



**P.Z.E. br. 894**

**HRVATSKI SABOR**

KLASA: 022-03/15-01/122

URBROJ: 65-15-02

Zagreb, 1. rujna 2015.

**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 obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona***, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora dostavila Vlada Republike Hrvatske, aktom od 1. rujna 2015. godine uz prijedlog da se sukladno članku 204. 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 i pravnim aktima Vijeća Europe.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila Ivana Vrdoljaka, ministra gospodarstva, Alena Leverića, zamjenika ministra gospodarstva, te Sabinu Škrtić, dr. sc. Tomislava Radoša, Vedrana Kružića, Filka Ceznera, Ismara Avdagića i Ivu Milatića, pomoćnike ministra gospodarstva.

**PREDSJEDNIK**

Josip Leko



**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

**Klasa: 022-03/15-01/91**  
**Urbroj: 50301-05/18-15-3**

**Zagreb, 1. rujna 2015.**

**PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA**

**Predmet: Prijedlog 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, broj 81/13), Vlada Republike Hrvatske podnosi Prijedlog 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 njenoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije i pravnim aktima Vijeća Europe.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila Ivana Vrdoljaka, ministra gospodarstva, Alena Leverića, zamjenika ministra gospodarstva, te Sabinu Škrtić, dr. sc. Tomislava Radoša, Vedrana Kružića, Filka Ceznera, Ismara Avdagića i Ivu Milatića, pomoćnike ministra gospodarstva.

 **PREDSJEDNIK**  
Zoran Milanović

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

# **PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

## **I. USTAVNA OSNOVA ZA DONOŠENJE ZAKONA**

Ustavna osnova za donošenje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji sadržana je u odredbi članka 2. stavka 4. 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**

### **Uvodne napomene, pravni okvir i ocjena stanja**

Osnovni razlog za izradu i predlaganje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji je ispunjavanje obveze Republike Hrvatske o potpunom usklađivanju hrvatskog zakonodavstva s pravnom stečevinom Europske unije te objedinjavanje i usklađivanje propisa u sektoru obnovljivih izvora energije za ostvarivanje ciljeva povećanja proizvodnje i korištenja obnovljivih izvora energije, u skladu s ciljevima održivog razvoja.

Naime, smanjenje potrošnje energije kroz povećanje energetske učinkovitosti i povećanje udjela energije iz obnovljivih izvora predstavljaju glavne dijelove programa mjera za smanjenje emisija stakleničkih plinova odnosno ispunjenje ciljeva Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime i pripadajućih provedbenih sporazuma. Ove mjere imaju značajnu ulogu i u rješavanju problema sigurnosti opskrbe energijom, poticanju tehnološkoga razvoja i inovacija te osiguranju mogućnosti za zapošljavanje i regionalni razvoj, ponajprije u ruralnim i udaljenim područjima.

Europski parlament i Vijeće Europske unije donijeli su 23. travnja 2009. Direktivu 2009/28/EZ o poticanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjenama i dopunama i budućemu ukidanju Direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ kojom se promovira povećana uporaba energije iz obnovljivih izvora te ušteda energije i povećana energetska učinkovitost.

Predmetna Direktiva propisuje cilj na razini Europske unije od 20% obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije do 2020. godine. Pristupanjem Republike Hrvatske Europskoj uniji, Vijeće je 13. svibnja 2013. donijelo Direktivu 2013/18/EU o prilagodbi Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora zbog pristupanja Republike Hrvatske, kojom se za Republiku Hrvatsku propisuje cilj od 20% obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije do 2020. godine, dok se Direktivom 2012/27/EU o energetske učinkovitosti, izmjeni direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU stavljanju izvan snage Direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ, potonje određuje područje energetske učinkovitosti, odnosno visokoučinkovite kogeneracije.

## **Razlozi za donošenje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji**

Razlog za donošenje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji je objedinjavanje mjera koje se odnose na uređenje područja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije. Također, višegodišnje iskustvo u provođenju i izgradnji proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja te donošenje novih Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. (2014/C 200/01) stvorilo je potrebu za dodatnim uređivanjem sustava obnovljivih izvora energije.

## **Osnovna pitanja koja se trebaju urediti Zakonom i posljedice koje će donošenjem Zakona proisteći**

Ovim se Zakonom uređuju planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije (u daljnjem tekstu: OIEiVUK), utvrđuju mjere poticaja za proizvodnju električne energije korištenjem OIEiVUK, uređuje provedba sustava poticanja proizvodnje električne energije iz OIEiVUK, uređuje pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz OIEiVUK na državnom zemljištu, uređuje vođenje registra OIEiVUK za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz OIEiVUK, uređuje pitanje međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije te druga pitanja od značaja za korištenje obnovljivih izvora energije.

Ovim se Zakonom pruža veća sigurnost nositeljima projekata i investitorima koji ulažu u projekte iz obnovljivih izvora energije, u smislu transparentnih natječaja koji će se provoditi za početak razvoja projekata na državnom zemljištu. Nadalje, uređivanjem registra OIEiVUK za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz OIEiVUK, ovim se Zakonom osigurava veća transparentnost oko realizacije projekata te mogućnosti poticanja za cijelu zainteresiranu javnost, s obzirom na činjenicu da će registar imati dostupne podatke o projektima i ishodenim dozvolama te podatke o raspoloživim kvotama za ulazak u sustav poticanja, odnosno sustav premija. Ovim se Zakonom, također regulira otkup energije iz proizvodnih postrojenja do 500 kilovata (kW) koja prvenstveno svojom proizvodnjom namiruju vlastite potrebe za električnom energijom, a tek višak energije isporučuju u elektroenergetsku mrežu.

## **Donošenjem Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji postigli bi se sljedeći ciljevi:**

Svrha ovoga Zakona je omogućiti unapređenje i provođenje energetske politike Republike Hrvatske u području obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije kroz održivi razvoj predmetnih projekata i time doprinijeti smanjenju štetnih utjecaja energetskog sektora na okoliš i zdravlje ljudi, smanjenju ovisnosti o uvozu fosilnih goriva, osiguranju raznolikosti proizvodnje energije i sigurnosti opskrbe, porastu zapošljavanja i unaprjeđenju poduzetništva u energetskom sektoru Republike Hrvatske te potaknuti razvoj novih tehnologija temeljenih na korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije, odnosno razvoj i održivost nacionalnog gospodarstva u cjelini.

Svrha ovoga Zakona je ujedno i stvaranje pretpostavki za izgradnju novih proizvodnih postrojenja iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te utvrđivanje obaveznog cilja za ukupan udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj neposredna potrošnja energije, propisivanje metodologija za izračun udjela energije iz obnovljivih izvora, stvaranje pretpostavki za statistički prijenos, zajedničke projekte među državama članicama i zajedničke projekte između država članica i trećih država, stvaranje pretpostavki za sustav poticaja te pristup elektroenergetskoj mreži za energiju iz obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije.

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

Za provedbu ovoga Zakona bit će potrebno osigurati posebna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske kao i predvidjeti dodatna radna mjesta.

### **IV. OBRAZLOŽENJE RAZLOGA ZA DONOŠENJE ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI PO HITNOM POSTUPKU**

S obzirom da se predmetni Zakon usklađuje s propisima Europske unije, ocjenjuje se da postoje osobito opravdani razlozi za donošenje ovoga Zakona po hitnom postupku sukladno člancima 204. i 206. Poslovnika Hrvatskoga sabora (Narodne novine, broj 81/13) te se predlaže donošenje ovog Zakona po hitnom postupku

# KONAČNI PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI

## I. OPĆE ODREDBE

### *Predmet zakona*

#### **Članak 1.**

(1) Ovim se Zakonom uređuju planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, utvrđuju mjere poticanja za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje provedba sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuju pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu, uređuje vođenje registra obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje pitanje međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije te se uređuju druga pitanja od značaja za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

(2) Na sve odnose u energetsom sektoru, koji se odnose na proizvodnju energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracijskih postrojenja, a nisu uređeni ovim Zakonom primjenjuju se odredbe zakona kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti, tržište električne energije, tržište plina i tržište toplinske energije.

(3) Za planiranje, projektiranje, građenje, korištenje, održavanje i uklanjanje proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, na odgovarajući se način primjenjuju odredbe propisa koji uređuju zaštitu okoliša i prirode, zaštitu i očuvanje kulturnih dobara, državnih potpora, prostorno uređenje, gradnju, tržište električne energije, koncesije, pomorsko dobro, vodno gospodarstvo, obavljanje gospodarskih djelatnosti, pravo vlasništva i drugih srodnih prava te odredbe drugih propisa.

(4) Na postupke propisane ovim Zakonom primjenjuju se odredbe Zakona o općem upravnom postupku.

### *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 energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, promicati proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na mjestu potrošnje, povećati udjele u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije,

korištenjem poticajnih mehanizama i regulatornog okvira za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

(3) Korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike, utvrđeni Strategijom energetskog razvitka Republike Hrvatske, zakonima i drugim propisima kojima se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti, osobito u pogledu:

1. ostvarivanja Nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u pogledu udjela korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj u 2020. godini,
2. šireg korištenja vlastitih prirodnih energetskih resursa,
3. dugoročnog smanjenja ovisnosti o uvozu energenata,
4. učinkovitog korištenja energije i smanjenja utjecaja uporabe fosilnih goriva na okoliš,
5. otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici i drugim djelatnostima, koja se iniciraju sa razvojem energetskih projekata i njihovih rezultata u lokalnoj zajednici,
6. poticanja razvoja novih i inovativnih tehnologija i doprinosa lokalnoj zajednici,
7. diverzifikacije proizvodnje energije i povećanja sigurnosti opskrbe.

#### *Primjena pravne stečevine Europske unije*

### **Članak 3.**

Ovim se Zakonom u pravni poredak Republike Hrvatske prenose slijedeće Direktive Europske unije:

1. Direktiva 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage Direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ koja je posljednji put izmijenjena Direktivom Vijeća 2013/18/EU od 13. svibnja 2013. o prilagodbi Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora zbog pristupanja Republike Hrvatske (Tekst značajan za EGP), i
2. Direktiva 2012/27/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetske učinkovitosti, izmjeni direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju izvan snage direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ (Tekst značajan za EGP).

#### *Pojmovi*

### **Članak 4.**

(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno Zakonom o energiji, Zakonom o regulaciji energetskih djelatnosti, Zakonom o tržištu električne energije, Zakonom



o tržištu plina, Zakonom o tržištu toplinske energije i Zakonom o tržištu nafte i naftnih derivata.

(2) U ovom se Zakonu koriste i pojmovi koju u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1. biomasa – biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede (uključujući tvari biljnoga i životinjskoga podrijetla), šumarstva i srodnih proizvodnih djelatnosti uključujući ribarstvo i akvakulturu, kao i biorazgradivi dio industrijskoga i komunalnoga otpada,
2. biotekućine - su tekuće gorivo za energetske namjene osim prijevoza, uključujući električnu i toplinsku energiju, proizvedene iz biomase;
3. EKO bilančna grupa - bilančna grupa koju čine 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona,
4. Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) – neovisni regulator energetskih djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti,
5. kogeneracijsko postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energije 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,
6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom – 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,
7. ministar – ministar nadležan za energetiku,
8. Ministarstvo – središnje tijelo državne uprave nadležno za energetiku,
9. neto isporučena električna energija – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica predalo u elektroenergetsku mrežu, a koja je proizvedena u proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici koja koristi obnovljive izvore energije ili kogeneracijskom postrojenju i umanjena za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja, a u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom umanjena za svu potrošnju krajnjeg kupca,

10. nositelj projekta – fizička ili pravna osoba koja planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača,

11. obnovljivi izvori energije – obnovljivi nefosilni izvori energije (aerothermalna, energija iz biomase, energija iz biotekućine, energija mora, hidroenergija, energija vjetra, geothermalna i hidrothermalna energija, energija plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina, sunčeva energija i biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša),

12. operator tržišta električne energije – pravna osoba s javnim ovlastima, koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, s pravima i dužnostima prema ovom Zakonu,

13. povlašteni proizvođač električne energije – elektroenergetski subjekt odnosno druga pravna ili fizička osoba čije postrojenje ispunjava uvjete određene odredbama ovoga Zakona te je stekao status povlaštenog proizvođača,

14. program državne potpore – program državne potpore definiran Zakonom o državnim potporama koji se izrađuje u skladu sa Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. (2014/C 200/01),

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

16. proizvodna jedinica – 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,

17. proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije – proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije,

18. projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije – projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača,

19. registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP) – 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,

20. statistički prijenos među državama članicama – 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 energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija,

21. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske, osim druge države članice Europske unije i osim ugovornih strana Energetske zajednice;

22. ukupna neposredna potrošnja energije – količina energije isporučena za energetske potrebe krajnjih kupaca u industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama uključujući javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetske sektoru za potrebe proizvodnje električne i toplinske energije kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije,

23. visokoučinkovita kogeneracija – kogeneracijsko postrojenje koje osigurava uštedu primarne energije od najmanje 10% u usporedbi s referentnom odvojenom proizvodnjom električne i toplinske energije, odnosno koje osigurava bilo kakvu uštedu primarne energije u slučaju kogeneracijskog postrojenja čija instalirana električna priključna snaga ne premašuje 1 MW te zadovoljava uvjete učinkovitosti i/ili korištenja topline prema pravilniku iz članka 25. ovoga Zakona,

24. vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, na svim obračunskim mjernim mjestima odnosno priključcima, 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.

*Operator tržišta električne energije*

## **Članak 5.**

Operator tržišta električne energije u smislu ovoga Zakona odgovoran je za:

1. upis podataka u Registar OIEKPP sukladno odredbama ovoga Zakona,
2. provedbu javnog natječaja za dodjelu tržišne premije i javnog natječaja za sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 31. i članku 34. ovoga Zakona,
3. sklapanje ugovora o tržišnoj premiji temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača sukladno članku 32. ovoga Zakona,
4. sklapanje ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom, temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača, sukladno članku 35. ovoga Zakona,
5. otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 35. ovoga Zakona te otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sklopljenih 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 i 107/14),

6. sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog udjela električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača iz točke 5. ovoga članka, sa svim opskrbljivačima električne energije u skladu s člankom 51. ovoga Zakona,

7. prodaju električne energije povlaštenih proizvođača električne energije iz točke 5. ovoga članka, na razvidan i nepristran način, na tržištu električne energije u skladu s člankom 40. ovoga Zakona,

8. prikupljanje naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije od svih opskrbljivača električne energije u skladu sa člankom 41. i 42. ovog Zakona,

9. podnošenje izvješća o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja sukladno odredbama ovoga Zakona u skladu sa člankom 43. ovog Zakona,

10. vođenje EKO bilančne grupe, sukladno članku 46. stavku 2. ovoga Zakona,

11. donošenje Pravila vođenja EKO bilančne grupe, sukladno članku 46. stavku 4. ovoga Zakona,

12. planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu sukladno članku 46. stavku 11. ovoga Zakona.

