obnovljive energije ili u okviru zajednica obnovljive energije</p>	<p>Dostupno za preuzimanje na:  <a href="https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370">https://mpgi.gov.hr/o-ministarstvu/djelokrug-50/energetska-ucinkovitost-u-zgradarstvu/obnovljivi-izvori-energije-oie-8370/8370</a></p> <p>Dostupnost programa certificiranja osigurana je njihovom mogućnošću preuzimanja na web stranici Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine.</p>	<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - plitkih geotermalnih sustava i dizalica topline (NN 56/15, 12/17) članak/članci članak 25. i Prilog I.</p>
<p>Članak 19</p> <p>Jamstvo o podrijetlu energije iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Kako bi krajnjim korisnicima dokazale koliki je udio ili količina energije iz obnovljivih izvora u kombinaciji izvora energije</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 19. st. 2 i članak 35.</p>
		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Tehnički propis o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama (NN 128/15, 70/18, 73/18, 86/18, 102/20) članak/članci članak 66. Tehnički propis Katalog tipskih rješenja za primjenu alternativnih sustava za zgrade površine od 50 do 1000 m<sup>2</sup>  <a href="https://mpgi.gov.hr/pristup-informacijama-16/zakoni-i-ostali-propisi/podrucje-energetske-ucinkovitosti/katalog-tipskih-rjesenja-za-primjenu-alternativnih-sustava-za-zgrade-povrsine-od-50-do-1000-m2/4270">https://mpgi.gov.hr/pristup-informacijama-16/zakoni-i-ostali-propisi/podrucje-energetske-ucinkovitosti/katalog-tipskih-rjesenja-za-primjenu-alternativnih-sustava-za-zgrade-povrsine-od-50-do-1000-m2/4270</a></p>

<p>opskrbljivača i u energiji kojom se opskrbljuju potrošači u okviru ugovora u kojima se upućuje na potrošnju energije iz obnovljivih izvora, države članice osiguravaju da se podrijetlo energije iz obnovljivih izvora kao takve u smislu ove Direktive može zajamčiti u skladu s objektivnim, transparentnim i nediskriminirajućim kriterijima.</p>	<p>članak 11. stavak 1. uredbe za obvezu izdavanja jamstva o podrijetlu na zahtjev proizvođača energije iz obnovljivih izvora (u Uredbi "korisnik registra"; čl. st.2. točka 7.)</p>	<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o sustavu jamstva podrijetla energije (NN 28/2023) članak/članci članci 1. - 20., članak 11. stavak 1. za obvezu izdavanja jamstva o podrijetlu na zahtjev proizvođača energije iz obnovljivih izvora (u Uredbi "korisnik registra"; čl. st.2. točka 7.)</p>
<p>2. S tim ciljem države članice osiguravaju da se jamstvo o podrijetlu izdaje na zahtjev proizvođača energije iz obnovljivih izvora, osim ako države članice odluče da za potrebe obračunavanja tržišne vrijednosti jamstva o podrijetlu neće izdati jamstvo proizvođaču koji dobiva financijsku potporu iz programa potpore. Države članice mogu odlučiti da se jamstva o podrijetlu izdaju za energiju iz neobnovljivih izvora. Za izdavanje jamstva o podrijetlu može biti potrebno ograničenje najmanjeg kapaciteta. Jamstvo o podrijetlu standardne je veličine 1 MWh. Za svaku jedinicu proizvedene energije izdaje se samo jedno jamstvo o podrijetlu.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23, 17/25) članak/članci članak 58. stavak 5.</p>
<p>Države članice osiguravaju da se ista jedinica energije iz obnovljivih izvora uzima u obzir samo jedanput.</p> <p>Države članice osiguravaju da se, kada proizvođač prima financijsku potporu iz programa potpore, tržišna vrijednost jamstva o podrijetlu za istu proizvodnju uzima se na odgovarajući način u obzir u okviru</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 9., članak 22., i Prilog I.</p>



<p>relevantnog programa potpore.</p> <p>Pretpostavlja se da je tržišna vrijednost jamstva o podrijetlu na odgovarajući način uzeta u obzir u bilo kojem od sljedećih slučajeva:</p> <p>(a) ako se financijska potpora dodjeljuje putem natječajnog postupka ili sustava zelenih certifikata kojima se može trgovati;</p> <p>(b) ako se tržišna vrijednost jamstava o podrijetlu administrativno uzima u obzir na razini financijske potpore; ili</p> <p>(c) ako jamstva o podrijetlu nisu izdana izravno proizvođaču, nego opskrbljivaču ili potrošaču koji kupuje energiju iz obnovljivih izvora ili u konkurentnom okruženju ili u okviru dugoročnog ugovora o kupnji obnovljive energije</p> <p>Kako bi se uzelo u obzir tržišnu vrijednost jamstva o podrijetlu, države članice mogu, među ostalim, odlučiti proizvođačima izdati jamstva o podrijetlu i odmah ih poništiti.</p> <p>Jamstvo o podrijetlu nije povezano s ispunjavanjem odredaba iz članka 3. od strane države članice. Prijenosi jamstava o podrijetlu, odvojeno ili zajedno s fizičkim prijenosom energije, ne utječu na odluku država članica da primjenjuju statističke prijenose, zajedničke projekte ili zajedničke programe potpore za ispunjavanje odredaba iz članka 3. ni na izračun konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u skladu s člankom 7.</p>			
--	--	--	--

<p>3. Za potrebe stavka 1. jamstva o podrijetlu valjana su 12 mjeseci od proizvodnje relevantne jedinice energije. Države članice osiguravaju da sva jamstva o podrijetlu koja nisu poništena isteknu najkasnije 18 mjeseci od proizvodnje odgovarajuće jedinice energije. Države članice uključuju istekla jamstva o podrijetlu u izračun svoje preostale kombinacije izvora energije.</p> <p>4. Za potrebe obavješćivanja iz stavaka 8. i 13. države članice osiguravaju da energetska poduzeća ponište jamstva o podrijetlu najkasnije 6 mjeseci nakon isteka razdoblja valjanosti jamstva o podrijetlu.</p> <p>5. Države članice ili imenovana nadležna tijela nadziru izdavanje, prijenos i poništavanje jamstva o podrijetlu. Imenovana nadležna tijela nemaju nadležnosti koje se geografski preklapaju i neovisna su u odnosu na djelatnosti proizvodnje, trgovine i nabave.</p> <p>6. Države članice ili imenovana nadležna tijela uspostavljaju odgovarajuće mehanizme kako bi se osiguralo da se jamstva o podrijetlu izdaju, prenesu i ponište elektronički te da su točna, pouzdana i zaštićena od prijevare. Države članice i imenovana nadležna tijela osiguravaju da su zahtjevi koje nametnu u skladu s normom CEN – EN 16325.</p> <p>7. U jamstvu o podrijetlu navodi se barem:</p>			
---	--	--	--

<p>(a)energetski izvor iz kojeg je energija proizvedena te datum početka i završetka proizvodnje;</p> <p>(b) odnosi li se na:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. električnu energiju;</li> <li>ii. plin, uključujući vodik; ili</li> <li>iii. grijanje ili hlađenje;</li> </ul> <p>(c)naziv, lokacija, vrsta i kapacitet postrojenja u kojem je energija proizvedena;</p> <p>(d)je li postrojenje imalo koristi od investicijske potpore i je li jedinicu energije potpomogao na bilo koji drugi način nacionalni program potpore te vrsta programa potpore;</p> <p>(e)datum kad je postrojenje pušteno u pogon; i</p> <p>(f)datum i zemlja izdavanja te jedinstveni identifikacijski broj.</p> <p>U jamstvima o podrijetlu postrojenja od manje od 50 kW mogu biti navedene pojednostavnjene informacije.</p> <p>8. Kad opskrbljivač električnom energijom mora dokazati udio ili količinu energije iz obnovljivih izvora u svojoj kombinaciji izvora energije za potrebe članka 3. stavka 9. točke (a) Direktive 2009/72/EZ, on to čini s pomoću jamstava o podrijetlu, osim:</p> <p>(a)za udio svoje kombinacije izvora energije koji odgovara komercijalnim ponudama bez praćenja, ako postoje, za koje se opskrbljivač može koristiti preostalom</p>			
--	--	--	--

<p>kombinacijom izvora energije; ili (b) ako države članice odluče ne izdati jamstva o podrijetlu proizvođaču koji prima financijsku potporu iz programa potpore.</p> <p>Ako su države članice uspostavile mehanizme jamstava o podrijetlu za druge vrste energije, opskrbljivači u svrhu obavješćivanja upotrebljavaju ista jamstva o podrijetlu za onu vrstu energije koju su dostavili. Isto tako, jamstva o podrijetlu izdana na temelju članka 14. stavka 10. Direktive 2012/27/EU mogu se upotrebljavati kao potkrepa bilo kojeg zahtjeva da se dokaže količina električne energije proizvedene iz visokoučinkovite kogeneracije. Za potrebe stavka 2. ovog članka, ako je električna energija proizvedena iz visokoučinkovite kogeneracije uporabom obnovljivih izvora energije, može se izdati samo jedno jamstvo o podrijetlu u kojemu se navode obje značajke.</p> <p>9. Države članice priznaju jamstva o podrijetlu koja izdaju druge države članice u skladu s ovom Direktivom isključivo kao dokaz elemenata iz stavka 1. i stavka 7. prvog podstavka točaka od (a) do (f). Država članica može odbiti priznati jamstvo o podrijetlu samo kad postoje utemeljene sumnje u njegovu točnost, pouzdanost ili istinitost. Država članica obavješćuje Komisiju o odbijanju i razlozima za odbijanje.</p> <p>10. Ako utvrdi da odbijanje priznanja jamstva</p>			
--	--	--	--

<p>o podrijetlu nije utemeljeno, Komisija može donijeti odluku kojom od države članice traži priznavanje dotičnog jamstva o podrijetlu.</p> <p>11. Države članice ne priznaju jamstva o podrijetlu koja je izdala treća zemlja osim ako je Unija s tom trećom zemljom sklopila sporazum o uzajamnom priznavanju jamstava o podrijetlu izdanih u Uniji i odgovarajućih sustava jamstava o podrijetlu utvrđenih u toj trećoj zemlji i to samo ako postoji izravan uvoz ili izvoz energije.</p> <p>12. Država članica može uvesti, u skladu s pravom Unije, objektivne, transparentne i nediskriminirajuće kriterije za uporabu jamstava o podrijetlu u skladu s obvezama iz članka 3. stavka 9. Direktive 2009/72/EZ.</p> <p>13. Komisija donosi izvješće o procjeni mogućnosti uspostave zelene oznake na razini Unije radi promicanja upotrebe obnovljive energije iz novih postrojenja. Za dokazivanje sukladnosti sa zahtjevima takve oznake opskrbljivači upotrebljavaju informacije sadržane u jamstvima o podrijetlu.</p>			
--	--	--	--

<p>Članak 20.</p> <p>Pristup mrežama i njihov rad</p> <p>1. Države članice, kada je to relevantno, procjenjuju treba li proširiti postojeću infrastrukturu plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>2. Države članice, kada je to relevantno, zahtijevaju od operatora prijenosnih sustava i operatora distribucijskih sustava da na svojem državnom području objave tehnička pravila u skladu s člankom 8. Direktive 2009/73/EZ, ponajprije pravila za priključivanje na mrežu koja uključuju zahtjeve za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu. Države članice također zahtijevaju da operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava objave tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.</p> <p>3. Ovisno o njihovoj procjeni uključenoj u integrirane nacionalne energetske i klimatske planove u skladu s Prilogom I. Uredbi (EU) 2018/1999, o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Unije iz članka 3. stavka 1. ove Direktive, države članice, kada je to relevantno, poduzimaju potrebne mjere za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se prilagođivati razvoju</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 56.</p>
--	--	----------------------	---

<p>grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće.</p>			
<p>Članak 21.</p> <p>Potrošači vlastite obnovljive energije</p> <p>1. Države članice osiguravaju da potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora podložno ovom članku.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora pojedinačno ili posredstvom agregatora imaju pravo:</p> <p>(a) proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu:</p> <p>i. u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i</p>	<p><b>Članak 14.</b></p> <p>Članak 53. mijenja se i glasi:</p> <p>„(1) Potrošači vlastite obnovljive energije, pojedinačno ili posredstvom agregatora, imaju pravo:</p> <p>1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, između ostalog, putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove,</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 53.</p>

<p>mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove;</p> <p>ii. u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama;</p> <p>(b) instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima;</p> <p>(c) zadržati svoja prava i obveze kao krajnji potrošači;</p> <p>(d) primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.</p> <p>3. Države članice mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora u odnosu na njihovu električnu energiju koju sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih</p>	<p>a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama</p> <p>2. instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima</p> <p>3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji kupci</p> <p>4. primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.</p>		
---	---	--	--



<p>objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:</p> <p>(a) ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programâ potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore;</p> <p>(b) od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8 % ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije države članice, te ako nacionalno regulatorno tijelo te države članice analizom troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka 2. točke (a) podtočke ii. rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera; ili</p> <p>(c) ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.</p> <p>4. Države članice osiguravaju da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti</p>	<p>(2) Operator distribucijskog sustava osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.</p> <p>(3) Dijeljenje električne energije potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički uređuje se u skladu s propisom kojim se uređuju opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.</p> <p>(4) Ukupna priključna snaga u smjeru predaje električne energije u mrežu na obračunskim mjernim mjestima potrošača vlastite obnovljive energije iz stavka 3. ovoga članka ne smije biti veća od ukupne priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije na tim</p>		
--	---	--	--

<p>aktivnostima navedenima u stavku 2. i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije. Države članice mogu razlikovati pojedinačne potrošače vlastite obnovljive energije i potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički. Bilo koje takvo razlikovanje razmjerno je i propisno utemeljeno.</p> <p>5. Postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora. Treća strana ne smatra se sama potrošačem vlastite obnovljive energije.</p> <p>6. Države članice uspostavljaju okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na svojim državnim područjima i u svojim energetske mrežama. Taj se poticajni okvirom, među ostalim:</p> <p>(a) bavi pitanjem dostupnosti potrošnje</p>	<p>obračunskim mjernim mjestima.</p> <p>(5) Obračunska mjerna mjesta potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički te proizvodnog postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije, koja su uključena u dijeljenje električne energije, moraju biti opremljena naprednim brojilom i u skladu s tehničkim zahtjevima propisanim u propisu kojim se uređuju mrežna pravila distribucijskog sustava.</p> <p>(6) Povremeni višak električne energije iz proizvodnog postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, koji nije preuzet od strane potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički u skladu s uređenim dijeljenjem električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, preuzima opskrbljivač na obračunskom mjernom mjestu potrošača vlastite obnovljive energije koje je uključeno u dijeljenje električne energije ako zbroj priključnih snaga u smjeru predaje u mrežu svih proizvodnih postrojenja i/ili postrojenja za skladištenje energije koja sudjeluju u</p>		
---	--	--	--

<p>vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim korisnicima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima;</p> <p>(b) bavi uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju;</p> <p>(c) bavi pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare;</p> <p>(d) bavi pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare;</p> <p>(e) pruža potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu;</p> <p>(f) osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu.</p> <p>Države članice uključuju sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoje integrirane nacionalne energetske i klimatske planove odnosno u izvješća o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p>	<p>dijeljenju električne energije iznosi do uključivo 500 kW.</p> <p>(7) Potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički iz stavka 5. ovoga članka imaju pravo na utvrđivanje vrijednosti električne energije u obračunskom razdoblju u skladu s člankom 51. stavkom 5. ovoga Zakona za obračunska mjerna mjesta iz stavka 5. ovoga članka koja pripadaju u kategoriju poduzetništvo.</p> <p>(8) Potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički iz stavka 5. ovoga članka imaju pravo na utvrđivanje vrijednosti električne energije u obračunskom razdoblju u skladu s člankom 51. stavkom 7. ovoga Zakona za obračunska mjerna mjesta iz stavka 5. ovoga članka koja pripadaju u kategoriju kućanstvo.</p> <p>(9) Razdoblje primjene utvrđivanja vrijednosti električne energije u skladu sa stavcima 7. i 8. ovoga članka počinje od datuma izdavanja potvrde za trajni pogon za prvo proizvodno postrojenje i/ili postrojenje za skladištenje energije koje</p>		
--	--	--	--

<p>7. Ovaj se člankom primjenjuje ne dovodeći u pitanje članke 107. i 108. UFEU-a.</p>	<p>je uključeno u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i traje deset godina.</p> <p>(10) Obračunsko razdoblje iz stavaka 7. i 8. ovoga članka je jedan kalendarski mjesec.</p> <p>(11) Opskrbljivač električne energije iz stavka 6. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun potrošaču vlastite obnovljive energije s osnove električne energije predane u mrežu na obračunskom mjernom mjestu uključenom u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički za iznos izračunat na temelju vrijednosti električne energije utvrđene stavcima 7. ili 8. ovoga članka.</p> <p>(12) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje Agenciju, operatora tržišta energije i Ministarstvo o priključnoj snazi svih obračunskih mjernih mjesta potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, priključnoj snazi svih</p>		
--	--	--	--

obračunskih mjernih mjesta uključenih u dijeljenje električne energije u okviru potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, te preuzetaj i predanoj električnoj energiji na tim obračunskim mjernim mjestima.

(13) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti pojedinačni potrošači vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(14) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite obnovljive energije, osim proizvodnog postrojenja za samoopskrbu, može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite obnovljive energije, u kom slučaju treća strana se ne smatra sama potrošačem vlastite obnovljive energije.

(15) U smislu ovoga Zakona, u slučaju potrošača vlastite obnovljive energije koji

je pružatelj javnih usluga ili kućanstvo, proizvodnjom za vlastitu potrošnju smatra se i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora koja je smještena iza drugih obračunskih mjernih mjesta (na udaljenoj lokaciji) pod uvjetom da obračunska mjerna mjesta pripadaju istom potrošaču vlastite obnovljive energije. Pritom instalirana snaga postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora ne smije biti veća od ukupno 6 MW, a u slučaju pružatelja javnih usluga predmetna obračunska mjerna mjesta moraju se nalaziti unutar iste županije.

(16) Proizvodnja iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju potrošača vlastite obnovljive energije na udaljenoj lokaciji ne dovodi u pitanje mrežne naknade u skladu s propisom kojim se uređuju opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, kao ni druge relevantne naknade, pristojbe, doprinose i poreze.

(17) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene

postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetske mrežama.

(18) Poticajni okvir iz stavka 17. ovoga članka, između ostaloga bavi se:

1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima

2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju

3. pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim i za kategoriju kućanstvo

4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim i za kategoriju kućanstvo

5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu

6. osiguravanjem da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu

7. analizom potreba i mogućnosti implementacije odvojenih mjerenja proizvodnje i potrošnje

8. određivanjem novih tarifnih elemenata.

(19) Poticajni okvir iz stavka 17. ovoga članka revidira se svake tri godine za razdoblje na deset godina.



	<p>(20) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu koristiti poticaje iz poticajnog okvira iz stavka 17. ovoga članka najviše deset godina ukupno.</p> <p>(21) Ministarstvo uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.“.</p> <p>***** NECP donesen i dostavljen Komisiji 31. ožujka 2025.</p>		
<p>Članak 22.</p> <p>Zajednice obnovljive energije</p> <p>1. Države članice osiguravaju da krajnji korisnici, posebno korisnici iz kategorije kućanstvo, imaju pravo sudjelovati u zajednici obnovljive energije, zadržavajući pritom prava ili obveze koja imaju kao krajnji korisnici i ne podliježu neopravdanim ili diskriminirajućim uvjetima ili postupcima koji bi spriječili njihovo sudjelovanje u zajednici energije iz obnovljivih izvora, a u slučaju privatnih poduzeća, pod uvjetom da njihovo sudjelovanje nije njihova primarna</p>	<p><b>Članak 3.</b></p> <p>Naslov iznad članka 5.a i članak 5.a mijenjaju se i glase:</p> <p>„Registar i registracija zajednica obnovljive energije</p> <p>(1) Zajednice obnovljive energije upisuju se u registar zajednica obnovljive energije koji vodi Agencija.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 52.</p>

<p>komercijalna ili profesionalna djelatnost.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da zajednice obnovljive energije imaju pravo:</p> <p>(a) proizvoditi, trošiti, skladištiti i prodavati obnovljivu energiju, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije;</p> <p>(b) dijeliti, unutar zajednice obnovljive energije, obnovljivu energiju koja je proizvedena u proizvodnim jedinicama u vlasništvu te zajednice obnovljive energije, podložno drugim zahtjevima iz ovog članka te zadržavajući prava i obveze članova zajednice obnovljive energije kao korisnika;</p> <p>(c) pristupiti svim prikladnim tržištima energije izravno ili putem agregacije na nediskriminirajući način;</p> <p>3. Države članice provode ocjenu postojećih prepreka i potencijala za razvoj zajednica obnovljive energije na svojem državnom području.</p> <p>4. Države članice uspostavljaju poticajan okvir za promicanje i olakšavanje razvoja zajednica obnovljive energije. Tim se okvirom među ostalim osigurava sljedeće:</p> <p>(a) neopravdane regulatorne i administrativne prepreke za zajednice obnovljive energije uklanjaju se;</p> <p>(b) na zajednice obnovljive energije koje opskrbljuju energijom ili osiguravaju</p>	<p>(2) Upis u registar iz stavka 1. ovoga članka provodi se na temelju zahtjeva za upis u registar, prema odredbama pravila o registru zajednica obnovljive energije koja donosi Agencija i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.</p> <p>(3) Registar iz stavka 1. ovoga članka mora minimalno sadržavati sljedeće podatke o zajednici obnovljive energije: naziv, OIB, sjedište, broj članova zajednice obnovljive energije, podatke o prostornom obuhvatu na kojem djeluje zajednica obnovljive energije i druge podatke.</p> <p>(4) Podaci o zajednici obnovljive energije iz registra objavljuju se na mrežnim stranicama Agencije.</p> <p>(5) Zajednica obnovljive energije dužna je dostaviti podatke Agenciji u skladu s pravilima iz stavka 2. ovoga članka.“</p> <p><b>** Članak 22. stavak 3. Direktive</b> - prepreke su obrađene u dokumentu Ministarstva gospodarstva „Procjena s</p>		
--	---	--	--

<p>agregaciju ili druge komercijalne energetske usluge primjenjuju se odredbe relevantne za takve aktivnosti;</p> <p>(c) relevantni operator distribucijskog sustava surađuje sa zajednicama obnovljive energije radi olakšavanja prijenosa energije unutar zajednica obnovljive energije;</p> <p>(d) zajednice obnovljive energije podliježu pravednim, razmjernim i transparentnim postupcima, uključujući postupke registracije i licenciranja, i mrežnim naknadama koje odražavaju troškove, kao i relevantnim naknadama, nametima i porezima, osiguravajući pritom odgovarajući, pravedan i uravnotežen doprinos raspodjeli ukupnih troškova sustava u skladu s transparentnom analizom troškova i koristi distribuiranih izvora energije koju provode nacionalna nadležna tijela;</p> <p>(e) prema zajednicama obnovljive energije ne postupa se na diskriminirajući način u pogledu njihovih aktivnosti, prava i obveza kao krajnjih korisnika, proizvođača, opskrbljivača, operatora distribucijskih sustava ili kao drugih sudionika na tržištu;</p> <p>(f) sudjelovanje u zajednicama obnovljive energije dostupno je svim potrošačima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima;</p> <p>(g) dostupni su alati za olakšavanje pristupa financiranju i informacijama;</p> <p>(h) javnim tijelima pruža se regulatorna potpora i potpora za izgradnju kapaciteta u</p>	<p>preporukama za uklanjanje prepreka i rasterećenje administrativnih postupaka koje ograničavaju veće korištenja energije iz obnovljivih izvora“ (lipanj 2022.), a u dokumentu su, između ostalog, obrađene i zajednice energije iz obnovljivih izvora. Dostupno na: <a href="https://mingo.gov.hr/UserDocsImages/UPRAVA%20ZA%20ENERGETIKU/OIE%20-%20PROCJENA%20S%20PREPORUKAMA%20ZA%20UKLANJANJE%20PREPREKA%20verzija%202%20i%20Odluka.pdf">https://mingo.gov.hr/UserDocsImages/UPRAVA%20ZA%20ENERGETIKU/OIE%20-%20PROCJENA%20S%20PREPORUKAMA%20ZA%20UKLANJANJE%20PREPREKA%20verzija%202%20i%20Odluka.pdf</a></p>		
---	---	--	--

<p>omogućavanju i uspostavi zajednica obnovljive energijete u pomaganju tijelima da izravno sudjeluju;</p> <p>(i)uspostavljena su pravila za osiguravanje jednakog i nediskriminirajućeg postupanja prema potrošačima koji sudjeluju u zajednici obnovljive energije.</p> <p>5. Glavna elementi poticajnog okvira iz stavka 4. i njegove provedbe uključeni su u ažurirane verzije integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova država članica i u izvješća o napretku u skladu s Uredbom (EU)2018/1999.</p> <p>6. Države članice mogu predvidjeti da zajednice obnovljive energijebudu otvorene za prekogranično sudjelovanje.</p> <p>7. Ne dovodeći u pitanje članke 107. i 108. UFEU-a, države članice uzimaju u obzir posebnosti zajednica obnovljive energijepri izradi programa potpore kako bi im se omogućilo da se pod jednakim uvjetima natječu za potporu s drugim sudionicima na tržištu.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 23.</p> <p>Uključivanje obnovljive energije za grijanje i hlađenje</p> <p>1. Kako bi promicala uporabu obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja, svaka država članica nastoji povisiti udio obnovljive energije u tom sektoru okvirno za 1,3 postotna boda kao godišnji prosjek izračunat za razdoblja od 2021. do 2025. i od 2026. do 2030., polazeći od udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja u 2020., što je izraženo kao nacionalni udio konačne potrošnje energije i izračunano u skladu s metodologijom iz članka 7., ne dovodeći u pitanje stavak 2. ovog članka. To se povećanje ograničava na okvirni 1,1 postotni bod za države članice u kojima se ne upotrebljava otpadna toplina i hladnoća. Države članice prema potrebi daju prednost najboljim raspoloživim tehnologijama.</p> <p>2. Za potrebe stavka 1. pri izračunu svog udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja te svog prosječnog godišnjeg povećanja u skladu s tim stavkom, svaka država članica:</p> <p>(a) može uračunati otpadnu toplinu i hladnoću, uz ograničenje od 40 % prosječnog godišnjeg povećanja;</p> <p>(b) ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 60 %, može</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 54.</p>
--	--	----------------------	---

<p>računati da s takvim udjelom ispunjava prosječno godišnje povećanje; te (c)ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 50 % i iznosi do 60 % može računati da s takvim udjelom ispunjava polovinu prosječnog godišnjeg povećanja.</p> <p>Pri odlučivanju koju mjeru odabrati za potrebe uporabe energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja, države članice mogu uzeti u obzir troškovnu učinkovitost odražavajući time strukturne prepreke koje proizlaze iz visokog udjela prirodnog plina ili hlađenja ili iz raspršenih struktura naselja u područjima niske gustoće stanovništva.</p> <p>Ako bi te mjere dovele do nižeg prosječnog godišnjeg povećanja od onog navedenog u stavku 1. ovog članka, države članice to objavljuju, na primjer putem svojih integriranih nacionalnih izvješća o napretku u području energije i klime u skladu s člankom 20. Uredbe (EU)2018/1999 te daju obrazloženje Komisiji koje uključuje odabrane mjere iz drugog podstavka ovog stavka.</p> <p>3. Na temelju objektivnih i nediskriminirajućih kriterija države članice mogu uspostaviti i javno obznaniti popis mjera te mogu odrediti i javno obznaniti provedbene subjekte, kao što su opskrbljivači gorivom, javna ili stručna tijela koji će doprinijeti povećanju navedenom u stavku 1., te to</p>			
--	--	--	--

<p>objaviti.</p> <p>4. Države članice mogu prosječno godišnje povećanje iz stavka 1., među ostalim, provesti s pomoću najmanje jedne od sljedećih mogućnosti:</p> <p>(a) fizičkim uključivanjem obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u energiju i energetske gorivo isporučeno za grijanje i hlađenje;</p> <p>(b) izravnim mjerama za ublažavanje posljedica, kao što je ugradnja visokoučinkovitih sustava grijanja i hlađenja iz obnovljivih izvora u zgrade ili uporaba obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u postupcima industrijskog grijanja i hlađenja;</p> <p>(c) neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica koje obuhvaćaju certifikati kojima se može trgovati i koji dokazuju usklađenost s obvezom iz stavka 1. s pomoću potpore neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica, a mjere provodi drugi gospodarski subjekt, kao što je neovisni ugraditelj tehnologije obnovljive energije ili poduzeće za energetske usluge, koje pruža instalacijske usluge u vezi s obnovljivom energijom.</p> <p>(d) drugim mjerama s jednakovrijednim učinkom kako bi se postiglo prosječno godišnje povećanje iz stavka 1., uključujući fiskalne mjere ili druge financijske poticaje.</p>			
---	--	--	--

Pri donošenju i provedbi mjera iz prvog podstavka, države članice nastoje osigurati dostupnost tih mjera svim potrošačima, posebno onima u kućanstvima s niskim dohotkom ili ranjivim kućanstvima koja u suprotnom ne bi imala dovoljno početnog kapitala da se njima okoriste.

5. Države članice mogu se koristiti uspostavljenim strukturama u okviru obveza nacionalne uštede energije iz članka 7. Direktive 2012/27/EU kako bi provele i pratile mjere iz stavka 3. ovog članka

6. Ako su subjekti imenovani u skladu sa stavkom 3., države članice osiguravaju da je doprinos tih imenovanih subjekata mjerljiv i provjerljiv te da imenovani subjekti svake godine podnose izvješće o:

- (a) ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje;
- (b) ukupnoj količini obnovljive energije isporučene za grijanje i hlađenje;
- (c) količini otpadne topline i hladnoće isporučene za grijanje i hlađenje;
- (d) udjelu obnovljive energije te otpadne topline i hladnoće u ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje; i
- (e) vrsti obnovljivog izvora energije.



<p>Članak 24.</p> <p>Centralizirano grijanje i hlađenje</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se krajnjim potrošačima informacije o energetske učinkovitosti i udjelu obnovljive energije u njihovim sustavima centraliziranoga grijanja i hlađenja pružaju na jednostavan i pristupačan način, primjerice putem internetskih stranica opskrbljivača, godišnjih računa ili na zahtjev.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članci 55., 56. i 60.
<p>2. Države članice utvrđuju potrebne mjere i uvjete kako bi korisnicima sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja koji nisu sustavi učinkovitog centraliziranog grijanja i hlađenja, ili to nisu do 31. prosinca 2025. na temelju plana koje je odobrilo nadležno tijelo, omogućili da se isključe iz tog sustava putem raskida ili izmjene ugovora radi samostalne proizvodnje grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>Ako je raskid ugovora povezan s fizičkim isključenjem, takav raskid može se uvjetovati plaćanjem naknade za trošak koji je izravno nastao zbog fizičkog isključenja i za neamortizirani dio sredstava potrebnih za proizvodnju topline i hladnoće za tog korisnika.</p> <p>3. Države članice mogu ograničiti pravo isključivanja iz sustava raskidom ili izmjenom ugovora u skladu sa stavkom 2. za korisnike</p>	čl. 24. st. 2., 3. i 7.	Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu toplinske energije (10.03.2025)

<p>koji mogu dokazati da planirano alternativno rješenje za opskrbu grijanjem ili hlađenjem rezultira znatno boljom energetsom učinkovitošću. Ocjena energetske učinkovitosti alternativnog rješenja za opskrbu može se temeljiti na energetsom certifikatu.</p> <p>4. Države članice utvrđuju potrebne mjere kako bi osigurale da sustavi centraliziranoga grijanja i hlađenja doprinose povećanju iz članka 23. stavka 1. ove Direktive primjenom barem jedne od sljedećih dviju mogućnosti:</p> <p>(a) nastojanjem da se udio energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i hlađenju poveća za najmanje 1 postotni bod kao godišnji prosjek izračunat za razdoblje od 2021. do 2025. i za razdoblje od 2026. do 2030., polazeći od udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i hlađenju u 2020., što je izraženo kao udio konačne potrošnje energije u centraliziranom grijanju i hlađenju, provođenjem mjera za koje se može očekivati da će potaknuti to prosječno godišnje povećanje u godinama s normalnim klimatskim uvjetima</p> <p>Države članice čiji udio energije iz obnovljivih izvora i otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i</p>			
---	--	--	--

hlađenju prelazi 60 % mogu računati da s takvim udjelom ispunjavaju prosječno godišnje povećanje iz prvog podstavka ove točke.

Države članice utvrđuju potrebne mjere za provedbu prosječnog godišnjeg povećanja iz prvog podstavka ove točke u svojim integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima sukladno Prilogu I. Uredbi (EU) 2018/1999.

(b) osiguravanjem toga da operatori sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja budu dužni priključiti opskrbljivače energijom iz obnovljivih izvora i iz otpadne topline i hladnoće ili da budu dužni ponuditi opskrbljivačima treće strane priključivanje i kupnju topline ili hladnoće iz obnovljivih izvora te otpadne topline i hladnoće na temelju nediskriminirajućih kriterija koje određuje nadležno tijelo dotične države članice kada trebaju:

- i. ispuniti zahtjeve novih korisnika;
- ii. zamijeniti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće;
- iii. proširiti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće;

5. Kada država članica koristi mogućnost iz stavka 4. točke (b), operator sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja može odbiti priključivanje i kupnju topline ili hladnoće od opskrbljivača treće strane, ako:

- (a) sustav nema potreban kapacitet zbog druge opskrbe otpadnom toplinom ili hladnoćom, toplinom ili hladnoćom iz obnovljivih izvora ili toplinom i hladnoćom proizvedenom iz visokoučinkovite kogeneracije;
- (b) toplina ili hladnoća opskrbljivača treće strane ne zadovoljava tehničke parametre potrebne za priključivanje i osiguravanje pouzdanog i sigurnog rada sustava centraliziranoga grijanja i hlađenja; ili
- (c) operator može dokazati da bi omogućavanje pristupa izazvalo prekomjerno povećanje cijene topline ili hladnoće za krajnje korisnike u odnosu na cijenu korištenja glavnom lokalnom opskrbom toplinom ili hladnoćom, kojoj bi konkurencija bio obnovljiv izvor ili otpadna toplina i hladnoća.

Države članice osiguravaju da kada operator sustava centraliziranog grijanja ili hlađenja odbije priključiti opskrbljivača grijanjem ili hlađenjem, u skladu s prvim podstavkom, taj operator pruži nadležnom tijelu u skladu sa stavkom 9. informacije o razlozima za odbijanje, kao i o uvjetima koje bi trebalo ispuniti i mjerama koje bi trebalo poduzeti u sustavu kako bi se omogućilo priključivanje.