### *Obnovljivi izvori energije*

## **Članak 6.**

(1) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade prema ovome Zakonu te klasifikaciji postrojenja, obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće:

1. energija sunca,
2. energija vjetra,
3. hidroenergija,
4. geotermalna energija,
5. energija biomase te
6. nespecificirani i ostali obnovljivi izvori energije.

(2) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade prema ovome Zakonu te klasifikaciji postrojenja, fosilna goriva dijele se na sljedeća goriva:

1. kameni ugljen,
2. smeđi ugljen i lignit,
3. prirodni plin,

4. nafta i naftni derivati te

5. nespecificirana i ostala fosilna goriva.

(3) Za potrebe provedbe ovoga Zakona ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, detaljno razraditi klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja.

## II. NACIONALNI CILJ KORIŠTENJA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE, NACIONALNI AKCIJSKI PLAN ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE, IZVJEŠĆE O NAPRETKU PRI POTICANJU I UPORABI ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA

Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije

### Članak 7.

(1) Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije je obvezatni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u Republici Hrvatskoj u 2020. godini, a određuje se kao minimalni udjel energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije (u daljnjem tekstu: Nacionalni cilj), koji izražen u postotku iznosi 20%.

(2) Način utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj odredit će se sukladno metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije.

(3) Proizvodnja energije, iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, uračunava se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji 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 neposrednoj potrošnji energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije. Za potrebe tog izračuna, doprinos svakog izvora energije izračunava se na temelju energetskog sadržaja istog.

(5) Ukoliko Republika Hrvatska smatra da do 2020. g. zbog više sile neće moći ispuniti Nacionalni cilj iz stavka 1. ovoga članka, dužna je o tome što je prije moguće izvijestiti Europsku komisiju. Europska komisija donosi odluku o tome da li je bila riječ o višoj sili, a ako odluči da je dokazan slučaj više sile, tada određuje da se za Republiku Hrvatsku prilagođava udjel energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije za 2020.

(6) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji iz stavka 2. ovog članka propisuje ministar pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona.

(7) Metodologijom iz stavka 6. ovoga članka utvrdit će se način izračuna količine aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije zahvaćene toplinskim crpkama koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.

(8) Ministarstvo će na svojim internetskim stranicama objavljivati izvješće o ukupnoj ostvarenoj neposrednoj potrošnji energije koje se izrađuje sukladno metodologiji iz stavka 6. ovoga članka.

#### Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije

### Članak 8.

(1) Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije (u daljnjem tekstu: Nacionalni akcijski plan) je planski dokument koji se donosi za razdoblje do 2020. godine, kojim se određuje nacionalni cilj Republike Hrvatske za udio energije iz obnovljivih izvora u elektroenergetici, grijanju i hlađenju te prijevozu.

(2) Nacionalni akcijski plan sadrži prikaz i ocjenu stanja na tržištu energije, usporedne analize, dugoročne ciljeve uključujući Nacionalni cilj, sve sektorske ciljeve i godišnja predviđanja, mjere za ostvarenje ciljeva te druge potrebne podatke.

(3) Nacionalni akcijski plan izrađuje se u skladu s aktima kojima se utvrđuje energetska politika i planira energetski razvitak i u skladu s predloškom Europske komisije i pravilima Europske unije.

(4) Ukoliko udio energije iz obnovljivih izvora padne ispod razine predviđene Nacionalnim akcijskim planom u prethodnom dvogodišnjem razdoblju Republika Hrvatska dužna je Europskoj komisiji dostaviti izmijenjeni i dopunjeni Nacionalni akcijski plan za obnovljivu energiju do 30. lipnja slijedeće godine, u kojem se moraju navesti odgovarajuće razmjerne mjere za postizanje razine udjela energije iz obnovljivih izvora energije predviđen Nacionalnim akcijskim planom.

(5) Nacionalni akcijski plan donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.

(6) Nacionalni akcijski plan kao i izmjene i dopune Nacionalnog akcijskog plana se po donošenju dostavljaju Europskoj komisiji.

(7) Nacionalni akcijski plan kao i njegove izmjene i dopune objavljuju se na internetskim stranicama Ministarstva.

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

### Članak 9.

(1) Republika Hrvatska dužna je Europskoj komisiji podnijeti izvješće o napretku u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

(2) Izvješće o napretku u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora energije o mjerama iz stavka 1. ovoga članka podrobno opisuje:

1. sektorski (električna energija, grijanje i hlađenje te promet) i ukupni udjeli 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 energije iz obnovljivih izvora i sve promjene u području mjera izvršene glede mjera iz Nacionalnoga akcijskog plana te informacije o tome kako se električna energija koja prima potporu dodjeljuje krajnjim korisnicima,
3. kako Republika Hrvatska, kad je to potrebno, 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 biogoriva proizvedena od otpadaka, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze,
4. djelovanje sustava jamstava o podrijetlu za električnu energiju i grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora energije i mjere donesene da se osigura 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 otpadaka, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze
10. procijenjeni utjecaj proizvodnje pogonskih biogoriva i drugih tekućih biogoriva na biološku raznolikost, izvore vode, kakvoću vode i kakvoću tla u Republici Hrvatskoj,
11. procijenjena neto ušteda 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 ocjena mogućnosti za zajedničke projekte do 2020.
13. procijenjena potražnja za energijom iz obnovljivih izvora koja se ne može podmiriti domaćom proizvodnjom do 2020. i
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.

(3) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka priprema Ministarstvo i dostavlja Europskoj komisiji do 31. prosinca 2015., 31. prosinca 2017., 31. prosinca 2019. i 31. prosinca 2021.

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

(5) Ako se izvješćem iz stavka 1. ovoga članka utvrdi da se u razdoblju za koje je izvješće izrađeno ne ostvaruju ciljevi utvrđeni Nacionalnim akcijskim planom, Vlada Republike Hrvatske će revidirati Nacionalni akcijski plan.

(6) Revidirani Nacionalni akcijski plan dostavlja se Europskoj komisiji.

*Statistički prijenosi među državama članicama Europske unije*

**Članak 10.**

(1) Republika Hrvatska može s drugim državama članicama Europske unije sklopiti sporazum o statističkome prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu i urediti druge elemente takvoga prijenosa.

(2) Prenesena količina energije iz obnovljivih izvora:

1. odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica koja obavlja prijenos zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem i nacionalnim akcijskim planom.

2. dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica kojoj se prenosi zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem i nacionalnim akcijskim planom.

(3) Statistički prijenos ne utječe na ostvarivanje nacionalnoga cilja države članice koja obavlja prijenos.

(4) Sporazumi iz stavka 1. ovoga članka mogu se sklopiti na jednu ili više godina.

(5) Republika Hrvatska dužna je o sporazumu iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Europsku komisiju najkasnije tri mjeseca nakon završetka svake godine u kojoj je ugovor na snazi, uključujući i dostavu informacija o količini i cijeni energije o kojoj je riječ.

(6) Statistički prijenosi iz stavka 1. ovoga članka smatraju se valjanim tek nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Europsku komisiju.

(7) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o provedbi statističkih prijenosa.

(8) Statistički prijenosi ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno Zakonu o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.

(9) Odluku o sklapanju sporazuma o statističkim prijenosima donosi Vlada Republike Hrvatske na poticaj nadležnog ministarstva.



*Zajednički projekti država članica Europske unije***Članak 11.**

(1) Republika Hrvatska može s drugom državom članicom Europske unije ili više država članica surađivati na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne i energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije. Ta suradnja može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.

(2) Republika Hrvatska dužna je obavijestiti Europsku komisiju o udjelu ili količini električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije proizvedene na svojem teritoriju u okviru zajedničkoga projekta koji se počeo provoditi nakon 25. lipnja 2009. ili u proizvodnom postrojenju kojem je obnovom povećan kapacitet nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom općega nacionalnog cilja druge države članice.

(3) Obavijest iz stavka 2. ovoga članka sadržava:

1. opis predloženoga proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenome proizvodnom postrojenju;

2. podatke o udjelu ili količini električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje proizvedene u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom nacionalnog cilja druge države članice;

3. podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest;

4. podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojemu se električna energija ili energija za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koju proizvodi proizvodno postrojenje smatra dijelom nacionalnog cilja druge države članice.

(4) Razdoblje navedeno u stavku 3. točki 4. ovoga članka mora završiti do 2020., dok razdoblje zajedničkoga projekta može trajati nakon 2020.g.

(5) Obavijest izvršena u skladu s ovim člankom može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor s državom članicom s kojom se provodi projekt.

(6) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s državama članicama.

(7) Zajednički projekti s državama članicama ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno Zakonu o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.

(8) Odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s državama članicama donosi Vlada Republike Hrvatske na poticaj nadležnog ministarstva.

(9) Za potrebe stavka 2. ovoga članka smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja, proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta.

*Učinci zajedničkih projekata država članica Europske unije***Članak 12.**

(1) U roku od tri mjeseca nakon završetka svake kalendarske godine, a u okviru razdoblja određenoga u skladu s člankom 11. stavkom 3. točkom 4. ovoga Zakona, Republika Hrvatska dužna je izdati obavijest u kojoj navodi:

1. ukupnu količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom te godine proizvedena u proizvodnom postrojenju iz članka 11. stavka 2. ovoga Zakona,

2. količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom godine proizvedena u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom općega nacionalnog cilja druge države članice,

(2) Obavijest iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Europskoj komisiji i drugoj državi članici za koju je obavijest izdana.

(3) Za potrebe ocjenjivanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske, količina električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije za koju je izdana obavijesti u skladu sa stavkom 1. točkom 1. ovoga članka:

1. odbija se od količine električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske,

2. dodaje količini električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja općeg nacionalnog cilja druge države članice za koju je obavijest izdana.

*Zajednički projekti država članica Europske unije i trećih država***Članak 13.**

(1) Republika Hrvatska može sama, s drugom državom članicom Europske unije ili više država članica, surađivati s jednom trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.

(2) Električna energija iz obnovljivih izvora energije proizvedena u trećoj zemlji uzima se u obzir samo za potrebe ocjenjivanja ispunjavanja zahtjeva utvrđenih Nacionalnim ciljem i Nacionalnim akcijskim planom ako su ispunjeni ovi uvjeti:

1. električna energija je potrošena u Europskoj uniji; taj se uvjet smatra ispunjenim kad:

- je za odgovarajuću količinu električne energije prijavljeno korištenje dodijeljenih prekograničnih kapaciteta kod svih nadležnih operatora prijenosnog sustava u državi podrijetla, državi odredišta i, ukoliko je primjenjivo, svakoj trećoj tranzitnoj zemlji;

- je odgovarajuća količina električne energije registrirana i uvrštena u plan rada sustava od strane nadležnog operatora sustava iz zemlje članice;

- vremensko razdoblje korištenja dodijeljenih prekograničnih kapaciteta odgovara vremenskom razdoblju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije u proizvodnom postrojenju iz stavka 2. točke 2. ovog članka;

2. električnu energiju u okviru zajedničkoga projekta iz stavka 1. ovoga članka proizvodi novoizgrađeno proizvodno postrojenje koje je počelo s radom nakon 25. lipnja 2009. ili proizvodno postrojenje kojem je obnovom povećan kapacitet nakon toga datuma:

3. za količinu električne energije proizvedene i izvezene iz programa potpore treće države odobrena je samo investicijska potpora.

(3) Republika Hrvatska može od Europske komisije zatražiti da se za potrebe izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora uzme u obzir električna energija iz obnovljivih izvora energije proizvedena i potrošena u trećoj zemlji u slučaju da se radi o spojnom vodu između Republike Hrvatske i treće države s dugim vremenom potrebnim za izgradnju ako su ispunjeni ovi uvjeti:

1. izgradnja spojnog voda započela je do 31. prosinca 2016.

2. spojni vod nije moguće pustiti u rad do 31. prosinca 2020.

3. spojni vod je moguće pustiti u rad do 31. prosinca 2022.

4. nakon što se pusti u rad, spojni vod će se koristiti za izvoz električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije u Europsku uniju u skladu sa stavkom 2. ovog članka;

5. uporaba se odnosi na zajednički projekt koji ispunjava kriterije iz stavka 2. točaka 2. i 3. ovoga članka i koji će koristiti spojni vod nakon što bude pušten u pogon te na količinu električne energije koja nije veća od količine koja će se izvoziti u Europsku uniju nakon što spojni vod započne s radom.

(4) Europska komisija se obavještava o dijelu ili količini električne energije koju proizvede proizvodno postrojenje na području treće države koji se smatra dijelom Nacionalnoga cilja Republike Hrvatske ili Republike Hrvatske i jedne ili više drugih država članica za potrebe ocjenjivanja ispunjavanja zahtjeva Nacionalnog cilja. Kad je riječ o više država članica, Europsku komisiju se obavještava o distribuciji toga dijela ili količine među državama članicama. Taj dio ili količina ne smije premašiti dio ili količinu koja je stvarno izvezena u Europsku uniju i u njoj potrošena i odgovara količini iz stavka 2. točke 1. podtočaka 1. i 2. ovoga članka i ispunjava uvjete navedene u stavku 2. točki 1. ovoga članka.

(5) Obavijest iz stavka 4. ovoga članka izdaje Republika Hrvatska kada se dio električne energije ili količina električne energije iz stavka 4. ovoga članka smatra dijelom Nacionalnoga cilja Republike Hrvatske.

(6) Obavijest iz stavka 4. ovoga članka sadržava:

1. opis predloženoga proizvodnog postrojenja ili podatke o rekonstruiranom proizvodnom postrojenju,
  2. podatke o dijelu ili količini električne energije koju je proizvelo proizvodno postrojenje i koji se smatra dijelom Nacionalnog cilja Republike Hrvatske te, ovisno o zahtjevima za povjerljivošću, odgovarajuće financijske podatke,
  3. podatke o razdoblju, u punim kalendarskim godinama, tijekom kojih je električna energija dio Nacionalnog cilja Republike Hrvatske,
  4. pisanu potvrdu o prihvaćanju točke 2. i 3. ovoga stavka koju izdaje treća država na čijemu će teritoriju proizvodno postrojenje biti pušteno u rad te udio ili količinu električne energije proizvedene u proizvodnom postrojenju koju će za vlastite potrebe upotrebljavati treća država.
- (7) Razdoblje navedeno u stavku 6. točki 3. ovoga članka mora završiti 2020., dok trajanje zajedničkoga projekta može premašiti 2020.
- (8) Obavijest izdana u skladu s ovim člankom ne može se mijenjati ni povući bez suglasnosti države članice s kojom se provodi projekt i treće države koja je potvrdila zajednički projekt u skladu sa stavkom 6. točkom 4. ovoga članka.
- (9) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s trećim državama.
- (10) Zajednički projekti s trećim državama ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno Zakonu o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.
- (11) Odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s trećim državama donosi Vlada Republike Hrvatske na poticaj nadležnog ministarstva.
- (12) Za potrebe stavka 2. točke 2. ovoga članka smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja, proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta.

*Učinci zajedničkih projekata država članica Europske unije i trećih država*

#### **Članak 14.**

(1) U slučaju kada se dio električne energije ili količina električne energije iz članka 13. stavka 4. ovoga Zakona smatra dijelom Nacionalnoga cilja Republike Hrvatske, Republika Hrvatska je dužna u roku od tri mjeseca nakon završetka svake kalendarske godine u okviru razdoblja određenog u skladu s člankom 13. stavkom 6. točkom 3. ovoga Zakon izdati obavijest u kojoj navodi:

1. ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom te godine proizvedena u proizvodnom postrojenju za koje je izdana obavijest iz članka 13. stavka 5. ovoga Zakona;

2. količinu električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom godine proizvedena u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom Nacionalnog cilja Republike Hrvatske.

3. dokaz o ispunjavanju uvjeta iz članka 13. stavka 2. ovoga Zakona.

(2) Obavijest iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Europskoj komisiji i trećoj državi koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 13. stavkom 5. točkom 4. ovoga Zakona.

(3) Za ocjenjivanje postizanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske količina električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za koju je u skladu sa stavkom 1. točkom 2. ovoga članka izdana obavijest dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske.

### III. NATJEČAJ ZA PRAVO GRAĐENJA PROIZVODNOG POSTROJENJA KOJE KORISTI OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE ILI VISOKOUČINKOVITU KOGENERACIJU NA DRŽAVNOM ZEMLJIŠTU

#### **Članak 15.**

(1) U svrhu izgradnje proizvodnih postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i u svrhu izgradnje visokoučinkovite kogeneracije na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske može se osnovati pravo građenja i/ili pravo služnosti.

(2) Pravo građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno vezanih za rad proizvodnog postrojenja osniva se neposrednom pogodbom temeljem ugovora o osnivanju prava građenja sa pravnom ili fizičkom osobom koja je izabrana kao najpovoljniji ponuđač na provedenom natječaju iz članka 16. stavka 2. ovoga Zakona, koji se sklapa s središnjim tijelom nadležnim za upravljanje državnom imovinom, sukladno propisima koji uređuju upravljanje državnom imovinom, prema kriterijima i uvjetima provedenog natječaja.

(3) Pravo služnosti na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno vezanih za rad proizvodnog postrojenja osniva se neposrednom pogodbom, sukladno propisima koji uređuju upravljanje državnom imovinom.

(4) Prijenos osnovanog prava građenja ili dijela prava građenja, prije isteka roka na koje je osnovano, na drugu osobu provodi se sukladno propisima koji uređuju upravljanje državnom imovinom.

#### **Članak 16.**

(1) Pravna ili fizička osoba koja je zainteresirana za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije na državom zemljištu iskazuje interes za gradnju proizvodnog postrojenja Ministarstvu.

(2) Ministarstvo temeljem iskazanog interesa za gradnju proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka priprema i provodi javni natječajni postupak za pravo građenja i/ili pravo služnosti za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji, a koji se objavljuje u Narodnim novinama i internetskim stranicama Registra OIEKPP.

(3) Ministarstvo je dužno raspisati javne natječaje iz stavka 2. ovoga članka dva puta godišnje, na temelju iskazanih interesa pristiglih u prethodnom razdoblju. Prethodno razdoblje predstavlja razdoblje koje je prethodilo trenutku objave natječaja, a počinje se računati od zatvaranja prethodnog natječaja.

(4) Natječaj iz stavka 2. ovoga članka može se provesti za određenu građevinsku česticu ili za dio jedne ili više katastarskih čestica od kojih se sukladno propisima o prostornom uređenju može formirati nova građevinska čestica za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno vezanih za rad proizvodnog postrojenja.

(5) U slučaju da nije bilo iskazanih interesa za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitog kogeneracijskog postrojenja na državnom zemljištu, Ministarstvo nije dužno raspisati natječaj iz stavka 2. ovoga članka.

(6) Rok za podnošenje ponude za javni natječaj iz stavka 2. ovoga članka ne može biti kraći od tri niti duži od šest mjeseci.

(7) Odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuđača Ministarstvo je dužno donijeti u roku od 60 dana od isteka roka za dostavu ponuda te ju dostavlja središnjem tijelu nadležnom za poslove upravljanja državnom imovinom.

(8) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su se, na zahtjev Ministarstva, očitovati o iskazanom interesu za gradnju proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovoga članka, a posebno dati preliminarne informacije o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu, sve u roku od 15 dana od dana zaprimanja zahtjeva Ministarstva.

(9) Tijela državne uprave, područne i lokalne samouprave te druga javnopravna tijela i pravne osobe s javnim ovlastima dužna su na zahtjev Ministarstva dostaviti dokumentaciju i druge podatke potrebne za pripremu javnog natječajnog postupka iz stavka 2. ovoga članka.

(10) U javnom natječaju iz stavka 2. ovoga članka određuju se uvjeti natječaja, procedura i kriteriji za ocjenu ponuda te opis odredbi ugovora o odluci o odabranom ponuđaču.

(11) Kriteriji za utvrđivanje uvjeta natječaja iz stavka 2. ovog članka, za odabir najpovoljnijeg ponuđača obuhvaćaju minimalno:

1. planiranu godišnju količinu proizvedene energije iz obnovljivog izvora energije ili fosilnog goriva u slučaju visokoučinkovitih kogeneracija,
2. potrebnu energetska učinkovitost, odnosno uštedu primarne energije te način korištenja toplinske energije u slučaju postrojenja koja proizvode toplinsku energiju;
3. planirani broj radnika za potrebe korištenja proizvodnog postrojenja;

4. stupanj razvoja projekta prema izdanim aktima javnopravnih tijela u postupku pripreme gradnje;

5. sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta,

6. doprinos projekta razvoju lokalne sredine.

(12) Postupak provedbe javnog natječaja, uvjeti za sudjelovanje i mjerila za odabir moraju biti jasni, transparentni i nepristrani.

(13) Odluka iz stavka 7. ovoga članka donosi se s rokom važenja od 5 godina, koji rok počinje teći od dana sklapanja ugovora o osnivanju prava građenja, unutar kojeg roka je izabrana pravna ili fizička osoba dužna ishoditi akt kojim se odobrava građenje.

(14) Ukoliko izabrana pravna ili fizička osoba nije u roku važenja iz stavka 13. ovoga članka ishodila akt kojim se odobrava građenje, raskidaju se svi ugovori koji su sklopljeni temeljem odluke o odabiru iz stavka 7. ovoga članka te Ministarstvo može ponoviti javni natječaj.

(15) U slučaju kada postoje zapreke za provedbu natječaja na lokaciji za koju je iskazan interes iz stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo će u roku od 30 dana od dana kada je saznalo za zapreke obavijestiti pravnu ili fizičku osobu koja je iskazala interes o zaprekama te istu obavijest javno objaviti.

(16) Način provedbe natječaja iz stavka 2 ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 7. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom.

#### IV. REGISTAR PROIZVODNIH POSTROJENJA KOJA KORISTE OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE I KOGENERACIJSKIH POSTROJENJA TE POVLAŠTENIH PROIZVOĐAČA

##### **Članak 17.**

(1) Registar OIEKPP ustrojava i vodi Ministarstvo u elektroničkom obliku radi praćenja i nadzora nad provedbom projekata obnovljivih izvora energije i kogeneracije, a u svrhu:

1. administrativne potpore korisnicima registra, odnosno javnopravnim tijelima u provedbi ovoga Zakona,

2. prikupljanja i analize podataka o proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijama,

3. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva iz obnovljivih izvora energije,

4. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva povezanih s visokoučinkovitom kogeneracijom.

(2) Upisom u Registar OIEKPP stječe se status nositelja projekta.

### **Članak 18.**

(1) Registar OIEKPP sadrži podatke o nositeljima projekata i isprave koje nositelju projekta obnovljivih izvora energije i visokočinkovite kogeneracije odnosno proizvođaču energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije izdaju nadležna tijela, podatke o proizvodnim postrojenjima i proizvodnim jedinicama koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima i proizvodnim jedinicama, podatke o raspoloživim kvotama za poticanje, podatke o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, informacije i podatke o provedenim natječajima, natječajima u tijeku kao i raspisivanju natječaja koji se provode temeljem ovoga Zakona.

(2) Registar OIEKPP se sastoji od dijela u koji se upisuju podaci i informacije propisani odredbama ovoga Zakonom i pravilnikom iz stavka 9. ovoga članka i dijela u koji se pohranjuju isprave dostavljene za upis podataka o nositeljima projekata, isprave dostavljene ili sastavljene u postupku upisa, odluke i druge isprave nadležnih tijela za koje je ovim Zakonom i pravilnikom iz stavka 9. ovoga članka propisano da se moraju dostaviti Registru OIEKPP.

(3) Nadležna tijela iz stavka 1. i 2. ovoga članka su Ministarstvo, ministarstvo nadležno za graditeljstvo i prostorno uređenje, ministarstvo nadležno za poljoprivredu, šumarstvo i vodno gospodarstvo, ministarstvo nadležno za zaštitu okoliša, Agencija, središnje tijelo državne uprave nadležno za upravljanje državnom imovinom, operator tržišta električne energije, operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava, pravna osoba za upravljanje vodama, Hrvatske šume, tijela državne uprave, jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave te druga nadležna tijela i pravne osobe koje imaju javne ovlasti.

(4) Podatke i informacije iz stavka 2. ovoga članka u Registar OIEKPP upisuje Ministarstvo, Agencija, operator tržišta električne energije, operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava.

(5) U slučaju kada se upis podataka u Registar OIEKPP vrši temeljem upravnih akata, podaci se upisuju u Registar OIEKPP nakon izvršnosti upravnog akta.

(6) Prvi upis u Registar OIEKPP vrši Ministarstvo na temelju energetskeg odobrenja.

(7) Iznimno od stavka 6. ovoga članka za izgrađena proizvodna postrojenja koja nisu upisana u Registar OIEKPP, Ministarstvo vrši prvi upis na temelju uporabne dozvole ili drugog odgovarajućeg akta kojim se dozvoljava upotreba proizvodnog postrojenja, odnosno u slučaju proizvodnih postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama temeljem dokaza o trajnom priključenju na elektroenergetsku mrežu.

(8) Pregled podataka iz Registra OIEKPP javno je dostupan putem Interneta.

(9) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona utvrditi informacije, podatke, isprave i dokumente koji se upisuju u Registar OIEKPP, način upisa, ustroj i vođenje Registra OIEKPP, kao i postupak i rokove za upis u Registar OIEKPP, sadržaj Registra OIEKPP, obveze svih nadležnih tijela za upis i promjene podataka u Registru OIEKPP.



(10) Izdavanje energetske odobrenja i kriteriji za izdavanje energetske odobrenja uređeno je Zakonom o tržištu električne energije i provedbenim propisima donesenim na temelju toga Zakona.

## V. STATUS POVLAŠTENOG PROIZVOĐAČA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### *Prava i obveze povlaštenog proizvođača električne energije*

#### **Članak 19.**

(1) Elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba koja u proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način i/ili koristi obnovljive izvore energije i/ili otpad i obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša i prirode, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja, može steći status povlaštenog proizvođača električne energije, sukladno odredbama ovoga Zakona.

(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su, u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati isporuku električne energije iz proizvodnih postrojenja u elektroenergetsku mrežu, povlaštenim proizvođačima električne energije osigurati 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 u slučaju da takva prioritetna isporuka značajno narušava pouzdanost i sigurnost pogona elektroenergetskog sustava.

(3) Način izvršavanja obveze iz stavka 2. ovoga članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su detaljno urediti mrežnim pravilima prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava na razvidan, transparentan i nepristran način.

(4) Prioritetna isporuka električne energije u elektroenergetsku mrežu iz stavka 2. ovoga članka ne podrazumijeva otkup električne energije.

(5) U slučaju većih ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su o tome bez odgode obavijestiti Agenciju.

(6) Obavijest iz stavka 5. ovoga članka uključuje obrazloženje ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te opise mjera koje operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava namjerava provoditi s ciljem uklanjanja tih ograničenja, s time da Agencija procjenjuje opravdanost ograničenja i prikladnost predloženih mjera te može donijeti odluku kojom određuje mjere za uklanjanje navedenih ograničenja u okviru svoje nadležnosti.

(7) Povlašteni proizvođač električne energije ima pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije u skladu s propisima i aktima donesenim na temelju Zakona o energiji i Zakona o tržištu električne energije, osim u slučaju kada je za proizvodno postrojenje za koje je stečen status povlaštenog proizvođača električne energije na snazi ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa operatorom tržišta električne energije

primjenom 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 i 107/14).

(8) Status povlaštenog proizvođača je uvjet za ostvarivanje prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, sukladno odredbama ovoga Zakona.

(9) Prava iz stavka 7. i 8. ovoga članka ne mogu se ostvariti na temelju električne energije koja je preuzeta iz elektroenergetske mreže, uskladištena korištenjem sustava za pohranu električne energije, odnosno iskorištena za pumpanje kod reverzibilnih hidroelektrana, te isporučena nazad u mrežu.

(10) Povlašteni proizvođač ostvaruje pravo na poticaje i druga prava prema ovom Zakonu za neto isporučenu električnu energiju, koju utvrđuje operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava, a u skladu s odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije i podzakonskim propisima donesenim na temelju toga zakona te mrežnim pravilima prijenosnog odnosno distribucijskog sustava.

(11) Korištenje toplinske energije proizvedene u proizvodnom postrojenju za koje je stečen status povlaštenog proizvođača mora biti okolišno prihvatljivo i održivo te iskorišteno u gospodarske svrhe s pažnjom dobrog gospodarstvenika i pažnjom dobrog stručnjaka.

(12) Povlašteni proizvođač dužan je:

1. kontinuirano održavati tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i proizvodnih jedinca za koje je stekao status povlaštenog proizvođača,
2. dostavljati Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu dokumentaciju sukladno odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona,
3. ostvarivati uvjete učinkovitosti proizvodnog postrojenja visokoučinkovite kogeneracije,
4. održavati mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu,
5. odgovarati na upite Agencije i dostavljati Agenciji dokumentaciju u vezi korištenja proizvodnog postrojenja sukladno odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona,
6. izvršavati druge obveze propisane odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona.