6. Kada država članica koristi mogućnost iz stavka 4. točke (b), od primjene te točke može izuzeti operatore sljedećih sustava centraliziranog grijanja i hlađenja:

<p>(a) učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje;</p> <p>(b) učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje koje iskorištava visokoučinkovitu kogeneraciju;</p> <p>(c) centralizirano grijanje i hlađenja koje je na temelju plana koji je odobrilo nadležno tijelo učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje do 31. prosinca 2025.;</p> <p>(d) centralizirano grijanje i hlađenje s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 20 MW.</p> <p>7. Pravom isključivanja iz sustava putem raskida ili izmjene ugovora u skladu sa stavkom 2. mogu se koristiti pojedinačni korisnici, zajednička poduzeća koja utemelje korisnici ili strane koje djeluju u ime korisnika. Kod stambenih kompleksa takvim se isključivanjem iz sustava može koristiti samo na razini cijele zgrade u skladu s primjenjivim pravom o stanovanju.</p> <p>8. Države članice zahtijevaju od operatora distribucijskih sustava da barem svake četiri godine ocijene, u suradnji s operatorima sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja na svojem području, mogućnost sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja da pruže uravnoteženje i druge usluge povezane sa sustavom, uključujući upravljanje potrošnjom i skladištenje viška električne energije iz obnovljivih izvora te bi li, u odnosu na alternativna rješenja, uporaba utvrđene</p>			
---	--	--	--

<p>mogućnosti bila troškovno učinkovitija i bi li se njome učinkovitije iskorištavali resursi.</p> <p>9. Države članice osiguravaju da su prava potrošača i pravila za pogon sustava centraliziranoga grijanja i hlađenja jasno definirana i provedena u skladu s ovim člankom od strane nadležnog tijela.</p> <p>10. Od država članica ne zahtjeva se da primjenjuju stavke od 2. do 9. ovog članka ako:</p> <p>(a) njihov udio centraliziranoga grijanja i hlađenja jest manji od ili jednak 2 % ukupne potrošnje energije u grijanju i hlađenju 24. prosinca 2018.;</p> <p>(b) njihov udio centraliziranog grijanja i hlađenja je povećan iznad 2 % razvojem novog učinkovitog centraliziranog grijanja i hlađenja na temelju njihovih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s Prilogom I Uredbi (EU) 2018/1999 ili ocjene iz članka 15. stavka 7. ove Direktive; ili</p> <p>(c) njihov udio sustava iz stavka 6. ovog članka čini više od 90 % ukupne prodaje njihovog centraliziranog grijanja i hlađenja.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 25.</p> <p>Uključivanje energije iz obnovljivih izvora u prometni sektor</p> <p>1. Radi uključivanja uporabe obnovljive energije u sektor prometa, svaka država članica određuje obvezu za opskrbljivače gorivom kako bi osigurala da udio obnovljive energije u konačnoj potrošnji energije u sektoru prometa bude najmanje 14 % do 2030. (minimalni udio), u skladu s okvirnom putanjom koju su postavile države članice i koja je izračunata u skladu s metodologijom iz ovog članka i Članaka 26. i 27. Komisija procjenjuje tu obvezu kako bi do 2023. godine podnijela zakonodavni prijedlog za njezino povišenje u slučaju daljnjih znatnih smanjenja troškova proizvodnje obnovljive energije ako je to potrebno radi ispunjenja međunarodnih obveza Unije za dekarbonizaciju ili ako je to opravdano znatnim smanjenjem potrošnje energije u Uniji.</p> <p>Države članice mogu pri određivanju obveze za opskrbljivače gorivom izuzeti različite opskrbljivače gorivom i različite nositelje energije ili napraviti razliku među njima, osiguravajući da su u obzir uzeti različiti stupnji razvoja i troškovi različitih tehnologija.</p> <p>Za potrebe izračuna minimalnog udjela iz prvog podstavka države članice:</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 3. i članak 8.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci članak 6.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (NN 88/21) članak/članci članak 16. i Prilog I.

<p>(a)uzimaju u obzir obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu i kada se upotrebljavaju kao međuproizvod za proizvodnju konvencionalnih goriva; te</p> <p>(b)mogu uzeti u obzir goriva iz recikliranog ugljika.</p> <p>U okviru minimalnog udjela iz prvog podstavka, doprinos naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A kao udjel konačne potrošnje energije u sektoru prometa barem je 0,2 % u 2022., 1 % u 2025. te 3,5 % u 2030..</p> <p>Države članice mogu izuzeti opskrbljivače gorivom koji isporučuju goriva u obliku električne energije ili obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu od obveze pridržavanja minimalnog udjela iz naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A u odnosu na ta goriva.</p> <p>Pri određivanju obveze iz prvog i četvrtog podstavka kako bi se osiguralo ostvarenje udjela koji je u njima naveden, države članice mogu to učiniti, između ostaloga, mjerama usmjerenima na obujam, energetska sadržaj ili emisije stakleničkih plinova, pod uvjetom da se dokaže da su ostvareni minimalni udjeli iz prvog i četvrtog podstavka.</p>			
--	--	--	--



<p>2. Uštede emisija stakleničkih plinova zbog uporabe obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu, osim goriva iz recikliranog ugljika od 1. siječnja 2021. iznose najmanje 70 %.</p> <p>Komisija do 1. siječnja 2021. donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive utvrđenjem odgovarajućih minimalnih graničnih vrijednosti za uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz recikliranog ugljika procjenom životnog ciklusa kojom se uzimaju u obzir posebnosti svakog goriva.</p>			
<p>Članak 26.</p> <p>Posebna pravila za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje</p> <p>1. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 7. i minimalnog udjela iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka, udio biogoriva i tekućih biogoriva, kao i goriva iz biomase potrošenih u prometu, ako su proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, ne iznosi više od jednog postotnog boda iznad udjela takvih goriva u konačnoj potrošnji energije u sektorima cestovnog i željezničkog prometa u 2020. godini u toj državi članici, s najviše 7 % konačne potrošnje energije u</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 8.</p>

<p>sektorima cestovnog i željezničkog prometa te države članice.</p> <p>Ako je taj udjel manji od 1 % u državi članici, on se može povećati na najviše 2 % konačne potrošnje energije u sektoru cestovnog i željezničkog prometa.</p> <p>Države članice mogu odrediti niže ograničenje i za potrebe članka 29. stavka 1. mogu razlikovati vrste biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se proizvode iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, uzimajući u obzir najbolje raspoložive dokaze o učinku neizravnih promjena uporabe zemljišta. Države članice mogu primjerice odrediti niže ograničenje za udjel biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se proizvode iz uljarica.</p> <p>U slučaju da je udio biogoriva i tekućih biogoriva kao i goriva iz biomase potrošenih u prometu, koja su proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje u državi članici ograničen na udio manji od 7 % ili da država članica odluči dodatno ograničiti udjel, ta država članica može na odgovarajući način smanjiti minimalni udio iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka za najviše 7 postotnih bodova.</p> <p>2. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 7. i minimalnog udjela iz članka 25. stavka 1.</p>			
---	--	--	--

<p>prvog podstavka, udio biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase proizvedenih iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnog područja na zemljište s velikim zalihama ugljika, ne prelazi razinu potrošnje takvih goriva u 2019., osim ako su certificirana kao biogoriva, tekuća biogoriva ili goriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, u skladu s ovim podstavkom.</p> <p>Od 31. prosinca 2023. do najkasnije 31. prosinca 2030. ta se granica postupno smanjuje do 0 %</p> <p>Komisija do 1. veljače 2019. Europskom parlamentu i Vijeću dostavlja izvješće o stanju proširenja proizvodnje relevantnih kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje u cijelom svijetu</p> <p>Do 1. veljače 2019. Komisija donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive kojim se utvrđuju kriteriji za certificiranje biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, te za određivanje sirovina s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnog područja na zemljište s velikim zalihama ugljika. To se izvješće i popratni delegirani akt</p>			
--	--	--	--

<p>temelje na najboljim dostupnim znanstvenim podacima.</p> <p>Komisija do 1. rujna 2023. na temelju najboljih dostupnih znanstvenih podataka preispituje kriterije utvrđene delegiranim aktom iz četvrtog podstavka i donosi, prema potrebi, delegirane akte o izmjeni tih kriterija te o uključenju putanje za postupno smanjenje doprinosa cilju Unije iz članka 3. stavka 1. i minimalnog udjela biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka proizvedenih iz sirovina za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnje na zemljište s velikim zalihama ugljika.</p>			
<p>Članak 27.</p> <p>Pravila o izračunu u pogledu minimalnih udjela energije iz obnovljivih izvora u prometnom sektoru</p> <p>1. Pri izračunu minimalnih udjelâ iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 8. i članak 23.</p>

<p>primjenjuju se sljedeće odredbe:</p> <p>(a) pri izračunu nazivnika, odnosno energetskog sadržaja goriva namijenjenih potrošnji u cestovnom i željezničkom prometu i isporučenih za potrošnju ili uporabu na tržištu, uzimaju se u obzir benzin, dizel, prirodni plin, biogoriva, bioplin, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu, goriva iz recikliranog ugljika i električna energija isporučena sektorima cestovnog i željezničkog prometa;</p> <p>(b) pri izračunu brojnika, odnosno količine energije iz obnovljivih izvora potrošene u sektoru prometu za potrebe članka 25. stavka 1. prvog podstavka, uzima se u obzir energetski sadržaj svih vrsta energije iz obnovljivih izvora ispušten svim sektorima prometa uključujući obnovljivu električnu energiju isporučenu sektorima cestovnog i željezničkog prometa. države članice mogu uzeti u obzir i goriva iz recikliranog ugljika.</p> <p>Pri izračunu brojnika udio biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu B ograničava se na 1,7 % energetskog sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja su isporučena za potrošnju ili uporabu na tržištu, osim u slučaju Malte i Cipra. Države članice mogu, ako je to opravdano, izmijeniti to ograničenje s obzirom na</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (NN 88/21) članak/članci članak 16. i Prilog I.</p>
--	--	----------------------	--

<p>dostupnost sirovina. Komisija odobrava svaku takvu izmjenu.</p> <p>(c) pri izračunu brojnika i nazivnika upotrebljavaju se vrijednosti koje se odnose na energetske sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je utvrđeno u Prilogu III. Pri utvrđivanju energetske sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja nisu uključena u Prilog III. države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme ESO za utvrđivanje kalorijskih vrijednosti goriva. Ako u tu svrhu nije donesena norma ESO, upotrebljavaju se odgovarajuće norme ISO. Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. radi izmjene ove Direktive kako bi prilagodila energetske sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je naveden u Prilogu III., u skladu sa znanstvenim i tehničkim napretku.</p> <p>2. Za potrebe dokazivanja ispunjavanja minimalnih udjela iz članka 25. stavka 1.:</p> <p>(a) udio biogoriva i bioplina za promet proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. može se smatrati dvostrukim iznosom njihova energetske sadržaja;</p> <p>(b) udio obnovljive električne energije smatra se jednakim četverostrukom iznosu njezina energetske sadržaja kada je isporučena cestovnim vozilima te se može smatrati 1,5 puta većim od iznosa njezina energetske sadržaja kada je isporučena željezničkom</p>			
---	--	--	--

<p>prometu;</p> <p>(c)uz iznimku goriva proizvedenih iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, udio goriva isporučenih u sektoru zrakoplovstva i pomorstva iznosi njihov energetska sadržaj pomnožen s 1,2.</p> <p>3. Pri izračunu udjela obnovljive električne energije u električnoj energiji kojom se opskrbljuju cestovna i željeznička vozila za potrebe stavka 1. ovog članka države članice mogu se pozvati na razdoblje od dvije godine prije godine u kojoj je električna energija isporučena na njihovu državnom području.</p> <p>Odstupajući od prvog podstavka ovog stavka radi utvrđivanja udjela električne energije za potrebe stavka 1. ovog članka, električna energija proizvedena uz izravno priključenje na postrojenje za proizvodnju obnovljive električne energije koja se isporučuje cestovnim vozilima u potpunosti se smatra obnovljivom električnom energijom.</p> <p>Kako bi se osiguralo da se očekivani porast potražnje za električnom energijom iznad trenutne polazne vrijednosti u sektoru prometa osigura s pomoću dodatnih kapaciteta proizvodnje obnovljive energije, Komisija izrađuje okvir o dodatnosti u sektoru prometa i razvija različite mogućnosti radi utvrđivanja polaznih vrijednosti država članica i mjerenja dodatnosti.</p>			
--	--	--	--

<p>Za potrebe ovog stavka kada se električna energija upotrebljava za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu, bilo izravno ili za proizvodnju međuproizvoda, kao udio energije iz obnovljivih izvora upotrebljava se prosječan udio električne energije iz obnovljivih izvora u zemlji proizvodnje, kako je izmjeren dvije godine prije predmetne godine.</p> <p>Međutim, električna energija proizvedena uz izravno priključenje na postrojenje za proizvodnju obnovljive električne energije može se u potpunosti smatrati obnovljivom električnom energijom kada se uporabljuje za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenog uporabi u prometu pod uvjetom da postrojenje:</p> <p>(a) bude stavljeno u pogonu nakon ili u isto vrijeme kao i postrojenje koje proizvodi obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu; i</p> <p>(b) nije priključeno na mrežu ili je priključeno na mrežu, ali se može dokazati da je dotična električna energija isporučena bez uzimanja električne energije iz mreže.</p> <p>Električna energija koja je uzeta iz mreže može se smatrati potpuno obnovljivom ako se proizvodi isključivo iz obnovljivih izvora, a</p>			
---	--	--	--



<p>dokazane su obnovljive značajke i drugi odgovarajući kriteriji, čime se osigurava da se obnovljive značajke te električne energije deklariraju samo jednom i samo u jednom sektoru krajnje uporabe.</p> <p>Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive kako bi uspostavila metodologiju Unije kojom se utvrđuju detaljna pravila po kojima se gospodarski subjekti usklađuju sa zahtjevima iz petog i šestog podstavka ovog stavka.</p>			
<p>Članak 28.</p> <p>Ostale odredbe o obnovljivoj energiji u sektoru prometa</p> <p>1. Kako bi smanjile rizik da se jedinstvene pošiljke u Uniju deklariraju više puta, države članice i Komisija jačaju suradnju među nacionalnim sustavima te između nacionalnih sustava i dobrovoljnih programa i verifikatora uspostavljenih na temelju članka 30., što prema potrebi uključuje i razmjenu podataka. Ako nadležno tijelo jedne države članice sumnja na ili otkrije prijevaru, prema potrebi obavješćuje ostale države članice.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 25. i članak 26.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Nacionalni okvir politika za uspostavu infrastrukture i razvoja tržišta alternativnih goriva u prometu (NN 34/17) članak/članci 6. MJERA

<p>2. Komisija osigurava da je uspostavljena baza podataka Unije kojom se omogućuje praćenje tekućeg i plinovitog goriva namijenjenih uporabi u prometu koja su prihvatljiva za uračunati kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) ili se uzimaju u obzir za potrebe iz članka 29. stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c). Države članice od relevantnih gospodarskih subjekata zahtijevaju da u tu bazu podataka unesu informacije o izvršenim transakcijama i svojstvima održivosti tih goriva, uključujući njihove emisije stakleničkih plinova u životnom ciklusu, počevši od trenutka proizvodnje do opskrbljivača gorivom koji ga stavlja na tržište. Država članica može uspostaviti nacionalnu bazu podataka koja je povezana s bazom podataka Unije osiguravajući da se unesene informacije odmah prenose između tih baza podataka.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva (NN 120/16, 63/22) članak/članci članak 4.
<p>Opskrbljivači gorivom unose u relevantnu bazu podataka informacije potrebne za provjeru usklađenosti sa zahtjevima iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o kvaliteti tekućih naftnih goriva (NN 131/2021) članak/članci članak 29.
<p>3. Države članice do 31. prosinca 2021. poduzimaju mjere za osiguravanje dostupnosti goriva iz obnovljivih izvora namijenjenih uporabi u prometu, uključujući javno dostupna mjesta za punjenje velike snage i drugu infrastrukturu za punjenje kako je predviđeno u njihovim nacionalnim okvirima politike u skladu s Direktivom 2014/94/EU.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (NN 88/21) članak/članci članak 12.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije i načinu provođenja projekata smanjenja emisija nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina (NN 131/2021) članak/članci članak 5. i Prilog II.

<p>4. Države članice imaju pristup bazi podataka Unije iz stavka 2. ovog članka. Države članice poduzimaju mjere kako bi osigurale da gospodarski subjekti unose točne informacije u relevantnu bazu podataka. Komisija zahtijeva da se provjeri usklađenost programa koji su predmet odluke na temelju članka 30. stavka 4. ove Direktive s tim zahtjevom prilikom provjere usklađenosti s kriterijima održivosti za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase. Svake dvije godine Komisija objavljuje objedinjene informacije iz baze podataka Unije u skladu s Prilogom VIII. Uredbi (EU) 2018/1999.</p>			
<p>5. Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive određivanjem metodologije kojom se utvrđuje udio biogoriva, i bioplina za promet, koje je rezultat prerade biomase u zajedničkom postupku s fosilnim gorivima i određivanjem metodologije za ocjenu uštede emisija stakleničkih plinova zbog uporabe obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu i goriva iz recikliranog ugljika, čime se osigurava da se za CO<sub>2</sub> ne dodjeljuju jedinice za izbjegnute emisije, za čije su hvatanje već dodijeljene jedinice emisija na temelju drugih pravnih odredaba.</p> <p>6. Komisija do 25. lipnja 2019. i svake dvije godine nakon toga preispituje popis sirovina iz</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o klimatskim promjenama i zaštiti ozonskog sloja (NN 127/19) članak/članci članak 65. i članak 66.</p>

<p>Priloga IX. dijelova A i B kako bi dodala sirovine u skladu s načelima određenima u trećem podstavku.</p> <p>Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. radi izmjene popisa sirovina iz Priloga IX. dijelova A i B kako bi dodala sirovine, ali ne i kako bi ih uklonila. Sirovine koje se mogu obraditi samo naprednim tehnologijama dodaju se Prilogu IX. dijelu A. Sirovine koje se mogu preraditi u biogoriva, ili bioplin za promet, razvijenim tehnologijama dodaju se Prilogu IX. dijelu B.</p> <p>Takvi delegirani akti temelje se na analizi potencijala sirovine kao sirovine za proizvodnju biogoriva, i bioplina za promet, uzimajući sve sljedeće u obzir sve od sljedećeg:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) načela kružnog gospodarstva i hijerarhije otpada utvrđene Direktivom 2008/98/EZ;</li> <li>(b) kriterije održivosti Unije utvrđene u članku 29. stavcima od 2. do 7.;</li> <li>(c) potrebu za izbjegavanjem znatnih narušavajućih učinaka na tržištima nusproizvoda i proizvoda, otpada ili ostataka;</li> <li>(d) potencijal za ostvarivanje znatne uštede emisija stakleničkih plinova u usporedbi s fosilnim gorivima na temelju procjene emisija tijekom cijelog životnog ciklusa;</li> <li>(e) potrebu za izbjegavanjem negativnog utjecaja na okoliš i bioraznost;</li> </ul>			
--	--	--	--

<p>(f) potrebu za izbjegavanjem stvaranja dodatne potražnje za zemljištem.</p> <p>7. U kontekstu dvogodišnje ocjene napretka postignutog na temelju Uredbe (EU) 2018/1999 Komisija do 31. prosinca 2025. ocjenjuje potiče li se djelotvorno obvezom u pogledu naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A utvrđenom u članku 25. stavku 1. četvrtom podstavku inovacija i osiguravaju li se uštede emisija stakleničkih plinova u sektoru prometa. Komisija u toj ocjeni analizira izbjegava li se učinkovito primjenom ovog članka dvostruko obračunavanje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>Ako je potrebno, Komisija podnosi prijedlog za izmjenu obveze koja se odnosi na napredna biogoriva i bioplin proizvedene iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A iz članka 25. stavka 1. četvrtog podstavka.</p>			
<p>Članak 29.</p> <p>Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase</p> <p>1. Energija iz biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe navedene u točkama (a), (b) i (c) ovog podstavka samo ako ispunjavaju kriterije</p>	<p><b>Članak 8.</b></p> <p>Iza članka 28. dodaju se naslovi iznad članka i članci 28.a, 28.b i 28.c koji glase:</p> <p>„Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 3., 8., 17.a i 23.</p>

<p>održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedene u stavcima od 2. do 7. i stavku 10.:</p> <p>(a)doprinos cilju Unije iz članka 3. stavka 1. i udjelima obnovljive energije država članica;</p> <p>(b)ocjenjivanje poštovanja obveza povezanih s obnovljivom energijom, uključujući obvezu navedenu u članku 25.;</p> <p>(c)prihvatljivost za financijsku potporu za potrošnju biogoriva, tekućih goriva i goriva iz biomase.</p> <p>Međutim, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka, osim ostataka iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) ovog stavka uzimaju se u obzir samo ako ispunjavaju kriterije uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 10. Ova se podstavak primjenjuje i na otpad i ostatke koji se prerađuju u proizvod koji prethodi daljnjoj preradi u biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase.</p> <p>Na električnu energiju, grijanje i hlađenje proizvedene iz krutog komunalnog otpada ne primjenjuju se kriteriji uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 10.</p> <p>Goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedene u stavcima od 2. do 7. i stavku 10. ako se upotrebljavaju u postrojenjima za</p>	<p style="text-align: center;">Članak 28.a</p> <p>(1) Energija iz biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, koja ispunjava kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz stavaka 7. do 14. ovoga članka, uzima se u obzir za:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. doprinos cilju Republike Hrvatske iz članka 7. ovoga Zakona i udjelima obnovljive energije</li> <li>2. ocjenjivanje poštivanja obveza povezanih s obnovljivom energijom</li> <li>3. prihvatljivost za financijsku potporu za potrošnju biogoriva, tekućih goriva i goriva iz biomase.</li> </ol> <p>(2) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka, osim ostataka iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, za</p>	
--	--	--

<p>proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja ili goriva s ukupnom ulaznom toplinskom snagom jednakom 20 MW ili višom ako je riječ o krutim gorivima iz biomase i s ukupnom ulaznom toplinskom snagom od najmanje 2 MW ako je riječ o plinovitim gorivima iz biomase. Države članice mogu primjenjivati kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova na postrojenja s nižim ukupnom ulaznom toplinskom snagom.</p> <p>Kriterij održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova naveden u stavcima od 2. do 7. i stavku 10. primjenjuje se bez obzira na zemljopisno podrijetlo biomase.</p> <p>2. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka koji nisu iz šumarstva već od poljoprivrednog zemljišta uzimaju se u obzir za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. ako operatori ili nacionalna tijela imaju uspostavljene planove praćenja ili upravljanja radi rješavanja utjecaja na kvalitetu tla i ugljik u tlu. Informacije o načinu praćenja i upravljanja tih utjecaja dostavljaju se u skladu s člankom 30. stavkom 3.</p> <p>3. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne proizvode se od sirovina dobivenih na zemljištu koje je veoma</p>	<p>potrebe iz stavka 1. ovoga članka uzimaju se u obzir samo ako ispunjavaju kriterije uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 14. ovoga članka.</p> <p>(3) Na otpad i ostatke koji se prerađuju u proizvod koji prethodi daljnjoj preradi u biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase primjenjuje se odredba stavka 2. ovoga članka.</p> <p>(4) Na električnu energiju, grijanje i hlađenje proizvedene iz miješanog komunalnog otpada ne primjenjuju se kriteriji uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 14. ovoga članka.</p> <p>(5) Goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova, navedene u stavcima 7. do 14. ovoga članka ako se upotrebljavaju u postrojenjima za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja ili goriva, s ukupnom ulaznom toplinskom snagom jednakom 7,5 MW ili višom ako je riječ o krutim gorivima iz biomase i s ukupnom ulaznom toplinskom snagom od najmanje 2 MW ako je riječ o plinovitim gorivima iz</p>		
---	--	--	--

<p>važno za očuvanje bioraznolikosti, tj. zemljišta koje je u siječnju 2008. ili poslije toga imalo jedan od sljedećih statusa, neovisno o tome zadržava li zemljište i dalje taj status:</p> <p>(a) prašume i drugog pošumljenog zemljišta, tj. šume i drugog pošumljenog zemljišta s autohtonim vrstama na kojem ne postoje očigledni znakovi djelovanja čovjeka i značajnijeg narušavanja ekoloških procesa;</p> <p>(b) šume velike bioraznolikosti i drugog pošumljenog zemljišta koje je bogato vrstama i nije degradirano, ili koje je relevantno nadležno tijelo definiralo kao zemljište velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na svrhe zaštite prirode;</p> <p>(c) područja koja su:</p> <p>i. zakonom određena kao zaštićena područja prirode ili ih je kao takve definiralo relevantno nadležno tijelo; ili</p> <p>ii. namijenjena zaštiti rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta priznatih međunarodnim sporazumima ili uključenih na popise međuvladinih organizacija ili Međunarodnog saveza za očuvanje prirode na temelju njihova priznavanja u skladu s člankom 30. stavkom 4. prvim podstavkom;</p> <p>osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na te svrhe zaštite</p>	<p>biomase.</p> <p>(6) Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedeni u stavcima 7. do 14. ovoga članka primjenjuju se bez obzira na zemljopisno podrijetlo biomase.</p> <p>(7) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka koji nisu iz šumarstva, već od poljoprivrednog zemljišta uzimaju se u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako operatori ili nacionalna tijela imaju uspostavljene planove praćenja ili upravljanja radi rješavanja utjecaja na kvalitetu tla i ugljik u tlu. Informacije o načinu praćenja i upravljanja tih utjecaja dostavljaju se u skladu s člankom 28.b stavkom 3. ovoga Zakona.</p> <p>(8) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzimaju se u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ako nisu proizvedena od sirovina dobivenih na zemljištu koje je veoma važno za očuvanje bioraznolikosti, odnosno zemljišta koje je u siječnju 2008. ili poslije toga imalo jedan od sljedećih statusa,</p>	
--	--	--



<p>prirode;</p> <p>(d) travnjaka s velikom bioraznolikošću koji obuhvaća više od jednog hektara i koji je:</p> <p>i. prirodan, tj. travnjak koji bi bez djelovanja čovjeka ostao travnjakom i koji čuva prirodni sastav vrste i ekološka svojstva i procese; ili</p> <p>ii. neprirodan, tj. travnjak koji bez čovjekova djelovanja ne bi ostao travnjakom koji je bogat vrstama i nije degradiran te koji je relevantno nadležno tijelo definiralo kao travnjak velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da je proizvodnja sirovina nužna za očuvanje statusa travnjaka velike bioraznolikosti.</p> <p>Komisija može donijeti provedbene akte kojim bi dodatno odredila kriterije kojima bi utvrdila koji je travnjak obuhvaćen točkom (d) prvog podstavka ovog stavka. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3..</p> <p>4. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu s velikim zalihama ugljika, tj. zemljištu koje je u siječnju 2008. imalo jedan od sljedećih statusa, ali koje taj status više nema:</p>	<p>neovisno o tome zadržava li zemljište i dalje taj status:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. prašume i drugog pošumljenog zemljišta, odnosno šume i drugog pošumljenog zemljišta s autohtonim vrstama na kojem ne postoje očigledni znakovi djelovanja čovjeka i značajnijeg narušavanja ekoloških procesa</li> <li>2. šume velike bioraznolikosti i drugog pošumljenog zemljišta koje je bogato vrstama i nije degradirano, ili koje je relevantno nadležno tijelo definiralo kao zemljište velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na svrhe zaštite prirode</li> <li>3. područja koja su zakonom određena kao zaštićena područja prirode ili ih je kao takve definiralo relevantno nadležno tijelo ili su namijenjena zaštiti rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta priznatih međunarodnim sporazumima ili uključenih na popise međuvladinih organizacija ili Međunarodnog saveza za očuvanje prirode na temelju njihova priznavanja,</li> </ol>	
--	---	--

<p>(a)močvare, tj. zemljišta pokrivena vodom ili zasićena vodom trajno ili veći dio godine;</p> <p>(b)trajno pošumljena područja, tj. zemljišta koja obuhvaćaju više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje većim od 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ;</p> <p>(c)zemljište koje obuhvaća više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje između 10 % i 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ, osim ako se podastru dokazi da je zaliha ugljika površine prije i poslije prenamjene takva da su nakon primjene metodologije propisane u Prilogu V. dijelu C ispunjeni uvjeti iz stavka 10. ovog članka.</p> <p>Ovaj stavak se ne primjenjuju ako je u trenutku dobivanja sirovina zemljište imalo isti status kao u siječnju 2008.</p> <p>5. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu koje je u siječnju 2008. bilo tresetište, osim ako se pruže dokazi da uzgoj i proizvodnja te sirovine ne obuhvaćaju isušivanje prethodno neisušenog tla.</p> <p>6. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe iz stavka 1.</p>	<p>osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na te svrhe zaštite prirode</p> <p>4. travnjaka s velikom bioraznolikošću koji obuhvaća više od jednog hektara i koji je:</p> <p>a) prirodan, odnosno travnjak koji bi bez djelovanja čovjeka ostao travnjakom i koji čuva prirodni sastav vrste i ekološka svojstva i procese ili</p> <p>b) neprirodan, odnosno travnjak koji bez čovjekova djelovanja ne bi ostao travnjakom koji je bogat vrstama i nije degradiran te koji je relevantno nadležno tijelo definiralo kao travnjak velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da je proizvodnja sirovina nužna za očuvanje statusa travnjaka velike bioraznolikosti.</p> <p>(9) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ne</p>		
---	--	--	--

<p>prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ispunjavaju sljedeće kriterije za smanjenje rizika od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom:</p> <p>(a)zemlja u kojoj je šumska biomasa posječena ima nacionalne ili podnacionalne zakone primjenjive u području sječe te sustave nadzora i provedbe kojima se osigurava:</p> <p>i. zakonitost operacija sječe;  ii.obnova šume na posjećenim površinama;  iii.da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena;  iv.da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka; i  v.da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume;</p> <p>(b)ako nisu dostupni dokazi iz točke (a) ovog stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskog područja nabave kojima se osigurva:</p> <p>i. zakonitost operacija sječe;  ii.obnova šume na posjećenim površinama;</p>	<p>smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu s velikim zalihama ugljika, odnosno zemljištu koje je u siječnju 2008. imalo jedan od sljedećih statusa, ali koje taj status više nema:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. močvare, odnosno zemljišta pokrivena vodom ili zasićena vodom trajno ili veći dio godine</li> <li>2. trajno pošumljena područja, odnosno zemljišta koja obuhvaćaju više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje većim od 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ</li> <li>3. zemljište koje obuhvaća više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje između 10 % i 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ, osim ako se podastru dokazi da je zaliha ugljika površine prije i poslije prenamjene takva da su nakon primjene metodologije propisane u Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona ispunjeni uvjeti iz stavka 13. ovoga članka.</li> </ol>		
--	--	--	--

<p>iii. da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena, osim ako su pruženi dokazi da sječa te sirovine nije utjecala na tu svrhu očuvanja prirode;</p> <p>iv. da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka; i</p> <p>v. da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.</p> <p>7. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ispunjavaju sljedeće zahtjeve u pogledu korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF):</p> <p>(a) zemlja ili regionalna organizacija za gospodarske integracije iz koje potječe šumska biomasa:</p> <p>i. stranka je Pariškog sporazuma;</p> <p>ii. podnijela je na nacionalnoj razini određeni doprinos (NDC) za Okvirnu konvenciju Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi</p>	<p>(10) Stavak 8. ovoga članka ne primjenjuje se ako je u trenutku dobivanja sirovina zemljište imalo isti status kao u siječnju 2008.</p> <p>(11) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. ovoga članka ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu koje je u siječnju 2008. bilo tresetište, osim ako se pruže dokazi da uzgoj i proizvodnja te sirovine ne obuhvaćaju isušivanje prethodno neisušenog tla.</p> <p>(12) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ispunjavaju sljedeće kriterije za smanjenje rizika od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom:</p> <p>1. država u kojoj je šumska biomasa posječena ima propise primjenjive u području sječe te sustave nadzora i provedbe kojima se osigurava:</p>		
---	--	--	--

<p>ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem zemlje na smanjenje ili ograničenje emisija stakleničkih plinova kako je utvrđeno u NDC-u; ili</p> <p>iii. postoje nacionalni ili podnacionalni zakoni u skladu s člankom 5. Pariškog sporazuma, koji se primjenjuju u području sječe, za očuvanje i povećanje zaliha i ponora ugljika, i dokazuju da prijavljene emisije u sektoru korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF) ne prelaze uklanjanja;</p> <p>(b) ako nisu dostupni dokazi iz točke (a) ovog stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskoga područja nabave kako bi se osiguralo dugoročno održavanje ili jačanje razina zaliha i ponora ugljika u šumi.</p> <p>8. Do 31. siječnja 2021. Komisija donosi provedbene akte kojima utvrđuje operativne smjernice za dokaze kojima se pokazuje poštovanje kriterija navedenih u stavcima 6. i 7. ovog članka. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 4.</p> <p>9. Komisija do 31. prosinca 2026. ocjenjuje</p>	<p>a) zakonitost operacija sječe</p> <p>b) obnova šume na posječenim površinama</p> <p>c) da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena</p> <p>d) da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka i</p> <p>e) da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.</p> <p>2. ako nisu dostupni kriteriji iz točke 1. ovoga stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako</p>		
---	---	--	--

<p>smanjuje li se kriterijima utvrđenima u stavcima 6. i 7. djelotvorno rizik od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom i ispunjavaju li oni kriterije u pogledu korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF) na temelju dostupnih podataka.</p> <p>Ako je potrebno, Komisija podnosi zakonodavni prijedlog za izmjenu kriterija utvrđenih u stavcima 6. i 7. za razdoblje nakon 2030.</p> <p>10. Uštede emisija stakleničkih plinova uporabom biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se uzima u obzir za potrebe iz stavka 1. iznosi:</p> <p>(a) najmanje 50 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su bila u pogonu najkasnije 5. listopada 2015.;</p> <p>(b) najmanje 60 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon u razdoblju od 6. listopada 2015. do 31. prosinca 2020.;</p> <p>(c) najmanje 65 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometu i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon od 1. siječnja 2021.;</p> <p>(d) najmanje 70 % za proizvodnju električne</p>	<p>postoje sustavi upravljanja na razini šumarskog područja nabave kojima se osigurava:</p> <p>a) zakonitost operacija sječe</p> <p>b) obnova šume na posječenim površinama</p> <p>c) da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena, osim ako su pruženi dokazi da sječa te sirovine nije utjecala na tu svrhu očuvanja prirode</p> <p>d) da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka i</p> <p>e) da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.</p> <p>(13) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva</p>	
---	--	--

<p>energije, grijanja i hlađenja iz goriva iz biomase u postrojenjima koja su puštena u pogon u razdoblju od 1. siječnja 2021. do 31. prosinca 2025. i 80 % u postrojenjima koja su puštena u pogon od 1. siječnja 2026.</p> <p>Smatra se da je postrojenje u pogonu ako je započela fizička proizvodnja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa i tekućih biogoriva te fizička proizvodnja grijanja i hlađenja i električne energije za goriva iz biomase.</p> <p>Uštede emisije stakleničkih plinova od korištenja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa, tekućih biogoriva i goriva iz biomase u proizvodnim postrojenjima za grijanje, hlađenje i električnu energiju izračunava se u skladu s člankom 31. stavkom 1.</p> <p>11. Električna energija iz goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ovog članka samo ako ispunjava jedan ili više od sljedećih zahtjeva:</p> <p>(a) proizvodi se u postrojenjima s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 50 MW;</p> <p>(b) za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage od 50 do 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili za postrojenja koja su</p>	<p>iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ispunjavaju sljedeće zahtjeve u pogledu korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (na engleskom: land-use, land-use change and forestry, u daljnjem tekstu: LULUCF):</p> <p>1. država ili regionalna organizacija za gospodarske integracije iz koje potječe šumska biomasa:</p> <p>a) stranka je Pariškog sporazuma</p> <p>b) podnijela je na nacionalnoj razini određeni doprinos (na engleskom: nationally determined contribution, u daljnjem tekstu: NDC) za Okvirnu konvenciju Ujedinjenih naroda o promjeni klime (na engleskom: United Nations Framework Convention on Climate Change, u daljnjem tekstu: UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem države na smanjenje ili</p>		
---	---	--	--

<p>namijenjena samo za proizvodnju električne energije koja udovoljavaju razinama energetske učinkovitosti povezanima s najboljim raspoloživim tehnologijama kako su definirane u Provedbenoj odluci Komisije (EU) 2017/1442 (26);</p> <p>(c) za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage veće od 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili, za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije, koja ostvaruju neto električnu učinkovitost od najmanje 36 %;</p> <p>(d) proizvodi se primjenom hvatanja i skladištenja CO<sub>2</sub> iz biomase.</p> <p>Za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ovog članka postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije uzimaju se u obzir samo ako ne upotrebljavaju fosilna goriva kao glavna goriva te ako ne postoji potencijal troškovne učinkovitosti za primjenu tehnologije visokoučinkovite kogeneracije u skladu s procjenom u skladu s člankom 14. Direktive 2012/27/EU.</p> <p>Za potrebe ovog članka stavka 1. prvog podstavka točaka (a) i (b) ovaj se stavak primjenjuje samo na postrojenja koja se puštaju u pogon ili su prenamijenjena za uporabu goriva iz biomase nakon 25. prosinca 2021. Za potrebe ovog članka stavka 1. prvog</p>	<p>ograničenje emisija stakleničkih plinova kako je utvrđeno u NDC-u ili</p> <p>c) usvojila je propise u skladu s člankom 5. Pariškog sporazuma, koji se primjenjuju u području sječe, za očuvanje i povećanje zaliha i ponora ugljika, i dokazuju da prijavljene emisije u sektoru LULUCF ne prelaze uklanjanja</p> <p>2. ako nisu dostupni kriteriji iz točke 1. ovoga stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskoga područja nabave kako bi se osiguralo dugoročno održavanje ili jačanje razina zaliha i ponora ugljika u šumi.</p> <p>(14) Uštede emisija stakleničkih plinova uporabom biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se uzima u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka iznose:</p> <p>1. najmanje 50 % za biogoriva, bioplin</p>	
---	---	--



<p>podstavka točke (c) ovim se stavkom ne dovodi u pitanje potpora dodijeljena u okviru programa potpora u skladu s člankom 4. odobrenih do 25. prosinca 2021.</p> <p>Države članice mogu primjenjivati zahtjeve za veću energetska učinkovitost od onih iz prvog podstavka na postrojenja s nižom ulaznom toplinskom snagom.</p> <p>Prvi se podstavak ne primjenjuje na električnu energiju iz postrojenja koja su predmet posebne obavijesti države članice Komisiji na temelju propisno utemeljenog postojanja rizika u pogledu sigurnosti opskrbe električnom energijom. Komisija nakon ocjene obavijesti donosi odluku kojom se uzimaju u obzir elementi koji su u nju uključeni.</p> <p>12. Za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. ovog članka i ne dovodeći u pitanje članke 25. i 26. države članice ne smiju ne uzeti u obzir biogoriva i tekuća biogoriva dobivena u skladu s ovim člankom, iz drugih razloga povezanih s održivošću. Ovim se stavkom ne dovodi u pitanje javna potpora dodijeljena u okviru programa potpora odobrenih prije 24. prosinca 2018.</p> <p>13. Za potrebe iz točke (c) prvog podstavka stavka 1. ovog članka države članice mogu, u ograničenom vremenskom razdoblju, odstupiti od kriterija iz stavaka od 2. do 7. i stavaka 10. i 11. ovog članka donošenjem</p>	<p>potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su bila u pogonu najkasnije 5. listopada 2015.</p> <p>2. najmanje 60 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon u razdoblju od 6. listopada 2015. do 31. prosinca 2020.</p> <p>3. najmanje 65 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon od 1. siječnja 2021.</p> <p>4. najmanje 70 % za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja iz goriva iz biomase u postrojenjima koja su puštena u pogon u razdoblju od 1. siječnja 2021. do 31. prosinca 2025. i 80 % u postrojenjima koja su puštena u pogon od 1. siječnja 2026.</p> <p>(15) Smatra se da je postrojenje u pogonu ako je započela fizička proizvodnja</p>		
--	--	--	--

<p>različitih kriterija za:</p> <p>(a) postrojenja smještena u najudaljenijoj regiji iz članka 349. UFEU-a u mjeri u kojoj se u takvim postrojenjima proizvodi električna energija odnosno grijanje ili hlađenje iz goriva iz biomase; i</p> <p>(b) goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u postrojenjima iz točke (a) ovog podstavka, neovisno o podrijetlu te biomase, pod uvjetom da su takvi kriteriji objektivno opravdani na temelju činjenice da imaju za cilj u toj najudaljenijoj regiji osigurati nesmetano uvođenje kriterija iz stavaka od 2. do 7. i stavaka 10. i 11. ovog članka te time potaknuti prelazak s fosilnih goriva na održiva goriva iz biomase.</p> <p>Različiti kriteriji navedeni u ovom stavku podliježu posebnoj obavijesti relevantne države članice Komisiji.</p> <p>14. Za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. države članice mogu utvrditi dodatne kriterije u pogledu održivosti za goriva iz biomase.</p> <p>Komisija do 31. prosinca 2026. procjenjuje utjecaj tih dodatnih kriterija na unutarnje tržište zajedno sa, prema potrebi, prijedlogom za osiguravanje njihove usklađenosti.</p>	<p>biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa i tekućih biogoriva te fizička proizvodnja grijanja i hlađenja i električne energije za goriva iz biomase.</p> <p>(16) Uštede emisije stakleničkih plinova od korištenja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa, tekućih biogoriva i goriva iz biomase u proizvodnim postrojenjima za grijanje, hlađenje i električnu energiju izračunavaju se u skladu s Uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.</p> <p>(17) Električna energija iz goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe iz stavka 1. ovoga članka samo ako ispunjava jedan ili više od sljedećih zahtjeva:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. proizvodi se u postrojenjima s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 50 MW</li> <li>2. za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage od 50 do 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju</li> </ol>		
---	---	--	--

električne energije koja udovoljavaju razinama energetske učinkovitosti povezanima s najboljim raspoloživim tehnologijama kako su definirane u Provedbenoj odluci Komisije (EU) 2017/1442 od 31. srpnja 2017. o utvrđivanju zaključaka o najboljim raspoloživim tehnikama (NRT-i) za velike uređaje za loženje u skladu s Direktivom 2010/75/EU Europskog parlamenta i Vijeća (priopćeno pod brojem dokumenta C(2017) 5225) (Tekst značajan za EGP) (SL L 212, 17.8.2017.)

3. za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage veće od 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili, za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije, koja ostvaruju neto električnu učinkovitost od najmanje 36 %

4. proizvodi se primjenom hvatanja i skladištenja CO<sub>2</sub> iz biomase.

(18) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije uzimaju se u obzir samo ako ne uporabljaju

	<p>fosilna goriva kao glavna goriva te ako ne postoji potencijal troškovne učinkovitosti za primjenu tehnologije visokoučinkovite kogeneracije u skladu s propisom kojim se uređuje tržište toplinske energije.</p> <p>(19) Odredba stavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka primjenjuje se samo na postrojenja koja se puštaju u pogon ili su prenamijenjena za uporabu goriva iz biomase nakon 25. prosinca 2021.</p> <p>(20) Odredba stavka 1. točke 3. ovoga članka ne primjenjuje se na potpore dodijeljene u okviru programa potpora u skladu s člankom 16. ovoga Zakona odobrenih do 25. prosinca 2021.</p> <p>(21) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka uzimaju se u obzir biogoriva i tekuća biogoriva dobivena u skladu s ovim člankom i dodatnim kriterijima održivosti.</p>		
--	--	--	--

		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o šumama (NN 68/18, 115/18, 98/19, 32/20, 145/20) članak/članci članci 3., 8., 9. i 27.
		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 6.
		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci članci 5., 6., 7. i 8.
<p>Članak 30.</p> <p>Provjera usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova</p> <p>1. Kad se biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase ili druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) uzimaju u obzir za</p>	<p>Provjera usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova</p> <p>Članak 28.b</p> <p>(1) Kad se biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druga goriva iz stavka 7. ovoga članka uzimaju u obzir za</p>	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci članak 27. i 28.

<p>potrebe iz Članaka 23. i 25. i iz članka 29. stavka 1. prvog podstavka točkaka (a), (b) i (c), države članice od gospodarskih subjekata zahtijevaju da pokažu da su kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. ispunjeni. U te svrhe od gospodarskih subjekata zahtijevaju uporabu sustava masene bilance kojim se:</p> <p>(a) određuje da se pošiljke sirovina ili goriva različitih svojstava održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova mogu miješati primjerice u kontejneru, u objektu za preradu ili logistiku, unutar infrastrukture za prijenos i distribuciju ili na takvoj lokaciji;</p> <p>(b) određuje da se pošiljke sirovina s različitim energetske sadržajem mogu miješati za potrebe daljnje prerade, uz uvjet da je veličina pošiljaka prilagođena u skladu s njihovim energetske sadržajem;</p> <p>(c) zahtijeva da podatci o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova te veličini pošiljaka iz točke (a) vrijede i za mješavinu; i</p> <p>(d) predviđa da je iznos svih pošiljaka odstranjenih iz mješavine opisan kao da ima ista svojstva održivosti, u istim količinama, kao i iznos pošiljaka dodan mješavini te zahtijeva da se ta bilanca postigne u primjerenom vremenskom razdoblju.</p>	<p>potrebe iz članka 28.a stavka 1. ovoga Zakona, gospodarski subjekt mora dokazati da su ispunjeni kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 28.a stavaka 7. do 14. ovoga Zakona.</p> <p>(2) Gospodarski subjekti iz stavka 1. ovoga članka moraju koristiti sustav masene bilance kojim se:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. određuje da se pošiljke sirovina ili goriva različitih svojstava održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova mogu miješati primjerice u kontejneru, u objektu za preradu ili logistiku, unutar infrastrukture za prijenos i distribuciju ili na takvoj lokaciji</li> <li>2. određuje da se pošiljke sirovina s različitim energetske sadržajem mogu miješati za potrebe daljnje prerade, uz uvjet da je veličina pošiljaka prilagođena u skladu s njihovim energetske sadržajem</li> <li>3. zahtijeva da podatci o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova te veličini pošiljaka iz točke 1. ovoga stavka vrijede i za mješavinu i</li> <li>4. predviđa da je iznos svih pošiljaka odstranjenih iz mješavine opisan kao da ima ista svojstva održivosti, u istim</li> </ol>		
---	---	--	--

<p>Sustavom masene bilance osigurava se da se svaka pošiljka u članku 7. stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) ili (c) samo jednom računa za potrebe izračuna konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora te se njime uključuju informacija o tome je li potpora dodijeljena za proizvodnju te pošiljke, te ako jest, o vrsti programa potpore.</p> <p>2. Ako je pošiljka prerađena, informacije o svojstvima održivosti i ušteta emisija stakleničkih plinova pošiljke prilagođavaju se i pripisuju proizvodnji u skladu sa sljedećim pravilima:</p> <p>(a) ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi samo jedan proizvod koji je namijenjen proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika, količina pošiljke i povezane količine u vezi sa svojstvima održivosti i ušteta emisija stakleničkih plinova prilagođavaju se primjenom faktora konverzije koji predstavlja odnos između mase proizvodnje koja je namijenjena za takvu proizvodnju i mase sirovina koja ulazi u postupak;</p> <p>(b) ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi više proizvoda koji su namijenjeni proizvodnji biogoriva, tekućih</p>	<p>količinama, kao i iznos pošiljaka dodan mješavini te zahtijeva da se ta bilanca postigne u primjerenom razdoblju.</p> <p>(3) Sustavom masene bilance osigurava se da se svaka pošiljka samo jednom računa za potrebe izračuna konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 8. stavka 1. ovoga Zakona te uključuje informacije o tome je li potpora dodijeljena za proizvodnju te pošiljke, te ako jest, o vrsti programa potpore.</p> <p>(4) Ako je pošiljka iz stavka 3. ovoga članka prerađena, informacije o svojstvima održivosti i ušteta emisija stakleničkih plinova pošiljke prilagođavaju se i pripisuju proizvodnji u skladu sa sljedećim pravilima:</p> <p>1. ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi samo jedan proizvod koji je namijenjen proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika, količina pošiljke i povezane količine u vezi sa svojstvima održivosti i ušteta emisija stakleničkih plinova prilagođavaju se primjenom faktora konverzije koji predstavlja odnos između mase proizvodnje koja je</p>		
---	---	--	--

<p>biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika za svaki se proizvod primjenjuje zasebni faktor konverzije i upotrebljava zasebna masena bilanca.</p> <p>3. Države članice donose mjere kojima osiguravaju da gospodarski subjekti podnose pouzdane informacije u pogledu usklađenosti s graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova određenima u članku 25. stavku 2., te donesenima na temelju tog stavka, i s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenima u članku 29. stavcima od 2. do 7. i stavku 10., te da gospodarski subjekti relevantnoj državi članici na zahtjev daju podatke koji su korišteni za pripremu informacija. Države članice od gospodarskih subjekata zahtijevaju da osiguraju odgovarajući standard neovisne revizije podnesenih podataka te da podastru dokaze da su to učinili. Radi usklađenosti s člankom 29. stavkom 6. točkom (a) i člankom 29. stavkom 7. točkom (a) može se koristiti revizijom prve ili druge strane do prve točke prikupljanja šumske biomase. Revizijom se provjerava da su sustavi koje primjenjuju gospodarski subjekti točni, pouzdani i zaštićeni od prijevare, uključujući provjeru kojom se jamči da materijali nisu namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi</p>	<p>namijenjena za takvu proizvodnju i mase sirovina koja ulazi u postupak</p> <p>2. ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi više proizvoda koji su namijenjeni proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika za svaki se proizvod primjenjuje zasebni faktor konverzije i upotrebljava zasebna masena bilanca.</p> <p>(5) Gospodarski subjekti na zahtjev Ministarstva dostavljaju informacije i podatke u pogledu usklađenosti s graničnim vrijednostima ušteda emisija stakleničkih plinova u prijevozu i kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenima u Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.</p> <p>(6) Gospodarski subjekti trebaju zadovoljavati standarde neovisne revizije dostavljenih podataka kojima se:</p> <p>1. provjerava da su primijenjeni sustavi točni, pouzdani i zaštićeni od prijevara, uključujući provjeru kojom se jamči da materijali nisu namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi pošiljka ili njezin dio postali otpad ili ostatak</p>		
--	---	--	--



<p>pošiljka ili njezin dio postali otpad ili ostatak. Revizijom se ocjenjuje učestalost i metodologija uzorkovanja i pouzdanost podataka.</p> <p>Obveze iz ovog stavka primjenjuju se neovisno o tome jesu li biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika proizvedena u Uniji ili su uvezena. Informacije o zemljopisnom podrijetlu i vrsti sirovina za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase po opskrbljivaču gorivom stavljaju se na raspolaganje potrošačima na internetskim stranicama operatora, opskrbljivača ili relevantnih nadležnih tijela te se ažuriraju jednom godišnje.</p> <p>Države članice podnose Komisiji, u zbirnom obliku, informacije iz prvog podstavka ovog stavka. Komisija te informacije objavljuje na platformi za e-izvješćivanje iz članka 28. Uredbe (EU) 2018/1999 u sažetom obliku te pritom čuva tajnost komercijalno osjetljivih podataka.</p> <p>4. Komisija može odlučiti da dobrovoljni nacionalni ili međunarodni programi koji određuju standarde za proizvodnju biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ili drugih goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1.</p>	<p>2. procjenjuje učestalost i metodologija uzorkovanja, te pouzdanost podataka.</p> <p>(7) Obveze iz stavaka 5. i 6. ovoga članka primjenjuju se neovisno o tome jesu li biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika proizvedena u Europskoj uniji ili su uvezena.</p> <p>(8) Informacije o zemljopisnom podrijetlu i vrsti sirovina za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase razvrstana po opskrbljivačima gorivom stavljaju se na raspolaganje potrošačima na mrežnim stranicama operatora, opskrbljivača ili relevantnih nadležnih tijela te se ažuriraju jednom godišnje.</p> <p>(9) Odluku o prihvatljivim dobrovoljnim nacionalnim ili međunarodnim programima koji određuju standarde za proizvodnju biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ili drugih goriva donosi Europska komisija provedbenim aktom.</p> <p>(10) Kad gospodarski subjekt podastre dokaze ili podatke dobivene u skladu s programom za koji je donesena odluka Europske komisije iz stavka 9. ovoga članka, opskrbljivač ne dostavlja daljnje</p>		
---	--	--	--

<p>točki (b) pružaju točne podatke o uštedama emisija stakleničkih plinova za potrebe članka 25. stavka 2. i članka 29. stavka 10., dokazuju usklađenost s člankom 27. stavkom 3. i člankom 28. stavcima 2. i 4. ili dokazuju da pošiljke biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti navedene u članku 29. stavcima od 2. do 7. Pri dokazivanju da su ispunjeni kriteriji iz članka 29. stavaka 5. i 6. operatori mogu zahtijevane dokaze pružiti izravno na razini područja nabave. Komisija može priznati područja za zaštitu rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta koji su kao takvi prepoznati u međunarodnim sporazumima ili su uvršteni u popise koje sastavljaju međuvladine organizacije ili Međunarodni savez za očuvanje prirode za potrebe članka 29. stavka 3. prvog podstavka točke (c) podtočke ii.</p>	<p>dokaze o ispunjavanju kriterija održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 28.a stavaka 7. do 14. ovoga Zakona.</p> <p>(11) Neovisnu reviziju u okviru dobrovoljnog programa provode ovlašteni verifikatori ili neovisni revizori za verifikaciju usklađenosti s kriterijima održivosti. Na zahtjev nadležnih tijela, isti dostavljaju relevantne informacije vezane za nadzor, uključujući točan datum, vrijeme i mjesto revizije.</p> <p>(12) Ako nadležna tijela utvrde probleme povezane s neispunjavanjem obveza, ona o tome bez odgode obavješćuju dobrovoljni program.</p>		
<p>Komisija može odrediti da ti programi sadržavaju točne informacije o mjerama poduzetima u svrhu zaštite tla, vode i zraka, sanacije degradiranog zemljišta, izbjegavanja prekomjerne potrošnje vode u područjima siromašnima vodom, te za certificiranje biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz</p>	<p>Članak 17. Pravilnika: preuzet članak 30. stavak 3. prvi podstavak, prva, druga, četvrta i peta rečenica rečenica Direktive</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci članci 11., 12., 13., 14., 15., 16. i 17.</p>

<p>biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta.</p> <p>5. Komisija donosi odluke iz stavka 4. ovog članka putem provedbenih akata. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3. Te su odluke važeće u razdoblju od najviše pet godina.</p>		Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije i načinu provođenja projekata smanjenja emisija nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina (NN 131/2021) članak/članci članak 6.
<p>Komisija zahtijeva da svaki dobrovoljni program o kojem je odluka donesena na temelju stavka 4. svake godine do 30. travnja podnosi Komisiji izvješće koje obuhvaća sve točke određene u Prilogu IX. Uredbi (EU) 2018/1999. Izvješće obuhvaća prethodnu kalendarsku godinu. Zahtjev da se podnese izvješće primjenjuje se samo na dobrovoljne programe koji su djelovali najmanje 12 mjeseci.</p> <p>Komisija stavlja na raspolaganje izvješća sastavljena u okviru dobrovoljnih programa, prema potrebi u zbirnom obliku ili u cijelosti, na platformi za e-izvješćivanje iz članka 28. Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>6. Države članice mogu uspostaviti nacionalne programe kojima se ispunjavanje kriterijâ održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenih u članku 29. stavcima od 2. do 7. i stavku 10. i graničnih vrijednosti u pogledu ušteda emisija stakleničkih plinova za obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla</p>	članak 7. st. 1. i 4. Uredbe preuzeo članak 30. stavak 3. prvi podstavak, prva, druga, četvrta i peta rečenica rečenica Direktive	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 6. i članak 7.

<p>namijenjena uporabi u prometu i goriva iz recikliranog ugljika određenih u članku 25. stavku 2., te donesenih na temelju tog stavka, i u skladu s člankom 28. stavkom 5. provjerava u cjelokupnom lancu nadzora, koji uključuje nadležna nacionalna tijela.</p> <p>Država članica može prijaviti Komisiji nacionalni program. Komisija daje prednost ocjeni takvog programa radi olakšanja uzajamnog bilateralnog i multilateralnog priznavanja programa za provjeru usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova u pogledu biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova za druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b). Komisija može putem provedbenog akta odlučiti ispunjava li prijavljeni nacionalni program uvjete iz ove Direktive. Ti se provedbeni akte donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3..</p> <p>Kada je odluka pozitivna, programima utvrđenima u skladu s ovim člankom ne može se odbiti uzajamno priznavanje s programom te države članice u pogledu provjere usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. i graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova određenima u članku 25. stavku 2., te</p>			
--	--	--	--

<p>donesenima na temelju tog stavka.</p> <p>7. Komisija donosi odluke iz stavka 4. ovog članka samo ako predmetni program ispunjava odgovarajuće standarde pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije te pruža dostatna jamstva da materijali nisu bili namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi njihova pošiljka ili njezin dio potpali pod Prilog IX. Kad je riječ o programima za mjerenje uštede emisija stakleničkih plinova, takvim se programima udovoljava i metodološkim zahtjevima iz Priloga V. ili VI. U slučaju područja koja su veoma važna za očuvanje bioraznolikosti i navedena u članku 29. stavku 3. prvom podstavku točki (c) podtočki ii. popisi takvih područja ispunjavaju odgovarajuće norme objektivnosti i usklađenosti s međunarodno priznatim normama te se njima omogućuju odgovarajući žalbeni postupci.</p> <p>Dobrovoljni programi iz stavka 4. barem jednom godišnje objavljuju popis svojih tijela za ovjeravanje koji se koristi za neovisnu reviziju i na njemu se za svako tijelo za ovjeravanje navodi koji subjekt ili koje nacionalno javno tijelo ga je priznalo te koji subjekt ili koje nacionalno javno tijelo ga prati.</p> <p>8. Kako bi osigurala da se usklađenost s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova, kao i s odredbama o biogorivima, tekućim biogorivima i gorivima iz</p>			
---	--	--	--

<p>biomase s niskim ili visokim rizikom od izravnih i neizravnih promjena uporabe zemljišta provjerava na učinkovit i usklađen način te osobito kako bi spriječila prijevaru, Komisija donosi provedbene akte kojima utvrđuje detaljna provedbena pravila, uključujući primjerene norme pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije i zahtijeva da svi dobrovoljni programi primjenjuju te norme. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 1.</p> <p>Komisija u tim provedbenim aktima posebnu pozornost posvećuje potrebi za smanjenjem administrativnog opterećenja. Provedbenim aktima određuje se vremenski okvir prema kojem dobrovoljni programi trebaju provesti te norme. Komisija može staviti izvan snage odluke kojima se priznaju dobrovoljni programi iz stavka 4. u slučaju da ti programi ne provedu takve norme u predviđenom roku. Ako država članica izrazi zabrinutost da dobrovoljni program ne djeluje u skladu sa standardima pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije koji čine osnovu za odluke na temelju stavka 4., Komisija istražuje predmet i poduzima odgovarajuće mjere.</p> <p>9. Kad gospodarski subjekt podastre dokaze ili podatke dobivene u skladu s programom za koji je bila donesena odluka na temelju stavka 4. ili 6. ovog članka, u mjeri predviđenoj tom odlukom, država članica od opskrbljivača ne zahtijeva daljnje dokaze o ispunjavanju</p>			
---	--	--	--

<p>kriterija održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10.</p> <p>Nadležna tijela država članica nadgledaju rad tijela za ovjeravanje koja provode neovisnu reviziju u okviru dobrovoljnog programa. Tijela za ovjeravanje na zahtjev nadležnih tijela podnose sve relevantne informacije potrebne za nadzor rada, uključujući točan datum, vrijeme i mjesto revizija. Ako države članice utvrde probleme povezane s neispunjavanjem obveza, one o tome bez odgode obavješćuju dobrovoljni program.</p> <p>10. Na zahtjev države članice, koji se može temeljiti na zahtjevu gospodarskog subjekta, Komisija na temelju svih dostupnih dokaza ispituje jesu li ispunjeni kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. u odnosu na izvor biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, te granične vrijednosti uštede emisija stakleničkih plinova određene u članku 25. stavku 2., te donesene na temelju tog stavka..</p> <p>U roku od šest mjeseci od primitka takva zahtjeva i u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3., Komisija provedbenim aktom odlučuje o tome može li dotična država članica:</p> <p>(a)uzeti u obzir biogoriva, tekuća biogoriva ili</p>			
---	--	--	--

<p>goriva iz biomase i druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) iz tog izvora za potrebe navedene u članku 29. stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c); ili (b)odstupajući od stavka 9. ovog članka, dotična zahtijevati od opskrbljivača izvora biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase i drugih goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) da pruži dodatne dokaze o ispunjavanju tih kriterija održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova i tih graničnih vrijednosti uštede emisija stakleničkih plinova.</p>			
<p>Članak 31.</p> <p>Izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove</p> <p>1. Ušteda emisije stakleničkih plinova zbog uporabe biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase za potrebe članka 29. stavka 10. izračunava se na sljedeći način:</p> <p>(a)kad je zadana vrijednost za uštede emisije stakleničkih plinova za proces dobivanja propisan u Prilogu V. dijelu A ili dijelu B za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu A za goriva iz biomase i kad je el vrijednost za ta biogoriva i tekuća biogoriva izračunana u skladu s Prilogom V. dijelom C točkom 7. te za ta goriva iz biomase izračunana u skladu s Prilogom VI.</p>	<p>Izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove</p> <p>Članak 28.c</p> <p>(1) Ušteda emisije stakleničkih plinova zbog uporabe biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase za potrebe članka 28.a stavka 14. ovoga Zakona izračunava se prema Uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.</p> <p>(2) Izvješća koja uključuju informacije o tipičnim emisijama stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina područja na teritoriju Republike Hrvatske mogu biti klasificirana na razini 2 u nomenklaturi teritorijalnih jedinica za</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci članak 9.</p>



<p>dijelom B točkom 7. jednaka nuli ili manja od nje primjenom te zadane vrijednosti;</p> <p>(b) primjenom stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu V. dijelu C za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu B za goriva iz biomase;</p> <p>(c) primjenom vrijednosti izračunane kao zbroj faktora formula iz Priloga V. dijela C točke 1. u kojoj se raščlanjene zadane vrijednosti u Prilogu V. dijelu D ili dijelu E mogu upotrijebiti za neke faktore, a stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu V. dijelu C za sve druge faktore; ili</p> <p>(d) primjenom vrijednosti izračunane kao zbroj faktora formula iz Priloga VI. dijela B točke 1. u kojoj se raščlanjene zadane vrijednosti u Prilogu VI. dijelu C mogu upotrijebiti za neke faktore, a stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu VI. dijelu B za sve druge faktore.</p>	<p>statistiku (NUTS) ili na više razvrstanoj razini NUTS u skladu s Uredbom (EZ) br. 1059/2003 Europskog parlamenta i Vijeća od 26. svibnja 2003. o uspostavi zajedničkog razvrstavanja prostornih jedinica za statistiku (NUTS) (SL L 154, 21.6.2003.). Tim se izvješćima prilaže opis metode i izvor podataka koji su upotrijebljeni za izračun razine emisija. Tom se metodom uzimaju u obzir svojstva tla, klime i očekivanog prinosa sirovina.</p> <p>(3) Kada je riječ o područjima izvan Europske unije, izvješća mogu biti istovjetna izvješćima iz stavka 2. ovoga članka, ako su ih sastavila nadležna tijela.“.</p>		
<p>2. Države članice Komisiji mogu podnijeti izvješća koja uključuju informacije o tipičnim emisijama stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina područja na njihovu teritoriju koja su klasificirana na razini 2 u nomenklaturi teritorijalnih jedinica za statistiku (NUTS) ili na više razvrstanoj razini NUTS u skladu s Uredbom (EZ) br. 1059/2003 Europskog parlamenta i Vijeća (27). Tim se izvješćima prilaže opis metode i izvor</p>		<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci članak 8.</p>

<p>podataka koji su upotrijebljeni za izračun razine emisija. Tom se metodom uzimaju u obzir svojstva tla, klime i očekivanog prinosa sirovina.</p> <p>3. Ako je riječ o područjima izvan Unije, Komisiji se mogu ponijeti izvješća koja su istovjetna izvješćima iz stavka 2. i koja su sastavila nadležna tijela.</p> <p>4. Komisija može, putem provedbenih akata, odlučiti da izvješća iz stavaka 2. i 3. ovog članka sadrže točne podatke u svrhu mjerenja emisija stakleničkih plinova povezanih s uzgojem sirovina za proizvodnju poljoprivredne biomase koja se proizvode na područjima uključenima u ta izvješća za potrebe članka 29. stavka 10. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3.</p> <p>Ti se podatci, u skladu s tim odlukama, mogu koristiti umjesto raščlanjenih zadanih vrijednosti za uzgoj utvrđenih u Prilogu V. dijelovima D ili E za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu C za goriva iz biomase.</p> <p>5. Komisija preispituje Priloge V. i VI., s ciljem dodavanja, u opravdanim slučajevima, ili preispitivanja vrijednosti za proces dobivanja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase. Tim se preispitivanjima u obzir uzima i izmjena metodologije utvrđene u</p>			
---	--	--	--

<p>Prilogu V. dijelu C te u Prilogu VI. dijelu B.</p> <p>Ako je u preispitivanju Komisije zaključeno da su potrebne promjene Priloga V. ili Priloga VI., Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. kako bi izmijenila, prema potrebi, priloge V. i VI. dodavanjem ili preispitivanjem zadanih vrijednosti ili promjenom metodologije.</p> <p>U slučaju bilo koje prilagodbe popisa ili dodavanja na popis zadanih vrijednosti u Prilozima V. i VI.:</p> <p>(a) kad je doprinos faktora ukupnim emisijama malen, kad postoje manje razlike ili kad su troškovi ili poteškoće pri utvrđivanju stvarnih vrijednosti veliki, zadane su vrijednosti tipične vrijednosti uobičajenih proizvodnih procesa;</p> <p>(b) u svim drugim slučajevima zadane vrijednosti su konzervativne u usporedbi s uobičajenim proizvodnim procesima.</p> <p>6. Kada je to potrebno u svrhu osiguravanja jedinstvene primjene Priloga V. dijela C i Priloga VI. dijela B, Komisija može donijeti provedbene akte u kojima se određuju detaljne tehničke specifikacije uključujući definicije, faktore konverzije, izračun godišnjih emisija uzgoja ili ušteda emisija uzrokovanih promjenama u nadzemnim i podzemnim zalihama ugljika na već obrađenom zemljištu, izračun ušteda emisija od hvatanja CO<sub>2</sub>,</p>			
--	--	--	--

<p>zamjene CO2 i geološkog skladištenja CO2. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3.</p>			
<p>Članak 32.</p> <p>Provedbeni akti</p> <p>Provedbenim aktima iz članka 29. stavka 3. drugog podstavka, članka 29. stavka 8., članka 30. stavka 5. prvog podstavka, članka 30. stavka 6. drugog podstavka, članka 30. stavka 8. prvog podstavka, članka 31. stavka 4. prvog podstavka i članka 31. stavka 6. ove Direktive u cijelosti se uzimaju u obzir odredbe koje se odnose na smanjenje emisija stakleničkih plinova u skladu s člankom 7.a Direktive 98/70/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(28)</a>.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o provedbenim aktima EK.</p>
<p>Članak 33.</p> <p>Praćenje koje provodi Komisija</p> <p>1. Komisija prati izvor biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u Uniji i utjecaj njihove proizvodnje, uključujući posredan utjecaj širenja obrađenih površina, na uporabu</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odnosi se na Komisiju.</p>

<p>zemljišta u Uniji i glavnim trećim zemljama dobavljačima. To je praćenje utemeljeno na integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima država članica te na izvješćima o postignutom napretku iz Članaka 3., 17. i 20. Uredbe (EU) 2018/1999, te na odgovarajućim izvješćima relevantnih trećih zemalja i međuvladinih organizacija, znanstvenim studijama i drugim relevantnim informacijama. Komisija prati i promjene cijena sirovina povezano s uporabom biomase za dobivanje energije te s tim povezane pozitivne i negativne učinke na sigurnost opskrbe hranom.</p> <p>2. Komisija vodi dijalog s trećim zemljama, proizvođačima biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, organizacijama potrošača i civilnoga društva te s njima razmjenjuje informacije o općoj provedbi mjera iz ove Direktive koje se odnose na biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase. U tome okviru posvećuje posebnu pozornost utjecaju koji bi proizvodnja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase mogla imati na cijene hrane.</p> <p>3. Komisija 2026., prema potrebi, podnosi zakonodavni prijedlog o regulatornom okviru za promicanje energije iz obnovljivih izvora za razdoblje poslije 2030.</p> <p>Tim se prijedlogom uzima u obzir iskustvo stečeno primjenom ove Direktive, uključujući njezine kriterije održivosti i uštede emisije</p>			
--	--	--	--

<p>stakleničkih plinova, te tehnološki razvoj u području energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>4. Komisija 2032. objavljuje izvješće o pregledu primjene ove Direktive.</p>			
<p>Članak 34.</p> <p>Postupak odbora</p> <p>1. Komisiji pomaže Odbor za energetska unija osnovan na temelju članka 44. Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>2. Ne dovodeći u pitanje stavak 1., u vezi s pitanjima koja se odnose na održivost biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, Komisiji pomaže Odbor za održivost biogoriva, tekućih biogoriva i biogoriva iz biomase. Navedeni odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p>3. Pri upućivanju na ovaj stavak primjenjuje se Članak 5. Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p>Ako odbor ne dostavi nikakvo mišljenje, Komisija ne donosi nacrt provedbenog akta i primjenjuje se Članak 5. stavak 4. treći podstavak Uredbe (EU) br. 182/2011.</p>		<p>Nije potrebno preuzeti manje</p>	<p>Odnosi se na Odbor i Komisiju.</p>

<p>Članak 35.</p> <p>Izvršavanje delegiranja ovlasti</p> <p>1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima ovim člankom.</p> <p>2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c), članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 24. prosinca 2018. Komisija izrađuje izvješće o delegiranju ovlasti najkasnije devet mjeseci prije kraja razdoblja od pet godina. Delegiranje ovlasti prešutno se produljuje za razdoblja jednakog trajanja, osim ako se Europski parlament ili Vijeće tom produljenju usprotive najkasnije tri mjeseca prije kraja svakog razdoblja.</p> <p>3. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 7. stavka 3. petog podstavka dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od dvije godine od 24. prosinca 2018.</p> <p>4. Europski parlament ili Vijeće mogu u bilo kojem trenutku opozvati delegiranje ovlasti iz</p>		<p>Nije potrebno</p>	<p>Odnosi se na Komisiju.</p>
---	--	----------------------	-------------------------------