(13) Protiv odluke Agencije iz stavka 6. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

*Uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača*

## **Članak 20.**

(1) Status povlaštenog proizvođača električne energije može steći elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba za proizvodno postrojenje:

1. u kojem se koriste obnovljivi izvori energije i/ili otpad i obnovljivi izvori energije ili istodobno proizvodi električna i toplinska energija na visokoučinkovit način, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja,

2. koje je upisano u Registar OIEKPP,

3. za koje je izgrađen priključak na mrežu i ugrađena mjerna oprema na način da je omogućen obračun neto isporučene električne energije,

4. koje ispunjava odgovarajuće uvjete učinkovitosti u slučaju kogeneracijskih postrojenja,

5. za koje je osigurana mjerna oprema potrebna za utvrđivanje ispunjavanja uvjeta učinkovitosti za postrojenja koja istovremeno proizvode električnu i toplinsku energiju,

6. za koje je osigurana mjerna oprema i sustav evidencije korištenja goriva za postrojenja koja koriste fosilna ili obnovljiva goriva te otpad,

7. koje ima potrebne akte, prema propisima koji uređuju gradnju, na temelju kojih se postrojenje i priključak na mrežu može koristiti, odnosno staviti u pogon,

8. na nekretnini u vlasništvu pravne ili fizičke osobe koja je zatražila izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno za koje proizvodno postrojenje navedena fizička ili pravna osoba ima osnovano pravo građenja, pravo služnosti ili ostvaruje pravo korištenja nekretnine za gradnju proizvodnog postrojenja po drugoj pravnoj osnovi.

(2) Status povlaštenog proizvođača može steći i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom, čije proizvodno postrojenje ispunjava uvjete utvrđene u stavku 1. ovoga članka.

(3) Status povlaštenog proizvođača može se steći za samostalno i tehnički cjelovito proizvodno postrojenje, s time da povlašteni proizvođač prava iz članka 19. stavka 7. i 8. ovoga Zakona može ostvariti, sukladno odredbama ovoga Zakona, na temelju proizvodnje iz pojedine proizvodne jedinice, a pod uvjetom da za pojedine proizvodne jedinice u cjelovitom proizvodnom postrojenju postoji mogućnost zasebnog obračuna neto isporučene električne energije posebno za svaku proizvodnu jedinicu te za proizvodne jedinice koje istovremeno proizvode električnu i toplinsku energiju mogućnost mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva za potrebe određivanja učinkovitosti svake proizvodne jedinice.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona odrediti način

utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme.

(5) Za proizvodno postrojenje povlaštenog proizvođača koje koristi više priključaka, odnosno obračunskih mjernih mjesta, operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava mora osigurati obračun neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju.

(6) U slučaju proizvodnog postrojenja iz stavka 5. ovoga članka kada je proizvodno postrojenje priključeno na prijenosnu i distribucijsku mrežu, operator prijenosnog sustava odgovoran je za utvrđivanje i obračun neto isporučene električne energije na temelju svojih očitavanja te očitavanja koja mu dostavlja operator distribucijskog sustava, a u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava, odnosno mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(7) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona detaljno utvrditi uvjete učinkovitosti, način i tehničke uvjete mjerenja kao i uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti (korektivne koeficijente referentne vrijednosti) ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja.

#### *Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača*

### **Članak 21.**

(1) Status povlaštenog proizvođača električne energije stječe se na temelju rješenja Agencije koje se izdaje temeljem zahtjeva elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe za proizvodno postrojenje koje ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona.

(2) Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka prestaje istekom roka na koje je izdano odnosno njegovim ukidanjem, poništavanjem ili oglašavanjem ništavim sukladno odredbama ovoga Zakona i Zakona o općem upravnom postupku.

(3) U slučaju faznog ili etapnog građenja proizvodnog postrojenja Agencija može na zahtjev elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe koja ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, donijeti djelomično rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača po fazama ili etapama gradnje, ukoliko faza gradnje za koju se traži donošenje djelomičnog rješenja ispunjava sve uvjete utvrđene člankom 20. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za pojedinu fazu ili etapu.

(4) U slučaju dogradnje nove proizvodne jedinice na postojeće proizvodno postrojenje za koje je već rješenjem stečen status povlaštenog proizvođača električne energije Agencija će, po zahtjevu elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe koja ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, za novu dograđenu proizvodnu jedinicu izmijeniti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača pod uvjetom da navedena proizvodna jedinica ispunjava uvjete utvrđene člankom 20. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu.

(5) Iznimno od stavka 4. ovoga članka, u slučaju kada nova dograđena proizvodna jedinica isporučuje električnu energiju u elektroenergetsku mrežu izravno preko svog zasebnog

obračunskog mjernog mjesta, Agencija za novu dograđenu proizvodnu jedinicu donosi rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu pod uvjetom da navedena proizvodna jedinica ispunjava uvjete utvrđene člankom 20. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu.

(6) Agencija je dužna svako rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, nakon njegove izvršnosti, uključujući i podatke o njegovom roku važenja, ukidanju, poništavanju ili oglašavanju ništavim statusa povlaštenog proizvođača upisati u Registar OIEKPP.

(7) Protiv rješenja Agencije iz stavka 1., 3., 4. i 5. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

## **Članak 22.**

(1) U slučaju da Agencija ili nadležna inspekcija utvrdi nepravilnosti ili nedostatke, odnosno ako se utvrdi privremena nepravilnost u ispunjavanju uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice na temelju kojih je izdano rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, Agencija će rješenjem odrediti rok za otklanjanje utvrđenih nepravilnosti ili nedostataka unutar kojeg je fizička ili pravna osoba kojoj je izdano rješenje dužna otkloniti utvrđene nepravilnosti i nedostatke.

(2) Rok iz stavka 1. ovoga članka ne može biti dulji od 3 mjeseca.

(3) Ukoliko fizička ili pravna osoba kojoj je izdano rješenje iz stavka 1. ovoga članka u utvrđenom roku ne otkloni nepravilnosti ili nedostatke utvrđene rješenjem iz stavka 1. ovoga članka, Agencija će ukinuti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu za koju su utvrđene nepravilnosti ili nedostaci.

(4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama koje se smatraju jednostavnim građevinama Agencija će fizičkoj ili pravnoj osobi koja ima status povlaštenog proizvođača rješenjem oduzeti status povlaštenog proizvođača.

(5) Protiv rješenja Agencije iz stavka 1., 3. i 4. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

## **Članak 23.**

(1) Agencija će rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača ukinuti ukoliko:

1. povlaštenu proizvođač ne održava uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača,

2. povlaštenu proizvođač ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju ili dostavlja izvješća s neistinitim podacima,

3. je prestala važiti dozvola za obavljanje energetske djelatnosti potrebna za proizvodnju električne energije izdana povlaštenom proizvođaču, odnosno prestala važiti druga dozvola za obavljanje energetske djelatnosti za potrebne za obavljanje djelatnosti povezane s proizvodnim postrojenjem,

4. povlašteni proizvođač ne ostvaruje uvjete učinkovitosti proizvodnog postrojenja,

5. povlašteni proizvođač ne održava, odnosno ne vodi brigu o mjernoj opremi u njegovom vlasništvu ili manipulira mjernim podacima,

6. povlašteni proizvođač izvrši promjene na proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici bez suglasnosti Agencije, a koje imaju utjecaja na korištenja proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača,

7. povlašteni proizvođač ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi korištenja proizvodnog postrojenja,

8. povlašteni proizvođač ne izvršava druge propisane obveze,

9. povlašteni proizvođač podnese zahtjev za ukidanje.

(2) Agencija rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača može poništiti sukladno Zakonu o općem upravnom postupku.

(3) Agencija može po službenoj dužnosti provesti obnovu postupka izdavanja rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača sukladno Zakonu o općem upravnom postupku.

(4) Agencija rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača može oglasiti ništavim sukladno Zakonu o općem upravnom postupku.

(5) U slučaju ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa operatorom tržišta električne energije temeljem 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14), odnosno ugovor o tržišnoj premiji i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen s operatorom tržišta električne energije sukladno članku 32. i članku 35. ovoga Zakona.

(6) Agencija je dužna obavijestiti operatora prijenosnog sustava, operatora distribucijskog sustava i operatora tržišta električne energije o ukidanju, poništenju, ili oglašavanju ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, u roku od 8 dana od dana izvršnosti rješenja o ukidanju, poništenju ili oglašavanju ništavim.

(7) Protiv rješenja Agencije iz stavka 1., 2., 3. i 4. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

## **Članak 24.**

(1) Povlašteni proizvođač koji je od Agencije ishodio rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, a koji planira izvršiti promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja, dužan je od Agencije zatražiti prethodnu suglasnost na planirane promjene.

(2) Agencija može zatražiti od Ministarstva mišljenje vezano za planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka.

(3) Po izvršenim promjenama iz stavka 1. ovog članka, za koje promjene je Agencija izdala prethodnu suglasnost, Agencija će na zahtjev povlaštenog proizvođača električne energije izdati rješenje o izmjeni rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača ukoliko su ispunjeni uvjeti utvrđeni člankom 20. i 21. ovoga Zakona.

(4) Agencija može rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije izmijeniti u sljedećim slučajevima:

1. kada povlašteni proizvođač izvrši promjene na proizvodnom postrojenju, uz suglasnost Agencije, a koje imaju utjecaja na korištenje proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača,

2. kada se vlasništvo, pravo građenja, pravo služnosti ili pravo korištenja proizvodnog postrojenja prenosi na drugu osobu,

3. kada se postrojenje gradi fazno ili etapno,

4. u drugim slučajevima kada se mijenjaju uvjeti korištenja postrojenja.

(5) Ukoliko Agencija odbije izdavanje suglasnosti na planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovoga članka, povlašteni proizvođač ovlašten je zatražiti izdavanje novog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, prema uvjetima važećim na dan podnošenja novog zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, ukoliko su ispunjeni uvjeti utvrđeni člankom 20. i 21. ovoga Zakona.

(6) Protiv rješenja Agencije iz stavka 3., 4. i 5 ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

## **Članak 25.**

(1) Ministar će pravilnikom detaljno razraditi način i uvjete stjecanja i prestanka statusa povlaštenog proizvođača, tehničke i pogonske uvjete za proizvodna postrojenja, uvjete za korištenje primarnog izvora energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, detaljno će razraditi uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, uvjete učinkovitosti i/ili uvjete korištenja toplinske energije za kogeneracijska postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, uvjete za suspaljivanje fosilnih goriva, uvjete za suspaljivanje otpada, izuzeća u ispunjavanju uvjeta za korištenje toplinske energije ili uvjeta učinkovitosti zbog više sile ili drugih situacija uzrokovanih od strane trećih osoba, detaljno će razraditi uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti

(korektivne koeficijente referentne vrijednosti), način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili proizvodnih postrojenja visokoučinkovite kogeneracije izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, način prestanka i izmijene statusa povlaštenog proizvođača električne energije u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, obveze izvještavanja i dostave podataka, kataloške brojeve otpada, te će detaljno razraditi i druge uvjete vezane za korištenje otpada u slučaju kada se isti 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.

(2) Pravilnik iz stavka 1. ovog članka ministar donosi uz prethodno mišljenje Agencije.

(3) Pravilnik iz stavka 1. ovoga članka donosi se u suradnji s ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode u dijelu u kojem se uređuje pitanje korištenja otpada kao sirovine u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije.

## **Članak 26.**

(1) Iznimno od odredbi članaka 19., 20., 21., 22., 23. i 24. ovoga Zakona, u slučaju proizvodnje električne energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili kogeneracijskim postrojenjima, koja su jednostavne građevine sukladno propisu kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje stječe se temeljem dokaza da je proizvođač električne energije za proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitu kogeneraciju ostvario pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu.

(2) Za jednostavne građevine iz stavka 1. ovoga članka, Agencija ne izdaje rješenje iz članka 21. stavka 1. ovoga Zakona.

(3) Iznimno od stavka 2. ovoga članka pravna ili fizička osoba koja proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije u jednostavnim građevinama određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, koja želi sudjelovati u sustavu jamstva podrijetla električne energije mora ishoditi rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.

(4) Odredbe članaka 19., 20., 21., 22., 23. i 24. ovoga Zakona na odgovarajući se način primjenjuju i u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi ukoliko nisu u suprotnosti s odredbama ovoga članka.

(5) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona utvrditi način prestanka i izmijene statusa povlaštenog proizvođača električne energije iz stavka 1. ovoga članka.



## VI. MJERE ZA POTICANJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITE KOGENERACIJE

### PROGRAM DRŽAVNIH POTPORA

#### **Članak 27.**

(1) Sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora za razdoblje od 2014. do 2020. godine Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja sukladno odredbama ovoga Zakona.

(2) Sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. za poticanje proizvodnje električne energije iz visokoučinkovitih kogeneracija za razdoblje od 2014. do 2020. godine Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja sukladno odredbama ovoga Zakona.

(3) Republika Hrvatska 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. Potpora kogeneraciji, proizvodnji i mrežama za centralizirano grijanje prema potrebi podliježe pravilima o državnim potporama.

### SUSTAV POTICANJA

#### **Članak 28.**

(1) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, uredbom će utvrditi kvote za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja za razdoblje od 2016. do 2020. godine, za potrebe provedbe natječaja iz članaka 31. i 34. ovoga Zakona.

(2) Kvote iz stavka 1. ovoga članka predstavljaju ukupnu priključnu snagu iskazanu u kilovatima (kW) proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica za koju se mogu sklapati ugovori o tržišnoj premiji i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 32. i 35. ovoga Zakona, pri čemu se u ispunjenje kvote ubrajaju i važeći ugovori o otkupu električne energije sklopljeni 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 i 107/14).

(3) U slučaju da ugovor o tržišnoj premiji, ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen temeljem ovoga Zakona ili ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa operatorom tržišta 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13,

151/13, 20/14 i 107/14), prestane važiti po bilo kojoj pravnoj osnovi, ukupno raspoloživi iznos kvote za poticanje povećava se za iznos priključne snage za koji je bio sklopljen navedeni ugovor o premiji, odnosno ugovor o otkupu, prema vrsti obnovljivog izvora energije, kogeneracije i priključnoj snazi.

(4) Vlada Republike Hrvatske uredbu iz stavka 1. ovoga članka donosi na temelju:

1. Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske,
2. Nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije,
3. Nacionalnog akcijskog plana za energetskeu učinkovitost,
4. Programa korištenja potencijala za učinkovitost u grijanju i hlađenju za razdoblje 2016. - 2030. godine kojega donosi Vlada Republike Hrvatske na temelju Zakona o tržištu toplinske energije,
5. Strategije nisko-ugljičnog razvoja Republike Hrvatske za razdoblje do 2030. s pogledom do 2050. godine.