<p>članka 7. stavka 3. petog podstavka, članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c), članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka Odlukom o opozivu prekida se delegiranje ovlasti koje je u njoj navedeno. Opoziv počinje proizvoditi učinke sljedećeg dana od dana objave spomenute odluke u Službenom listu Europske unije ili na kasniji dan naveden u spomenutoj odluci. On ne utječe na valjanost delegiranih akata koji su već na snazi.</p> <p>5. Prije donošenja delegiranog akta Komisija se savjetuje sa stručnjacima koje je imenovala svaka država članica u skladu s načelima utvrđenima u Međuinstitucijskom sporazumu o boljoj izradi zakonodavstva od 13. travnja 2016.</p> <p>6. Čim donese delegirani akt, Komisija ga istodobno priopćuje Europskom parlamentu i Vijeću.</p> <p>7. Delegirani akt donesen na temelju članka 7. stavka 3. petog podstavka, članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c),</p>			
--	--	--	--



<p>članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka stupa na snagu samo ako ni Europski parlament ni Vijeće u roku od dva mjeseca od priopćenja tog akta Europskom parlamentu i Vijeću na njega ne podnesu nikakav prigovor ili ako su prije isteka tog roka i Europski parlament i Vijeće obavijestili Komisiju da neće podnijeti prigovore. Taj se rok produljuje za dva mjeseca na inicijativu Europskog parlamenta ili Vijeća.</p>			
<p>Članak 36.</p> <p>Prenošenje</p> <p>1. Države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni radi usklađivanja s člancima od 2. do 13., člancima od 15. do 31. i člankom 37. te priložima II. i III. i priložima od V. do IX. najkasnije do 30. lipnja 2021. One Komisiji odmah dostavljaju tekst tih odredaba.</p> <p>Kada države članice donose te odredbe, one sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se na nju upućuje prilikom njihove službene objave. One sadržavaju i izjavu da se upućivanja u postojećim zakonima i drugim propisima na Direktivu stavljenu izvan snage ovom Direktivom smatraju upućivanjima na ovu Direktivu. Države članice određuju načine</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o prijelaznim i završnim odredbama.</p>

<p>tog upućivanja i način oblikovanja te izjave.</p> <p>2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih odredaba nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.</p> <p>3. Ovom se Direktivom ne utječe se na primjenu odstupanja u skladu s pravom Unije o unutarnjem tržištu električne energije.</p>			
<p>Članak 37.</p> <p>Stavljanje izvan snage</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ, kako je izmijenjena direktivama navedenima u Prilogu X. dijelu A, stavlja se izvan snage s učinkom od 1. srpnja 2021., ne dovodeći u pitanje obveze država članica u pogledu rokova za prenošenje u nacionalno pravo direktiva navedenih u Prilogu X. dijelu B i ne dovodeći u pitanje obveze država članica iz 2020. kako su utvrđene u članku 3. stavku 1. i Priloga I. dijelu A Direktive 2009/28/EZ.</p> <p>Upućivanja na direktivu stavljenju izvan snage smatraju se upućivanjima na ovu Direktivu i čitaju se u skladu s korelacijskom tablicom iz Priloga XI.</p>		<p>Nije potrebna preuzimanje</p>	<p>Stavljanje izvan snage.</p>

<p>Članak 38.</p> <p>Stupanje na snagu</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu trećeg dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimati</p>	<p>Članak se odnosi na stupanje na snagu ove Direktive.</p>						
<p>Članak 39.</p> <p>Adresati</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		<p>Nije potrebno preuzimati</p>	<p>Člankom se propisuju adresati.</p>						
<p>PRILOG I.</p> <p>NACIONALNI OPĆI CILJEVI ZA UDIO ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA U KONAČNOJ BRUTO POTROŠNJI ENERGIJE 2020. <a href="#">(1)</a></p> <p>A. Nacionalni opći ciljevi</p> <table data-bbox="264 1121 712 1418"> <thead> <tr> <th></th> <th>Udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije 2005. (S2005)</th> <th>Cilj za udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji 2020. (S2020)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Belgija</td> <td>2,2 %</td> <td>13 %</td> </tr> </tbody> </table>		Udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije 2005. (S2005)	Cilj za udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji 2020. (S2020)	Belgija	2,2 %	13 %	<p><b>Članak 4.</b></p> <p>U članku 7. stavku 1. riječi: „36,6 %“ zamjenjuju se riječima: „42,5 %“.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 7.</p>
	Udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije 2005. (S2005)	Cilj za udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji 2020. (S2020)							
Belgija	2,2 %	13 %							

Bugarska	9,4 %	16 %		
Češka	6,1 %	13 %		
Danska	17,0 %	30 %		
Njemačka	5,8 %	18 %		
Estonija	18,0 %	25 %		
Irska	3,1 %	16 %		
Grčka	6,9 %	18 %		
Španjolska	8,7 %	20 %		
Francuska	10,3 %	23 %		
Hrvatska	12,6 %	20 %		
Italija	5,2 %	17 %		
Cipar	2,9 %	13 %		
Latvija	32,6 %	40 %		
Litva	15,0 %	23 %		
Luksemburg	0,9 %	11 %		
Mađarska	4,3 %	13 %		
Malta	0,0 %	10 %		
Nizozemska	2,4 %	14 %		
Austrija	23,3 %	34 %		
Poljska	7,2 %	15 %		
Portugal	20,5 %	31 %		
Rumunjska	17,8 %	24 %		
Slovenija	16,0 %	25 %		
Slovačka	6,7 %	14 %		
Finska	28,5 %	38 %		
Švedska	39,8 %	49 %		
Ujedinjena Kraljevina	1,3 %	15 %		
<a href="#">(1)</a> Kako bi se ostvarili nacionalni ciljevi iz ovog Priloga, naglašava se da u smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša mora				

<p>biti definirana stalna potreba za nacionalnim mehanizmima potpore promicanja energije iz obnovljivih izvora.</p>			
<p>PRILOG II.</p> <p><b>NORMALIZACIJSKO PRAVILO ZA OBRAČUNAVANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVEDENE IZ HIDROENERGIJE I ENERGIJE VJETRA</b></p> <p>Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz hidroenergije u određenoj državi članici:</p> <p>(QN(norm))(CN[(/)(i)(N 14))(QiCi)] 15) gdje je:</p> <p>N =referentna godina;</p> <p>QN(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim hidroelektranama države članice u godini N za potrebe obračunavanja;</p> <p>Qi =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim hidroelektranama države članice mjerena u GWh, pri čemu nisu uključeni crpno akumulacijski</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci PRILOG IV.</p>

<p>Ci uređaji kod kojih se dio vode koji nije potreban crpi na veću visinu; =ukupno instalirani kapacitet bez crpnih hidroelektrana države članice na kraju godine i mjeren u MW.</p> <p>Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz kopnenih vjetroelektrana u određenoj državi članici:</p> <p><math>(QN(norm))((CN CN 12)((/i)(Nn))Qi(/j)(Nn))(Cj Cj 12))</math> gdje je:</p> <p>N =referentna godina;</p> <p>QN(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim kopnenim vjetroelektranama države članice u godini N za potrebe obračunavanja;</p> <p>Qi =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim kopnenim vjetroelektranama države članice mjerena u GWh;</p> <p>Cj =ukupno instalirani kapacitet svih kopnenih vjetroelektrana države članice na kraju godine j mjeren u MW;</p> <p>n =4 ili broj godina koje prethode godini N za koju su raspoloživi podatci za kapacitet i proizvodnju za državu članicu o kojoj je riječ, ovisno o tome što je niže.</p>			
--	--	--	--

Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz energije vjetra na moru u određenoj državi članici:

$$\frac{Q_N(\text{norm})}{12} \left( \frac{C_N}{C_j} \right)^{1/n}$$
 gdje je:

N =referentna godina;

Q<sub>N</sub>(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim vjetroelektranama na moru države članice u godini N za potrebe obračunavanja;

Q<sub>i</sub> =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim vjetroelektranama na moru države članice mjerena u GWh;

C<sub>j</sub> =ukupno instalirani kapacitet svih vjetroelektrana na moru države članice na kraju godine j mjereno u MW;

n =4 ili broj godina koje prethode godini N za koju su raspoloživi podatci za kapacitet i proizvodnju za državu članicu o kojoj je riječ, ovisno o tome što je niže.

PRILOG III.			Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o utvrđivanju prosječnih energetske vrijednosti goriva (NN 88/21) članak/članci PRILOG PROSJEČNI ENERGIJSKI SADRŽAJ GORIVA
ENERGETSKI SADRŽAJ GORIVA				
Gorivo	Energetski sadržaj u težinskim postotcima (donja kalorična vrijednost MJ/kg)	Energetski sadržaj u volumnim postotcima (donja kalorična vrijednost MJ/l)		
<b>GORIVA IZ BIOMASE I/ILI OPERACIJE PRERADE BIOMASE</b>				
Biopropan	46	24		
Čisto biljno ulje (ulje proizvedeno od uljarica prešanjem, ekstrakcijom ili usporedivim postupcima, sirovo ili rafinirano, ali kemijski nepromijenjeno)	37	34		
Biodizel – metilni ester masnih kiselina (metil-ester proizveden iz ulja od biomase)	37	33		
Biodizel – etilni ester masnih kiselina (etil-ester proizveden iz ulja od	38	34		



biomase)				
Bioplin koji se može 50 pročistiti do kvalitete prirodnog plina	-			
Ulje od biomase 44 obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za dizel	34			
Ulje od biomase 45 obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za benzin	30			
Ulje od biomase 44 obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za mlazno gorivo	34			
Ulje od biomase 46 obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin	24			

Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za dizel	43	36		
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za benzin	44	32		
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za mlazno gorivo	43	33		
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili	46	23		

<p>pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin</p> <p><b>GORIVA KOJA SE MOGU PROIZVESTI IZ RAZLIČITIH OBNOVLJIVIH IZVORA UKLJUČUJUĆI BIOMASU</b></p> <p>Metanol iz obnovljivih izvora 20 16</p> <p>Etanol iz obnovljivih izvora 27 21</p> <p>Propanol iz obnovljivih izvora 31 25</p> <p>Butanol iz obnovljivih izvora 33 27</p> <p>Fischer-Tropschov dizel (sintetski ugljikovodik ili mješavina sintetskih ugljikovodika, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za dizel) 44 34</p> <p>Fischer-Tropschov dizel (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, proizvedenih iz biomase, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za</p>			
--	--	--	--

benzin)			
Fischer-Tropschovo mlazno gorivo (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, proizvedenih iz biomase, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za mlazno gorivo)	44	33	
Fischer-Tropschov ukapljeni naftni plin (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin)	46	24	
DME (dimetileter)	28	19	
Vodik iz obnovljivih izvora	120	-	
ETBE (etil-tercijarni-butil-eter proizveden na temelju etanola)	36 (od toga 37 % iz obnovljivih izvora)	27 (od toga 37 % iz obnovljivih izvora)	
MTBE (metil-tercijarni-butil-eter proizveden na temelju metanola)	35 (od toga 22 % iz obnovljivih izvora)	26 (od toga 22 % iz obnovljivih izvora)	
TAAE (tercijarni-	38 (od toga	29 (od toga	

amil-etil-eter proizveden na temelju etanola) TAME (tercijarni- amil-metil-eter proizveden na temelju metanola) THxEE (tercijarni- heksil-etil-eter proizveden na temelju etanola) THxME (tercijarni- heksil-metil-eter proizveden na temelju metanola) FOSILNA GORIVA  Benzin Dizel	29 % iz obnovljivih izvora) 36 (od toga 18 % iz obnovljivih izvora) 38 (od toga 25 % iz obnovljivih izvora) 38 (od toga 14 % iz obnovljivih izvora)  43 43	29 % iz obnovljivih izvora) 28 (od toga 18 % iz obnovljivih izvora) 30 (od toga 25 % iz obnovljivih izvora) 30 (od toga 14 % iz obnovljivih izvora)  32 36			
<b>PRILOG IV.</b>  <b>CERTIFICIRANJE INSTALATERA</b>  Programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz članka 18. stavka 3. utemeljeni su na sljedećim kriterijima:				Nije pre uzet o	Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 138/2021, 83/2023) članak/članci članak 10. stavci 4. - 8.

<p>1. Certifikacijski ili kvalifikacijski postupak transparentan je i država članica ili administrativno tijelo koje je imenovala jasno ga je definiralo.</p> <p>2. Certificiranje instalatera biomase, toplinskih crpki, plitkih geotermalnih sustava i solarnih fotonaponskih i solarne termalne energije odvija se u skladu s akreditiranim programom osposobljavanja ili pružatelja usluga osposobljavanja.</p> <p>3. Akreditiranje programa osposobljavanja ili pružatelja usluga obavljaju države članice ili administrativno tijelo koje one imenuju.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - plitkih geotermalnih sustava i dizalica topline (NN 56/15, 12/17) članak/članci PRILOG IV. stavci 1. i 2. Direktive u člancima od 9. do 14. Pravilnika, PRILOG IV. stavci 3. i 5. Direktive u člancima od 19. do 33. Pravilnika, PRILOG IV. stavak 6. Direktive u člancima 7. i 9. te u PRILOGU I. Pravilnika
<p>Akreditacijsko tijelo osigurava da program osposobljavanja koji nudi pružatelj usluge osposobljavanja ima kontinuitet i da vrijedi na regionalnoj ili nacionalnoj razini. Pružatelj usluge osposobljavanja ima odgovarajuće tehničke mogućnosti za izvođenje praktičnog dijela programa osposobljavanja, uključujući određenu laboratorijsku opremu ili odgovarajuće kapacitete za obavljanje praktičnog osposobljavanja. Izvođač programa osposobljavanja uz osnovno osposobljavanje</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - manjih kotlova i peći na biomasu (NN 39/15, 56/15, 12/17) članak/članci PRILOG IV. stavci 1. i 2. Direktive u člancima od 9. do 14. Pravilnika, PRILOG IV. stavci od 3. do 5. Direktive u člancima od 19. do 33. Pravilnika, PRILOG IV. stavak 6. Direktive u člancima 7. i 9. te PRILOGU I. Pravilnika

<p>nudi i kraće tematske tečajeve za usavršavanje (za obnovu znanja), uključujući nove tehnologije kako bi se omogućilo doživotno učenje u postrojenjima. Pružatelj usluga osposobljavanja može biti proizvođač opreme ili sustava, instituti ili udruženja.</p> <p>4. Osposobljavanje na temelju kojeg se instalateru dodjeljuje certifikat ili kvalifikacija je teorijsko i praktično. Na kraju programa osposobljavanja instalater mora vladati vještinama i znanjem potrebnim za instaliranje relevantne opreme i sustava kako bi se ispunile potrebe pouzdanosti i kvalitete izvedbe koje traži korisnik i uzeli u obzir svi primjenjivi propisi i standardi, uključujući oznake energetske učinkovitosti i znakove zaštite okoliša.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - solarnih toplinskih sustava (NN 33/15, 56/15, 12/17) članak/članci PRILOG IV. stavci 1. i 2. Direktive u člancima od 10. do 15. Pravilnika, PRILOG IV. stavci od 3. do 5. Direktive u člancima 20. do 34. Pravilnika, PRILOG IV. stavak 6. Direktive u člancima 8. i 10., te PRILOGU I. Pravilnika
<p>5. Tečaj osposobljavanja završava ispitom koji je temelj za dodjelu certifikata ili kvalifikacije. Ispit uključuje praktičnu ocjenu uspješnosti pri instaliranju kotlova (bojlera) ili peći na biomasu, toplinskih crpka, plitkih geotermalnih uređaja, solarnih fotonaponskih ili solarnih termalnih uređaja.</p> <p>6. Programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz članka 18. stavka 3. uzimaju u obzir sljedeće smjernice:</p> <p>(a) Akreditirani programi osposobljavanja trebaju se ponuditi instalaterima s radnim iskustvom koji su prošli ili koji prolaze sljedeće vrste osposobljavanja:</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o uvjetima i mjerilima za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova za certificiranje instalatera obnovljivih izvora energije - fotonaponskih sustava (NN 56/15) članak/članci PRILOG IV. stavci 1. i 2. Direktive u člancima od 10. do 15. Pravilnika, PRILOG IV. stavci od 3. do 5. Direktive u člancima 20. do 34. Pravilnika, PRILOG IV. stavak 6. Direktive u članicma 8. i 10. te PRILOGU I. PRavilnika

<p>i.za instalatera kotlova (bojlera) ili peći na biomasu: osposobljavanje za vodoinstalatera, instalatera cijevnih instalacija, inženjera za grijanje ili tehničara za sanitarnu opremu ili opremu za grijanje i hlađenje, kao preduvjet;</p> <p>ii.za instalatera toplinskih crpki: osposobljavanje za vodoinstalatera ili inženjera za hlađenje koji osim toga mora imati osnovna znanja o električnim i vodovodnim instalacijama (rezanje cijevi, zavarivanje cijevnih spojeva, lijepljenje cijevnih spojeva, brtvljenje i testiranje vodovodnih instalacija i sustava za grijanje i hlađenje), kao preduvjet;</p> <p>iii.za instalatera solarnih fotonaponskih ili solarnih termalnih uređaja: osposobljavanje vodoinstalatera ili električara, osim toga mora imati znanja o vodoinstalaterskim i električarskim instalacijama te o lotanju cijevnih spojeva, lijepljenju cijevnih spojeva, brtvljenju instalacija i testiranju vodovodnih instalacija, znanja o povezivanju električnih vodova, mora poznavati osnovne krovne materijale, metode izrade metalnih pokrova za odvođenje kišnice i brtvljenje, kao preduvjet; ili</p> <p>iv.program strukovnog osposobljavanja na temelju koje instalater dobiva odgovarajuća znanja i vještine koje</p>			
--	--	--	--



<p>odgovaraju trogodišnjem obrazovanju za vještine i znanja iz točaka (a), (b) ili (c) uključujući obrazovanje u ustanovi i na radnome mjestu.</p> <p>(b)Teorijski dio osposobljavanja instalatera za peći i kotlove na biomasu trebao bi uključiti pregled tržišnoga položaja biomase i obuhvatiti ekološke aspekte, goriva iz biomase, logistiku, vatrogasnu zaštitu, odgovarajuće subvencije, tehnike sagorijevanja, sustave paljenja, optimalna hidraulična rješenja, usporedbu troškova i rentabilnosti te projektiranje, instalacije i održavanje kotlova i peći na biomasu. Osposobljavanjem bi se također trebalo osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za tehnologiju i goriva iz biomase (npr. pelete) te nacionalno pravo i pravo Unije koje se odnosi na biomasu.</p> <p>(c)Teorijski dio osposobljavanja instalatera za toplinske crpke trebao bi uključiti pregled tržišnoga položaja toplinskih crpka i obuhvatiti geotermalne resurse i temperature izvora tla različitih regija, identifikaciju tla i stijena zbog termalne vodljivosti, propise o uporabi geotermalnih resursa, mogućnost uporabe toplinskih crpka u zgradama te utvrđivanje najpogodnijeg sustava toplinskih crpka te poznavanje tehničkih zahtjeva, sigurnosti, filtriranje zraka, priključivanje na izvor topline i plan sustava. Osposobljavanjem bi se trebalo</p>			
---	--	--	--

<p>također osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za toplinske crpke kao i poznavanje relevantnog nacionalnog prava i prava Unije. Instalater bi trebao pokazati sljedeće ključne kompetencije:</p> <p>i.osnovno razumijevanje fizikalnih načela i načela funkcioniranja toplinske crpke, uključujući svojstva strujnoga kruga toplinske crpke: povezanost između niske temperature i apsorpcije topline, visokih temperatura izvora topline i učinkovitosti sustava određivanjem koeficijenta učinkovitosti (iskoristivosti) i sezonskog faktora učinkovitosti (SPF);</p> <p>ii.razumijevanje sastavnica i njihova funkcioniranja u strujnom krugu toplinske crpke, uključujući kompresor, ekspanzijski ventil, isparivač, kondenzator, pričvršćene i pomične instalacije, ulje za podmazivanje, rashladno sredstvo, mogućnosti pregrijavanja te pothlađivanja i hlađenja toplinskim crpkama; i</p> <p>iii.sposobnost izabrati i odrediti veličinu sastavnica u tipičnim situacijama instaliranja, uključujući određivanje tipičnih vrijednosti toplinskog opterećenja različitih zgrada te za proizvodnju tople vode na temelju potrošnje energije, određivanje kapaciteta toplinske crpke pri toplinskom opterećenju za proizvodnju tople vode, pohranjenoj masi zgrade i</p>			
---	--	--	--

<p>neprekinutoj opskrbi električnom energijom; odrediti komponentu spremišta topline i njegova obujma te integracije drugog sustava grijanja.</p> <p>(d)Teorijski dio osposobljavanja instalatera solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih uređaja trebao bi uključiti pregled tržišnog položaja solarnih proizvoda i usporedbu troškova i rentabilnosti te obuhvatiti ekološke aspekte, sastavnice, svojstva i dimenzioniranje solarnih sustava, odabir ispravnih sustava i dimenzioniranje komponenata, određivanje potražnje za toplinom, vatrogasnu zaštitu, odgovarajuće subvencije te projektiranje, instalaciju i održavanje solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih instalacija. Osposobljavanjem bi se trebalo također osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za tehnologiju i certificiranje (npr. Solar Keymark) te s tim povezano nacionalno pravo i pravo Unije. Instalater bi trebao pokazati sljedeće ključne kompetencije:</p> <p>i.sposobnost za siguran rad s pomoću odgovarajućih alata i opreme te da pritom koristi sigurnosne propise i norme te prepozna vodoinstalaterske, električne i druge opasnosti povezane sa solarnim uređajima;</p> <p>ii.sposobnost da identificira sustave i njihove sastavnice specifične za aktivne</p>		
---	--	--

<p>i pasivne sustave, uključujući strojno projektiranje, i da odredi lokacije sastavnica te osposobljenost za plan i konfiguraciju sustava;</p> <p>iii.sposobnost određivanja potrebne površine za instalaciju, usmjerenje i nagib za solarne fotonaponske i solarne vodne grijače, uzimajući pritom u obzir sjenu, dostupnost sunca, konstrukcijsku cjelovitost, prikladnost instalacije za zgradu ili klimu te utvrđivanja različitih metoda instaliranja pogodnih za vrste krova i uravnoteženost sustava opreme potrebne za instaliranje; i</p> <p>iv.ponajprije za solarne fotonaponske sustave sposobnost adaptacije projekta električnih instalacija, uključujući određivanje računskih tokova, odabir odgovarajuće vrste i vrijednosti električnih vodiča za svaki strujni krug, određivanje odgovarajuće veličine, vrijednosti i lokacija za svu pripadajuću opremu i podsustave te odabir odgovarajućeg mjesta za priključivanje.</p> <p>(e)Certificiranje instalatera trebalo bi biti vremenski ograničeno time da je za produljenje certificiranja potreban seminar za obnovu znanja (usavršavanje) ili tečaj.</p>			
--	--	--	--

<p>PRILOG V.</p> <p>PRAVILA ZA IZRAČUN UTJECAJA BIOGORIVA, TEKUĆIH BIOGORIVA I NJIHOVIH USPOREDNIH FOSILNIH GORIVA NA STAKLENIČKE PLINOVE</p> <p>A. TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BIOGORIVA, AKO SU PROIZVEDENA BEZ NETO EMISIJA UGLJIKA ZBOG PROMJENE UPORABE ZEMLJIŠTA</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci PRILOG I. i PRILOG III.												
<table border="0"> <thead> <tr> <th data-bbox="76 592 353 663">Proces dobivanja biogoriva</th> <th data-bbox="353 592 517 815">Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost</th> <th data-bbox="517 592 741 815">Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="76 815 353 1078">etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</td> <td data-bbox="353 815 517 1078">67 %</td> <td data-bbox="517 815 741 1078">59 %</td> </tr> <tr> <td data-bbox="76 1078 353 1342">etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</td> <td data-bbox="353 1078 517 1342">77 %</td> <td data-bbox="517 1078 741 1342">73 %</td> </tr> <tr> <td data-bbox="76 1342 353 1417">etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz</td> <td data-bbox="353 1342 517 1417">73 %</td> <td data-bbox="517 1342 741 1417">68 %</td> </tr> </tbody> </table>	Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost	etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	67 %	59 %	etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	77 %	73 %	etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz	73 %	68 %		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci PRILOG II.
Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost													
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	67 %	59 %													
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	77 %	73 %													
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz	73 %	68 %													

ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*)			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*)	79 %	76 %	
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*)	58 %	47 %	
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*)	71 %	64 %	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	48 %	40 %	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u	55 %	48 %	

kogeneracijskom pogonu (*) etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*) etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*) etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu) etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*) etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*) etanol iz drugih žitarica osim	40 % 69 % 47 % 53 % 37 % 67 %	28 % 68 % 38 % 46 % 24 % 67 %		
--	--	--	--	--

kukuruzna (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (**))			
etanol iz šećerne trske	70 %	70 %	
dio iz obnovljivih izvora etil- tercijarni-butil- etera (ETBE)	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
dio iz obnovljivih izvora tercijarni- amil-etil-etera (TAE)	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
biodizel iz repičina sjemena	52 %	47 %	
biodizel iz suncokreta	57 %	52 %	
biodizel iz soje	55 %	50 %	
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	32 %	19 %	
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	51 %	45 %	
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	88 %	84 %	
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	84 %	78 %	
biljno ulje iz repičina sjemena	51 %	47 %	



obrađeno vodikom biljno ulje iz suncokreta	58 %	54 %		
obrađeno vodikom biljno ulje iz soje	55 %	51 %		
obrađeno vodikom biljno ulje iz palmina ulja	34 %	22 %		
obrađeno vodikom (laguna za efluent) biljno ulje iz palmina ulja	53 %	49 %		
obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari) ulje iz otpadnog jestivog ulja	87 %	83 %		
obrađeno vodikom ulje od topljenja životinjskih masti	83 %	77 %		
obrađeno vodikom (**) čisto biljno ulje iz repičina sjemena	59 %	57 %		
čisto biljno ulje iz suncokreta	65 %	64 %		
čisto biljno ulje iz soje	63 %	61 %		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	40 %	30 %		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana	59 %	57 %		

<p>u uljari) čisto ulje iz            98 %            98 % otpadnog jestivog ulja</p> <p>(*)Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p>(**)Primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009 Europskog parlamenta i Vijeća (1), za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p> <p><b>B. PROCIJENJENE TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BUDUĆA BIOGORIVA KOJA 2016. NISU BILA NA TRŽIŠTU, ILI SU BILA SAMO U ZANEMARIVIM KOLIČINAMA, AKO SU PROIZVEDENA BEZ NETO EMISIJA UGLJIKA ZBOG PROMIJENJENE UPORABE ZEMLJIŠTA</b></p> <table border="1" data-bbox="71 1085 743 1422"> <thead> <tr> <th data-bbox="71 1085 295 1149">Proces dobivanja biogoriva</th> <th data-bbox="295 1085 497 1308">Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost</th> <th data-bbox="497 1085 743 1308">Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="71 1308 295 1372">etanol iz slame pšenice</td> <td data-bbox="295 1308 497 1372">85 %</td> <td data-bbox="497 1308 743 1372">83 %</td> </tr> <tr> <td data-bbox="71 1372 295 1422">Fischer-</td> <td data-bbox="295 1372 497 1422">85 %</td> <td data-bbox="497 1372 743 1422">85 %</td> </tr> </tbody> </table>	Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost	etanol iz slame pšenice	85 %	83 %	Fischer-	85 %	85 %			
Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost										
etanol iz slame pšenice	85 %	83 %										
Fischer-	85 %	85 %										

Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 82 % 82 %			
Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 85 % 85 %			
Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 82 % 82 %			
Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu dimetileter 86 % 86 % (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu			
dimetileter 83 % 83 % (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu			
metanol iz 86 % 86 % otpadnog drva u samostalnom pogonu			
metanol iz 83 % 83 %			

uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 89 % 89 % Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze Fischer- 89 % 89 % Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze metanol iz 89 % 89 % rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih izvora metil-tercijarni-butiltera (MTBE) Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola			
C. METODOLOGIJA			
1 Emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri			

<p>. proizvodnji i uporabi goriva namijenjenih uporabi u prometu, biogoriva i tekućih biogoriva izračunavaju se kako slijedi: (a) emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi biogoriva izračunavaju se kao:</p> $E = eec + el + ep + etd + eu - esca - eccs - eccr,$ <p>gdje je</p> <p>E = ukupne emisije od uporabe goriva;  eec = emisije od ekstrakcije ili uzgoja sirovina;  el = godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene promjenom uporabe zemljišta;  ep = emisije od obrade;  etd = emisije od prijevoza i distribucije;  eu = emisije koje nastaju pri uporabi goriva;  esca = uštede emisija iz akumulacije ugljika u tlu zbog boljeg poljoprivrednoga gospodarenja;  eccs = uštede emisija ostvarene hvatanjem i geološkim skladištenjem CO<sub>2</sub>; i  eccr = uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>.</p> <p>Emisije koje nastaju pri proizvodnji strojeva i opreme ne uzimaju se u obzir. (b) emisije stakleničkih plinova koje nastanu ) pri proizvodnji i uporabi tekućeg</p>			
---	--	--	--

biogoriva izračunavaju se kao za biogoriva (E), ali uz nužno proširenje kako bi se obuhvatila pretvorba energije u električnu energiju i/ili energiju za grijanje ili hlađenje, kako slijedi:

i.za energetska postrojenja koja isporučuju samo toplinu:



ii.za energetska postrojenja koja isporučuju samo električnu energiju:



gdje je

EC =ukupne emisije stakleničkih  
h,el plinova iz krajnjeg energetskog  
proizvoda.

E =ukupne emisije stakleničkih  
plinova iz tekućeg biogoriva prije  
krajnje pretvorbe.

$\eta_{el}$  =električna učinkovitost, definirana  
kao godišnja proizvodnja  
električne energije podijeljena s  
godišnjom potrošnjom tekućeg  
biogoriva na temelju njegova  
energetskog sadržaja.

$\eta_h$  =toplinska učinkovitost, definirana

kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjom potrošnjom tekućeg biogoriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.

iii za električnu ili mehaničku energiju iz  
· energetskih postrojenja koja isporučuju korisnu toplinu zajedno s električnom i/ili mehaničkom energijom:

  
The image cannot be displayed. The file may have been moved, renamed, or deleted. Verify that the path points to the correct file and location.

iv za korisnu toplinu iz energetskih  
· postrojenja koja uz električnu i/ili mehaničku energiju isporučuju toplinu:

  
The image cannot be displayed. The file may have been moved, renamed, or deleted. Verify that the path points to the correct file and location.

gdje je:

$E_{Ch,el}$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskeg proizvoda.

$E$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz tekućeg biogoriva prije krajnje pretvorbe.

$\eta_{el}$  = električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom

- goriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.
- $\eta_h$  =toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.
- Cel =udio eksergije u električnoj i/ili mehaničkoj energiji, zadan kao 100 % (Cel = 1).
- Ch =Carnotova učinkovitost (udio eksergije u korisnoj toplini).

Carnotova učinkovitost (Ch) za korisnu toplinu na različitim temperaturama definirana je kao:



gdje je





$T_h$ =temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke  
 $T_0$ =temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 °C)

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina), Ch se može utvrditi i kao:

Ch=Carnotova učinkovitost za toplinu na 150



<p>°C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546</p> <p>Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:</p> <p>(a) „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;</p> <p>(b) „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;</p> <p>(c) „ekonomski opravdanja potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.</p> <p>Emisije stakleničkih plinova iz biogoriva i tekućih biogoriva izražavaju se kako slijedi:</p> <p>(a) emisije stakleničkih plinova iz biogoriva (E) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ;</p> <p>(b) emisije stakleničkih plinova iz tekućih biogoriva (EC) u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ krajnjeg energetskeg proizvoda (toplina ili električna energija), g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Ako se toplinska energija ili energija za hlađenje proizvode zajedno s električnom energijom, emisije se dijele između topline i električne energije (kao u stavku 1. točki (b)) neovisno o tome upotrebljava li se toplinska</p>			
---	--	--	--

<p>energija za grijanje ili hlađenje (2).</p> <p>Ako su emisije stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec izražene u jedinici g CO<sub>2</sub>eq/tona suhe sirovine, pretvaranje u grame ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ, izračunava se kako slijedi (3):</p>			
<p> <small>The field may only contain numbers. The field may not contain negative or decimal values. Only the first 100 characters are allowed.</small></p>			
<p>gdje je</p>			
<p> <small>The field may only contain numbers. The field may not contain negative or decimal values. Only the first 100 characters are allowed.</small></p>			
<p> <small>The field may only contain numbers. The field may not contain negative or decimal values. Only the first 100 characters are allowed.</small></p>			
<p>Emisije po toni suhe sirovine izračunavaju se kako slijedi:</p>			
<p> <small>The field may only contain numbers. The field may not contain negative or decimal values. Only the first 100 characters are allowed.</small></p>			
<p>3.Uštede emisija stakleničkih plinova od biogoriva i tekućih biogoriva izračunavaju se kako slijedi: (a)uštede emisija stakleničkih plinova od</p>			

biogoriva:

$$U\check{S}TEDA = (E F(t) - E B)/E F(t),$$

gdje je

EB =ukupne emisije iz biogoriva; i

EF(t)=ukupne emisije od usporednog

fosilnog goriva za promet

(b)uštede emisija stakleničkih plinova od toplinske energije, energije za hlađenje i električne energije proizvedene iz tekućih biogoriva:

$$U\check{S}TEDA = (ECF(h\&c,el) - ECB(h\&c,el))/ECF (h\&c,el)$$

gdje je

ECB(h&c,el)=ukupne emisije od toplinske ili električne energije i

ECF(h&c,el)=ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za korisnu toplinu ili električnu energiju.