(5) Ukoliko dokument iz stavka 5. točke 4. i 5. ovoga članka ne bude izrađeni u vrijeme donošenja uredbe iz stavka 1. ovoga članka, Vlada Republike Hrvatske dužna je uredbu izraditi na temelju dostupnih dokumenata iz stavka 5. ovoga članka.

(6) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su osigurati pravnim ili fizičkim osobama priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije za proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice za koja su sklopljeni ugovori o otkupu 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), za koja su sklopljeni ugovori o tržišnoj premiji sukladno članku 32. ovoga Zakona i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 35. ovoga Zakona, prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima kojima se uređuje priključenje na mrežu, te pogon i isporuku električne energije u mrežu osim u slučaju kad isporuka električne energije u mrežu značajno narušava pouzdanosti i sigurnosti rada elektroenergetskog sustava.

## **Članak 29.**

Informacije i podaci o raspoloživim kvotama za poticanje, provedenim natječajima, natječajima u tijeku kao i raspisivanju natječaja javno se objavljuju na internetskim stranicama Registra OIEKPP.

### *Poticanje tržišnom premijom*

## **Članak 30.**

(1) Sustav poticanja tržišnom premijom je oblik poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja i/ili proizvodnih jedinica koja koriste obnovljive izvore energije ili

visokoučinkovitih kogeneracija kojim se nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije omogućava sklapanje ugovora o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije.

(2) Tržišna premija je poticaj, odnosno novčani iznos kojeg operator tržišta električne energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu sukladno odredbama ovoga Zakona.

(3) Ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz stavka 1. ovoga članka temelji se na odluci o odabiru najpovoljnijih ponuđača na natječaju kojeg provodi operator tržišta električne energije sukladno članku 31. ovoga Zakona.

(4) Povlašteni proizvođač električne energije koji je sklopio ugovor iz stavka 1. ovoga članka prodaje električnu energiju na tržištu električne energije sukladno propisima kojima se uređuje tržište električne energije.

(5) Sustavom poticanja tržišnom premijom potiče se izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije i novih visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje iz članka 28. ovoga Zakona.

(6) Novim proizvodnim postrojenjem smatra se i rekonstrukcija postojećeg proizvodnog postrojenja ukoliko ispunjava slijedeće uvjete:

1. da ukupni trošak rekonstrukcije iznosi najmanje 100% ukupnih planiranih prihoda proizvodnog postrojenja u obračunskom razdoblju od 7 godina i

2. da je postojeća:

- hidroelektrana starija od 30 godina,
- elektrana na biomasu starija od 20 godina,
- elektrana na bioplin starija od 20 godina,
- elektrana na biotekućine starija od 20 godina,
- sunčana elektrana starija od 20 godina,
- vjetroelektrana starija od 15 godina,
- geotermalna elektrana starija od 20 godina.

(7) Ukupni planirani godišnji prihod proizvodnog postrojenja izračunava se na temelju prosječne planirane godišnje proizvodnje postrojenja i referentne vrijednosti RV iz članka 32. ovoga Zakona.

(8) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa operatorom tržišta 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) i 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 ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona, nema pravo na poticaje u obliku tržišne premije sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruju pravo na poticaje.

*Natječaj za dodjelu tržišne premije***Članak 31.**

(1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda.

(2) Javni natječaj iz stavka 1. ovoga članka provodi se u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.

(3) Na temelju provedenog javnog natječaja, operator tržišta električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuđača.

(4) Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno proizvodne jedinice.

(5) Javni poziv za javno prikupljanje ponuda iz stavka 1. ovog članka mora minimalno sadržavati:

1. odredbu o klasifikaciji proizvodnih postrojenja,
  2. odredbu o maksimalnim referentnim vrijednostima (RV) iz članka 32. stavka 2. ovoga Zakona, prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja,
  3. odredbu da se najpovoljnijim ponuđačima smatraju nositelji projekta koji ispunjavaju natječajne uvjete čija je ponuđena referentna vrijednost manja ili jednaka maksimalnoj referentnoj vrijednosti iskazanoj u javnom pozivu, i koji su ponudili najnižu referentnu vrijednost,
  4. odredbu da se najpovoljniji ponuđači biraju u granicama raspoložive kvote,
  5. odredbu o instrumentima jamstva ozbiljnosti ponude.
- (6) Uvjete natječaja, rokove, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikaciju proizvodnih postrojenja za koja će se provoditi javni natječaj utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona.

*Ugovor o tržišnoj premiji***Članak 32.**

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 31. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta električne energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta.

(2) Tržišna premija (TP<sub>i</sub>) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju *i* -računa se kao:

$$TP_i = RV - TC_i$$

gdje je:

TC<sub>i</sub>: 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.

U slučaju da je izračunata vrijednost tržišne premije (TP<sub>i</sub>) negativna, tržišna premija jednaka je nuli.

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

(4) Iznose maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim internetskim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 31. ovoga Zakona.

(5) Iznos referentne tržišne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona i objavljuje na svojim internetskim stranicama.

(6) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz stavka 5. ovog članka utvrdit će se mehanizam koji će osigurati da povlašteni proizvođač električne energije nema pravo na poticaj tržišnom premijom u razdobljima kada su referentne tržišne cijene negativne.

(7) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena za pojedine skupine proizvodnih postrojenja utvrdit će se odgovarajući način uvažavanja dodatnog operativnog troška prodaje električne energije na tržištu električne energije uzrokovan nerazvijenosti tržišta električne energije, teškoćama nastupanja na tržištu malih proizvođača te teškoćama prodaje električne energije iz varijabilnih izvora energije.

(8) 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 31. ovoga Zakona, koja se korigira sukladno stavku 10. ovoga članka.

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

(10) 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 Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o tržišnoj premiji. Prva korekcija referentne vrijednosti električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.

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

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

#### *Poticanje zajamčenom otkupnom cijenom*

### **Članak 33.**

(1) Sustav poticanja zajamčenom otkupnom cijenom je oblik poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja ili proizvodnih jedinica koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija priključne snage do uključujući 30 kW, kojim se nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije omogućava sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s operatorom tržišta električne energije.

(2) Zajamčena otkupna cijena iz stavka 1. ovog članka je novčani iznos koji operator tržišta električne energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona.

(3) Ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz članka 35. ovoga Zakona temelji se na odluci o odabiru najpovoljnijih ponuđača na natječaju kojeg provodi operator tržišta električne energije sukladno članku 34. ovoga Zakona.

(4) Povlašteni proizvođač električne energije koji je sklopio ugovor iz članka 35. ovoga Zakona prodaje neto isporučenu električnu energiju operatoru tržišta električne energije pod uvjetima utvrđenim navedenim ugovorom.

(5) Sustavom poticanja zajamčenom otkupnom cijenom potiče se izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije i nova visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje iz članka 28. ovoga Zakona.

(6) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa operatorom tržišta 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) i 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 ugovor o tržišnoj premiji iz članka 32. ovoga Zakona, nema pravo na poticaje zajamčenom otkupnom cijenom sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruju pravo na poticaje.

*Natječaj za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom***Članak 34.**

(1) Pravo na sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.

(2) Na temelju provedenog javnog natječaja, operator tržišta električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuđača.

(3) Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno proizvodne jedinice.

(4) Javni poziv za javno prikupljanje ponuda iz stavka 1. ovog članka mora minimalno sadržavati:

1. odredbu o klasifikaciji proizvodnih postrojenja,

2. odredbu o maksimalnim zajamčenim otkupnim cijenama, prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja,

3. odredbu da se najpovoljnijim ponuđačima smatraju nositelji projekta koji ispunjavaju natječajne uvjete čija je ponuđena cijena električne energije manja ili jednaka maksimalnoj zajamčenoj otkupnoj cijeni iskazanoj u javnom pozivu, i koji su ponudili najnižu cijenu električne energije,

4. odredbu da se najpovoljniji ponuđač bira u granicama raspoložive kvote.

(5) Uvjete natječaja, rokove, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja za koja će se provoditi javni natječaji utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona.

*Ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom***Članak 35.**

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača iz članka 34. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta električne energije sklapa ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s nositeljem projekta po otkupnoj cijeni koju je nositelj projekta ostvario na natječaju iz članka 34. ovoga Zakona.

(2) Otkupna cijena iz stavka 1. ovog članka je nepromjenljiva za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom osim za iznos godišnje korekcije prema stavku 6. ovog članka.

(3) Iznose maksimalne zajamčene otkupne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim internetskim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 34. ovoga Zakona.

(4) Ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz stavka 1. ovog članka utvrđuje se otkupna cijena za pojedino proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu, koja proizlazi iz natječajnog postupka iz članka 34. ovoga Zakona.

(5) Zajamčena otkupna cijena u obračunskom razdoblju isplaćuje se za neto isporučenu električnu energiju.

(6) Visina otkupne cijene koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu otkupnu cijenu iz prethodne godine primjenom Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o otkupu zajamčenom cijenom električne energije. Prva korekcija otkupne cijene primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.

(7) Zajamčena otkupna cijena se počinje isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije stekne status povlaštenog proizvođača.

(8) Iznimno od stavka 7. ovoga članka, za vrijeme trajanja pokusnog rada operator tržišta električne energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije 50% iznosa zajamčene otkupne cijene utvrđene ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz ovoga članka.

(9) Ugovor iz stavka 1. ovog članka se raskida ukoliko nositelj projekta izgubi status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije zajamčenom cijenom.

### **Članak 36.**

Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona detaljno razraditi način i uvjete 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 električne 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.

## VII. PRIKUPLJANJE I OBRAČUN SREDSTAVA ZA ISPLATU POTICAJA

### *Sredstva za isplatu poticaja*

#### **Članak 37.**

Novčana sredstva za isplatu poticaja prikupljaju se iz:

1. namjenske naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (u daljnjem tekstu: naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije),
2. prodajom električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača, koju operator tržišta električne energije otkupljuje od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sklopljenih 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 i 107/14) i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona,
3. prodajom jamstava podrijetla električne energije izdanih za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima za koja su sklopljeni ugovori 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, 144/12) i 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 ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona te su registrirana u Registru jamstva podrijetla električne energije.

### *Korištenje sredstava za isplatu poticaja*

#### **Članak 38.**

(1) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 37. ovog Zakona koriste se za:

1. isplatu poticajne cijene električne energije povlaštenim proizvođačima koji su u sustavu poticanja proizvodnje električne energije za isporučenu električnu energiju temeljem ugovora o otkupu sklopljenih sa operatorom tržišta električne energije sukladno odredbama 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),

2. isplatu tržišne premije povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o tržišnoj premiji iz članka 32. ovoga Zakona,

3. isplatu zajamčene otkupne cijene povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona,

4. plaćanje troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava iz članka 46. stavka 7. ovoga Zakona, koji se obračunavaju EKO bilančnoj grupi, osim dijela troškova koji se podmiruju iz mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe.

(2) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 37. ovoga Zakona koriste se i za financiranje poslova koje operator tržišta električne energije obavlja u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, uključujući i troškove vođenja EKO bilančne grupe.

(3) Ministarstvo utvrđuje iznos te nadzire obračun, isplatu i trošenje sredstava iz stavka 2. ovoga članka.

(4) Prikupljena sredstva za isplatu poticaja ne smatraju se prihodom operatora tržišta električne energije, osim u dijelu financiranja poslova sukladno stavku 2. ovoga članka.

#### *Otkup i prodaja električne energije*

### **Članak 39.**

Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenog proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog sa operatorom tržišta 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona, otkupljuje operator tržišta električne energije.

### **Članak 40.**

(1) Operator tržišta električne energije ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način.

(2) Prodaja električne energije iz stavka 1. ovoga članka provodi se u skladu sa Pravilima prodaje električne energije koja donosi operator tržišta električne energije uz prethodno mišljenje Agencije i prethodnu suglasnost Ministarstva.

(3) Operator tržišta električne energije ovlašten je trgovati električnom energijom na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način kako bi se osigurala prodaja električne energije iz stavka 1. ovoga članka sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe.

(4) Operator tržišta električne energije prodaje jamstva podrijetla električne energije izdana na temelju proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja s važećim ugovorom o otkupu električne energije sklopljenih sa operatorom tržišta električne energije primjenom pravila 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, 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) ili ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona te koja su registrirana u Registru jamstava podrijetla električne energije.

(5) Operator tržišta električne energije dužan je jamstva podrijetla električne energije iz stavka 4. ovoga članka prodavati na razvidan i transparentan način, u skladu s Pravilima prodaje električne energije iz stavka 2. ovoga članka.

(6) Povlašteni proizvođač električne energije s važećim ugovorom o otkupu električne energije sklopljenim sa operatorom tržišta električne energije primjenom pravila 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) ili ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona, dužan je omogućiti operatoru tržišta električne energije registraciju proizvodnog postrojenja za koje je stečen status povlaštenog proizvođača u Registru jamstava podrijetla električne energije.

(7) Operator tržišta električne energije ovlašten je zahtijevati izdavanje jamstava podrijetla električne energije na poseban račun u Registru jamstava podrijetla električne energije s kojeg se obavlja prodaja jamstava podrijetla električne energije iz stavka 4. ovoga članka.

*Naknada za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju*

#### **Članak 41.**

(1) Naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije je namjenska naknada koju naplaćuju opskrbljivači električne energije krajnjim kupcima kao fiksnu naknadu na svaki prodani kWh električne energije.

(2) Operator tržišta električne energije prikuplja naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije od opskrbljivača.

(3) Visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije propisuje Vlada Republike Hrvatske odlukom, koju donosi do 31. listopada tekuće godine za iduću godinu, na prijedlog Ministarstva.

(4) Visina naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije mora biti dostatna za podmirenje troškova iz članka 38. stavaka 1. i 2. ovoga Zakona za godinu za koju se određuje i za eventualna potraživanja iz prethodne godine, uzimajući u obzir očekivane prihode od prodaje električne energije iz članka 39. i pripadajućih jamstava podrijetla električne energije.

(5) Vlada Republike Hrvatske utvrđuje visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije na temelju plana prihoda i rashoda za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja, kojeg operator tržišta električne energije dostavlja Ministarstvu do 30. rujna tekuće godine.

(6) Sredstva prikupljena s naslova naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije koja nisu tijekom godine razdijeljena sukladno odredbama ovoga Zakona, u istu svrhu će se koristiti tijekom sljedeće kalendarske godine.

#### **Članak 42.**

(1) Operator tržišta električne energije sa svakim pojedinim opskrbljivačem sklapa ugovor kojim se detaljno uređuju sva međusobna prava i obveze u svezi s prikupljanjem naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije, obračunom i naplatom naknade.

(2) Opskrbljivač električne energije je dužan izdati operatoru tržišta električne energije jamstvo radi osiguranja naplate naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije.