4.Staklenički plinovi uzeti u obzir za potrebe točke 1. su CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>. Za potrebe izračunavanja ekvivalenta CO<sub>2</sub> ti se plinovi vrednuju kako slijedi:

CO<sub>2</sub> : 1  
N<sub>2</sub>O : 298  
CH<sub>4</sub> : 25

5.Emisije koje nastaju pri ekstrakciji ili uzgoju sirovina eec uključuju emisije pri samom procesu ekstrakcije ili uzgoja; pri skupljanju,

<p>sušenju i skladištenju sirovina; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih pri ekstrakciji ili uzgoju. Hvatanje CO<sub>2</sub> u uzgoju sirovina ne uzima se u obzir. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti za emisije iz uzgoja poljoprivredne biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju prosječnih regionalnih vrijednosti za emisije iz uzgoja uključenih u izvješća iz članka 31. stavka 4. ili podataka o raščlanjenim zadanim vrijednostima za emisije iz uzgoja uključene u ovaj Prilog. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, u nedostatku relevantnih informacija iz tih izvješća dopušteno je izračunati prosječne vrijednosti na temelju lokalne poljoprivredne prakse, primjerice upotrebljavajući podatke za skupinu poljoprivrednih gospodarstava.</p> <p>6. Za potrebe izračuna iz točke 1. podtočke (a) uštede emisija stakleničkih plinova zbog boljeg poljoprivrednog gospodarenja esca, kao što su prelazak na manje obrađivanje ili neobrađivanje zemlje, poboljšan plodored, uporaba pokrovnih usjeva, uključujući gospodarenje ostacima poljoprivrednih proizvoda, te uporaba organskog poboljšivača tla (npr. kompost, digestat fermentacije gnoja), uzimaju se u obzir samo ako su pruženi čvrsti i provjerljivi dokazi da se akumulacija ugljika u tlu povećala ili da se može razumno očekivati da se povećala u</p>			
--	--	--	--

<p>razdoblju uzgoja dotičnih sirovina, pri čemu se uzimaju u obzir emisije u slučajevima u kojima su takve prakse dovele do povećane uporabe gnojiva i herbicida (4).</p> <p>7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (el) izračunavaju se jednakomjernim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:</p> $el = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB, (5)$ <p>gdje je</p> <p>el = godišnje emisije stakleničkih plinova koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (mjerene kao masa (u gramima) ekvivalenta CO<sub>2</sub> po jedinici energije biogoriva ili tekućeg biogoriva (u megadžulima)). „Kultivirano tlo” (6) i „tlo namijenjeno trajnim kulturama” (7) smatraju se jednom uporabom zemljišta;</p> <p>CSR = zaliha ugljika po jedinici površine povezana s referentnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Referentnom uporabom zemljišta smatra se uporaba zemljišta u siječnju 2008. ili 20 godina prije nego što je</p>			
---	--	--	--

<p>dobivena sirovina, ovisno o tome što je uslijedilo kasnije;</p> <p>CSA=zaliha ugljika po jedinici površine povezana sa stvarnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Ako se zaliha ugljika akumulira tijekom razdoblja duljeg od godinu dana, vrijednost koja se pripisuje CSA jest procijenjena zaliha po jedinici površine nakon 20 godina ili nakon sazrijevanja kulture, ovisno o tome što je uslijedilo prije;</p> <p>P =produktivnost kulture (mjerena kao energija biogoriva ili tekućeg biogoriva po jedinici površine godišnje); i</p> <p>eB =dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ biogoriva ili tekućeg biogoriva ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.</p> <p>8.Dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ pripisuje se ako postoje dokazi da dotično zemljište:</p> <p>(a)u siječnju 2008. nije upotrebljavano u poljoprivredne ili druge svrhe; i</p> <p>(b)jako je degradirano zemljište, uključujući zemljište koje je prije bilo upotrebljavano u poljoprivredne svrhe.</p> <p>Dodatak od 29 CO<sub>2</sub>eq/MJ primjenjuje se za razdoblje do 20 godina od dana prenamjene zemljišta u poljoprivredne svrhe, pod uvjetom da se za zemljišta koja pripadaju</p>			
--	--	--	--

<p>pod podtočku (b) osigura stalan rast zaliha ugljika te znatno smanjenje erozije.</p> <p>9. „Jako degradirano zemljište” znači zemljište koje je tijekom duljeg razdoblja bilo u većoj mjeri podložno zasoljavanju ili mu je nizak sadržaj organskih tvari i znatno je erodirano;</p> <p>10. Komisija do 31. prosinca 2020. preispituje smjernice za izračun zaliha ugljika zemljišta (8) na temelju smjernica IPCC-a iz 2006. za nacionalnu evidenciju stakleničkih plinova – svezak 4. te u skladu s Uredbom (EU) br. 525/2013 i Uredbom (EU) 2018/841 Europskog parlamenta i Vijeća (9). Smjernice Komisije služe kao temelj za izračun zaliha ugljika u zemljištu za potrebe ove Direktive.</p> <p>11. Emisije koje nastaju pri obradi, ep, uključuju emisije pri samoj obradi; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih u obradi, uključujući emisije CO<sub>2</sub> koje odgovaraju sadržajima ugljika u unosima fosilnih goriva, neovisno o tome je li u postupku stvarno došlo do njihova izgaranja.</p> <p>Pri obračunavanju potrošnje električne energije koja nije proizvedena u okviru pogona za proizvodnju goriva, pretpostavlja se da je intenzitet emisije stakleničkih plinova proizvodnje i distribucije te električne energije jednak prosječnom intenzitetu emisije proizvodnje i distribucije električne energije u</p>			
--	--	--	--

<p>definiranoj regiji. Odstupajući od ovog pravila, proizvođači mogu upotrebljavati prosječnu vrijednost za pojedini pogon za proizvodnju električne energije koju taj pogon proizvede, ako taj pogon nije priključen na elektroenergetsku mrežu.</p> <p>Kad je to relevantno, emisije koje nastaju pri obradi uključuju emisije iz sušenja međuproizvoda i materijala.</p> <p>12. Emisije od prijevoza i distribucije, itd, uključuju emisije koje nastanu pri prijevozu sirovina i poluproizvoda te skladištenju i distribuciji gotovih proizvoda. Emisije koje nastaju pri prijevozu i distribuciji koje se uzimaju u obzir pod točkom 5. ne uzimaju se u obzir pod ovom točkom.</p> <p>13. Emisije od uporabe goriva (eu) računaju se kao nula za biogoriva i tekuća biogoriva.</p> <p>Emisije stakleničkih plinova osim CO<sub>2</sub> (N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>) od uporabe goriva uračunavaju se u faktor eu za tekuća biogoriva.</p> <p>14. Uštede emisija od hvatanja i geološkog skladištenja CO<sub>2</sub>, eccc, koje već nisu uzete u obzir u ep, ograničavaju se na emisije onemogućene hvatanjem i skladištenjem emitiranog CO<sub>2</sub> izravno povezanog s ekstrakcijom, prijevozom, obradom i distribucijom goriva ako je ugljikov dioksid skladišten u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">[10]</a>.</p>			
--	--	--	--



15. Uštede emisija od hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub> (eccr) izravno su povezane s proizvodnjom biogoriva ili tekućeg biogoriva kojima se pripisuju i ograničavaju se na emisije izbjegnute hvatanjem CO<sub>2</sub> čiji ugljik potječe od biomase i koji se upotrebljava za zamjenu CO<sub>2</sub> koji potječe iz fosilnih goriva u proizvodnji komercijalnih proizvoda i usluga.

16. Ako se u kogeneracijskom pogonu, koji isporučuje toplinsku i/ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva za koje se izračunavaju emisije, proizvodi višak električne energije i/ili višak korisne topline, emisije stakleničkih plinova dijele se između električne energije i korisne topline prema temperaturi topline (koja odražava korisnost topline). Korisni dio topline dobiva se množenjem njezina energetskeg sadržaja s Carnotovom učinkovitosti  $Ch$ , koja se izračunava na sljedeći način:



gdje je

$T_h$  = temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke

$T_0$  = temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 °C)

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina), Ch se može utvrditi i kao:

Ch=Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna upotrebljavaju se stvarne učinkovitosti definirane kao godišnja proizvodnja mehaničke, električne odnosno toplinske energije podijeljena s godišnjim unosom energije.

Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

(a) „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;

(b) „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;

(c) „ekonomski opravdana potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplotom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

17. Kad se u procesu proizvodnje goriva proizvede istodobno gorivo za koje su emisije izračunane i jedan ili više proizvoda

(„suproizvoda”), emisije stakleničkih plinova dijele se između goriva ili njegova međuproizvoda i suproizvoda razmjerno njihovu energetsom sadržaju (određenom kao donja ogrjevna vrijednost u slučaju suproizvoda koji nisu električna energija i toplina). Intenzitet stakleničkih plinova viška korisne topline ili viška električne energije jednak je intenzitetu stakleničkih plinova toplinske ili električne energije isporučene u proces proizvodnje goriva, a utvrđuje se izračunom intenziteta stakleničkih plinova svih unosa i emisija, uključujući sirovine te emisije CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O, u kogeneracijski pogon, kotao ili drugi uređaj koji isporučuje toplinsku ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva te iz njih. U slučaju kogeneracije električne energije i topline izračun se izvodi u skladu s točkom 16.

18. Za potrebe izračuna iz točke 17. emisije koje se dijele jesu eec + e l + esca + oni dijelovi e p, e td, eccs, i eccr koje se odvijaju do procesne faze i uključujući procesnu fazu na kojoj je suproizvod proizveden. Ako je došlo do kakve podjele na suproizvode u ranijoj procesnoj fazi u životnom ciklusu, za te se potrebe umjesto ukupne količine tih emisija upotrebljava dio tih emisija dodijeljenih u posljednjoj takvoj procesnoj fazi međuproizvodu goriva.

Kad je riječ o biogorivu i tekućem biogorivu, svi suproizvodi uzimaju se u

<p>obzir za potrebe ovog izračuna. Emisije se ne dijele na otpad i ostatke. Suproizvodi koji imaju negativan energetska sadržaj za potrebe izračuna uzimaju se kao da im je energetska sadržaj nula.</p> <p>Smatra se da je životni ciklus emisije stakleničkih plinova otpada i ostataka, uključujući krošnje stabala i grane, slamu, lupine, klipove, orahove ljuske i ostatke od postupka obrade, uključujući sirovi glicerol (nerafinirani glicerol) i bagasu, nula do procesa skupljanja tih materijala, neovisno o tome jesu li prerađeni u međuproizvode prije pretvorbe u krajnji proizvod.</p> <p>Kad je riječ o gorivima proizvedenima u rafinerijama, osim u kombinaciji pogona za preradu s kotlovima ili kogeneracijskim pogonima koji opskrbljuju pogon za preradu toplinskom i/ili električnom energijom, jedinica za analizu za potrebe izračuna iz točke 17. jest rafinerija.</p> <p>19. Za biogoriva za potrebe izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo E F(t) iznosi 94 CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Za tekuća biogoriva koja se upotrebljavaju u proizvodnji električne energije za potrebe izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(e) jest 183 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Za tekuća biogoriva koja se upotrebljavaju u proizvodnji korisne topline, kao i u</p>			
--	--	--	--

proizvodnji toplinske energije i/ili energije za hlađenje, za potrebe izračuna iz točke 3., usporedno fosilno gorivo ECF (h&c) jest 80 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.

**D. RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BIOGORIVA I TEKUĆA BIOGORIVA**

Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga uključujući emisije N<sub>2</sub>O iz tla

Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
etanol iz šećerne repe	9,6	9,6
etanol iz kukuruza	25,5	25,5
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza	27,0	27,0
etanol iz šećerne trske	17,1	17,1
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola	
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola	

biodizel iz repičina sjemena	32,0	32,0		
biodizel iz suncokreta	26,1	26,1		
biodizel iz soje	21,2	21,2		
biodizel iz palminalja	26,2	26,2		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	0	0		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	33,4	33,4		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	26,9	26,9		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	22,1	22,1		
biljno ulje iz palminalja obrađeno vodikom	27,4	27,4		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno	0	0		

vodikom ulje od topljenja 0 životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	0		
čisto biljno ulje 33,4 iz repičina sjemena	33,4		
čisto biljno ulje 27,2 iz suncokreta	27,2		
čisto biljno ulje 22,2 iz soje	22,2		
čisto biljno ulje 27,1 iz palmina ulja	27,1		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0		
Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” – samo za emisije N2O iz tla (one su već uračunate u raščlanjene vrijednosti za emisije iz uzgoja u tablici „eec”)			
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost	
	(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)	
etanol iz šećerne repe	4,9	4,9	
etanol iz kukuruza	13,7	13,7	

etanol iz drugih žitarica osim kukuruza	14,1	14,1		
etanol iz šećerne trske	2,1	2,1		
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	17,6	17,6		
biodizel iz suncokreta	12,2	12,2		
biodizel iz soje	13,4	13,4		
biodizel iz palmına ulja	16,5	16,5		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	0	0		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	18,0	18,0		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno	12,5	12,5		



vodikom biljno ulje iz soje	13,7	13,7		
obrađeno vodikom biljno ulje iz palmina ulja	16,9	16,9		
obrađeno vodikom ulje iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
obrađeno vodikom ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	0	0		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	17,6	17,6		
čisto biljno ulje iz suncokreta	12,2	12,2		
čisto biljno ulje iz soje	13,4	13,4		
čisto biljno ulje iz palmina ulja	16,5	16,5		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
Raščlanjene zadane vrijednosti za obradu: „ep” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih	Emisije stakleničkih	Emisije stakleničkih		

biogoriva	plinova - tipična vrijednost	plinova - zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	18,8	26,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	9,7	13,6			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	13,2	18,5			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	7,6	10,6			

etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	27,4	38,3		
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	15,7	22,0		
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	20,8	29,1		
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	14,8	20,8		
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	28,6	40,1		
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	1,8	2,6		

etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	21,0	29,3		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	15,1	21,1		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	30,3	42,5		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	1,5	2,2		
etanol iz šećerne trske	1,3	1,8		
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu			

	dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	11,7	16,3		
biodizel iz suncokreta	11,8	16,5		
biodizel iz soje	12,1	16,9		
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	30,4	42,6		
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	13,2	18,5		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	9,3	13,0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (*2)	13,6	19,1		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	10,7	15,0		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	10,5	14,7		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	10,9	15,2		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	27,8	38,9		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem	9,7	13,6		

metana u uljari)				
ulje iz otpadnog jestivog ulja	10,2	14,3		
obrađeno vodikom				
ulje od topljenja	14,5	20,3		
životinjskih masti obrađeno				
vodikom (*2)				
čisto biljno ulje iz	3,7	5,2		
repičina sjemena				
čisto biljno ulje iz	3,8	5,4		
suncokreta				
čisto biljno ulje iz	4,2	5,9		
soje				
čisto biljno ulje iz	22,6	31,7		
palmina ulja (laguna za efluent)				
čisto biljno ulje iz	4,7	6,5		
palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)				
čisto ulje iz	0,6	0,8		
otpadnog jestivog ulja				
Raščlanjene zadane vrijednosti samo za ekstrakciju ulja (one su već uračunate u raščlanjene vrijednosti za emisije iz obrade u tablici „ep”)				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva - tipična	Emisije stakleničkih plinova - zadana	Emisije stakleničkih plinova - zadana		

	vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
biodizel iz repičina sjemena	3,0	4,2			
biodizel iz suncokreta	2,9	4,0			
biodizel iz soje	3,2	4,4			
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	20,9	29,2			
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	3,7	5,1			
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0			
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	4,3	6,1			
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	3,1	4,4			
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	3,0	4,1			
biljno ulje iz soje obrađeno	3,3	4,6			

vodikom biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	21,9	30,7		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	3,8	5,4		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	0	0		
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	4,3	6,0		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	3,1	4,4		
čisto biljno ulje iz suncokreta	3,0	4,2		
čisto biljno ulje iz soje	3,4	4,7		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	21,8	30,5		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces hvatanjem	3,8	5,3		



metana u uljari)			
čisto ulje iz	0	0	
otpadnog			
jestivog ulja			
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju: „etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga			
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost	
	(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)	
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,3	2,3	
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,3	2,3	
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne	2,3	2,3	

repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne	2,3	2,3	
repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne	2,3	2,3	
repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne	2,3	2,3	
repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom	2,2	2,2	

kotlu)			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2	
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,2	2,2	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski	2,2	2,2	

ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))			
etanol iz šećerne trske	9,7	9,7	
dio iz obnovljivih izvora ETBE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
dio iz obnovljivih izvora TAEE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
biodizel iz repičina sjemena	1,8	1,8	
biodizel iz suncokreta	2,1	2,1	
biodizel iz soje	8,9	8,9	
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	6,9	6,9	
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	6,9	6,9	
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	1,9	1,9	
biodizel od topljenja životinjskih masti (*4)	1,7	1,7	
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	1,7	1,7	
biljno ulje iz suncokreta	2,0	2,0	

obrađeno vodikom biljno ulje iz soje	9,2	9,2		
obrađeno vodikom biljno ulje iz palmina ulja	7,0	7,0		
obrađeno vodikom (laguna za efluent) biljno ulje iz palmina ulja	7,0	7,0		
obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari) ulje iz otpadnog jestivog ulja	1,7	1,7		
obrađeno vodikom ulje od topljenja životinjskih masti	1,5	1,5		
obrađeno vodikom (*4)				
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	1,4	1,4		
čisto biljno ulje iz suncokreta	1,7	1,7		
čisto biljno ulje iz soje	8,8	8,8		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	6,7	6,7		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	6,7	6,7		
čisto ulje iz otpadnog jestivog	1,4	1,4		

ulja				
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju samo konačnog goriva. Već su uvrštene u tablicu „emisije zbog prijevoza i distribucije etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga, ali sljedeće su vrijednosti korisne ako gospodarski subjekt želi deklarirati stvarne emisije koje nastaju pri prijevozu samo za prijevoz usjeva ili ulja).				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6		
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6		
etanol iz šećerne	1,6	1,6		

repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao	1,6	1,6	

procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6	



<p>žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5)) etanol iz šećerne trske</p> <p>6,0                  6,0</p> <p>dio etil-tercijarni- butil-etera (ETBE) iz obnovljivog etanola</p> <p>smatrat će se jednakima izkao pri odabranom procesu dobivanju etanola</p> <p>dio tercijarni-amil- etil-etera (TAEE) iz obnovljivog etanola</p> <p>smatrat će se jednakima kao pri odabranom procesu dobivanju etanola</p> <p>biodizel iz repičina sjemena</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>biodizel iz suncokreta</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>biodizel iz soje</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>biodizel iz palmina</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>ulja (laguna za efluent)</p> <p>biodizel iz palmina</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)</p> <p>biodizel iz otpadnog jestivog ulja</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>biodizel od topljenja životinjskih masti (*6)</p> <p>1,3                  1,3</p> <p>biljno ulje iz</p> <p>1,2                  1,2</p>			
---	--	--	--

repičina sjemena obrađeno vodikom biljno ulje iz	1,2	1,2		
suncokreta obrađeno vodikom biljno ulje iz soje	1,2	1,2		
obrađeno vodikom biljno ulje iz palmına ulja	1,2	1,2		
obrađeno vodikom (laguna za efluent) biljno ulje iz	1,2	1,2		
palmına ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)				
ulje iz otpadnog jestivog ulja	1,2	1,2		
obrađeno vodikom ulje od topljenja	1,2	1,2		
životinjskih masti obrađeno vodikom (*6)				
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	0,8	0,8		
čisto biljno ulje iz suncokreta	0,8	0,8		
čisto biljno ulje iz soje	0,8	0,8		
čisto biljno ulje iz palmına ulja (laguna za efluent)	0,8	0,8		
čisto biljno ulje iz palmına ulja (proces	0,8	0,8		

<p>s hvatanjem metana u uljari)</p> <p>čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja</p> <p>0,8                      0,8</p> <p>Ukupno za uzgoj, obradu, prijevoz i distribuciju</p> <p>Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva</p> <p>Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost</p> <p>Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost</p> <p>(g CO<sub>2</sub>eq/MJ)                      (g CO<sub>2</sub>eq/MJ)</p> <p>etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</p> <p>21,6                      25,5</p> <p>etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</p> <p>25,1                      30,4</p> <p>etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne</p>			
---	--	--	--

repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne	19,5	22,5	
repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne	39,3	50,2	
repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne	27,6	33,9	
repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	48,5	56,8	
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom	42,5	48,5	

pogonu (*7))				
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	56,3	67,8		
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	29,5	30,3		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	50,2	58,5		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	44,3	50,3		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	59,5	71,7		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski	30,7	31,4		

ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7)			
etanol iz šećerne trske	28,1	28,6	
dio iz obnovljivih izvora ETBE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
dio iz obnovljivih izvora TAEE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola		
biodizel iz repičina sjemena	45,5	50,1	
biodizel iz suncokreta	40,0	44,7	
biodizel iz soje	42,2	47,0	
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	63,5	75,7	
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	46,3	51,6	
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	11,2	14,9	
biodizel od topljenja životinjskih masti (*8)	15,3	20,8	
biljno ulje iz repičina sjemena	45,8	50,1	
obrađeno vodikom			
biljno ulje iz suncokreta	39,4	43,6	

obrađeno vodikom biljno ulje iz soje	42,2	46,5		
obrađeno vodikom biljno ulje iz palmina ulja	62,2	73,3		
obrađeno vodikom (laguna za efluent) biljno ulje iz palmina ulja	44,1	48,0		
obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari) ulje iz otpadnog jestivog ulja	11,9	16,0		
obrađeno vodikom ulje od topljenja životinjskih masti	16,0	21,8		
obrađeno vodikom (*8)				
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	38,5	40,0		
čisto biljno ulje iz suncokreta	32,7	34,3		
čisto biljno ulje iz soje	35,2	36,9		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	56,3	65,4		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	38,4	57,2		
čisto ulje iz otpadnog jestivog	2,0	2,2		

ulja			
<p>E. PROCIJENJENE RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BUDUĆA BIOGORIVA I TEKUĆA BIOGORIVA KOJA 2016. NISU BILA NA TRŽIŠTU ILI SU BILA U ZANEMARIVIM KOLIČINAMA</p> <p>Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga uključujući emisije N2O (uključujući usitnjavanje otpadnog drva ili uzgojene šume)</p>			
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost	
	(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)	
etanol iz slame pšenice	1,8	1,8	
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	3,3	3,3	
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,2	8,2	
Fischer-Tropschov benzin	8,2	8,2	



iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 12,4 12,4 Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 3,1 3,1 iz otpadnog drva u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 7,6 7,6 iz uzgojene šume u samostalnom pogonu metanol iz 3,1 3,1 otpadnog drva u samostalnom pogonu metanol iz 7,6 7,6 uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 2,5 2,5 Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze Fischer- 2,5 2,5 Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga			
--	--	--	--

integriranog u tvornicu celuloze dimetileter (DME) 2,5	2,5		
iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze metanol iz 2,5	2,5		
rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola		
Raščlanjene zadane vrijednosti emisija N2O iz tla (uračunate u raščlanjene zadane vrijednosti emisija iz uzgoja u tablici „eec”)			
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost	
	(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)	
etanol iz slame pšenice	0	0	
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0	
Fischer-	4,4	4,4	

Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 0 0			
Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 4,4 4,4			
Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 0 0			
iz otpadnog drva u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 4,1 4,1			
iz uzgojene šume u samostalnom pogonu metanol iz 0 0			
otpadnog drva u samostalnom pogonu metanol iz 4,1 4,1			
uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 0 0			
Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga			

<p>integriranog u tvornicu celuloze Fischer- 0 0</p> <p>Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dimetileter (DME) 0 0</p> <p>iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze metanol iz 0 0</p> <p>rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih izvora MTBE-a jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola</p> <p>Raščlanjene zadane vrijednosti za obradu: „ep” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga</p> <p>Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost</p> <p>(g CO<sub>2</sub>eq/MJ) (g CO<sub>2</sub>eq/MJ)</p> <p>etanol iz slame 4,8 6,8</p> <p>pšenice Fischer- 0,1 0,1</p>			
--	--	--	--

Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 0,1 0,1			
Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 0,1 0,1			
Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 0,1 0,1			
Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 0 0			
iz otpadnog drva u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 0 0			
iz uzgojene šume u samostalnom pogonu metanol iz 0 0			
otpadnog drva u samostalnom pogonu metanol iz 0 0			
uzgojene šume u samostalnom			

<p>pogonu Fischer- 0 0 Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze Fischer- 0 0 Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dimetileter (DME) 0 iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze metanol iz 0 0 rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih jednake kao pri odabranom izvora MTBE-a procesu dobivanja metanola</p> <p>Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju: „etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga</p> <p>Proces dobivanja Emisije Emisije biogoriva i stakleničkih stakleničkih tekućih biogoriva plinova - plinova - tipična zadana</p>			
--	--	--	--

	vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	7,1	7,1			
Fischer- Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,3	10,3			
Fischer- Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,4	8,4			
Fischer- Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,3	10,3			
Fischer- Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,4	8,4			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,4	10,4			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,6	8,6			
metanol iz	10,4	10,4			

otpadnog drva u samostalnom pogonu			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,6	8,6	
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,7	7,7	
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,9	7,9	
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,7	7,7	
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,9	7,9	
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola		
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju samo konačnog goriva. Već su			



<p>uvrštene u tablicu „emisije zbog prijevoza i distribucije etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga, ali sljedeće su vrijednosti korisne ako gospodarski subjekt želi deklarirati stvarne emisije koje nastaju pri prijevozu samo za prijevoz sirovina).</p>		
<p>Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva</p>	<p>Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost</p>	<p>Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost</p>
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
<p>etanol iz slame pšenice</p>	1,6	1,6
<p>Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu</p>	1,2	1,2
<p>Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu</p>	1,2	1,2
<p>Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu</p>	1,2	1,2
<p>Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume</p>	1,2	1,2

u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 2,0	2,0		
iz otpadnog drva u samostalnom pogonu dimetileter (DME) 2,0	2,0		
iz uzgojene šume u samostalnom pogonu metanol iz 2,0	2,0		
otpadnog drva u samostalnom pogonu metanol iz 2,0	2,0		
uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 2,0	2,0		
Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze Fischer- 2,0	2,0		
Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dimetileter (DME) 2,0	2,0		
iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u			

tvornicu celuloze metanol iz 2,0 2,0 rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih jednake kao pri odabranom izvora MTBE-a procesu dobivanja metanola			
Ukupno za uzgoj, obradu, prijevoz i distribuciju			
Proces dobivanja Emisije Emisije biogoriva i stakleničkih stakleničkih tekućih biogoriva plinova - plinova - tipična zadana vrijednost vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	
etanol iz slame 13,7 15,7 pšenice Fischer- 13,7 13,7 Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu Fischer- 16,7 16,7 Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer- 13,7 13,7 Tropschov benzin iz otpadnog drva			

u samostalnom pogonu Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu dimetileter (DME)	13,5	13,5		
iz otpadnog drva u samostalnom pogonu dimetileter (DME)	16,2	16,2		
iz uzgojene šume u samostalnom pogonu metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	10,4	10,4		
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u	10,4	10,4		

<p>tvornicu celuloze dimetileter (DME) 10,2      10,2  iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze metanol iz      10,4      10,4  rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze dio iz obnovljivih izvora MTBE-a      jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola</p>			
<p><a href="#">(1)</a> Uredba (EZ) br. 1069/2009 Europskog parlamenta i Vijeća od 21. listopada 2009. o utvrđivanju zdravstvenih pravila za nusproizvode životinjskog podrijetla i od njih dobivene proizvode koji nisu namijenjeni prehrani ljudi te o stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 1774/2002 (Uredba o nusproizvodima životinjskog podrijetla) (<a href="#">SL L 300, 14.11.2009., str. 1.</a>).</p> <p><a href="#">(2)</a> Apsorpcijski rashladni uređaji upotrebljavaju toplinu ili otpadnu toplinu za hlađenje (rashlađeni zrak ili voda). Stoga je primjereno izračunati samo emisije povezane s proizvedenom toplinom po MJ topline, neovisno tome je li krajnja namjena topline grijanje ili hlađenje putem apsorpcijskih rashladnih uređaja.</p>			

<p><a href="#">(3)</a> Formula za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec opisuje slučajeve u kojima se sirovine pretvaraju u biogoriva u jednom koraku. Za složenije opskrbne lance potrebne su prilagodbe za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec za međuproizvode.</p> <p><a href="#">(4)</a> Mjerenja ugljika u tlu mogu predstavljati takav dokaz, primjerice prvim mjerenjem prije uzgoja i naknadnim mjerenjima u redovitim vremenskim razmacima svakih nekoliko godina. U tom slučaju, prije nego što drugo mjerenje bude dostupno, povećanje ugljika u tlu procijenilo bi se na temelju reprezentativnih pokusa ili modela tla. Od drugog mjerenja nadalje mjerenja bi činila osnovu za utvrđivanje postojanja povećanja ugljika u tlu i njegova razmjera.</p> <p><a href="#">(5)</a> Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne mase CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom masom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664.</p> <p><a href="#">(6)</a> Kultivirano tlo kako ga definira IPCC.</p> <p><a href="#">(7)</a> Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.</p> <p><a href="#">(8)</a> Odluka Komisije 2010/335/EU od</p>			
--	--	--	--

10. lipnja 2010. o smjernicama za izračunavanje zaliha ugljika zemljišta za potrebe Priloga V. Direktivi 2009/28/EZ ([SLL 151, 17.6.2010., str. 19.](#))

[\(9\)](#) Uredba (EU) 2018/841 Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 2018. o uključivanju emisija i uklanjanja stakleničkih plinova iz korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva u okvir za klimatsku i energetska politiku do 2030. te o izmjeni Uredbe (EU) br. 525/2013 i Odluke br. 529/2013/EU ([SL L 156, 19.6.2018., str. 1.](#)).

[\(10\)](#) 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., str. 114.](#)).

[\(\\*\\*\)](#) Primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1774/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 3. listopada 2002. o utvrđivanju zdravstvenih pravila u pogledu nusproizvoda životinjskog podrijetla koji nisu namijenjeni ljudskoj prehrani, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.

(\*\*)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.

(\*1) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.

(\*2)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.

(\*\*)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.

(\*3) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz



<p>kogeneracijskog pogona.</p> <p><a href="#">(*4)</a></p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p> <p><a href="#">(*5)</a> Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p><a href="#">(*6)</a></p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p> <p><a href="#">(*7)</a> Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p><a href="#">(*8)</a></p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije</p>			
--	--	--	--

<p>1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.</p>																			
<p>PRILOG VI.</p> <p>PRAVILA ZA IZRAČUN DOPRINOSA GORIVA IZ BIOMASE I NJIHOVIH USPOREDNIH FOSILNIH GORIVA UČINKU STAKLENIČKIH PLINOVA</p> <p>A. Tipične i zadane vrijednosti ušteda emisija stakleničkih plinova za goriva iz biomase ako su proizvedena bez neto emisija ugljika zbog promjene uporabe zemljišta</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci PRILOG I., PRILOG II., PRILOG III.</p>																
<p>DRVNA SJEČKA</p> <table border="0"> <thead> <tr> <th>Sustav proizvodnje goriva iz biomase</th> <th>Prijevoz udaljenost</th> <th>Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost</th> <th>Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td>Topli Električna energija</td> <td>Topli Električna energija</td> </tr> <tr> <td>drvena sječka od 500 km šumskih ostataka do 2 500</td> <td>od 1 do 500</td> <td>93 % 89 %</td> <td>91 % 87 %</td> </tr> <tr> <td></td> <td>od 500 do 2 500</td> <td>89 % 84 %</td> <td>87 % 81 %</td> </tr> </tbody> </table>	Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevoz udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost			Topli Električna energija	Topli Električna energija	drvena sječka od 500 km šumskih ostataka do 2 500	od 1 do 500	93 % 89 %	91 % 87 %		od 500 do 2 500	89 % 84 %	87 % 81 %		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci PRILOG III.</p>
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevoz udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost																
		Topli Električna energija	Topli Električna energija																
drvena sječka od 500 km šumskih ostataka do 2 500	od 1 do 500	93 % 89 %	91 % 87 %																
	od 500 do 2 500	89 % 84 %	87 % 81 %																

km od 2 500 do 10 000 km iznad 10 000 km od 2 500 do 10 000 km od 1 do 2 500 do 2 500 km iznad 10 000 km od 1 do 500 do 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad 10 000 km od 1 do 500 do 500	82 % 73 % 78 % 67 % 60 % 41 % 77 % 65 % 73 % 60 % 89 % 83 % 87 % 81 % 85 % 78 % 84 % 76 % 78 % 67 % 74 % 62 % 63 % 45 % 57 % 35 % 91 % 87 % 90 % 85 % 88 % 82 % 86 % 79 %	73 % 78 % 67 % 51 % 60 % 41 % 65 % 73 % 60 % 89 % 83 % 87 % 81 % 78 % 84 % 76 % 67 % 74 % 62 % 45 % 57 % 35 % 87 % 83 % 90 % 85 % 82 % 86 % 79 %	78 % 67 % 60 % 41 % 73 % 60 % 87 % 81 % 84 % 76 % 74 % 62 % 57 % 35 % 90 % 85 % 86 % 79 %			
--	--	--	--	--	--	--

ophodnji 2 500 (topola – km negnojen od 80 % 70 % 77 % 65 % a) 2 500 do 10 000 km iznad 65 % 48 % 59 % 39 % 10 000 km drvena od 1 do 93 % 89 % 92 % 88 % sječka od 500 km debla od 500 90 % 85 % 88 % 82 % do 2 500 km od 82 % 73 % 79 % 68 % 2 500 do 10 000 km iznad 67 % 51 % 61 % 42 % 10 000 km drvena od 1 do 94 % 92 % 93 % 90 % sječka od 500 km ostataka od 500 91 % 87 % 90 % 85 % iz do industrije 2 500 km od 83 % 75 % 80 % 71 % 2 500 do 10 000			
--	--	--	--

km iznad 69 % 54 % 63 % 44 % 10 000			
km DRVENI PELETI (*1)			
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevo zna udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost Topli Električna energija	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost Topli Električna energija
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka	Slučod 1 do 1.500 km od 500 do 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad 10 000 km	58 % 37 % 58 % 37 % 55 % 34 %	49 % 24 % 49 % 25 % 47 % 21 %
	Slučod 1 do 500 km	77 % 66 %	72 % 59 %
	2.a od 500 do 2 500	77 % 66 %	72 % 59 %

km			
od 2 500	75 %	62 %	70 % 55 %
do 10 000			
km			
iznad 10 000	69 %	54 %	63 % 45 %
km			
Slučod 1 do 500 km	92 %	88 %	90 % 85 %
aj 500 km			
3.a od 500 do 2 500	92 %	88 %	90 % 86 %
do 2 500			
km			
od 2 500	90 %	85 %	88 % 81 %
do 10 000			
km			
iznad 10 000	84 %	76 %	81 % 72 %
km			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnj i (eukalip tus)	Slučod 1.2 500 do 10 000 km	52 %	28 % 43 % 15 %
Slučod 2.a do 10 000 km	70 %	56 %	66 % 49 %
Slučod	85 %	78 %	83 % 75 %

aj 2 500			
3.a do			
10 000			
km			
drveni Slučod 1 do	54 % 32 %	46 % 20 %	
briketi aj 1.500 km			
ili peleti od 500	52 % 29 %	44 % 16 %	
od			
do			
kultura 10 000			
kratkih km			
ophodnj iznad	47 % 21 %	37 % 7 %	
i (topola 10 000			
- km			
gnojena) Slučod 1 do	73 % 60 %	69 % 54 %	
aj 500 km			
2.a od 500	71 % 57 %	67 % 50 %	
do			
10 000			
km			
iznad 66 % 49 %		60 % 41 %	
10 000			
km			
Slučod 1 do	88 % 82 %	87 % 81 %	
aj 500 km			
3.a od 500	86 % 79 %	84 % 77 %	
do			
10 000			
km			
iznad 80 % 71 %		78 % 67 %	
10 000			
km			
drveni Slučod 1 do	56 % 35 %	48 % 23 %	
briketi aj 1.500 km			
ili peleti od 500	54 % 32 %	46 % 20 %	

od kultura kratkih ophodnji (topola i (topola - negnoje na)	do 10 000 km iznad 49 % 24 % 40 % 10 % 10 000 km Slučod 1 do 76 % 64 % 72 % 58 % aj 500 km 2.a od 500 do 74 % 61 % 69 % 54 % 10 000 km iznad 68 % 53 % 63 % 45 % 10 000 km Slučod 1 do 91 % 86 % 90 % 85 % aj 500 km 3.a od 500 do 89 % 83 % 87 % 81 % 10 000 km iznad 83 % 75 % 81 % 71 % 10 000 km			
Deblo	Slučod 1 do 57 % 37 % 49 % 24 % aj 1.500 km od 500 do 58 % 37 % 49 % 25 % 2 500 km od 55 % 34 % 47 % 21 % 2 500 do 10 000			



km iznad 50 % 26 % 40 % 11 % 10 000			
km Slučod 1 do 77 % 66 % 73 % 60 % aj 500 km			
2.a od 500 77 % 66 % 73 % 60 % do 2 500			
km od 75 % 63 % 70 % 56 % 2 500			
do 10 000			
km iznad 70 % 55 % 64 % 46 % 10 000			
km Slučod 1 do 92 % 88 % 91 % 86 % aj 500 km			
3.a od 500 92 % 88 % 91 % 87 % do 2 500			
km od 90 % 85 % 88 % 83 % 2 500			
do 10 000			
km iznad 84 % 77 % 82 % 73 % 10 000			
km drveni Slučod 1 do 75 % 62 % 69 % 55 % briketi aj 1.500 km			

ili peleti od ostataka iz drvne industrij e	od 500 75 % 62 % 70 % 55 % do 2 500 km od 72 % 59 % 67 % 51 % 2 500 do 10 000 km iznad 67 % 51 % 61 % 42 % 10 000 km Slučod 1 do 87 % 80 % 84 % 76 % aj 500 km 2.a od 500 87 % 80 % 84 % 77 % do 2 500 km od 85 % 77 % 82 % 73 % 2 500 do 10 000 km iznad 79 % 69 % 75 % 63 % 10 000 km Slučod 1 do 95 % 93 % 94 % 91 % aj 500 km 3.a od 500 95 % 93 % 94 % 92 % do 2 500 km od 93 % 90 % 92 % 88 % 2 500			
--	--	--	--	--

do 10 000 km iznad 88 % 82 % 85 % 78 % 10 000 km			
<b>POLJOPRIVREDNI PROCESI</b>			
Sustav proizvodnj e goriva iz biomase	Prijevo zna udaljen ost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost Topli Elektri na čna energij a	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost Topli Elektri na čna energij a
ostatci iz poljoprivre de gustoće < 0,2 t/m <sup>3</sup> <a href="#">(*2)</a>	od 1 do 500 km od 500 do 10 000 km iznad 10 000 km	95 % 92 % 89 % 83 %	93 % 90 % 86 % 80 %
ostatci iz poljoprivre de gustoće	od 1 do 500 km od 500 do 10 000 km iznad 10 000 km	95 % 92 % 93 % 89 %	93 % 90 % 92 % 87 %

> 0,2 t/m3 (*3)	do 2 500 km			
	od 2 500 do 10 000 km	88 % 82 %	85 % 78 %	
	iznad 10 000 km	78 % 68 %	74 % 61 %	
peleti od slame	od 1 do 500 km	88 % 82 %	85 % 78 %	
	od 500 do 10 000 km	86 % 79 %	83 % 74 %	
	iznad 10 000 km	80 % 70 %	76 % 64 %	
briketi od bagase	od 500 do 10 000 km	93 % 89 %	91 % 87 %	
	iznad 10 000 km	87 % 81 %	85 % 77 %	
brašno od palminih koštica	iznad 10 000 km	20 % -18 %	11 % -33 %	
brašno od palminih koštica (bez	iznad 10 000 km	46 % 20 %	42 % 14 %	

emisijski faktor	Sustav	Tehnološka mogućnost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost	
emisijski faktor CH4 iz uljare) BIOPLIN ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU (*4)	tekući gnoj (1)	Slučajno otvoreni digestor (2)	146 %	94 %	
		Zatvoreni digestor (2)	246 %	240 %	
	Slučajno otvoreni j 2.	Slučajno otvoreni digestor (3)	136 %	85 %	
		Zatvoreni digestor (3)	227 %	219 %	
	Slučajno otvoreni j 3.	Slučajno otvoreni digestor (4)	142 %	86 %	
		Zatvoreni digestor (4)	243 %	235 %	
	kukuruz (cijela biljka) (4)	Slučajno otvoreni j 1.	digestor (4)	36 %	21 %
		Zatvoreni digestor (4)	59 %	53 %	
		Slučajno otvoreni j 2.	digestor (4)	34 %	18 %
		Zatvoreni digestor (4)	55 %	47 %	
	Slučajno otvoreni j 3.	digestor (4)	28 %	10 %	

	zatvoreni	52 %	43 %		
	digestat				
biološki otpad	Slučaotvoreni j 1. digestat	47 %	26 %		
	zatvoreni digestat	84 %	78 %		
	Slučaotvoreni j 2. digestat	43 %	21 %		
	zatvoreni digestat	77 %	68 %		
	Slučaotvoreni j 3. digestat	38 %	14 %		
	zatvoreni digestat	76 %	66 %		
<b>BIOPLIN ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU – MJEŠAVINA GNOJA I KUKURUZA</b>					
Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološka mogućnost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
gnoj – kukuruza	Slučaotvoreni j 1. digestat	72 %	45 %		
	zatvoreni digestat	120 %	114 %		
80 % – 20 %	Slučaotvoreni j 2. digestat	67 %	40 %		
	zatvoreni digestat	111 %	103 %		
	Slučaotvoreni j 3. digestat	65 %	35 %		
	zatvoreni digestat	114 %	106 %		

gnoj – Sluča otvoreni	60 %	37 %		
kukuru j 1. digestat				
z zatvoreni	100 %	94 %		
digestat				
70 % – Sluča otvoreni	57 %	32 %		
30 % j 2. digestat				
zatvoreni	93 %	85 %		
digestat				
Sluča otvoreni	53 %	27 %		
j 3. digestat				
zatvoreni	94 %	85 %		
digestat				
gnoj – Sluča otvoreni	53 %	32 %		
kukuru j 1. digestat				
z zatvoreni	88 %	82 %		
digestat				
60 % – Sluča otvoreni	50 %	28 %		
40 % j 2. digestat				
zatvoreni	82 %	73 %		
digestat				
Sluča otvoreni	46 %	22 %		
j 3. digestat				
zatvoreni	81 %	72 %		
digestat				
BIOMETAN ZA PROMET <a href="#">(*5)</a>				
Sustav Tehnološke	Uštede	Uštede		
proizvodnj mogućnosti	emisija	emisija		
e	staklenički	staklenički		
biometana	h plinova -	h plinova -		
	tipična	zadana		
	vrijednost	vrijednost		
tekući gnoj otvoreni	117 %	72 %		
digestat, bez				
sagorijevanj				

kukuruz (cijela biljka)	a ispušnih plinova otvoreni	133 %	94 %		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	190 %	179 %		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	206 %	202 %		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova otvoreni	35 %	17 %		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	51 %	39 %		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	52 %	41 %		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	68 %	63 %		
	digestat, uz				



biološki otpad	sagorijevanj e ispušnih plinova otvoreni	43 %	20 %		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	59 %	42 %		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	70 %	58 %		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	86 %	80 %		
BIOMETAN – MJEŠAVINE GNOJA I KUKURUZA (*6)					
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološke mogućnosti	Uštede emisija staklenički h plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija staklenički h plinova - zadana vrijednost		
gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanj	62 %	35 %		

80 % – 20 %	a ispušnih plinova (5)			
	otvoreni 78 %	57 %		
	digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova (6)			
	zatvoreni 97 %	86 %		
	digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova			
	zatvoreni 113 %	108 %		
	digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova			
gnoj – kukuruz	otvoreni 53 %	29 %		
	digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova			
70 % – 30 %	otvoreni 69 %	51 %		
	digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova			
	zatvoreni 83 %	71 %		
	digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova			
	zatvoreni 99 %	94 %		
	digestat, uz			

<p>gnoj – kukuruz 60 % – 40 %</p> <p>sagorijevanje ispušnih plinova otvoreni 48 % 25 %</p> <p>digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova otvoreni 64 % 48 %</p> <p>digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova zatvoreni 74 % 62 %</p> <p>digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova zatvoreni 90 % 84 %</p> <p>digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova</p>			
<p>B. METODOLOGIJA</p> <p>Emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva iz biomase izračunavaju se kako slijedi:</p> <p>(a) emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva iz biomase prije pretvorbe u električnu energiju te energiju za grijanje i hlađenje izračunavaju</p>			

se kao:

$E = eec + el + ep + etd + eu - esca - eccs - eccr,$

gdje je

E = ukupne emisije koje nastanu pri proizvodnji goriva prije energetske pretvorbe;

eec = emisije od ekstrakcije ili uzgoja sirovina;

el = godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene promjenom uporabe zemljišta;

ep = emisije od obrade;

etd = emisije od prijevoza i distribucije;

eu = emisije od uporabe goriva;

esca = uštede emisija uslijed akumulacije ugljika u tlu zbog boljega poljoprivrednoga gospodarenja;

eccs = uštede emisija ostvarene hvatanjem i geološkim skladištenjem CO<sub>2</sub>; te

eccr = uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>.

Emisije koje nastaju pri proizvodnji strojeva i opreme ne uzimaju se u obzir.

(b) U slučaju kodigestije različitih supstrata u pogonu za proizvodnju bioplina koji proizvodi bioplin ili biometan tipične i zadane vrijednosti emisija stakleničkih plinova izračunavaju se kao:



gdje je

$E$  =emisije stakleničkih plinova po MJ  
bioplina ili biometana nastalog  
kodigestijom utvrđene mješavine  
supstrata;

$S_n$ =udio sirovine  $n$  u energetsom  
sadržaju;

$E_n$ =emisije u  $gCO_2/MJ$  za proces  $n$  kako je  
predviđeno dijelom D ovog Priloga\*



gdje je

$P_n$  =energetski prinos [MJ] po kilogramu  
unosa vlažne sirovine  $n^{**}$ ;

$W_n$ =faktor ponderiranja supstrata  $n$   
definiran kao:



gdje je:

$I_n$  =godišnji unos supstrata  $n$  [tona  
svježe tvari] u digestor;

$AM_n$ =prosječna godišnja vlažnost

<p>supstrata n [kg vode / kg svježe tvari];  SMn =standardna vlažnost supstrata n (7)  (*)Za životinjski gnoj koji se rabi kao supstrat dodaje se dodatak od 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ gnoja (-54 kg CO<sub>2</sub>eq/t svježe tvari) za bolje poljoprivredno gospodarenje i gospodarenje gnojem.  (**)Za izračun tipičnih i zadanih vrijednosti upotrebljavaju se sljedeće vrijednosti Pn:  P(kukuruz): 4,16 [MJ]bioplina/kg vlažnog kukuruza vlažnosti 65 %]  P(gnoj): 0,50 [MJ]bioplina/kg tekućeg gnoja vlažnosti 90 %]  P(biološki otpad) 3,41 [MJ]bioplina/kg tekućeg biološkog otpada vlažnosti 76 %]  (***)Za supstrat SMn upotrebljavaju se sljedeće vrijednosti standardne vlažnosti:  SM(kukuruz): 0,65 [kg vode/kg svježe tvari]  SM(gnoj): 0,90 [kg vode/kg svježe tvari]  SM(biološki otpad): 0,76 [kg vode/kg svježe tvari]  (U slučaju kodigestije supstrata n u pogonu za cproizvodnju bioplina koji proizvodi )električnu energiju ili biometan stvarne emisije stakleničkih plinova bioplina i biometana izračunavaju se kako slijedi:</p>			
--	--	--	--



gdje je

- E =ukupne emisije koje nastanu pri proizvodnji bioplina ili biometana prije energetske pretvorbe;
- Sn =udio sirovine n kao dio unosa u digestor;
- eec,n =emisije iz ekstrakcije ili uzgoja sirovine n;
- etd,sirovina,n=emisije od prijevoza sirovine n u digestor;
- el,n =godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene prenamjenom zemljišta, za sirovinu n;
- esca =uštede emisija zbog boljeg poljoprivrednoga gospodarenja sirovinom n (\*);
- ep =emisije od obrade;
- etd,proizvod =emisije od prijevoza i distribucije bioplina i/ili biometana;
- eu =emisije od uporabe goriva, tj. staklenički plinovi emitirani tijekom sagorijevanja;
- eccs =uštede emisija ostvarene

hvatanjem i geološkim skladištenjem CO<sub>2</sub>; te  
eccr =uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>.

\*Za esca dodaje se dodatak od 45 g CO<sub>2</sub>eq./ MJ gnoja za bolje poljoprivredno gospodarjenje i gospodarjenje otpadom u slučaju uporabe životinjskoga gnoja kao supstrata za proizvodnju bioplina i biometana.

(d Emisije stakleničkih plinova koje nastanu ) pri uporabi goriva iz biomase u proizvodnji električne energije i/ili energije za grijanje ili hlađenje, uključujući pretvorbu energije u proizvedenu električnu energiju i/ili energiju za grijanje ili hlađenje izračunavaju se kako slijedi:

i.za energetska postrojenja koja isporučuju samo toplinu:





ii.za energetska postrojenja koja isporučuju samo električnu energiju:



gdje je

E<sub>Ch,el</sub>=ukupne emisije stakleničkih



<p>plinova iz krajnjeg energetskog proizvoda;</p> <p>E =ukupne emisije stakleničkih plinova iz goriva prije krajnje pretvorbe;</p> <p><math>\eta_{el}</math> =električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskog sadržaja;</p> <p><math>\eta_h</math> =toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskog sadržaja.</p> <p>iii za električnu ili mehaničku energiju iz</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>energetskih postrojenja koja isporučuju korisnu toplinu zajedno s električnom i/ili mehaničkom energijom:</li> </ul> <div data-bbox="170 938 763 1062" style="border: 1px solid black; padding: 5px;">  </div>			
<p>iv za korisnu toplinu iz energetskih</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>postrojenja koja uz električnu i/ili mehaničku energiju isporučuju toplinu:</li> </ul> <div data-bbox="170 1209 752 1334" style="border: 1px solid black; padding: 5px;">  </div>			

gdje je:

$E_{Ch,el}$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskeg proizvoda;

$E$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz goriva prije krajnje pretvorbe;

$\eta_{el}$  = električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom energije na temelju njezina energetskeg sadržaja;

$\eta_h$  = toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom energije na temelju njezina energetskeg sadržaja;

$C_{el}$  = udio eksergije u električnoj i/ili mehaničkoj energiji, zadan kao 100 % ( $C_{el} = 1$ );

$Ch$  = Carnotova učinkovitost (udio eksergije u korisnoj toplini).

Carnotova učinkovitost ( $Ch$ ) za korisnu toplinu na različitim temperaturama definirana je kao:



gdje je:


$T_h$ =temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke;  
 $T_0$ =temperatura okoline, zadana kao 273,15 K (jednako 0 °C).




Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina),  $Ch$  se može utvrditi i kao:

$Ch$ =Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

- i. „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;
- ii. „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;
- iii. „ekonomski opravdanja potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

<p>Emisije stakleničkih plinova iz goriva iz biomase izražavaju se kako slijedi:</p> <p>(a) emisije stakleničkih plinova iz goriva iz biomase (E) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ biomase goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ;</p> <p>(b) emisije stakleničkih plinova iz toplinske ili električne energije proizvedene iz goriva iz biomase (EC) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ krajnjeg energetskeg proizvoda (toplina ili električna energija), g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Ako se toplinska energija ili energija za hlađenje proizvode zajedno s električnom energijom, emisije se dijele između topline i električne energije (kao u stavku 1. točki (d)) neovisno o tome upotrebljava li se toplinska energija za grijanje ili hlađenje. <a href="#">(8)</a></p> <p>Ako su emisije stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec izražene u jedinici g CO<sub>2</sub>eq/tona suhe sirovine, pretvaranje u grame ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ, izračunava se kako slijedi <a href="#">(9)</a>:</p>			
			
<p>gdje je</p>			

			
			
<p>Emisije po toni suhe sirovine izračunavaju se kako slijedi:</p>			
			
<p>3. Uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz biomase izračunavaju se kako slijedi:</p> <p>(a) uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz biomase koja su u uporabi u prometu:</p> $U\check{S}TEDA = (EF(t) - EB) / EF(t)$ <p>gdje je</p> <p>EB = ukupne emisije od goriva iz biomase koja su u uporabi u prometu; te</p> <p>EF(t) = ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za promet.</p> <p>(b) uštede emisija stakleničkih plinova od grijanja i hlađenja te električne energije koji se proizvode iz goriva iz biomase:</p> $U\check{S}TEDA = (ECF(h\&c,el) -$			

<p>ECB(h&amp;c,el))/ECF (h&amp;c,el)</p> <p>gdje je</p> <p>ECB(h&amp;c,el)=ukupne emisije od toplinske ili električne energije;</p> <p>ECF(h&amp;c,el)=ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za korisnu toplinu ili električnu energiju.</p> <p>4.Staklenički plinovi uzeti u obzir za potrebe točke 1. su CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>. Za potrebe izračunavanja ekvivalenta CO<sub>2</sub> ti se plinovi vrednuju kako slijedi:</p> <p>CO<sub>2</sub>: 1 N<sub>2</sub>O: 298 CH<sub>4</sub>: 25</p> <p>5.Emisije koje nastaju pri ekstrakciji, prikupljanju ili uzgoju sirovina eec uključuju emisije pri samom procesu ekstrakcije, prikupljanja ili uzgoja; pri skupljanju, sušenju i skladištenju sirovina; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih pri ekstrakciji ili uzgoju. Hvatanje CO<sub>2</sub> u uzgoju sirovina ne uzima se u obzir. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti za emisije iz uzgoja poljoprivredne biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju prosječnih regionalnih vrijednosti za emisije iz uzgoja uključenih u izvješća iz članka 31. stavka 4. ove Direktive ili podataka o raščlanjenim zadanim vrijednostima za</p>			
---	--	--	--

<p>emisije iz uzgoja uključene u ovaj Prilog. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, u nedostatku relevantnih podataka iz tih izvješća dopušteno je izračunati prosječne vrijednosti na temelju lokalne poljoprivredne prakse, primjerice upotrebljavajući podatke za skupinu poljoprivrednih gospodarstava.</p> <p>Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, za emisije od uzgoja i prikupljanja šumske biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju prosječnih vrijednosti za emisije od uzgoja i prikupljanja izračunanih za geografska područja na nacionalnoj razini.</p> <p>6. Za potrebe izračuna iz točke 1., podtočke (a) uštede emisija zbog boljeg poljoprivrednog gospodarenja esca, kao što su prelazak na manje obrađivanje ili neobrađivanje zemlje, poboljšan plodored, uporaba pokrovnih usjeva, uključujući gospodarenje ostacima od poljoprivrednih proizvoda, te uporaba organskog poboljšivača tla (npr. kompost, digestat fermentacije gnoja), uzimaju se u obzir samo ako su pruženi čvrsti i provjerljivi dokazi da se akumulacija ugljika u tlu povećala ili da se može razumno očekivati da se povećala u razdoblju uzgoja dotičnih sirovina, pri čemu se uzimaju u obzir emisije u slučajevima u kojima su takve prakse dovele do povećane uporabe gnojiva i herbicida<sup>48</sup>.</p> <p>7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe</p>			
---	--	--	--

zemljišta (el) izračunavaju se jednakomjernim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:

$$el = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB, \text{ (10)}$$

gdje je

el = godišnje emisije stakleničkih plinova koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (mjerene kao masa ekvivalenta CO<sub>2</sub> po jedinici energije goriva iz biomase). „Kultivirano tlo” (11) i „tlo namijenjeno trajnim kulturama” (12) smatraju se jednom uporabom zemljišta;

CSR=zaliha ugljika po jedinici površine povezana s referentnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Referentnom uporabom zemljišta smatra se uporaba zemljišta u siječnju 2008. ili 20 godina prije nego što je dobivena sirovina, ovisno o tome što je uslijedilo kasnije;

CSA=zaliha ugljika po jedinici površine povezana sa stvarnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Ako se zaliha ugljika akumulira tijekom



<p>razdoblja duljeg od godinu dana, vrijednost koja se pripisuje CSA jest procijenjena zaliha po jedinici površine nakon 20 godina ili nakon sazrijevanja kulture, ovisno o tome što je uslijedilo prije;</p> <p>P =produktivnost kulture (mjerena kao energija goriva iz biomase po jedinici površine godišnje); i</p> <p>eB =dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ goriva iz biomase ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.</p> <p>8.Dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ pripisuje se ako postoje dokazi da dotično zemljište:</p> <p>(a)u siječnju 2008. nije upotrebljavano u poljoprivredne ni bilo koje druge svrhe; te</p> <p>(b)jako je degradirano zemljište, uključujući zemljište koje je prije bilo upotrebljavano u poljoprivredne svrhe.</p> <p>Dodatak od 29 CO<sub>2</sub>eq/MJ primjenjuje se za razdoblje do 20 godina od dana prenamjene zemljišta u poljoprivredne svrhe, pod uvjetom da se za zemljišta koja pripadaju pod podtočku (b) osigura stalan rast zaliha ugljika te znatno smanjenje erozije.</p> <p>9.„Jako degradirano zemljište” znači zemljište koje je tijekom duljeg razdoblja bilo u većoj mjeri podložno zasoljavanju ili mu je nizak sadržaj organskih tvari i znatno je erodirano.</p> <p>10.U skladu s Prilogom V. Dijelom C točkom 10. ove Direktivi, Odluka Komisije</p>			
--	--	--	--

<p>2010/335/EU <a href="#">(13)</a> koja pruža smjernice za izračun zaliha ugljika u zemljištu koja se odnosi na ovu Direktivu, a nadovezuje se na svezak 4. smjernica IPCC-a o nacionalnim inventarima emisija stakleničkih plinova iz 2006. te su u skladu s uredbama (EU) br. 525/2013 i (EU) 2018/841 služi kao temelj za izračun zaliha ugljika u zemljištu.</p> <p>11. Emisije koje nastaju pri obradi, ep, uključuju emisije pri samoj obradi; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih u obradi, uključujući emisije CO<sub>2</sub> koje odgovaraju sadržajima ugljika u unosima fosilnih goriva, neovisno o tome je li u postupku stvarno došlo do njihova izgaranja.</p> <p>Pri obračunavanju potrošnje električne energije koja nije proizvedena u pogonu za proizvodnju krutog ili plinovitog goriva iz biomase, pretpostavlja se da je intenzitet emisija stakleničkih plinova proizvodnje i distribucije te električne energije jednak prosječnom intenzitetu emisija proizvodnje i distribucije električne energije u definiranoj regiji. Odstupajući od ovog pravila, proizvođači mogu upotrebljavati prosječnu vrijednost za pojedini pogon za proizvodnju električne energije koju taj pogon proizvede, ako taj pogon nije priključen na elektroenergetsku mrežu.</p> <p>Kad je to relevantno, emisije koje nastaju</p>			
---	--	--	--

<p>pri obradi uključuju emisije iz sušenja međuproizvoda i materijala.</p> <p>12. Emisije od prijevoza i distribucije, itd, uključuju emisije koje nastanu pri prijevozu sirovina i poluproizvoda te skladištenju i distribuciji gotovih proizvoda. Emisije koje nastaju pri prijevozu i distribuciji koje se uzimaju u obzir pod točkom 5. ne uzimaju se u obzir pod ovom točkom.</p> <p>13. Emisije CO<sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva, eu, računaju se kao nula za goriva iz biomase. Emisije stakleničkih plinova osim CO<sub>2</sub> (CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O) od uporabe goriva uračunavaju se u faktor eu.</p> <p>14. Uštede emisija od hvatanja i geološkog skladištenja CO<sub>2</sub>, ecrs, koje već nisu uzete u obzir u faktoru ep, ograničavaju se na emisije onemogućene hvatanjem i skladištenjem emitiranog CO<sub>2</sub> izravno povezanog s ekstrakcijom, prijevozom, obradom i distribucijom goriva iz biomase ako je ugljikov dioksid skladišten u skladu s Direktivom 2009/31/EZ.</p> <p>15. Uštede emisija od hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>, ecr, izravno su povezane s proizvodnjom goriva iz biomase kojima se pripisuju i ograničavaju se na emisije izbjegnute hvatanjem CO<sub>2</sub> čiji ugljik potječe od biomase i koji se upotrebljava za zamjenu CO<sub>2</sub> koji potječe iz fosilnih goriva u proizvodnji komercijalnih proizvoda i usluga.</p> <p>16. Ako se u kogeneracijskom pogonu, koji isporučuje toplinsku i/ili električnu</p>			
--	--	--	--

energiju u proces proizvodnje goriva iz biomase za koje se izračunavaju emisije, proizvodi višak električne energije i/ili višak korisne topline, emisije stakleničkih plinova dijele se između električne energije i korisne topline prema temperaturi topline (koja odražava korisnost topline). Korisni dio topline dobiva se množenjem njezina energetskog sadržaja s Carnotovom učinkovitosti  $Ch$ , koja se izračunava na sljedeći način:



gdje je

$T_h$ =temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke;

$T_0$ =temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 °C).

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina),  $Ch$  se može utvrditi i kao:

$Ch$ =Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna upotrebljavaju se stvarne učinkovitosti definirane kao godišnja proizvodnja mehaničke, električne

odnosno toplinske energije podijeljena s godišnjim unosom energije.

Za potrebe ovog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

- (a) „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;
- (b) „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;
- (c) „ekonomski opravdana potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

17. Kad se u procesu proizvodnje goriva iz biomase proizvede istodobno gorivo za koje su emisije izračunane i jedan ili više proizvoda („suproizvoda”), emisije stakleničkih plinova dijele se između goriva ili njegova međuproizvoda i suproizvoda razmjerno njihovu energetsom sadržaju (određenom kao donja ogrjevna vrijednost u slučaju suproizvoda koji nisu električna energija i toplina). Intenzitet stakleničkih plinova viška korisne topline ili viška električne energije jednak je intenzitetu stakleničkih plinova toplinske ili električne energije isporučene u proces proizvodnje goriva iz biomase, a utvrđuje se izračunom

<p>intenziteta stakleničkih plinova svih unosa i emisija, uključujući sirovine te emisije CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O, u kogeneracijski pogon, kotao ili drugi uređaj koji isporučuje toplinsku ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva iz biomase te iz njih. U slučaju kogeneracije električne energije i topline izračun se izvodi u skladu s točkom 16.</p> <p>18. Za potrebe izračuna iz točke 17. emisije koje se dijele jesu eec + el + esca + oni dijelovi ep, etd, eccs i eCCR koje se odvijaju do procesne faze i uključujući procesnu fazu u kojoj je suproizvod proizveden. Ako je došlo do kakve podjele na suproizvode u ranijoj procesnoj fazi u životnom ciklusu, za te se potrebe umjesto ukupne količine tih emisija upotrebljava dio tih emisija dodijeljenih u posljednjoj takvoj procesnoj fazi međuproizvodu goriva.</p> <p>Kad je riječ o bioplinu i biometanu, svi suproizvodi koji nisu obuhvaćeni točkom 7. uzimaju se u obzir za potrebe ovog izračuna. Emisije se ne dijele na otpad i ostatke. Suproizvodi koji imaju negativan energetska sadržaj za potrebe izračuna uzimaju se kao da im je energetska sadržaj nula.</p> <p>Smatra se da je životni ciklus emisije stakleničkih plinova otpada i ostataka, uključujući krošnje stabala i grane, slamu, lupine, klipove, orahove ljuske i ostatke od postupka obrade, uključujući sirovi glicerol</p>			
--	--	--	--

(nerafinirani glicerin) i bagasu, nula do procesa skupljanja tih materijala, neovisno o tome jesu li prerađeni u međuproizvode prije pretvorbe u krajnji proizvod.

Kad je riječ o gorivima iz biomase proizvedenima u rafinerijama, osim u kombinaciji pogona za preradu s kotlovima i kogeneracijskim pogonima koji opskrbljuju pogon za preradu toplinskom i/ili električnom energijom, jedinica za analizu za potrebe izračuna iz točke 17. jest rafinerija.

19. Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u proizvodnji električne energije u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(el) jest 183 g CO<sub>2</sub>eq/MJ električne energije odnosno 212 g CO<sub>2</sub>eq/MJ električne energije za najudaljenije regije.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u proizvodnji korisne topline te energije za grijanje i/ili hlađenje, u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(h) jest 80 g CO<sub>2</sub>eq/MJ topline.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju za proizvodnju korisne topline, za što se može dokazati izravna fizička zamjena ugljena, u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(h) jest 124 g CO<sub>2</sub>eq/MJ topline.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u prometu u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo EF(t) jest 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.

C. RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA GORIVA IZ BIOMASE

Drveni briketi ili peleti

Sustav Prijev proizv odnje goriva iz biomase	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost
od 1 sječka do od 500	0,01,6 3,0	0,4 0,01,9 3,6 0,5



šumskikm h od 0,01,6 5,2 0,4 0,01,9 6,2 0,5 ostata 500 ka do 2 500 km od 0,01,6 10,5 0,4 0,01,9 12,6 0,5 2 500 do 10 00 0 km iznad 0,01,6 20,5 0,4 0,01,9 24,6 0,5 10 00 0 km drvna od 4,40,0 11,0 0,4 4,40,0 13,2 0,5 sječka 2 500 od do kultur 10 00 a 0 km kratki h ophod nji (eukali ptus) drvna od 1 3,90,0 3,5 0,4 3,90,0 4,2 0,5 sječka do od 500 kultur km a od 3,90,0 5,6 0,4 3,90,0 6,8 0,5 kratki 500 h do ophod 2 500 nji km			
---	--	--	--

(topol od 3,90,0 11,0 0,4 3,90,0 13,2 0,5 a - 2 500 gnojen do a) 10 00 0 km iznad 3,90,0 21,0 0,4 3,90,0 25,2 0,5 10 00 0 km drvena od 1 2,20,0 3,5 0,4 2,20,0 4,2 0,5 sječka do od 500 kultur km a od 2,20,0 5,6 0,4 2,20,0 6,8 0,5 kratki 500 h do ophod 2 500 nji km (topol od 2,20,0 11,0 0,4 2,20,0 13,2 0,5 a - 2 500 negnoj do ena) 10 00 0 km iznad 2,20,0 21,0 0,4 2,20,0 25,2 0,5 10 00 0 km drvena od 1 1,10,3 3,0 0,4 1,10,4 3,6 0,5 sječka do od 500 debla km od 1,10,3 5,2 0,4 1,10,4 6,2 0,5 500 do 2 500 km			
--	--	--	--

<p>od 1,10,3 10,5 0,4 1,10,4 12,6 0,5 2 500 do 10 00 0 km iznad 1,10,3 20,5 0,4 1,10,4 24,6 0,5 10 00 0 km</p> <p>drvena od 1 0,00,3 3,0 0,4 0,00,4 3,6 0,5 sječka do od 500 ostata km ka iz od 0,00,3 5,2 0,4 0,00,4 6,2 0,5 drvene 500 indust do rije 2 500 km od 0,00,3 10,5 0,4 0,00,4 12,6 0,5 2 500 do 10 00 0 km iznad 0,00,3 20,5 0,4 0,00,4 24,6 0,5 10 00 0 km</p> <p>Drveni briketi ili peleti</p> <p>Susta Prije Emisije Emisije v vozn stakleničkih stakleničkih proizva plinova - tipična plinova - zadana odnje udalj vrijednost vrijednost gorivaenost iz (g CO<sub>2</sub>eq/MJ) (g CO<sub>2</sub>eq/MJ)</p>			
---	--	--	--

bioma se	uz obr prijev em i go ada oz i j	uz obr prijev em i go ada oz i j	em i go ada oz i sije distri plin j bucijaova osi m CO2 koje nast aju pri upo rabi gori va	em i go ada oz i sije distri plin j bucijaova osi m CO2 koje nast aju pri upo rabi gori va		
drveni briketi ili peleti od 500 šumskih ostataka (slučaj 1.) do 10 000 km iznad 10 000 km	0, 25, 2,9 0 8	0, 30, 3,5 0 9	0,3 0,3	0,3 0,3		
drveni briketi ili peleti od 500 šumskih ostataka (slučaj 1.) do 10 000 km iznad 10 000 km	0, 25, 2,8 0 8	0, 30, 3,3 0 9	0,3 0,3	0,3 0,3		
drveni briketi ili peleti od 500 šumskih ostataka (slučaj 1.) do 10 000 km iznad 10 000 km	0, 25, 4,3 0 8	0, 30, 5,2 0 9	0,3 0,3	0,3 0,3		

drven od 1 0, 12, 3,0	0,3 0, 15, 3,6	0,3		
i do 0 5	0 0			
briket 500				
i ili km				
peleti od 0, 12, 2,9	0,3 0, 15, 3,5	0,3		
od 500 0 5	0 0			
šumskdo				
ih 2 500				
ostata km				
ka od 0, 12, 4,4	0,3 0, 15, 5,3	0,3		
(sluča 2 5000 5	0 0			
j 2.a) do				
10 00				
0 km				
iznad 0, 12, 8,1	0,3 0, 15, 9,8	0,3		
10 000 5	0 0			
0 km				
drven od 1 0, 2,4 3,0	0,3 0, 2,8 3,6.	0,3		
i do 0	0			
briket 500				
i ili km				
peleti od 0, 2,4 2,9	0,3 0, 2,8 3,5	0,3		
od 500 0	0			
šumskdo				
ih 2 500				
ostata km				
ka od 0, 2,4 4,4	0,3 0, 2,8 5,3	0,3		
(sluča 2 5000	0			
j 3.a) do				
10 00				
0 km				
iznad 0, 2,4 8,2	0,3 0, 2,8 9,8	0,3		
10 000	0			
0 km				

drven od 3, 24, 4,3 0,3 3, 29, 5,2 0,3 i 2 5009 5 9 4 briket do i od 10 00 kultur 0 km a kratki h ophod nji (eukal iptus - slučaj 1.)			
drven od 5, 10, 4,4 0,3 5, 12, 5,3 0,3 i 2 5000 6 0 7 briket do i od 10 00 kultur 0 km a kratki h ophod nji (eukal iptus - slučaj 2.a) drven od 5, 0,3 4,4 0,3 5, 0,4 5,3 0,3 i 2 5003 3			