#### **Članak 43.**

(1) Operator tržišta električne energije dužan je najmanje jednom godišnje, najkasnije do 31. ožujka tekuće godine, podnijeti Ministarstvu i Agenciji, za prethodnu godinu, izvješće o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja iz članka 37. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ovoga Zakona te o provedbi svojih obveza utvrđenih ovim Zakonom.

(2) Operator tržišta električne energije dužan je najmanje jednom godišnje, najkasnije do 31. ožujka tekuće godine, izvijestiti javnost o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja iz članka 37. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ovoga Zakona, za prethodnu godinu, objavom na svojim internetskim stranicama.

### **VIII. PREUZIMANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE OD KRAJNJIH KUPACA S VLASTITOM PROIZVODNJOM**

#### **Članak 44.**

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

1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 21. ovog Zakona,
2. da su ostvarili 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 ne prelazi 500 kW,

4. priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže,

5. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom isporučuje električnu energiju preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju od opskrbljivača.

(2) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom kojeg sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom, a koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova električne energije.

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju.

(4) Opskrbljivači električne energije obavezni su, na zahtjev krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom kojima isporučuju električnu energiju, u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva, sklopiti ugovor o opskrbi koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja.

(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  $i$  na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 \cdot PKC_i$ , u slučaju da za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi:  $E_{pi} \geq E_{ii}$ ,

2.  $C_i = 0,9 \cdot PKC_i \cdot E_{pi} / E_{ii}$ , u slučaju da 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  $i$ , izražena u kn/kWh.
- $E_{ii}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja  $i$ , izražena u kn/kWh.
- $PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja  $i$ , izražena u kn/kWh.

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovog članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu sa vlastitom proizvodnjom za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 5. ovog članka.

(7) Obračunsko razdoblje iz stavka 5. ovoga članka je jedan mjesec.

(8) Opskrbljivač električne energije može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa u odnosu na uvjete iz stavka 5. ovoga članka.

## X. DEMONSTRACIJSKI PROJEKTI

### Članak 45.

(1) Demonstracijski projekt u smislu ovoga Zakona predstavlja nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija demonstrira kao prva te vrste u Europskoj uniji i predstavlja znatnu inovaciju koja uvelike premašuje „vrhunac tehnologije” te je usmjeren na dokazivanje održivosti i komercijalnog potencijala novog rješenja proizašlog iz istraživačkog projekta.

(2) Demonstracijski projekti nemaju pravo na poticanje temeljem sustava poticanja tržišnom premijom iz članka 30. i zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 33. ovoga Zakona.

(3) Demonstracijski projekti pravo na poticanje mogu ostvarivati u programima državnih potpora za istraživanje i razvoj i programima državnih potpora za inovacije.

## XI. EKO BILANČNA GRUPA

### Članak 46.

(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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovog Zakona, učlanjuju se u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima koji uređuju tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje odnosno proizvodnu jedinicu za koju ostvaruju pravo na poticaje temeljem navedenih ugovora.

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

(3) Operator tržišta električne energije dužan je sve poslove vezane za EKO bilančnu grupu 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 detaljno se uređuju Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, uključujući i dostavu potrebnih podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, koja donosi operator tržišta električne energije uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, te 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 internetskim stranicama operatora tržišta električne energije.

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

- sredstava za isplatu poticaja iz članka 37. ovoga Zakona i
- mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 30kW.

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

(9) Naknadu iz stavka 7. točke 2. ovoga članka utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona, ovisno o klasifikaciji proizvodnih postrojenja.

(10) Visina naknade iz stavka 7. točke 2. ovoga članka korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu visinu naknade iz prethodne godine primjenom Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu. Prva korekcija visine naknade iz stavka 7. točke 2. ovoga članka primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je donesen pravilnik iz stavka 9. ovoga članka.

(11) Operator tržišta električne 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

(12) Članovi EKO bilančne grupe dužni su operatoru tržišta električne energije dostavljati podatke i dokumentaciju potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu.

(13) Pravilima vođenja EKO bilančne grupe detaljno će se utvrditi koje su podatke i dokumentaciju iz stavka 12. ovoga članka te kojom dinamikom, dužni dostavljati članovi EKO bilančne grupe operatoru tržišta električne energije.

## XI. NADZOR

### *Upravni i inspekcijski nadzor*

#### **Članak 47.**

(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona obavlja Ministarstvo.

(2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona obavlja nadležni inspektori Ministarstva i ministarstva nadležnog za zaštitu okoliša, svaki iz područja svoje nadležnosti određene posebnim propisom.

(3) Ako nadležni inspektor pri obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi nepravilnosti i nedostatke, ovlašten je donijeti rješenje kojim će odrediti mjere i rok za njihovo otklanjanje.

(4) Ako nadležni inspektor pri obavljanju inspekcijskog nadzora nad povlaštenim proizvođačem utvrdi nepravilnosti i nedostatke, dužan je o tome obavijestiti Agenciju.

## XII. PREKRŠAJNE ODREDBE

### Članak 48.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 1.000,00 do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj fizička osoba, odnosno fizička osoba koja je elektroenergetski subjekt ako:

1. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne održava tehničko – tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je stečen status povlaštenog proizvođača (članak 19. stavak 12. točka 1.),

2. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju sukladno odredbama ovoga Zakona, (članak 19. stavak 12. točka 2.),

3. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu ili manipulira mjernim podacima (članak 19. stavak 12. točka 4.),

4. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi korištenja proizvodnog postrojenja sukladno odredbama ovoga Zakona (članak 19. stavak 12. točka 5.),

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 (članak 20. stavak 5.),

6. koji na proizvodnom postrojenju za koji je stečen status povlaštenog proizvođača izvrši promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja bez prethodne suglasnosti Agencije na planirane promjene (članak 24. stavak 1.),

7. koji je opskrbljivač električne energije i koji u roku od 30 dana od postavljanog zahtjeva krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom koji ispunjava uvjete utvrđene člankom 44. stavak 1. ovoga Zakona, kojem isporučuje električnu energiju, ne sklopi ugovor o opskrbi električne energije koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja tog krajnjeg kupca sa vlastitom proizvodnjom (članak 44. stavak 1., 2. i 4.).

8. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor iz članka 44. stavka 2. ovoga Zakona, ne dostavi tom opskrbljivaču električne energije podatke o svom proizvodnom postrojenju (članak 44. stavak 4.),



9. kao povlašteni proizvođač električne energije iz članka 46. stavka 1. ovoga Zakona čija priključna snaga proizvodnog postrojenja ili proizvodnih jedinica za koja je sklopljen ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije prelazi 30kW, ne sklopi ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi s operatorom tržišta električne energije u roku iz članka 52. stavka 3. ovoga Zakona (članak 52. stavak 3.),

10. kao član EKO bilančne grupe koji ne postupa u skladu sa pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 46. stavak 5.),

11. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja i/ili ne dostavlja pravovremeno operatoru tržišta električne energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 46. stavak 12.),

12. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta električne energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona do 31.12.2016. godine, sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,53 kn/kWh (članak 51. stavak 1.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka pravna osoba, odnosno pravna osoba koja je elektroenergetski subjekt.

(3) Novčanom kaznom u iznosu od 300,00 do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba u pravnoj osobi te u elektroenergetskom subjektu.

(4) Uz novčanu kaznu za prekršaj može se elektroenergetskom subjektu iz stavaka 1. i 2. ovoga članka koji je počinio dva ili više prekršaja ili u roku od godine dana dva ili više puta ponovi prekršaje iz stavka 1. ovoga članka izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju do godinu dana, a odgovornoj osobi u elektroenergetskom subjektu može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja istih poslova u trajanju do godinu dana.

### **Članak 49.**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će operator prijenosnog sustava, odnosno operator distribucijskog sustava ako:

1. se na zahtjev Ministarstva ne očituju u roku iz članka 16. stavka 8. ovoga Zakona o iskazanom interesu za gradnju proizvodnog postrojenja na državnom zemljištu i ne dostave Ministarstvu preliminarne informacije o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu (članak 16. stavak 8.),

2. pravovremeno ne upisuju podatke i informacije u Registar OIEKPP (članak 18. stavak 3.),

3. ne osigura preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mrežu od povlaštenih proizvođača u skladu s ovim Zakonom (članak 19. stavak 2.),

4. 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 s ciljem uklanjanja tih ograničenja (članak 19. stavak 5. i 6.),

5. bez opravdanog razloga ne osigura povlaštenim proizvođačima električne energije, za proizvodna postrojenja koja ostvaruju poticaje temeljem ugovora o otkupu ili temeljem ugovora o tržišnoj premiji, sklopljenih sa operatorom tržišta električne energije, priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije (članak 28. stavak 8.),

6. ne dostavi operatoru tržišta električne energije podatke iz članka 51. stavka 6. ovoga Zakona potrebne za obračun udjela električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivače električne energije, sukladno njegovom, u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj (članak 51. stavak 6.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 300,00 do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba u pravnoj osobi te u elektroenergetskom subjektu.

### **Članak 50.**

Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka za prekršaje propisane člancima 48. i 49. ovoga Zakona te sukladno odredbama Zakona o tržištu električne energije.

## **XIII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### *Obveza preuzimanja električne energije*

### **Članak 51.**

(1) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona opskrbljivači električne energije su dužni preuzeti od operatora tržišta električne energije sukladno njihovom udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2016. godine, po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

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

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

(4) Obveza opskrbljivača za preuzimanjem energije u narednom 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 i ukupnom iznosu električne energije koju su povlašteni proizvođači isporučili u elektroenergetski sustav u prethodnom mjesecu.

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

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

(7) Ugovorom iz članka 42. 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 kogeneracijska postrojenja koju otkupljuje operator tržišta električne energije sukladno članku 39. ovoga Zakona.

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

(9) Do 31. prosinca 2016. godine, opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta električne energije.

#### *Osnivanje EKO bilančne grupe*

### **Članak 52.**

(1) Operator tržišta električne energije dužan je do 30. ožujka 2016. donijeti pravila iz članka 46. stavka 4. ovoga Zakona.

(2) Operator tržišta električne energije dužan je do 30. lipnja 2016. osigurati tehničke preduvjete za potpuno funkcioniranje EKO bilančne grupe.

(3) Povlašteni proizvođači za proizvodna postrojenja odnosno proizvodne jedinice priključne snage preko 30 kW koja na dan stupanja na snagu ovoga Zakona imaju sklopljen valjani ugovor o otkupu električne energije sa operatorom tržišta 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14), dužni su sklopiti ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi s operatorom tržišta električne energije najkasnije do 30. lipnja 2016. godine.

(4) Povlaštenom proizvođaču koji je po odredbama stavka 3. ovoga članka dužan sklopiti ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi, a ne sklopi ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi u roku utvrđenom stavkom 3. ovoga članka, raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta električne energije.

(5) EKO bilančna grupa započinje s radom najkasnije do 1. siječnja 2017. godine.

*Provedbeni propisi*

**Članak 53.**

(1) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbe iz članka 16. stavka 16. i članka 28. stavka 1. ovoga Zakona i odluku iz članka 41. stavka 3. ovoga Zakona u roku od 30 dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Ministar će donijeti pravilnik iz članka 25. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(3) Operator tržišta električne energije dužan je donijeti pravila prodaje električne energije iz članka 40. stavka 2. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(4) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su mrežna pravila prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava uskladiti sa odredbama ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

**Članak 54.**

(1) Do stupanja na snagu pravilnika iz članka 25. ovoga Zakona primjenjuje se Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, broj 88/12), ako pojedine njegove odredbe nisu u suprotnosti s odredbama ovoga Zakona.

(2) Do stupanja na snagu odluke Vlade Republike Hrvatske iz članka 41. stavka 3. ovoga Zakona primjenjuje se Uredba o naknadi za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, broj 128/13), ako pojedine njene odredbe nisu u suprotnosti s odredbama ovoga Zakona.

*Prestanak važenja*

**Članak 55.**

Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) osim za nositelje projekta koji su do dana stupanja na snagu ovoga Zakona sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije.

*Postupci u tijeku*

**Članak 56.**

Postupci koji su započeti temeljem Zakona o tržištu električne energije (Narodne novine, broj 22/13), Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije (Narodne novine, br. 132/13, 81/14, 93/14 i 24/15) i Pravilnika o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, broj 88/12), a nisu dovršeni do dana stupanja na snagu ovoga Zakona, dovršiti će se prema odredbama navedenih propisa.

*Stupanje na snagu*

**Članak 57.**

Ovaj Zakon objavit će se u Narodnim novinama, a stupa na snagu 1. siječnja 2016. godine, osim članka 40. ovoga Zakona koji stupa na snagu s danom 1. siječnja 2017. godine.

## OBRAZLOŽENJE

### **Uz članak 1.**

Propisuje se predmet Zakona, odnosno uređenje područja planiranja i poticanja proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije, utvrđuju mjere poticanja za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje provedba sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuju pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu, uređuje vođenje registra obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje pitanje međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije te se uređuju druga pitanja od značaja za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije kao i supsidijarna primjena propisa za odnose koji nisu uređeni ovim Zakonom.

### **Uz članak 2.**

Određuje se svrha ovoga Zakona kao i određivanje da je korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa za Republiku Hrvatsku.

### **Uz članak 3.**

Određuje se primjena pravne stečevine Europske unije u zakonodavstvo Republike Hrvatske iz područja obnovljivih izvora energije i energetske učinkovitosti.

### **Uz članak 4.**

Određuju se pojedini pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu.

### **Uz članak 5.**

Propisuju se uloga i ovlasti Hrvatskog operatora tržišta energije u provođenju politike obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

### **Uz članak 6.**

Određuje se podjela obnovljivih izvora energije i fosilnih goriva za potrebe izvještavanja, statističkih obrada te klasifikacije postrojenja prema ovom Zakonu.

### **Uz članak 7.**

Određuje se obveza utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj sukladno metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u neposrednoj potrošnji energije te obveza objavljivanja izvješća o ukupnoj neposrednoj potrošnji energije na internetskim stranicama Ministarstva gospodarstva.

### **Uz članak 8.**

Određuje se svrha Nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije te obveza Republike Hrvatske za dostavu izmijenjenog i dopunjenog nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije Europskoj komisiji ukoliko udio energije iz obnovljivih izvora padne ispod predviđenog okvirnim smjernicama u prethodnom dvogodišnjem razdoblju. Izmijenjeni i dopunjeni nacionalni akcijski plan mora sadržavati odgovarajuće razmjerne

mjere za postizanje razine udjela energije iz obnovljivih izvora energije predviđen navedenim okvirnim smjernicama.

**Uz članak 9.**

Određuje se obveza izrade i podnošenja izvješća o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora Europskoj komisiji te obvezni sadržaj izvješća. Ukoliko se izvješćem utvrdi da se u razdoblju za koje je izvješće izrađeno ne ostvaruju ciljevi utvrđeni Nacionalnim akcijskim planom, Vlada Republike Hrvatske će revidirati Nacionalni akcijski plan.