<p>briket do i od 10 00 kultur 0 km a kratki h ophod nji</p> <p>(eukal iptus - slučaj 3.a)</p> <p>drven od 1 3, 24, 2,9 0,3 3, 29, 3,5 0,3 i do 4 5 4 4</p> <p>briket 500 i od km kultur od 3, 24, 4,3 0,3 3, 29, 5,2 0,3 a 500 4 5 4 4</p> <p>kratki do h 10 00 ophod 0 km nji iznad 3, 24, 7,9 0,3 3, 29, 9,5 0,3 10 004 5 4 4</p> <p>(topol 0 km a - gnoje na - slučaj 1.)</p> <p>drven od 1 4, 10, 3,0 0,3 4, 12, 3,6 0,3 i do 4 6 4 7</p> <p>briket 500</p>			
--	--	--	--

i od km kultur od 4, 10, 4,4 0,3 4, 12, 5,3 0,3 a 500 4 6 4 7 kratki do h 10 00 ophod0 km nji iznad 4, 10, 8,1 0,3 4, 12, 9,8 0,3 10 004 6 4 7 (topol 0 km a - gnoje na - slučaj 2.a) drven od 1 4, 0,3 3,0 0,3 4, 0,4 3,6 0,3 i do 6 6 briket 500 i od km kultur od 4, 0,3 4,4 0,3 4, 0,4 5,3 0,3 a 500 6 6 kratki do h 10 00 ophod0 km nji iznad 4, 0,3 8,2 0,3 4, 0,4 9,8 0,3 10 006 6 (topol 0 km a - gnoje na - slučaj 3.a) drven od 1 2, 24, 2,9 0,3 2, 29, 3,5 0,3 i do 0 5 0 4 briket 500			
--	--	--	--



i od km kultur od 2, 24, 4,3 0,3 2, 29, 5,2 0,3 a 500 0 5 0 4 kratki do h 2 500 ophodkm nji od 2, 24, 7,9 0,3 2, 29, 9,5 0,3 2 5000 5 0 4 (topol do a - 10 00 negno 0 km jena - slučaj 1.) drven od 1 2, 10, 3,0 0,3 2, 12, 3,6 0,3 i do 5 6 5 7 briket 500 i od km kultur od 2, 10, 4,4 0,3 2, 12, 5,3 0,3 a 500 5 6 5 7 kratki do h 10 00 ophod0 km nji iznad 2, 10, 8,1 0,3 2, 12, 9,8 0,3 10 005 6 5 7 (topol 0 km a - negno jena - slučaj 2.a) drven od 1 2, 0,3 3,0 0,3 2, 0,4 3,6 0,3 i do 6 6 briket 500			
---	--	--	--

i od km kultur od 2, 0,3 4,4 0,3 2, 0,4 5,3 0,3 a 500 6 6 kratki do h 10 00 ophod0 km nji iznad 2, 0,3 8,2 0,3 2, 0,4 9,8 0,3 10 006 6 (topol 0 km a - negno jena - slučaj 3.a) drven od 1 1, 24, 2,9 0,3 1, 29, 3,5 0,3 i do 1 8 1 8 briket 500 i ili km peleti od 1, 24, 2,8 0,3 1, 29, 3,3 0,3 od 500 1 8 1 8 debla do (sluča 2 500 j 1.) km od 1, 24, 4,3 0,3 1, 29, 5,2 0,3 2 5001 8 1 8 do 10 00 0 km iznad 1, 24, 7,9 0,3 1, 29, 9,5 0,3 10 001 8 1 8 0 km drven od 1 1, 11, 3,0 0,3 1, 13, 3,6 0,3 i do 4 0 4 2 briket 500			
---	--	--	--

i ili km peleti od 1, 11, 2,9 0,3 1, 13, 3,5 0,3 od 500 4 0 4 2 debla do (sluča 2 500 j 2.a) km od 1, 11, 4,4 0,3 1, 13, 5,3 0,3 2 500 4 0 4 2 do 10 00 0 km iznad 1, 11, 8,1 0,3 1, 13, 9,8 0,3 10 00 4 0 4 2 0 km drven od 1 1, 0,8 3,0 0,3 1, 0,9 3,6 0,3 i do 4 4 briket 500 i ili km peleti od 1, 0,8 2,9 0,3 1, 0,9 3,5 0,3 od 500 4 4 debla do (sluča 2 500 j 3.a) km od 1, 0,8 4,4 0,3 1, 0,9 5,3 0,3 2 500 4 4 do 10 00 0 km iznad 1, 0,8 8,2 0,3 1, 0,9 9,8 0,3 10 00 4 4 0 km drven od 1 0, 14, 2,8 0,3 0, 17, 3,3 0,3 i do 0 3 0 2 briket 500			
--	--	--	--

i ili km			
peleti od 0, 14, 2,7	0,3	0, 17, 3,2	0,3
od 500 0 3		0 2	
ostata do			
ka iz 2 500			
drvne km			
industod 0, 14, 4,2	0,3	0, 17, 5,0	0,3
rije 2 5000 3		0 2	
(sluča do			
j 1.) 10 00			
0 km			
iznad 0, 14, 7,7	0,3	0, 17, 9,2	0,3
10 000 3		0 2	
0 km			
drven od 1 0, 6,0 2,8	0,3	0, 7,2 3,4	0,3
i do 0		0	
briket 500			
i ili km			
peleti od 0, 6,0 2,7	0,3	0, 7,2 3,3	0,3
od 500 0		0	
ostata do			
ka iz 2 500			
drvne km			
industod 0, 6,0 4,2	0,3	0, 7,2 5,1	0,3
rije 2 5000		0	
(sluča do			
j 2.a) 10 00			
0 km			
iznad 0, 6,0 7,8	0,3	0, 7,2 9,3	0,3
10 000		0	
0 km			
drven od 1 0, 0,2 2,8	0,3	0, 0,3 3,4	0,3
i do 0		0	
briket 500			

i ili km peleti od 0, 0,2 2,7 0,3 0, 0,3 3,3 0,3 od 500 0 0 ostata do ka iz 2 500 drvne km industod 0, 0,2 4,2 0,3 0, 0,3 5,1 0,3 rije 2 5000 0 (sluča do j 3.a) 10 00 0 km iznad 0, 0,2 7,8 0,3 0, 0,3 9,3 0,3 10 000 0 0 km  Poljoprivredni procesi  Sustav Prije Emisije Emisije proizv vozn stakleničkih stakleničkih odnje a plinova - tipična plinova - zadana goriva udalj vrijednost (g vrijednost (g iz enostCO <sub>2</sub> eq/MJ) CO <sub>2</sub> eq/MJ) biomas e  uz obr prijevermi uz obr prijevermi go adaoz i sije go adaoz i sije j distri plinj distri plin bucijaova bucijaova osi osi m m CO <sub>2</sub> CO <sub>2</sub> koj koj e e nas nas			
--	--	--	--

			taju pri upo rabi gori va		taju pri upo rabi gori va	
ostatci od 1	0, 0,9 2,6	0,2 0, 1,1 3,1			0,3	
iz do	0	0				
poljop 500						
rivred km						
e od	0, 0,9 6,5	0,2 0, 1,1 7,8			0,3	
gustoć 500	0	0				
e < 0,2 do						
t/m3 2 50						
0 km						
od	0, 0,9 14,2	0,2 0, 1,1 17,0			0,3	
2 50 0	0	0				
0 do						
10 0						
00						
km						
iznad	0, 0,9 28,3	0,2 0, 1,1 34,0			0,3	
10 0 0	0	0				
00						
km						
ostatci od 1	0, 0,9 2,6	0,2 0, 1,1 3,1			0,3	
iz do	0	0				
poljop 500						
rivred km						
e od	0, 0,9 3,6	0,2 0, 1,1 4,4			0,3	
gustoć 500	0	0				
e > 0,2 do						
t/m3 2 50						
0 km						

od 0, 0,9 7,1	0,2 0, 1,1 8,5	0,3		
2 50 0	0			
0 do				
10 0				
00				
km				
iznad 0, 0,9 13,6	0,2 0, 1,1 16,3	0,3		
10 0 0	0			
00				
km				
peleti od 1 0, 5,0 3,0	0,2 0, 6,0 3,6	0,3		
od do 0	0			
slame 500				
km				
od 0, 5,0 4,6	0,2 0, 6,0 5,5	0,3		
500 0	0			
do				
10 0				
00				
km				
iznad 0, 5,0 8,3	0,2 0, 6,0 10,0	0,3		
10 0 0	0			
00				
km				
briketi od 0, 0,3 4,3	0,4 0, 0,4 5,2	0,5		
od 500 0	0			
bagase do				
10 0				
00				
km				
iznad 0, 0,3 8,0	0,4 0, 0,4 9,5	0,5		
10 0 0	0			
00				
km				

<p>brašno iznad 21 21, 11,2 0,2 21 25, 13,5 0,3  od 10 0 ,6 1 ,6 4  palmin 00  ih km  koštica</p> <p>brašno iznad 21 3,5 11,2 0,2 21 4,2 13,5 0,3  od 10 0 ,6 ,6  palmin 00  ih km  koštica  (bez  emisija  CH4 iz  uljare)</p> <p>Raščlanjene zadane vrijednosti za bioplin za  proizvodnju električne energije</p> <p>Sustav Tehn TIPIČNA ZADANA  proizvoologi VRIJEDNOST [g VRIJEDNOST [g  dnje ja CO2eq/MJ] CO2eq/MJ]  goriva uzob em proemi uzob em pr emi  iz gora isij me sijs gora isij omsijs  biomas j da e t ke j da e et ke  e pli jedi pli jedi  no nice no nice  va za va za  osi gno osi gno  m j m j  CO CO  2 2  koj koj  e e  nas nas</p>			
---	--	--	--



	taj u pri up ora bi gor iva	taj u pri up ora bi gor iva		
teku sl otvo	0, 69,8,9 0,8 –	0, 97,12, 0,8 –		
ći učreni	0 6 107 0 4 5	107		
gnoj_aj diges	,3	,3		
<a href="#">(14)</a> 1. tat				
zativ	0, 0,08,9 0,8 –	0, 0,012, 0,8 –		
oreni	0 97, 0 5	97,		
diges	6	6		
tat				
sl otvo	0, 74,8,9 0,8 –	0, 10 12, 0,8 –		
učreni	0 1 107 0 3,75	107		
aj diges	,3	,3		
2. tat				
zativ	0, 4,28,9 0,8 –	0, 5,912, 0,8 –		
oreni	0 97, 0 5	97,		
diges	6	6		
tat				
sl otvo	0, 83,8,9 0,9 –	0, 11 12, 0,9 –		
učreni	0 2 120 0 6,45	120		
aj diges	,7	,7		
3. tat				
zativ	0, 4,68,9 0,8 –	0, 6,412, 0,8 –		
oreni	0 108 0 5	108		
diges	,5	,5		
tat				
kukul otvo	1 13,8,9 0,0 —	1 18,12, 0,0 —		
ruz učreni	5, 5 <a href="#">(16)</a>	5, 9 5		

(cijelaj diges6 ] 6			
a 1. tat			
biljk zatv 1 0,08,9 0,0 — 1 0,012, 0,0—			
a) (1 ore ni5, 5, 5			
5) diges2 2			
tat			
sl otvo 1 18,8,9 0,0 — 1 26,12, 0,0—			
učreni 5, 8 5, 3 5			
aj diges6 6			
2. tat			
zatv 1 5,28,9 0,0 — 1 7,212, 0,0—			
ore ni5, 5, 5			
diges2 2			
tat			
sl otvo 1 21,8,9 0,0 — 1 29,12, 0,0—			
učreni 7, 0 7, 3 5			
aj diges5 5			
3. tat			
zatv 1 5,78,9 0,0 — 1 7,912, 0,0—			
ore ni7, 7, 5			
diges1 1			
tat			
biolosl otvo 0, 21,8,9 0,5 — 0, 30,12, 0,5—			
ški učreni 0 8 0 6 5			
otpa aj diges			
d 1. tat			
zatv 0, 0,08,9 0,5 — 0, 0,012, 0,5—			
ore ni0 0 5			
diges			
tat			
sl otvo 0, 27,8,9 0,5 — 0, 39,12, 0,5—			
učreni 0 9 0 0 5			
aj diges			
2. tat			

zatv 0, 5,98,9 0,5 — 0, 8,312, 0,5 — oreni0 0 5 diges tat sl otvo 0, 31,8,9 0,5 — 0, 43,12, 0,5 — učreni 0 2 0 7 5 aj diges 3. tat zatv 0, 6,58,9 0,5 — 0, 9,112, 0,5 — oreni0 0 5 diges tat			
Raščlanjene zadane vrijednosti za biometan			
Sus Tehnol TIPIČNA ZADANA			
tav oška VRIJEDNOST [g VRIJEDNOST [g			
pro moguć CO2eq/MJ] CO2eq/MJ]			
izvonost u o preprko emu o preprko em			
dnj z brtvoo mp isijz brtvoo mp isij			
e g a rbam resisk g a rbam resisk			
bio o d et ja ue o d et ja ue			
met j a sta jedj a sta jed			
ana niciini niciini			
za ce za ce			
pu za pu za			
nje gn nje gn			
nje oj nje oj			
tek otvbez 0,8 19,1, 3,3 - 0,1 27,1, 4,6 -			
ući or sago0 4,5 0 12 0 1 3 0 12			
gno enirijev 2 4,4 7, 4,4			
j diganja 9			
est ispu			
at šnih			

plin ova uz 0,8 4,5 1, 3,3 – 0,1 6,3 1, 4,6 – sago 4, 0 12 0 1 0 12 rije v 2 4,4 7, 4,4 anje 9 ispu šnih plin ova zat bez 0,3, 19,0, 3,3 – 0,4, 27,0, 4,6 – vo sago 2 5 9 11 0 4 3 9 11 re rije v 1,9 1,9 ni anja digispu est šnih at plin ova uz 0,3, 4,5 0, 3,3 – 0,4, 6,3 0, 4,6 – sago 2 9 11 0 4 9 11 rije v 1,9 1,9 anje ispu šnih plin ova kuk otv bez 1 2 19,0, 3,3 — 1 2 27,0, 4,6 — uru or sago 8,0, 5 0 8,8, 3 0 z enirije v 1 1 (cij diganja ela est ispu bilj at šnih ka) plin ova			
--	--	--	--

uz 12 4,50, 3,3 — 12 6,30, 4,6 — sago8,0, 0 8,8, 0 rijev1 1 1 1 anje ispu šnih plin ova zat bez 14, 19,0, 3,3 — 16, 27,0, 4,6 — vo sago7,3 5 0 7,0 3 0 re rijev6 6 ni anja digispu est šnih at plin ova uz 14, 4,50, 3,3 — 16, 6,30, 4,6 — sago7,3 0 7,0 0 rijev6 6 anje ispu šnih plin ova biol otvbez 0,3 19,0, 3,3 — 0,4 27,0, 4,6 — oški or sago0 0, 5 6 0 2, 3 6 otp enirijev 6 8 ad diganja est ispu at šnih plin ova uz 0,3 4,50, 3,3 — 0,4 6,30, 4,6 — sago0 0, 6 0 2, 6			
---	--	--	--

<p>rijevanje ispušnih plinova  zabezbovanje ispušnih plinova  voštanje ispušnih plinova  rejevanje ispušnih plinova  ništanje ispušnih plinova  at plinova  uzoštanje ispušnih plinova</p> <p>D. UKUPNE TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI  ZA PROCESSE DOBIVANJA GORIVA IZ BIOMASE</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sustav proizvodnje goriva iz biomase</th> <th>Prijevozna udaljenost</th> <th>Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO<sub>2</sub>eq/MJ)</th> <th>Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO<sub>2</sub>eq/MJ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>drvena</td> <td>od 1 do 5</td> <td>5</td> <td>6</td> </tr> </tbody> </table>	Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	drvena	od 1 do 5	5	6			
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)								
drvena	od 1 do 5	5	6								

sječka od šumskih ostataka	500 km od 500 do 7 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad	7 12 22	9 15 27		
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus )	od 2 500 do 10 000 km	16	18		
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena)	od 1 do 500 km od 500 do 10 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad	8 15 25	9 11 18 30		
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena)	od 1 do 500 km od 500 do 8 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad	6 14 24	7 10 16 28		

	10 000 km			
drvena sječka od debla	od 1 do 500 km	5	6	
	od 500 do 2 500 km	7	8	
	od 2 500 do 10 000 km	12	15	
	iznad 10 000 km	22	27	
drvena sječka od ostataka iz industrije	od 1 do 500 km	4	5	
	od 500 do 2 500 km	6	7	
	od 2 500 do 10 000 km	11	13	
	iznad 10 000 km	21	25	
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 1.)	od 1 do 500 km	29	35	
	od 500 do 2 500 km	29	35	
	od 2 500 do 10 000 km	30	36	
	iznad 10 000 km	34	41	
drveni briketi ili	od 1 do 500 km	16	19	



peleti od šumskih ostataka (slučaj 2.a)	od 500 do 2 500 km	16	19		
	od 2 500 do 10 000 km	17	21		
	iznad 10 000 km	21	25		
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 3.a)	od 1 do 500 km	6	7		
	od 500 do 2 500 km	6	7		
	od 2 500 do 10 000 km	7	8		
	iznad 10 000 km	11	13		
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus - slučaj 1.)	od 2 500 do 10 000 km	33	39		
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus - slučaj 2.a)	od 2 500 do 10 000 km	20	23		

drveni	od 2 500	10	11		
briketi ili	do 10 000				
peleti od	km				
kultura					
kratkih					
ophodnji					
(eukaliptus					
- slučaj 3.a)					
drveni	od 1 do	31	37		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	32	38		
kultura	10 000				
kratkih	km				
ophodnji	iznad	36	43		
(topola -	10 000				
gnojena -	km				
slučaj 1.)					
drveni	od 1 do	18	21		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	20	23		
kultura	10 000				
kratkih	km				
ophodnji	iznad	23	27		
(topola -	10 000				
gnojena -	km				
slučaj 2.a)					
drveni	od 1 do	8	9		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	10	11		
kultura	10 000				
kratkih	km				
ophodnji	iznad	13	15		
(topola -	10 000				
gnojena -	km				

slučaj 3.a)			
drveni	od 1 do	30	35
briketi ili	500 km		
peleti od	od 500 do	31	37
kultura	10 000		
kratkih	km		
ophodnji	iznad	35	41
(topola –	10 000		
negnojena –km			
slučaj 1.)			
drveni	od 1 do	16	19
briketi ili	500 km		
peleti od	od 500 do	18	21
kultura	10 000		
kratkih	km		
ophodnji	iznad	21	25
(topola –	10 000		
negnojena –km			
slučaj 2.a)			
drveni	od 1 do	6	7
briketi ili	500 km		
peleti od	od 500 do	8	9
kultura	10 000		
kratkih	km		
ophodnji	iznad	11	13
(topola –	10 000		
negnojena –km			
slučaj 3.a)			
drveni	od 1 do	29	35
briketi ili	500 km		
peleti od	od 500 do	29	34
debla	2 500 km		
(slučaj 1.)	od 2 500	30	36
	do 10 000		

	km				
	iznad	34	41		
	10 000				
	km				
drveni	od 1 do	16	18		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	15	18		
debla	2 500 km				
(slučaj 2.a)	od 2 500	17	20		
	do 10 000				
	km				
	iznad	21	25		
	10 000				
	km				
drveni	od 1 do	5	6		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	5	6		
debla	2 500 km				
(slučaj 3.a)	od 2 500	7	8		
	do 10 000				
	km				
	iznad	11	12		
	10 000				
	km				
drveni	od 1 do	17	21		
briketi ili	500 km				
peleti od	od 500 do	17	21		
ostataka iz	2 500 km				
drvne	od 2 500	19	23		
industrije	do 10 000				
(slučaj 1.)	km				
	iznad	22	27		
	10 000				
	km				

drveni	od 1 do	9	11			
briketi ili	500 km					
peleti od	od 500 do	9	11			
ostataka iz	2 500 km					
drvne	od 2 500	10	13			
industrije	do 10 000					
(slučaj 2.a)	km					
	iznad	14	17			
	10 000					
	km					
drveni	od 1 do	3	4			
briketi ili	500 km					
peleti od	od 500 do	3	4			
ostataka iz	2 500 km					
drvne	od 2 500	5	6			
industrije	do 10 000					
(slučaj 3.a)	iznad	8	10			
	10 000					
	km					
<p>Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima se kotao na prirodni plin upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za proces dobavlja se iz mreže.</p>						
<p>Slučaj 2.a odnosi se na procese u kojima se kotao na drvnu sječku upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za proces dobavlja se iz mreže.</p>						
<p>Slučaj 3.a odnosi se na procese u kojima se kogeneracijski pogon na drvnu sječku</p>						

upotrebljava za isporuku topline i električne energije stroju za pelete.			
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost t	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
ostatci iz poljoprivredne gustoće < 0,2 t/m <sup>3</sup> <a href="#">(17)</a>	od 1 do 500 km od 500 do 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad 10 000 km	4 9 15 29	4 9 18 35
ostatci iz poljoprivredne gustoće > 0,2 t/m <sup>3</sup> <a href="#">(18)</a>	od 1 do 500 km od 500 do 2 500 km od 2 500 do 10 000 km iznad 10 000 km	4 6 8 15	4 6 10 18
peleti od slame	od 1 do 500 km od 500 do 10 000 km	8 12	10 12

	km iznad 14	16		
	10 000			
briketi od bagase	km od 500 do 5 10 000	6		
	km iznad 9	10		
	10 000			
brašno od palminih koštica	km iznad 54	61		
	10 000			
brašno od palminih koštica (bez emisija CH4 iz uljare)	km iznad 37	40		
	10 000			
Tipične i zadane vrijednosti – bioplin za električnu energiju				
Sustav proizvod nje bioplina	Tehnološka mogućnost	Tipična vrijednost Emisije stakleničk ih plinova	Zadana vrijednost Emisije stakleničk ih plinova	
		(g CO2eq/M J)	(g CO2eq/M J)	
bioplin za električnu energiju	Sluč otvoreni uaj 1. digestat [1 9]	- 28	3	

iz tekućeg gnoja	zatvoreni	- 88	- 84			
	digestat (20)					
	Slučaj 2. digestat	otvoreni - 23	10			
	zatvoreni	- 84	- 78			
	digestat					
	Slučaj 3. digestat	otvoreni - 28	9			
	zatvoreni	- 94	- 89			
	digestat					
bioplin za električnu energiju iz kukuruza (cijele biljke)	Slučaj 1. digestat	otvoreni 38	47			
	zatvoreni	24	28			
	digestat					
	Slučaj 2. digestat	otvoreni 43	54			
	zatvoreni	29	35			
	digestat					
	Slučaj 3. digestat	otvoreni 47	59			
	zatvoreni	32	38			
	digestat					
bioplin za električnu energiju iz biološkog otpada	Slučaj 1. digestat	otvoreni 31	44			
	zatvoreni	9	13			
	digestat					
	Slučaj 2. digestat	otvoreni 37	52			
	zatvoreni	15	21			
	digestat					
	Slučaj 3. digestat	otvoreni 41	57			
	zatvoreni	16	22			



digestat			
Tipične i zadane vrijednosti za biometan			
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološka mogućnost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost
		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
biometan iz tekućeg gnoja	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova <a href="#">(21)</a>	- 20	22
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova <a href="#">(22)</a>	- 35	1
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	- 88	- 79
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	- 103	- 100
biometan iz	otvoreni digestat, bez	58	73

kukuruzna (cijele biljke)	sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	43	52		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	41	51		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	26	30		
biometan iz biološkog otpada	otvoreni	51	71		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	36	50		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	25	35		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	10	14		

digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova			
Tipične i zadane vrijednosti – bioplin za električnu energiju – mješavine gnoja i kukuruza: emisije stakleničkih plinova s udjelima na temelju svježe mase			
Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološke mogućnosti	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost
		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
gnoj – kukuruza	Slučaj 1. digestat otvoreni	17	33
	Slučaj 1. digestat zatvoreni	- 12	- 9
80 % – 20 %	Slučaj 2. digestat otvoreni	22	40
	Slučaj 2. digestat zatvoreni	- 7	- 2
	Slučaj 3. digestat otvoreni	23	43
	Slučaj 3. digestat zatvoreni	- 9	- 4
gnoj – kukuruza	Slučaj 1. digestat otvoreni	24	37
	Slučaj 1. digestat zatvoreni	0	3

70 % – Sluča otvoreni	29	45			
30 % j 2. digestat					
zatvoreni	4	10			
digestat					
Sluča otvoreni	31	48			
j 3. digestat					
zatvoreni	4	10			
digestat					
gnoj – Sluča otvoreni	28	40			
kukuru j 1. digestat					
z    zatvoreni	7	11			
digestat					
60 % – Sluča otvoreni	33	47			
40 % j 2. digestat					
zatvoreni	12	18			
digestat					
Sluča otvoreni	36	52			
j 3. digestat					
zatvoreni	12	18			
digestat					
<b>Napomene</b>					
Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima električnu energiju i toplinu potrebne za proces isporučuje sam kogeneracijski pogon.					
Slučaj 2. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna za proces dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje sam kogeneracijski pogon. U pojedinim državama članicama operateri ne smiju tražiti subvencije za bruto proizvodnju pa je konfiguracija iz slučaja 1. izglednija.					

<p>Slučaj 3. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna u procesu dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje kotao na bioplin. Taj se slučaj odnosi na neka postrojenja u kojima kogeneracijski pogon nije na lokaciji, a bioplin se prodaje (ali se ne pretvara u biometan).</p> <p>Tipične i zadane vrijednosti – biometan – mješavine gnoja i kukuruza: emisije stakleničkih plinova s udjelima na temelju svježje mase</p>						
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološke mogućnosti	Tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanja i ispušnih plinova	32	57			
80 % – 20 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje i ispušnih plinova	17	36			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja i ispušnih plinova	- 1	9			
	zatvoreni	- 16	- 12			

gnoj – kukuruz 70 % – 30 %	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova otvoreni	41	62		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	26	41		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova zatvoreni	13	22		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni	- 2	1		
gnoj – kukuruz 60 % – 40 %	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova otvoreni	46	66		
	digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova otvoreni	31	45		
	digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova				

<p>zatvoreni 22 31 digestat, bez sagorijevanj a ispušnih plinova zatvoreni 7 10 digestat, uz sagorijevanj e ispušnih plinova</p> <p>Kad je riječ o biometanu koji se kao komprimirani biometan rabi kao gorivo u prometu, tipičnim vrijednostima treba dodati 3,3, g CO<sub>2</sub>eq/MJ biometana, a zadanim vrijednostima 4,6 g CO<sub>2</sub>eq/MJ biometana.</p>			
<p><a href="#">(*1)</a></p> <p>Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima se kotao na prirodni plin upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za stroj za pelete dobavlja se iz mreže.</p> <p>Slučaj 2.a odnosi se na procese u kojima se kotao na drvnu sječku, napunjen prethodno osušenom sječkom, upotrebljava za isporuku procesne topline. Električna energija za stroj za pelete dobavlja se iz mreže.</p> <p>Slučaj 3.a odnosi se na procese u kojima se kogeneracijski pogon, napunjen prethodno</p>			

osušenom drvnom sječkom, upotrebljava za isporuku električne energije i topline stroju za pelete.

(\*2) Ova skupina materijala obuhvaća ostatke iz poljoprivrede niske nasipne gustoće te uključuje materijale kao što su bale sijena, zobene ljuške, rižine lupine i bale ostataka šećerne trske (bagase) (popis nije konačan).

(\*3) Skupina ostataka iz poljoprivrede visoke nasipne gustoće uključuje materijale kao što su klipovi kukuruza, orahove ljuške, sojine ljuške, opne palminih koštica (popis nije konačan).

(\*4)

Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima električnu energiju i toplinu potrebne za proces isporučuje sam kogeneracijski pogon.

Slučaj 2. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna za proces dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje sam kogeneracijski pogon. U pojedinim državama članicama operateri ne smiju tražiti subvencije za bruto proizvodnju pa je konfiguracija iz slučaja 1. izglednija.

Slučaj 3. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna u procesu dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje kotao na bioplin. Taj se slučaj odnosi na neka postrojenja u kojima kogeneracijski pogon nije



<p>na lokaciji, a bioplin se prodaje (ali se ne pretvara u biometan).</p> <p>(1) Vrijednosti za proizvodnju bioplina iz gnoja uključuju negativne emisije za uštede emisija pri gospodarenju svježim gnojem. Smatra se da je vrijednost esca jednaka – 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ za gnoj upotrijebljen u anaerobnoj razgradnji</p> <p>(2) Otvoreno skladište digestata izvor je dodatnih emisija CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O. Količina tih emisija mijenja se ovisno o uvjetima okoline, vrsti supstrata i učinkovitosti razgradnje.</p> <p>(3) Zatvoreno skladište znači da je digestat koji je rezultat procesa razgradnje pohranjen u plinonepropusnom spremniku te da se smatra da će se dodatni bioplin otpušten tijekom skladištenja oporabiti za proizvodnju dodatne električne energije ili biometana. Taj proces ne uključuje emisije stakleničkih plinova.</p> <p>(4) Kukuruz (kao cijela biljka) znači kukuruz koji je ubran kao stočna hrana i siliran radi očuvanja.</p> <p>(*5) Uštede emisija stakleničkih plinova za biometan odnose se jedino na komprimirani biometan u odnosu na usporedno fosilno gorivo za promet od 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>(*6) Uštede emisija stakleničkih plinova za biometan odnose se jedino na komprimirani biometan u odnosu na usporedno fosilno</p>			
--	--	--	--

<p>gorivo za promet od 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>(5) Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: adsorpcija uslijed promjene tlaka (PSA), ispiranje vodom pod tlakom (PWS), membrane, kriogenu pretvorbu i organsko fizičko ispiranje (OPS). Uključuje emisiju 0,03 MJ CH<sub>4</sub> / MJ biometana za emisiju metana iz ispušnih plinova.</p> <p>(6) Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: ispiranje vodom pod tlakom (PWS) uz recikliranje vode, adsorpciju uslijed promjene tlaka (PSA), kemijsko ispiranje, organsko fizičko ispiranje (OPS), membrane i kriogenu pretvorbu. Za ovu kategoriju nisu razmatrane emisije metana (metan iz ispušnih plinova sagorijeva, ako ga ima).</p> <p>(7) Apsorpcijski rashladni uređaji upotrebljavaju toplinu ili otpadnu toplinu za hlađenje (rashlađeni zrak ili voda). Stoga je primjereno izračunati samo emisije povezane s proizvedenom toplinom po MJ topline, neovisno o tome je li krajnja namjena topline grijanje ili hlađenje putem apsorpcijskih rashladnih uređaja.</p> <p>(8) Formula za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec opisuje slučajeve u kojima se sirovine pretvaraju u biogoriva u jednom koraku. Za</p>			
--	--	--	--

složenije opskrbe lance potrebne su prilagodbe za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec za međuproizvode.

[\(9\)](#) Mjerenja ugljika u tlu mogu predstavljati takav dokaz, primjerice prvim mjerenjem prije uzgoja i naknadnim mjerenjima u redovitim vremenskim razmacima svakih nekoliko godina. U tom slučaju, prije nego što drugo mjerenje bude dostupno, povećanje ugljika u tlu procijenilo bi se na temelju reprezentativnih pokusa ili modela tla. Od drugog mjerenja nadalje mjerenja bi činila osnovu za utvrđivanje postojanja povećanja ugljika u tlu i njegova razmjera.

[\(10\)](#) Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne mase CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom masom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664.

[\(11\)](#) Kultivirano tlo kako ga definira IPCC.

[\(12\)](#) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.