**Uz članak 10.**

Određuje se mogućnost i uvjeti sklapanja sporazuma između Republike Hrvatske i drugih država članica Europske unije o statističkome prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu te uređuju drugi elementi takvoga prijenosa

**Uz članak 11.**

Određuje se mogućnost i način suradnje Republike Hrvatske s drugom državom članicom Europske unije ili više država članica na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.

**Uz članak 12.**

Određuje se obveza Republike Hrvatske o izdavanju obavijesti i obvezni sadržaj obavijesti o zajedničkim projektima Republike Hrvatske i druge ili drugih država članica.

**Uz članak 13.**

Određuje se mogućnost i način suradnje Republike Hrvatske i druge države članice Europske unije ili više država članica s jednom trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.

**Uz članak 14.**

Određuje se obveza Republike Hrvatske o izdavanju obavijesti i obvezni sadržaj obavijesti o zajedničkim projektima Republike Hrvatske i druge ili drugih država članica s trećom ili trećim državama.

**Uz članak 15.**

Određuje se način stjecanja prava građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno vezanih za rad proizvodnog postrojenja neposrednom pogodbom sukladno propisima koji uređuju upravljanje državnom imovinom, prema kriterijima i uvjetima provedenog natječaja.

**Uz članak 16.**

Određuju se uvjeti i način raspisivanja i provođenja javnog natječaja za izgradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije na državom zemljištu, rokovi za donošenje odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača, rok važenja odluke o odabiru te minimalni kriteriji za utvrđivanje uvjeta natječaja za odabir najpovoljnijeg ponuđača.

**Uz članak 17.**

Određuje se ustrojavanje, vođenje i svrha Registra proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja te povlaštenih proizvođača.

**Uz članak 18.**

Određuju se podaci i isprave koje se upisuju u Registar OIEKPP, dijelovi Registra OIEKPP te obveznici upisa podataka, informacija i isprava u Registar OIEKPP. Određuje se obveza objave informacija i podataka o raspoloživim kvotama za poticanje, provedenim natječajima, natječajima u tijeku kao i raspisivanju natječaja na internetskim stranicama Registra OIEKPP. Time se osigurava investitorima dostupnost informacija bitnih za donošenje odluka ulaska u investiciju.

**Uz članak 19.**

Određuju se prava i dužnosti povlaštenog proizvođača električne energije za proizvodno postrojenje za koje je nositelj projekta stekao status povlaštenog proizvođača električne energije u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu za koja proizvođač nije stekao status povlaštenog proizvođača.

**Uz članak 20.**

Određuju se uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije za proizvodno postrojenje. Također se određuje da povlašteni proizvođač električne energije ima pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije te može ostvariti prava u sustavu poticanja odnosno tržišnu premiju za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za proizvodnju iz pojedine proizvodne jedinice, a pod uvjetom da za pojedine proizvodne jedinice u cjelovitom proizvodnom postrojenju postoji mogućnost zasebnog obračuna neto isporučene električne energije posebno za svaku proizvodnu jedinicu te mogućnost mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva za potrebe određivanja učinkovitosti svake proizvodne jedinice.

**Uz članak 21.**

Određuje se stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije na temelju rješenja Agencije te načini prestanka rješenja. Status povlaštenog proizvođača predstavlja dokaz da se radi o postrojenjima i proizvodnim jedinicama za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

**Uz članak 22.**

Određuju se postupak Agencije u slučaju utvrđivanja nepravilnosti i nedostataka odnosno neispunjavanja uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice na temelju kojih je izdano rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.

**Uz članak 23.**

Određuju se situacije u kojima će Agencija ukinuti, poništiti i oglasiti ništavim rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača te posljedica ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača kao i obveza Agencije u navedenim slučajevima.

**Uz članak 24.**

Određuje se obveza povlaštenog proizvođača koji planira izvršiti promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja od Agencije zatražiti prethodnu suglasnost na planirane promjene te



slučajevi u kojima Agencija može izmijeniti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

#### **Uz članak 25.**

Određuje se obveza donošenja pravilnika koji će detaljno odrediti postupak i uvjete stjecanja, privremenog oduzimanja i prestanka statusa povlaštenog proizvođača, tehničke i pogonske uvjete za proizvodna postrojenja, uvjete za korištenje goriva i/ili sirovine u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljiva ili neobnovljiva goriva, uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, uvjete učinkovitosti i/ili uvjete korištenja toplinske energije za kogeneracijska postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, uvjete za suspaljivanje fosilnih goriva, uvjete za suspaljivanje otpada, izuzeća u ispunjavanju uvjeta za korištenje toplinske energije ili uvjeta učinkovitosti zbog više sile ili drugih situacija uzrokovanih od strane trećih osoba, način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili proizvodnih postrojenja visokoučinkovite kogeneracije izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga zakona, način prestanka i izmijene statusa povlaštenog proizvođača električne energije u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisima o prostornom uređenju i gradnji, obveze izvještavanja i dostave podataka, kataloške brojeve otpada, kao i druge uvjete vezane za korištenje otpada u slučaju kada se isti 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.

#### **Uz članak 26.**

Određuje se način stjecanja statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije iz jednostavnih građevina.

#### **Uz članak 27.**

Određuje se obveza Ministarstva gospodarstva izraditi program državnih potpora za sustav poticanja sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.

#### **Uz članke 28. i 29.**

Određuje se obveza utvrđivanja kvota za poticanje uredbom Vlade Republike Hrvatske te obveza Ministarstvu gospodarstva izraditi nacrt prijedloga uredbe koji se temelji na Strategiji energetskega razvoja Republike Hrvatske, Nacionalnom akcijskom planu za obnovljive izvore energije, odnosno njegovim izmjenama i dopunama, Nacionalnom akcijskom planu za energetske učinkovitost, odnosno njegovim izmjenama i dopunama te Programu korištenja potencijala za učinkovitost u grijanju i hlađenju za razdoblje 2016. - 2030. godine. Također se uređuje obveza javne objave informacija i podataka o raspoloživim kvotama za poticanje, provedenim natječajima, natječajima u tijeku kao i raspisivanju natječaja u Registru OIEKPP.

#### **Uz članak 30.**

Sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. određuje se tržišna premija kao sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te uvjeti za ostvarivanje prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije.

**Uz članak 31.**

Određuje se kako se pravo na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji ostvaruje na temelju javnog natječaja za dodjelu tržišne premije kojeg priprema i provodi Operator tržišta električne energije, određuju se uvjeti sudjelovanja na natječaju, minimalni sadržaj javnog poziva te obveza utvrđivanja pravilnikom uvjeta natječaja, rokova, načina provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda.

**Uz članak 32.**

Određuje se ugovor o tržišnoj premiji, tržišna premija koja se računa kao razlika između referentne vrijednosti električne energije utvrđene ugovorom o premiji i referentne tržišne cijene električne energije. Određuje se obračunsko razdoblje, obveza objave maksimalnih referentnih vrijednosti, referentnih tržišnih cijena, korekcija visine referentne vrijednosti iz sklopljenih ugovora o premiji prosječnim godišnjim indeksom potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku, početak isplate tržišne premije te raskid ugovora o premiji u slučaju gubitka statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o premiji.

**Uz članke 33. – 35.**

Određuje se sustav poticanja zajamčenom cijenom (feed-in) za proizvodna postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije instalirane snage do uključivo 30 kW, uvjeti ostvarivanja prava na sklapanje ugovora o otkupu električne energije po zajamčenoj cijeni, provođenje javnog natječaja i minimalan sadržaj javnog natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, način utvrđivanja i visina otkupne cijene za pojedino proizvodno postrojenje, obveza donošenja metodologije za izračun otkupnih cijena, način korekcije otkupne cijene te početak isplate zajamčene otkupne cijene.

**Uz članak 36.**

Određuje se obveza utvrđivanja pravilnikom detaljnih uvjeta za stjecanje, realizaciju i prestanak prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, prava i obveze nositelja projekta, povlaštenog proizvođača, operatora tržišta električne energije, operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava povezanih s pravima na poticaje, obvezni sadržaj ugovora o premiji i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom cijenom, rokove izgradnje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice odnosno rekonstrukcije i jamstva za isplatu poticaja, uvjete povrata sredstava isplaćenih na ime poticaja u slučaju prestanka prava na poticanje, metodologiju za izračun referentne vrijednosti, referentnih proizvodnih cijena i otkupnih cijena, ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja i indeksaciju, metodologiju za izračun referentne tržišne cijene električne energije, kataloške brojeve otpada, klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, kao i druge uvjete vezane za ostvarivanje prava na poticanje u slučaju kada se otpad koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 37.**

Određuju se izvori novčanih sredstava za isplatu poticaja koji se dijele na: sredstva prikupljena temeljem namjenske naknade za poticanje i sredstva prikupljena temeljem prodaje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača.

**Uz članak 38.**

Određuje se korištenje prikupljenih novčanih sredstava za isplatu poticajne cijene, isplatu tržišne premije, isplatu zajamčene otkupne cijene, plaćanje dijela troškova uravnoteženja

elektroenergetskog sustava te financiranje poslova operatora tržišta električne energije u sustavu poticanja.

#### **Uz članke 39. i 40.**

Određuje se otkup i način otkupa, od strane operatora tržišta električne energije, ukupne neto isporučene električne energije povlaštenih proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog sa operatorom tržišta 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) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14), te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom cijenom. Određuje se način prodaje otkupljene električne energije od povlaštenih proizvođača. Određuje se donošenje Pravila o prodaji električne energije od strane Operatora tržišta električne energije. Određuje se način prodaje jamstava podrijetla električne energije od strane Operatora tržišta električne energije

#### **Uz članak 41.**

Određuje se visina i način prikupljanja naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije. Određuje se da visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije propisuje Vlada Republike Hrvatske odlukom na temelju plana prihoda i rashoda za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja kojeg dostavlja operator tržišta električne energije.

#### **Uz članak 42.**

Određuje se sklapanje ugovora, te prava i obveze koje se uređuju ugovorom, između operatora tržišta električne energije i pojedinog opskrbljivača električnom energijom.

#### **Uz članak 43.**

Propisuje se obveza operatora tržišta električne energije podnošenja izvješća Ministarstvu i Agenciji te izvještavanja javnosti o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja.

#### **Uz članak 44.**

Određuje se obveza opskrbljivača električne energije za preuzimanje viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije i uvjeti koje kupci s vlastitom proizvodnjom električne energije moraju zadovoljiti kako bi ostvarili pravo na predaju viškova, ugovor o opskrbi koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja te minimalna vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom.

#### **Uz članak 45.**

Određuje se demonstracijski projekt kao nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija demonstrira kao prva te vrste u Europskoj Uniji i predstavlja znatnu inovaciju koja uvelike premašuje „vrhunac tehnologije” te mogućnost ostvarivanja poticanja za demonstracijski projekt.

#### **Uz članak 46.**

Propisuje se obveza za proizvođače električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim

ugovorima 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 i 107/14) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom cijenom učlanjenja u EKO bilančnu grupu. Određuje se obveza operatora tržišta električne energije: (1) voditi poslove vezano uz EKO bilančnu grupu te funkcioniranje EKO bilančne grupe, (2) odgovornosti, prava i obveze članova EKO bilančne grupe urediti Pravilima vođenja EKO bilančne grupe. Navedenim se uređuje, do sada, neregulirano područje koje planiranja i odgovornosti za odstupanja od planova proizvodnje povlaštenih proizvođača, a što bi trebalo omogućava veći prihvata i integraciju električne energije iz obnovljivih izvora energije u elektroenergetski sustav Republike Hrvatske.

**Uz članak 47.**

Propisuje se nadležnost provođenja upravnog i inspekcijskog nadzora nad provedbom odredbi ovoga Zakona.

**Uz članke 48. i 49.**

Propisuje se prekršajne odredbe, odnosno situacije u kojima će se kazniti za prekršaj fizičke i pravne osobe te visine novčanih kazni.

**Uz članak 50.**

Određuje se situacija u kojoj Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka.

**Uz članke 51.-56.**

Određuju se prijelazne i završne odredbe za: (1) obveze preuzimanja električne energije od strane opskrbljivača, (2) osnivanje EKO bilančne grupe, (3) donošenje provedbenih propisa, te (4) postupke u rijeku.

**Uz članak 57.**

Propisuje se stupanje na snagu Zakona.

**PRILOG – Izvješće o provedenom savjetovanju sa zainteresiranom javnošću**

## IZVJEŠĆE O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU

Naslov dokumenta	<b>Prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji</b>	
Naziv tijela nadležnog za izradu nacrt, tijelo koje provodi savjetovanje	<b>Ministarstvo gospodarstva</b>	
Svrha dokumenta	Donošenjem Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji objediniti će se svi postojeći normativni akti u primarnom i sekundarnom zakonodavstvu u jednom zakonu te pripadajućim provedbenim propisima i usklađivanje svih propisa koji uređuju obnovljive izvore energije.	
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrt?	Održanoj je više sastanaka radne skupine s Hrvatskom energetsom regulatornom agencijom, Hrvatskim operaterom tržišta energije d.o.o., Hrvatskom elektroprivredom d.d., Hrvatskim operatorom prijenosnog sustava d.o.o., HEP-ODS d.o.o., RWE Hrvatska d.o.o., GEN-I d.o.o., HUP, HGK, sindikati, pojedini investitori	
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?	<b>DA</b>	<b>Internetska stranica Ministarstva gospodarstva</b>
	NE	Internetska stranica Vlade RH
	NE	Neke druge internetske stranice
	Internetsko savjetovanje sa zainteresiranom javnošću trajalo je u razdoblju od 26. ožujka 2015. do 26. travnja 2015. godine.	
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ministarstvo zdravlja, Uprava za unaprjeđenje zdravlja</li> <li>2. Zadruga za etično financiranje/ Liga za inovativno bankarstvo i održivi razvoj (LIBORA)</li> <li>3. Damir Karavidović, dipl. el. inž.</li> <li>4. Gvozden Stopfer, odvjetnik, Zagreb</li> <li>5. Hrvatska energetska regulatorna agencija</li> <li>6. WPD ENERSYS d.o.o. Inženjering obnovljivih izvora energije</li> <li>7. RWE Energija d.o.o.</li> <li>8. HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.</li> <li>9. Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.</li> <li>10. HEP d.d.</li> <li>11. HEP Proizvodnja d.o.o.</li> <li>12. HEP Opskrba d.o.o.</li> <li>13. HEP Trgovina d.o.o.</li> <li>14. GEN-I Zagreb d.o.o.</li> <li>15. Mijo Beronja, dipl. ing</li> <li>16. RP GLOBAL PROJEKTI d.o.o./Holding RP GLOBAL</li> <li>17. EKO-FLOR PLUS d.o.o.</li> <li>18. INA d.d.</li> <li>19. Brodograđevna industrija Split d.d./ Brodosplit-</li> </ol>	