[\(13\)](#) Odluka Komisije 2010/335/EU od 10. lipnja 2010. o smjernicama za izračunavanje zaliha ugljika zemljišta za potrebe Priloga V. Direktivi 2009/28/EZ ([SL L 151, 17.6.2010., str. 19.](#))

<p>(14) Vrijednosti za proizvodnju bioplina iz gnoja uključuju negativne emisije za uštede emisija pri gospodarenju svježim gnojem. Smatra se da je vrijednost esca jednaka – 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ za gnoj upotrijebljen u anaerobnoj razgradnji</p> <p>(15) Kukuruz (kao cijelu biljku) kukuruz koji je ubran kao stočna hrana i siliran radi očuvanja.</p> <p>(16) Prijevoz poljoprivrednih sirovina do pogona za pretvorbu, prema metodologiji iz Izvješća Komisije od 25. veljače 2010. o održivosti zahtjeva za upotrebom izvora krute i plinovite biomase u električnoj energiji, grijanju i hlađenju, uračunava se u vrijednost za „uzgoj”. Vrijednost za prijevoz kukuruza za silažu iznosi 0,4 g CO<sub>2</sub>eq/MJ bioplina.</p> <p>(17) Ova skupina materijala obuhvaća ostatke iz poljoprivrede niske nasipne gustoće te uključuje materijale kao što su bale sijena, zobene ljuške, rižine lupine i bale ostataka šećerne trske (bagase) (popis nije konačan).</p> <p>(18) Skupina ostataka iz poljoprivrede visoke nasipne gustoće uključuje materijale kao što su klipovi kukuruza, orahove ljuške, sojine ljuške, opne palminih koštica (popis nije konačan).</p> <p>(19) Otvoreno skladište digestata izvor je dodatnih emisija metana koje variraju ovisno</p>			
---	--	--	--

<p>o vremenu, supstratu i učinkovitosti razgradnje. U tim se izračunima uzimaju vrijednosti od 0,05 MJCH<sub>4</sub>/MJ bioplina za gnoj, 0,035 MJ CH<sub>4</sub>/MJ bioplina za kukuruz i 0,01 MJ CH<sub>4</sub>/MJ bioplina za biološki otpad.</p> <p><a href="#">(20)</a> Zatvoreno skladište znači da je digestat koji je rezultat procesa razgradnje pohranjen u plinonepropusnom spremniku, a smatra se da će se dodatni bioplin otpušten tijekom skladištenja oporabiti za proizvodnju dodatne električne energije ili biometana.</p> <p><a href="#">(21)</a> Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: adsorpcija uslijed promjene tlaka (PSA), ispiranje vodom pod tlakom (PWS), membrane, kriogenu pretvorbu i organsko fizičko ispiranje (OPS). Uključuje emisiju 0,03 MJ CH<sub>4</sub>/MJ biometana za emisiju metana iz ispušnih plinova.</p> <p><a href="#">(22)</a> Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: ispiranje vodom pod tlakom (PWS) uz recikliranje vode, adsorpciju uslijed promjene tlaka (PSA), kemijsko ispiranje, organsko fizičko ispiranje (OPS), membrane i kriogenu pretvorbu. Za ovu kategoriju nisu razmatrane emisije metana (metan iz ispušnih plinova sagorijeva, ako ga ima).</p>			
---	--	--	--

<p>PRILOG VII.</p> <p>OBRAČUNAVANJE ENERGIJE IZ TOPLINSKIH CRPKA</p> <p>Količina aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije uhvaćene toplinskim crpkama koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora za potrebe ove Direktive, ERES, izračunava se u skladu sa sljedećom formulom:</p> $\text{ERES} = Q_{\text{usable}} * (1 - 1/\text{SPF})$ <p>gdje je</p> <p>—=<math>Q_{\text{usable}}</math>=procijenjena ukupna uporabljiva toplina uhvaćena toplinskim crpkama koje ispunjavaju kriterije iz članka 7. stavka 4., upotrijebljene na sljedeći način: uzimaju se u obzir samo toplinske crpke kod kojih je <math>\text{SPF} &gt; 1,15 * 1/\eta</math>;</p> <p>—=<math>\text{SPF}</math> =procijenjeni prosječni faktor sezonske učinkovitosti navedenih toplinskih crpka;</p> <p>—=<math>\eta</math> =omjer između ukupne bruto proizvodnje električne energije i potrošnje primarne energije za proizvodnju električne energije i izračunava se kao prosjek EU-a utemeljen na podacima Eurostata.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (NN 28/2023) članak/članci PRILOG V.</p>
--	--	----------------------	--

<p>PRILOG VIII.</p> <p>DIO A. PRIVREMENE PROCIJENJENE EMISIJE OD SIROVINA ZA BIOGORIVO, TEKUĆE BIOGORIVO I GORIVO IZ BIOMASE U VEZI S NEIZRAVNOM PROMJENOM UPORABE ZEMLJIŠTA (g CO<sub>2</sub>eq/MJ) <a href="#">(1)</a></p> <table border="0"> <tr> <td>Skupina sirovina</td> <td>Srednja <a href="#">(2)</a></td> <td>Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a></td> </tr> <tr> <td>Žitarice i druge kulture bogate škrobom</td> <td>12</td> <td>od 8 do 16</td> </tr> <tr> <td>Šećerne kulture</td> <td>13</td> <td>od 4 do 17</td> </tr> <tr> <td>Uljarice</td> <td>55</td> <td>od 33 do 66</td> </tr> </table> <p>DIO B. BIOGORIVA, TEKUĆA BIOGORIVA I GORIVA IZ BIOMASE ZA KOJA SE SMATRA DA SU PROCIJENJENE EMISIJE U VEZI S NEIZRAVNOM PROMJENOM UPORABE ZEMLJIŠTA JEDNAKE NULI</p> <p>Za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz sljedećih kategorija sirovina smatrat će se da imaju procijenjene emisije u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta jednake nuli:</p> <p>(1) sirovine koje nisu navedene u dijelu A ovog</p>	Skupina sirovina	Srednja <a href="#">(2)</a>	Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a>	Žitarice i druge kulture bogate škrobom	12	od 8 do 16	Šećerne kulture	13	od 4 do 17	Uljarice	55	od 33 do 66		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (NN 88/21, 18/22) članak/članci PRILOG VI.</p>
Skupina sirovina	Srednja <a href="#">(2)</a>	Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a>													
Žitarice i druge kulture bogate škrobom	12	od 8 do 16													
Šećerne kulture	13	od 4 do 17													
Uljarice	55	od 33 do 66													

<p>Priloga;</p> <p>(2) sirovine čija je proizvodnja dovela do izravne promjene uporabe zemljišta, odnosno promjene iz jedne od sljedećih kategorija zemljišta IPCC-a: šumsko zemljište, travnjak, vlažno tlo, naselja ili druga zemljišta, u kultivirano tlo ili tlo namijenjeno trajnim kulturama (4). U takvom bi se slučaju vrijednost emisije u vezi s izravnom promjenom uporabe zemljišta (el) trebala izračunati u skladu s Prilogom V. dijelom C točkom 7.</p>			
<p>(1) Srednje vrijednosti koje su ovdje navedene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina. Razmjer vrijednosti u ovom Prilogu ovisi o rasponu pretpostavki (poput tretmana suproizvoda, kretanja u prinosu, zaliha ugljika i uklanjanja drugih proizvoda) korištenih u gospodarskim modelima razvijenim za potrebe njihove procjene. Stoga, iako nije moguće u potpunosti okarakterizirati raspon nesigurnosti povezan s takvim procjenama, provedena je analiza osjetljivosti u vezi s rezultatima na temelju nasumične varijacije ključnih parametara, takozvana analiza Monte Carlo.</p> <p>(2) Srednje vrijednosti koje su ovdje uključene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina.</p>			



<p>(3) Ovdje uključeni raspon odražava 90 % rezultata koji koriste petu i devedeset i petu percentilnu vrijednost proizašle iz analize. Peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 5 % zapažanja (odnosno 5 % ukupnih korištenih podataka pokazalo je rezultate ispod 8, 4 i 33 g CO<sub>2</sub>eq/MJ). Devedeset i peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 95 % zapažanja (odnosno 5 % ukupnih korištenih podataka pokazali su rezultate iznad 16, 17 i 66 g CO<sub>2</sub>eq/MJ)).</p> <p>(4) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.</p>			
<p>PRILOG IX.</p> <p>Dio A. Sirovine za proizvodnju bioplina za promet i naprednih biogoriva čiji se doprinos minimalnim udjelima iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka može smatrati dvostruko većim od njihova energetskeg sadržaja:</p> <p>(a)alge, ako su uzgojene na zemljištu u ribnjacima ili fotobioreaktorima;</p> <p>(b)dio biomase koji odgovara miješanom gradskom otpadu, a ne sortiranom otpadu iz kućanstava podložno ciljevima recikliranja na temelju članka 11. stavka 2.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o biogorivima za prijevoz (NN 65/09, 145/10, 26/11, 144/12, 14/14, 94/18, 52/21) članak/članci Članak 4. stavci 2. i 3.</p>

<p>točke (a) Direktive 2008/98/EZ;</p> <p>(c) biootpad kako je definiran u članku 3. točki 4. Direktive 2008/98/EZ iz privatnih kućanstava podložan odvojenom prikupljanju kako je utvrđeno u članku 3. točki 11. te direktive;</p> <p>(d) dio biomase iz industrijskog otpada koji nije pogodan za korištenje u prehrambenom lancu za ljude ili za životinje, uključujući materijale iz sektora trgovine na malo i veletrgovine te poljoprivredno-prehrambenog sektora i sektora ribarstva i akvakulture, isključujući sirovine navedene u dijelu B ovog Priloga;</p> <p>(e) slama;</p> <p>(f) životinjski gnoj i mulj od rafiniranja;</p> <p>(g) tekući otpad iz uljara za proizvodnju palminog ulja i prazni grozdovi palminog ploda;</p> <p>(h) smola tal ulja;</p> <p>(i) sirovi glicerin;</p> <p>(j) bagasa;</p> <p>(k) otpad od grožđa i vinski talog;</p> <p>(l) orahove ljuske;</p> <p>(m) pljeva;</p> <p>(n) klipovi kukuruza bez zrna;</p> <p>(o) dio biomase iz otpada i ostataka iz šumarstva i industrija koje se temelje na šumarstvu, odnosno kora, grane, pretkomercijalna proreda, lišće, iglice, krošnje stabala, piljevina, trijeske od sječe, crni lug, sulfitna lužina, mulj koji sadrži vlakna, lignin i tal ulje;</p> <p>(p) drugi neprehrambeni celulozni materijal;</p>			
---	--	--	--

<p>(q) drugi lignocelulozni materijal uz iznimku pilanskih i furnirskih trupaca.</p> <p>Dio B. Sirovine za proizvodnju biogoriva i bioplina za promet, čiji se doprinos minimalnom udjelu utvrđenom u članku 25. stavku 1. ograničava i može se smatrati dvostruko većim od njihovog energetskeg sadržaja</p> <p>(a) korišteno ulje za kuhanje;  (b) životinjske masti iz kategorija 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009.</p>			
<p>PRILOG X.</p> <p>DIO A</p> <p>Direktiva stavljena izvan snage i popis njezinih naknadnih izmjena (iz članka 37.)</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća</p> <p><a href="#">(SL L 140, 5.6.2009., str. 16.)</a>  Direktiva Vijeća 2013/18/EU</p> <p><a href="#">(SL L 158, 10.6.2013., str. 230.)</a>  Direktiva (EU) 2015/1513 samo  Europskog parlamenta i Vijeća Članak 2.</p> <p><a href="#">(SL L 239, 15.9.2015., str. 1.)</a></p> <p>DIO B</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o nenormativnoj odredbi.</p>

<p>Rokovi za prenošenje u nacionalno pravo (iz članka 36.)</p> <p>Direktiva                      Rok za prenošenje 2009/28/EZ                      25. lipnja 2009. 2013/18/EU                      1. srpnja 2013. (EU) 2015/1513                10. rujna 2017.</p>			
<p>PRILOG XI.</p> <p>Korelacijska tablica</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ Ova Direktiva Članak 1.                      Članak 1. Članak 2. prvi                Članak 2. prvi podstavak                      podstavak Članak 2. drugi                Članak 2. drugi podstavak, uvodni              podstavak, uvodni tekst tekst Članak 2. drugi                Članak 2. drugi podstavak točka (a)            podstavak točka 1. Članak 2. drugi                — podstavak točka (b) —                                  Članak 2. drugi     podstavak točka 2. Članak 2. drugi                Članak 2. drugi podstavak točka (c)            podstavak točka 3. Članak 2. drugi                — podstavak točka (d) Članak 2. drugi                Članak 2. točke 24., 4., podstavak točke (e),            19., 32., 33., 12., 5., 6., (f), (g), (h), (i), (j), (k),    45., 46., 47., 23., 39., (l), (m), (n), (o), (p),        41., 42., 43., 36., 44. i (q), (r), (s), (t), (u), (v)    37.</p>		<p>Nije potr ebn o pre uzi ma nje</p>	<p>Korelacijska tablica se ne prenosi.</p>

i (w)			
—	Članak 2. drugi podstavak točke 7., 8., 9., 10., 11., 13., 14., 15., 16., 17., 18., 20., 21., 22., 25., 26., 27., 28., 29., 30., 31., 34., 35., 38. i 40.		
Članak 3.	—		
—	Članak 3.		
Članak 4.	—		
—	Članak 4		
—	Članak 5.		
—	Članak 6.		
Članak 5. stavak 1.	Članak 7. stavak 1.		
Članak 5. stavak 2.	—		
Članak 5. stavak 3.	Članak 7. stavak 2.		
Članak 5. stavak 4. prvi, drugi, treći i četvrti podstavak	Članak 7. stavak 3. prvi, drugi, treći i četvrti podstavak		
—	Članak 7. stavak 3. peti i šesti podstavak		
—	Članak 7. stavak 4.		
Članak 5. stavak 5.	Članak 27. stavak 1. prvi podstavak točka (c)		
Članak 5. stavci 6. i 7.	Članak 7. stavci 5. i 6.		
Članak 6. stavak 1.	Članak 8. stavak 1.		
—	Članak 8. stavci 2. i 3.		
Članak 6. stavci 2. i 3.	Članak 8. stavci 4. i 5.		
Članak 7. stavci 1., 2., 3., 4. i 5.	Članak 9. stavci 1., 2., 3., 4. i 5.		
—	Članak 9. stavak 6.		
Članak 8.	Članak 10.		

<p>Članak 9. stavak 1.  Članak 9. prvi  podstavak točke (a),  (b) i (c)  —</p> <p>Članak 10.  Članak 11. stavci 1., 2. i  3.  —</p> <p>Članak 12.  Članak 13. stavak 1.  prvi podstavak  Članak 13. stavak 1.  drugi podstavak  Članak 13. stavak 1.  drugi podstavak točke  (a) i (b)  Članak 13. stavak 1.  drugi podstavak točke  (c), (d), (e) i (f)  Članak 13. stavci 2., 3.,  4. i 5.  Članak 13. stavak 6.  prvi podstavak  Članak 13. stavak 6.  drugi, treći, četvrti i  peti podstavak  —  —  —</p> <p>Članak 14.  Članak 15. stavak 1.</p>	<p>Članak 11. stavak 1.  Članak 11. stavak 2.  prvi podstavak točke  (a), (b) i (c)  Članak 11. stavak 2.  prvi podstavak točka  (d)  Članak 12.  Članak 13. stavci 1., 2. i  3.  Članak 13. stavak 4.  Članak 14.  Članak 15. stavak 1.  prvi podstavak  Članak 15. stavak 1.  drugi podstavak  —  Članak 15. stavak 1.  drugi podstavak točke  (a), (b), (c) i (d)  Članak 15. stavci 2., 3.,  4. i 5.  Članak 15. stavak 6.  prvi podstavak  —  Članak 15. stavci 7. i 8.  Članak 16.  Članak 17.  Članak 18.  Članak 19. stavak 1.</p>			
--	--	--	--	--

<p>Članak 15. stavak 2. prvi, drugi i treći podstavak —</p> <p>Članak 15. stavak 2. četvrti podstavak</p> <p>Članak 15. stavak 3. —</p> <p>Članak 15. stavci 4. i 5.</p> <p>Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (a)</p> <p>Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (b) podtočka i. —</p> <p>Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (b) podtočka ii —</p> <p>Članak 15. stavak 7.</p> <p>Članak 15. stavak 8.</p> <p>Članak 15. stavci 9. i 10. —</p> <p>Članak 15. stavak 11.</p> <p>Članak 15. stavak 12. —</p> <p>Članak 16. stavci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7. i 8.</p>	<p>Članak 19. stavak 2. prvi, drugi i treći podstavak</p> <p>Članak 19. stavak 2. četvrti i peti podstavak.</p> <p>Članak 19. stavak 2. šesti podstavak</p> <p>—</p> <p>Članak 19. stavci 3. i 4.</p> <p>Članak 19. stavci 5. i 6.</p> <p>Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (a)</p> <p>Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (b) podtočka i.</p> <p>Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (b) podtočka ii</p> <p>Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točke (c), (d), (e) i (f)</p> <p>Članak 19. stavak 7. drugi podstavak</p> <p>Članak 19. stavak 8. —</p> <p>Članak 19. stavci 9. i 10.</p> <p>—</p> <p>Članak 19. stavak 11.</p> <p>Članak 19. stavak 12. —</p> <p>Članak 19. stavak 13.</p>			
--	--	--	--	--

Članak 16. stavci 9., 10. i 11.	Članak 20. stavci 1., 2. i 3.			
—	Članak 21.			
—	Članak 22.			
—	Članak 23.			
—	Članak 24.			
—	Članak 25.			
—	Članak 26.			
—	Članak 27.			
—	Članak 28			
Članak 17. stavak 1. prvi i drugi podstavak	Članak 29. stavak 1. prvi i drugi podstavak			
—	Članak 29. stavak 1. treći, četvrti i peti podstavak			
—	Članak 29. stavak 2.			
Članak 17. stavak 2. prvi i drugi podstavak	—			
Članak 17. stavak 2. treći podstavak	Članak 29. stavak 10. treći podstavak			
Članak 17. stavak 3. prvi podstavak točka (a)	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točka (a)			
—	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točka (b)			
Članak 17. stavak 3. prvi podstavak točke (b) i (c)	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točke (c) i (d)			
—	—			
Članak 17. stavak 4.	Članak 29. stavak 4.			
Članak 17. stavak 5.	Članak 29. stavak 5.			
Članak 17. stavci 6. i 7.	—			
—	Članak 29. stavci 6., 7.,			



Članak 17. stavak 8.	8., 9., 10. and 11.			
Članak 17. stavak 9.	Članak 29. stavak 12.			
—	—			
Članak 18. stavak 1. prvi podstavak	Članak 29. stavci 13. i 14.			
Članak 18. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak			
—	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (c) i (d)			
—	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak točka (b)			
Članak 18. stavak 2.	Članak 30. stavak 1. drugi podstavak			
—	—			
Članak 18. stavak 3. prvi podstavak	Članak 30. stavak 2.			
Članak 18. stavak 3. drugi i treći podstavak	Članak 30. stavak 3. prvi podstavak			
Članak 18. stavak 3. četvrti i peti podstavak	—			
Članak 18. stavak 4. prvi podstavak	Članak 30. stavak 3. drugi i treći podstavak			
Članak 18. stavak 4. drugi i treći podstavak	—			
Članak 18. stavak 4. četvrti podstavak	Članak 30. stavak 4. prvi i drugi podstavak			
Članak 18. stavak 5. prvi i drugi podstavak	—			
Članak 18. stavak 5. treći podstavak	Članak 30. stavak 7.prvi i drugi podstavak			
	Članak 30. stavak 8. prvi i drugi podstavak			

<p>Članak 18. stavak 5. četvrti podstavak —</p> <p>Članak 18. stavak 5. peti podstavak Članak 18. stavak 6. prvi i drugi podstavak Članak 18. stavak 6. treći podstavak Članak 18. stavak 6. četvrti podstavak —</p> <p>Članak 18. stavak 6. peti podstavak Članak 18. stavak 7. —</p> <p>Članak 18. stavci 8. i 9. - —</p> <p>Članak 19. stavak 1. prvi podstavak Članak 19. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c) —</p> <p>Članak 19. stavci 2., 3. i 4. Članak 19. stavak 5. Članak 19. stavak 7.</p>	<p>Članak 30. stavak 5. treći podstavak Članak 30. stavak 6. prvi podstavak Članak 30. stavak 6. drugi podstavak Članak 30. stavak 5. prvi i drugi podstavak —</p> <p>Članak 30. stavak 6. treći podstavak Članak 30. stavak 6. četvrti podstavak Članak 30. stavak 6. peti podstavak Članak 30. stavak 9. prvi podstavak Članak 30. stavak 9. drugi podstavak —</p> <p>Članak 30. stavak 10. Članak 31. stavak 1. prvi podstavak Članak 31. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c) Članak 31. stavak 1. prvi podstavak točka (d) Članak 31. stavci 2., 3. i 4. — Članak 31. stavak 5.</p>			
--	---	--	--	--

prvi podstavak Članak 19. stavak 7. prvi podstavak prva, druga, treća i četvrta alineja Članak 19. stavak 7. drugi i treći podstavak Članak 19. Članak 20. Članak 22. Članak 23. stavci 1. i 2. Članak 23. stavci 3., 4., 5., 6., 7. i 8. Članak 23. stavak 9. Članak 23. stavak 10. Članak 24. Članak 25. stavak 1. Članak 25. stavak 2. Članak 25. stavak 3. Članak 25.a stavak 1. Članak 25.a stavak 2. Članak 25.a stavak 3. — Članak 26. Članak 27. — Članak 28. Članak 29. Prilog I. Prilog II. Prilog III. Prilog IV. Prilog V. Prilog VI.	prvi podstavak — — Članak 31. stavak 5. drugi i treći podstavak Članak 31. Članak 32. — Članak 33. stavci 1. i 2. — Članak 33. stavak 3. Članak 33. stavak 4. — Članak 34. stavak 1. Članak 34. stavak 2. Članak 34. stavak 3. Članak 35. stavak 1. Članak 35. stavci 2. i 3. Članak 35. stavak 4. Članak 32. stavak 4. — Članak 36. Članak 37. Članak 38. Članak 39. Prilog I. Prilog II. Prilog III. Prilog IV. Prilog V. —			
--	---	--	--	--

— Prilog VII. Prilog VIII. Prilog IX. — —	Prilog VI. Prilog VII. Prilog VIII. Prilog IX. Prilog X. Prilog XI.			
--	--	--	--	--

**PRILOG 4.:****OBRAZAC ISKAZA O PROCJENI UČINAKA PROPISA**

<b>1. OPĆE INFORMACIJE</b>			
1.1.	Stručni nositelj:	Ministarstvo gospodarstva	
1.2.	Naziv propisa:	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona	
1.3.	Program rada Vlade Republike Hrvatske, akt strateškog planiranja ili reformska mjera:	Da/Ne: Da	Naziv akta: Nacionalni plan oporavka i otpornosti 2021.-2026. (NPOO)  Opis mjere: U okviru komponente C7.1. Energetika i održivi promet, mjere C1.2.R1 Dekarbonizacija energetskega sektora, pokazatelja #406 Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, Ministarstvo gospodarstva je zaduženo za uspostavljanje novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, s čijom će se primjenom početi od 1. siječnja 2026.
1.4.	Plan usklađivanja zakonodavstva Republike Hrvatske s pravnom stečevinom Europske unije	Da/Ne: Da	Naziv pravne stečevine:  Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21. 12. 2018.)
<b>2. UTVRĐIVANJE PROBLEMA</b>			
2.1.	<p>Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, broj 138/21. i 83/23.) uređuje pitanja od značaja za provedbu energetske tranzicije prema korištenju obnovljivih izvora energije, a u isti su većim dijelom prenesene odredbe Direktive (EU) 2018/2001 o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (u daljnjem tekstu: Direktiva (EU) 2018/2001), dok su određeni elementi Direktive (EU) 2018/2001 preneseni i u zakonodavstvo kojim se regulira tržište električne energije te biogoriva u prijevozu.</p> <p>Izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji nastavlja se obveza daljnjeg usklađivanja hrvatskog zakonodavstva s pravnom stečevinom EU sukladno obvezama i rokovima propisanim Direktivom (EU) 2018/2001, budući da je Republika Hrvatska zaprimila Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248, u skladu s člankom 258. stavkom 1. Ugovora o funkcioniranju Europske unije</p>		

	<p>(UFEU), zbog neobavještanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, a kojim je protiv Republike Hrvatske nastavljen pred-sudski postupak zbog navodne povrede prava Europske unije.</p> <p>Posebice se ovim izmjenama utvrđuju pitanja osiguranja obnove šuma te sveukupnog održivog korištenja biomase sukladno odredbama Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem zemlje na smanjenje ili ograničenje emisija stakleničkih plinova.</p> <p>Dodatno, propisivanje ostvarenja nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5% obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. godine u Republici Hrvatskoj zahtjeva usklađivanje s ažuriranim Integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planom Republike Hrvatske za razdoblje od 2021. - 2030. (NECP). Povećanje cilja do 2030. godine vezano je uz ubranu tranziciju kroz programe REPower EU.</p> <p>U okviru komponente C7.1. Energetika i održivi promet, mjere C1.2.R1 Dekarbonizacija energetske sektora, pokazatelja #406 Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, Ministarstvo gospodarstva je zaduženo za uspostavljanje novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, a s njegovom primjenom će se početi od 1. siječnja 2026.</p>
2.2.	<p>Izvor podataka:</p> <p>Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21 i 83/23)</p> <p>Zakon o tržištu električne energije („Narodne novine“, br. 111/21 i 83/23)</p> <p>Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka), <a href="https://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/ALL/?uri=CELEX:32018L2001">https://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/ALL/?uri=CELEX:32018L2001</a></p> <p>Dodatno obrazloženo mišljenje upućeno Republici Hrvatskoj na temelju članka 258. Ugovora o funkcioniranju Europske unije zbog neobavješćivanja o mjerama za prenošenje u nacionalno pravo Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (SL L 328, 21.12.2018., str. 82.)</p> <p>Prijedlog ažuriranog Integriranog nacionalnog energetske i klimatskog plana Republike Hrvatske za razdoblje od 2021. - 2030. (NECP)</p> <p>Nacionalni plan oporavka i otpornosti 2021.-2026. (NPOO)</p> <p>Godišnja izvješća Hrvatske energetske regulatorne agencije 2021.-2023. (poglavlja o električnoj energiji)</p>
3.	<b>UTVRĐIVANJE POSEBNOG CILJA</b>

3.1.	<p>Opis posebnog cilja</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Potpuno prenošenje svih odredbi Direktive (EU) 2018/2001 o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora u hrvatsko zakonodavstvo.</li> <li>2. Ispunjenje pokazatelja #406 u NPOO: Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, koji stupa na snagu 1. siječnja 2026.</li> <li>3. Propisivanje nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5% obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. u Republici Hrvatskoj.</li> </ol>
3.2.	<p>Opis svrhe propisa</p> <p>Izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji donose se radi potpunog prenošenja svih odredbi Direktive (EU) 2018/2001 o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (SL L 328, 21.12. 2018.) u hrvatsko zakonodavstvo. Ovim Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo prenose se sljedeće odredbe, a vezano uz procjenu Europske komisije da pojedine odredbe Direktive (EU) 2018/2001 još uvijek nisu prenesene i to: članak 2. stavak 31. Direktive (EU) 2018/2001; članak 3. stavak 3. zadnja rečenica Direktive (EU) 2018/2001; djelomični prijenos točke (b) članka 15. stavka 1. drugog podstavka Direktive (EU) 2018/2001; članak 15. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 18. stavak 3. prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 19. stavak 2. prvi podstavak prva rečenica Direktive (EU) 2018/2001; članak 21. stavak 6. Direktive (EU) 2018/2001; članak 22. stavak 3. Direktive (EU) 2018/2001; članak 24 stavak 9. Direktive (EU) 2018/2001.</p> <p>Zakonom se, umjesto dosadašnjih 36,6%, propisuje ostvarenje nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije od najmanje 42,5% obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. u Republici Hrvatskoj, sukladno podlogama i metodologiji primijenjenoj u NECP-u.</p> <p>Dodaje se obveza osiguravanja objektivnosti, transparentnosti i razmjernosti propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da propisi ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije.</p> <p>Propisuje se način registracije zajednica obnovljive energije, odnosno upis i vođenje registra zajednica obnovljive energije.</p> <p>Onemogućuje se dodjela potpora za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ukoliko nisu ispunjene obveze odvojenog prikupljanja otpada.</p> <p>Definira se kriterij održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase, provjera usklađenost s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova i izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove.</p>

	<p>Propisuje se donošenje plana za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje, potrebnih za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav, te područja za ubrzanje obnovljivih izvora energije u cilju zaštite okoliša i rasterećenje administrativnih postupaka.</p> <p>Definiraju se i nova pravila za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja i samoopskrbu električnom energijom te novi poticajni okvir za promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora posebice u dijelu dijeljenja energije.</p> <p>Propisuje se donošenje propisa iz nadležnosti Agencije (HERA), operatora tržišta energije i ministarstva nadležnog za energetiku.</p>	
3.3.	Razmotrena druga moguća normativna i nenormativna rješenja	
	<p>Druga normativna rješenja nisu primjenjiva zbog toga što se Direktiva (EU) 2018/2001 u potpunosti treba prenijeti u hrvatsko zakonodavstvo, a za to su potrebne izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, broj 138/21. i 83/23.). Nenormativnim rješenjima se ne može postići namjeravani cilj, s obzirom na to da se radi o materiji koja se uređuje zakonom.</p>	
3.4.	Izvor podataka:	
	<p>Europska komisija, Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248</p> <p>Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 138/21 i 83/23)</p>	
<b>4.</b>	<b>UTVRĐIVANJE UČINAKA I ADRESATA</b>	
4.1.	<p>Novim sustavom (od 1.1.2026.) svim kupcima za preuzetu energiju od opskrbljivača osigurat će se jednak tretman u pogledu pristupa distribucijskoj mreži i mrežarina. Novi sustav će redizajnirati način obračuna naknade za vlastitu proizvodnju električne energije u samoopskrbi isporučene u mrežu, a sve naknade i pristojbe, uključujući mrežne tarife, moraju odražavati troškove i biti razmjerne i nediskriminirajuće.</p> <p>Istovremeno, novi sustav će stvoriti poticaje kupcima da se udružuju u zajednice obnovljive energije i razmjenjuju energiju, te će i nadalje imati zaštićenost da će proizvedena energija poslana u mrežu biti preuzeta od strane opskrbljivača. Precizira se uloga aktivnog kupca te se za sve osobe bilo pravne ili fizičke utvrđuje preuzimanje iz mreže ili isporuka u mrežu u realnom vremenu, pri čemu jedan kupac sa svojim OIB-om može imati razmjenu sam sa sobom na različitim lokacijama uz plaćanje za korištenje mreže.</p> <p>Naknade i pristojbe neće se obračunavati za vlastitu proizvodnju električne energije koja ostaje u objektima potrošača vlastite energije čime će se promovirati i skladištenje energije na mjestu proizvodnje.</p>	
4.1.1.	Učinci na gospodarstvo:	Adresati:



	<p>Učinak na korisnike postrojenja za samoopskrbu, kupaca s vlastitom proizvodnjom i zajednice obnovljive energije.</p> <p>Učinak na opskrbljivače i operatore distribucijskog sustava.</p>	<p>građani poduzeća javne ustanove zajednice obnovljivih izvora energije</p> <p>opskrbljivači HEP – ODS d.o.o.</p>
4.1.2.	Učinci na održivi razvoj:	Adresati:
	Učinak zbog usklađivanja kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova, primarno na poljoprivredni i šumarski sektor.	Mikro, mali, srednji i veliki poduzetnici.
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.
<b>5.</b>	<b>ANALIZA UTVRĐENIH UČINAKA I ADRESATA</b>	
5.1.	Analiza učinaka i adresata u području gospodarstva:	
	<p>Učinak na građane korisnike postrojenja za samoopskrbu, kupce s vlastitom proizvodnjom i zajednice obnovljive energije, zbog promjene obračuna predane el. energije u mrežu – način obračuna predane energije je korigiran prema tržišnim načelima. Dosadašnji sustav nije nadalje moguće primjenjivati kao poticaj postrojenjima u samoopskrbi jer dovodi kupce koji nemaju postrojenja za samoopskrbu u neravnopravni položaj. Tako će sada svi kupci plaćati za energiju preuzetu iz mreže sukladno propisanim visinama tarifa naknade za korištenje mreže.</p> <p>Buduća zadaća HERA je da temeljem analize utvrdi mogućnost prilagodbe tarifa u smislu promocije udruživanja i razmjene energije na lokalnoj razini na način kojim će se ostvariti rasterećenje mreže u distribuiranoj proizvodnji.</p> <p>Temeljem toga HERA se zadužuje za izradu poticajnog okvira temeljem analize troškova i koristi od dijeljenja električne energije i utjecaja na naknadu za korištenje distribucijske mreže i druga propisana davanja, u roku od 6 (šest) mjeseci od stupanja na snagu ovog</p>	

	<p>zakona s primjenom od 1. siječnja 2026.</p> <p>Učinak na operatore distribucijskog sustava – nediskriminativna naknada za korištenje mreže, zbog promijenjenog načina obračuna osigurati će prihode koji su vezani uz korištenje mreže od strane svih kupaca za preuzetu energiju iz mreže.</p> <p>Operator tržišta energije će uskladiti Pravila organiziranja veleprodajnih tržišta električne energije („Narodne novine“, br. 107/2019) s odredbama ovog Zakona u dijelu koji se odnosi na sudjelovanje zajednica obnovljive energije na veleprodajnom tržištu, u roku od 6 (šest) mjeseci od stupanja na snagu ovog Zakona.</p> <p>Ministarstvo će, u suradnji s ministarstvom nadležnim za prostorno uređenje, ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode te operatorom prijenosnog i operatorom distribucijskog sustava izraditi plan za određivanje namjenskih infrastrukturnih područja za razvoj elektroenergetske mreže i skladištenje, koji su potrebni za integraciju energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.</p>
5.2.	<p>Analiza učinaka i adresata u području održivog razvoja:</p> <p>Učinak zbog usklađivanja kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova, primarno na poljoprivredni i šumarski sektor – obaveza dokazivanja kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova doprinijet će nabavci sirovina koje ispunjavaju ove uvjete, a posljedično dovesti do smanjenja emisija stakleničkih plinova i održivijeg korištenja šumskih i poljoprivrednih površina.</p>
5.3.	<p>Analiza učinaka i adresata u području socijalne skrbi:</p> <p>Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.</p>
5.4.	<p>Analiza učinaka i adresata u području zaštite ljudskih prava:</p> <p>Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.</p>
5.5.	<p>Analiza učinaka i adresata u drugim područjima:</p> <p>Analiza učinaka i adresata se ne provodi jer nisu utvrđeni učinci niti adresati u ovome području.</p>
5.6.	<p>Izvor podataka:</p>
6.	<b>SAVJETOVANJE I KONZULTACIJE</b>
6.1.	<p>Savjetovanje:</p> <p>Savjetovanje s javnošću za Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom</p>

	<p>zakona i Obrazac iskaza o procjeni učinaka propisa provedeno je u razdoblju od 28. veljače 2025. do 14. ožujka 2025.</p> <p>Tijekom savjetovanja na Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona je zaprimljeno ukupno 98 komentara, a na Obrazac iskaza nije bilo komentara.</p> <p>Razlozi provedenog savjetovanja s javnošću u skraćenom roku:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Dodatno obrazloženo mišljenje, povreda br. 2021/0248, zbog neobavješćavanja o nacionalnim mjerama preuzimanja Direktive (EU) 2018/2001 u nacionalno zakonodavstvo, a kojim je protiv Republike Hrvatske nastavljen pred-sudski postupak zbog navodne povrede prava Europske unije,</li> <li>- uspostavljanje novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe, čija primjena treba početi od 1. siječnja 2026., a neuspostavljanje istog se može smatrati neispunjenjem pokazatelja #406 Uspostava novog sustava vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i samoopskrbe u NPOO.</li> </ul>		
6.2.	<p>Konzultacije:</p> <p>Ured za zakonodavstvo  Ministarstvo financija  Ministarstvo vanjskih i europskih poslova  Ministarstvo pravosuđa, uprave i digitalne transformacije  Ministarstvo prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine  Ministarstvo zaštite okoliša i zelene tranzicije  Ministarstvo poljoprivrede, šumarstva i ribarstva  Ministarstvo turizma i sporta  Povjerenik za informiranje</p>		
7.	<b>ZAKLJUČAK</b>		
7.1.	<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> <p><b>Pozitivni učinci:</b></p> <p>Očekuje se usklađenje s EU zakonodavstvom u pogledu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom te primjene kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova.</p> <p>Ove Izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji također utiru put prema prenošenju Direktive (EU) 2023/2413 Europskog parlamenta i Vijeća od 18. listopada 2023. o izmjeni Direktive (EU) 2018/2001, Uredbe (EU) 2018/1999 i Direktive 98/70/EZ u pogledu promicanja energije iz obnovljivih izvora te o stavljanju izvan snage Direktive Vijeća (EU) 2015/652.</p> </td> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> <p><b>Negativni učinci:</b></p> <p>Za nove korisnike postrojenja za samoopskrbu nakon 31.12.2025, zbog promjene obračuna predane el. energije u mrežu, može se očekivati da će doći do dužeg povrata uloženi sredstava u odnosu na istu cijenu električne energije na tržištu.</p> </td> </tr> </table>	<p><b>Pozitivni učinci:</b></p> <p>Očekuje se usklađenje s EU zakonodavstvom u pogledu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom te primjene kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova.</p> <p>Ove Izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji također utiru put prema prenošenju Direktive (EU) 2023/2413 Europskog parlamenta i Vijeća od 18. listopada 2023. o izmjeni Direktive (EU) 2018/2001, Uredbe (EU) 2018/1999 i Direktive 98/70/EZ u pogledu promicanja energije iz obnovljivih izvora te o stavljanju izvan snage Direktive Vijeća (EU) 2015/652.</p>	<p><b>Negativni učinci:</b></p> <p>Za nove korisnike postrojenja za samoopskrbu nakon 31.12.2025, zbog promjene obračuna predane el. energije u mrežu, može se očekivati da će doći do dužeg povrata uloženi sredstava u odnosu na istu cijenu električne energije na tržištu.</p>
<p><b>Pozitivni učinci:</b></p> <p>Očekuje se usklađenje s EU zakonodavstvom u pogledu samoopskrbe i kupaca s vlastitom proizvodnjom te primjene kriterija održivosti i uštede stakleničkih plinova.</p> <p>Ove Izmjene i dopune Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji također utiru put prema prenošenju Direktive (EU) 2023/2413 Europskog parlamenta i Vijeća od 18. listopada 2023. o izmjeni Direktive (EU) 2018/2001, Uredbe (EU) 2018/1999 i Direktive 98/70/EZ u pogledu promicanja energije iz obnovljivih izvora te o stavljanju izvan snage Direktive Vijeća (EU) 2015/652.</p>	<p><b>Negativni učinci:</b></p> <p>Za nove korisnike postrojenja za samoopskrbu nakon 31.12.2025, zbog promjene obračuna predane el. energije u mrežu, može se očekivati da će doći do dužeg povrata uloženi sredstava u odnosu na istu cijenu električne energije na tržištu.</p>		

	<p>Osigurava se pravičan položaj prema distribucijskoj mreži za sve kupce uključivo aktivne kupce koji imaju postrojenja za samoopskrbu i vlastitu potrošnju i za one koji su samo kupci u odnosu na plaćanje naknada za korištenje mreže.</p> <p>Na taj se način promovira korištenje energije na mjestu proizvodnje i udruživanje u zajednice obnovljivih izvora energije čiji će članovi međusobno dijeliti električnu energiju.</p>	
7.2.	<p>Zaključak o učincima koji će proisteći iz provedbe:</p> <p>Očekuju se pretežito pozitivni učinci na elektroenergetski sustav i tržište električne energije u cjelini, obzirom na usklađivanje s zakonodavstvom EU tijekom čijeg donošenja direktiva su ovi elementi vrednovani kroz sveobuhvatne analize.</p>	
8.	<b>PRILOZI</b>	
8.1	Dokumenti u prilogu:	
9.	<b>OVJERA ČELNIKA STRUČNOG NOSITELJA</b>	
	<p>Potpis: <b>MINISTAR</b> Ante Šušnjarić</p> <p><i>WA</i></p> <p>Datum: 24. ožujka 2025.</p> 