	<p>Holding d.o.o. Split</p> <p>20. BIROTEHNA d.o.o.</p> <p>21. EKO VOLT j.d.o.o.</p> <p>22. Međimurska energetska agencija d.o.o.</p> <p>23. SOLEKTRA d.o.o.</p> <p>24. Prof. dr. sc. Ljubomir Majdančić, dipl. ing</p> <p>25. Društvo za oblikovanje održivog razvoja (DOOR)</p> <p>26. Porobija &amp; Porobija, odvjetničko društvo</p> <p>27. Danijela Bašić</p> <p>28. ROSCH INNOVATION BALKANS d.o.o.</p> <p>29. Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.</p> <p>30. Udruga Lijepa Naša za Dubrovačko neretvansku županiju</p> <p>31. Zelena akcija</p> <p>32. Marina Brajković Vlahović</p> <p>33. Luka Predragović, Work-ing d.o.o. Varaždin</p> <p>34. Doc.dr.sc. Lidija Runko Luttenberger, dipl. ing</p> <p>35. Marijana Kalea, dipl. inž. elektrotehnike</p> <p>36. Ivica Vlahović</p> <p>37. Program Ujedinjenih naroda za razvoj Hrvatska</p> <p>38. Greenpeace u središnjoj i istočnoj Europi (GP CEE)</p> <p>39. FEH ULAGANJA</p> <p>40. Hrvatska stručna udruga za sunčevu energiju (HSUSE)</p>
Razlozi neprihvatanja pojedinih primjedbi zainteresirane javnosti na određene odredbe nacрта	U priloženom obrascu objedinjenih primjedbi
Troškovi provedenog savjetovanja	Provedba javnog savjetovanja nije iziskivala dodatne financijske troškove

## Prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona

Ministarstvo gospodarstva objavljuje objedinjene primjedbe zaprimljene od strane predstavnika zainteresirane javnosti koji su dostavili primjedbe na Prijedloga zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, s Konačnim prijedlogom zakona putem održanog javnog savjetovanja provedenog u razdoblju od 26. ožujka do 26. travnja 2015. godine te očitovanja o mogućem neprihvatanju istih.

<p style="text-align: center;"><b>Ministarstvo zdravlja</b>  <b>Uprava za unaprjeđenje zdravlja</b>  Sektor županijske sanitarne inspekcije i pravne podrške  Služba županijske sanitarne inspekcije  PJ- Odjel za južnu Dalmaciju  Ispostava Ploče</p>	<p style="text-align: center;"><b>MINISTARSTVO GOSPODARSTVA</b></p>
<p>Sanitarna inspekcija u Pločama, Odjela za južnu Dalmaciju, Službe županijske sanitarne inspekcije, Sektora županijske sanitarne inspekcije i pravne podrške, Uprave za unaprjeđenje zdravlja Ministarstva zdravlja, u postupku izrade i donošenja Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u ostavljenom roku putem propisanog obrasca dostavlja primjedbe odnosno uključuje se u Savjetovanje isključivo u cilju zaštite javno zdravstvenog interesa.</p> <p>Opće primjedbe:  Pregledani materijal Prijedloga Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji je izrađen bez uključivanja nadležnog Ministarstva zdravlja i bez sudjelovanja struke, a znatno utječe na sve sfere življenja, zdravlja i života stanovništva RH, što nije navedeno u pratećem materijalu, niti je rizik razmatran u tom dijelu, a izazvat će znatan štetan javno zdravstveni učinak, ako se prihvati ovako izrađen prijedlog Zakona. Rizik i po zdravlje i život ljudi, značajan utjecaj i rizik po okoliš, primjenom ovog zakona je nemjerljiv, jer se njim kroz energiju biomase praktično legalizira termička obrada ( spaljivanje ) otpada kroz tzv.kogeneracijsko postrojenje, isključivo u svrhu stvaranja profita i RH dovodi u položaj spalionice otpada drugih država i pojedinaca s kojima će proizvođač energije sklapati ugovor isključivo vezano za vrstu i količinu energije i profit, a rizici javno zdravstveni i ekološki nisu navedeni. Proizvođač se stimulira i poticajima, ali troškove zagađenja, direktnog i indirektnog ugrožavanja zdravlja i života ljudi ( dioxini, furani, PCB, teški metali, zagađenje zraka, tla,</p>	<p>NE.</p> <p>Problematika koja se spominje regulirana je u području građenja i zaštite okoliša. Na sve projekte izgradnje energetske postrojenja, bilo iz obnovljivih bilo iz konvencionalnih izvora, primjenjuju se važeći propisi u području građenja i u području zaštite okoliša.</p>



vode i mora, kisele kiše i svi drugi prateći efekti takvih tehnoloških procesa...., koje reguliraju sva nacionalna zakonodavstva i štite javnozdravstveni interes, nije navedeno tko snosi-, a znamo da po propisima u RH trenutno – zdravstvo i korisnici zdravstvene skrbi, odnosno proračun.

**Prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ukazuje na moguć značajan utjecaj korištenja obnovljivih izvora energije na okoliš u području buke i posebno zagađenja zraka, tla, mora, voda ( podzemnih naročito ) a posljedično svih recipijenata taložećih lebdećih i drugih čestica kod procesa korištenja biomase, poglavito kod neprimjerene uporabe industrijskog i komunalnog otpada koji je naveden kao gorivo, ali unatoč velikom riziku po okoliš nije obrađen**

Sve elektrane i kabelski raspleti , kogeneracijskapotrojenja , tj. Spalionice otpada ) su ujedno i **izvori neionizirajućih zračenja**, koji nisu obrađeni s utjecajem na zdravlje ljudi i okoliš, te je potrebno zakon doraditi i u tom dijelu.

**Zakon treba znatno doraditi u naznačenim područjima i ponoviti javno predstavljanje istog s ispravljenim i ažuriranim područjima- pored navedenih zaštite zdravlja i života ljudi, okoliša i u dijelu zaštite turizma, poljoprivrede, ribarstva, vodnog i morskog gospodarstva.**

Potrebno je detaljno precizirati obveze podugovarača i nadzor nad provedbom preventivnih mjera i monitoringa- poglavito u dijelu provoza goriva, otpada,... odabira lokacija ( jer nisu sva zemljišta u vlasništvu države pogodna za predmetnu namjenu ), da se zbog neusklađenosti propisa i područja ( obima ) nadzora, ne bi dogodili propusti vezani za opasne kemikalije, radioaktivne tvari i opasne otpade i sl.kao što se do sada dešavalo (primjeniti odredbe Međunarodno ratificiranih Konvencija, kao što je Baselska konvencija o nadzoru prekograničnog prometa opasnog otpada i njegovu odlaganju, te niz propisa s kojima je prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u suprotnosti ( npr. **Zakon o održivom gospodarenju otpadom ( NN RH, br. 94/13 )**, **Pravilnik o načinima i uvjetima termičke obrade otpada ( NN RH, br. 45/07 )**, **Zakon o zaštiti od buke ("NN RH" br. 30/09)**), s pratećimPravilnicima ("NN RH"br. 145/04, 91/07, 156/08 ), **Zakon o zaštiti od neionizirajućeg zračenja ("NN RH", br. 91/10 )**,**Pravilnik o zaštitiodelektromagnetskihpolja ( NN RH, br. 98/11 )**, **Zakon o hrani , poglavito u dijelusljedivosti.....**

**Zaključak:**

<p>Zaključuje se da je prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji nedovoljno i netočno obrađen i pripremljen i isti je potrebno znatno ispraviti i dopuniti u interesu zaštite javnozdravstvenog interesa i interesa RH.</p>	
<p><b>HRVATSKA STRUČNA UDRUGA ZA SUNČEVU ENERGIJU (HSUSE)</b></p>	
<p>Nema razloga da se ovaj Zakon donosi, jer ionako se predlaže da stupa na snagu 1. siječnja 2016. godine. Držimo da je potrebna šira javna rasprava koja će uzeti u obzir nove Klimatske i energetske ciljeve za 2030. godinu u pogledu konkurentnog, sigurnog i niskouglijčnoga gospodarstva EU-a.</p>	<p>NE. Zakon ima svoje stručno i argumentirano uporište za razloge stupanja na snagu 1.1.2016. Isto tako, stupanje na snagu zakona 1.1.2016. ne može biti argument za njegovo nedonošenje. U procesu izrade Zakona sudjelovala je široka radna skupina. Savjetovanje sa zainteresiranom javnošću trajalo je mjesec dana, a nacrt prijedloga zakona će proći formalnu proceduru slanja na mišljenje tijelima državne uprave i Gospodarsko-socijalnom vijeću. Isto tako, predviđa se da Zakon ide na dva čitanja u Hrvatski sabor. Nadalje, zakon, osim uvažavanja smjernica Europske komisije, uzima u obzir energetske ciljeve do 2030.</p>
<p><b>UČlanaku 26.</b> se predlaže Premijski model koji će zamijeniti dosadašnji model poticanja putem zajamčenih cijena. Držimo da Premijski model nije stimulativan za male proizvođače električne energije poput fotonaponskih krovova ili sustava na biomasu i bioplin. Poticaj je tržišna premija, odnosno novčani iznos kojeg operator tržišta električne energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije <b>za svaki neto isporučeni kWh (kilovatsat)</b> iz proizvodnih postrojenja u elektroenergetsku mrežu. Kod obiteljskih kuća kao i kod OPG-a <b>NEMA viška električne energije odnosno neto isporučenih kWh što znači da neće ostvariti nikakvu premiju.</b> Ako bi i bio koji kWh viška električne energije, sukladno članku 40. stavku (6) morali bi ga prodati za 80% prosječne cijene električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za energiju preuzetu iz mreže, dakle cca. 50% manje. Ovo je izrazito nepovoljno i destimulativno za građane, mala gospodarstva i OPG u ruralnim područjima, osobito na područjima posebne državne skrbi. U istom članku, stavku (5) se navodi da će se Premijskim modelom poticati izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije i novih visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje iz članka 27. ovoga Zakona. <b>UČlanaku 27.,</b> stavku (1) se navodi da će Vlada Republike Hrvatske uredbom</p>	<p>NE. Premijski sustav nije niti predviđen za mala postrojenja u obiteljskim kućama i OPG-ovima, pogotovo ne u varijanti poticanja proizvodnje primarno za vlastite potrebe. U novoj verziji prijedloga Zakona predviđa se i sustav poticanja zajamčenom otkupnom cijenom (feed-in) za postrojenja do 30 kW.</p>

<p>utvrditi kvote za poticanje prema vrsti obnovljivog izvora energije za potrebe provedbe natječaja iz članka 27. ovoga Zakona.</p> <p>U stavku (5) ovog članka Ministarstvo, uredbu kvota, prema vrsti obnovljivih izvora energije iz stavka 1. ovoga članka, donosi na temelju:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske,</li> <li>2. Nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije,</li> </ol> <p>Obzirom da je kvota obnovljivih izvora prema Strategiji energetskog razvoja Republike Hrvatske i Nacionalnog akcijskog plana za obnovljive izvore energije već ispunjena, <b>Članak 26. i Članak 27. nemaju svrhu. Dakle, trebalo bi ići u izmjenу Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske kojom će se povećati udjeli obnovljivih izvora energije, ili u izmjenу Nacionalnog akcijskog plana.</b></p> <p>Zašto je ovaj Zakon neprovediv potvrđuje i <b>Članak 28.</b>stavak (1): Poticaj u obliku tržišne premija dodjeljuje se na temelju javnog natječaja za dodjelu tržišne premije kojeg priprema i provodi operator tržišta energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda.</p> <p>Stavak (2) ovog članka kaže da se Javni natječaj iz stavka 1. ovoga članka provodi u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.</p> <p><b>Kada se povežu članci 26., 27. i 28. ovog Zakona, zaključak je sljedeći: Obzirom da nema raspoloživosti kvota, nema niti Javnog natječaja a time nema ni Premijskog modela poticanja.</b></p>	<p>NE. Zakonom se ne definira Strategija energetskog razvoja niti Nacionalni akcijski plan, a intencija je da Zakon bude primjenljiv u slučaju izmjena predmetnih dokumenata.</p> <p>NE. Primjedba se ne odnosi na Zakon nego na Strategiju energetskog razvoja Republike Hrvatske.</p> <p>Odgovor na konstataciju: Kvote će, nakon izrade analitičkih podloga, tek biti definirane Uredbom koju usvaja Vlada RH što znači da se sadašnja situacija može ubuduće promijeniti.</p>
<p><b>Damir Karavidović, dipl. el. inž.</b></p>	
<p><b>Poglavlje II.</b></p> <p><b>Razlozi za donošenje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji</b></p> <p>Mišljenja sam kako navedeni razlozi nemaju važnost koja im se isticanjem daje i kako ima važnijih.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Naglašeni razlog donošenja ovog zakona nije „bogato“ iskustvo bez zakona ili bilo koje pitanje u svezi „s proizvodnim postrojenjima instalirane snage do 300</p>	<p>DA, djelomično. Posljednji razlog je izbačen iz prijedloga Zakona</p>

<p>kilovata (kW)“. Nota bene ovog posljednjeg razloga radi se o kriteriju koji nije stručno potvrđen.</p> <p>Ovaj Zakon o obnovljivim izvorima i visokoučinskoj kogeneraciji (u daljnjem pisanju: zakon o OIEiVK) je sredstvo s kojim treba urediti i podržati provedbu akcijskog plana kako bi se dostigao nacionalni cilj korištenja obnovljivih izvora, a time ostvarila i obveza RH u ostvarenju klimatskih ciljeva. Razlozi se uvijek vežu za najviše ciljeve (ciljevi u pripadajućoj podtočki uvida su dobro postavljani).</p>	
<p><b>Mišljenje od općeg značenja</b></p> <p>Razmatrajući Nacrt zakona o obnovljivim izvorima i visokoučinkovitoj kogeneraciji, u pravno tehničkom smislu, uočavaju se određeni nedostaci koje je potrebno ukloniti kako bi tekst dobio na jasnoći, preglednosti i jednoznačnosti svojih odredbi.</p> <p>Mnogi podzakonski akti u svezi s obnovljivim izvorima električne energije nastali su bez ovog temeljnog zakona energetike obnovljivih izvora. Kako u toj situaciji pojmovi i polazišta tih akata ne bi bili u uvjetima bez zakonske potpore, bez utemeljenosti, dakle u nedostatku Zakona o OIEiVK, morali su se ugraditi u podzakonske akte pojmovi i odrednice koje više pripadaju nadređenom zakonu nego li njegovom podzakonskom aktu. Zato predlažem, kao prijeko potrebno, izvršiti pregled važećih podzakonskih propisa iz područja obnovljivih izvora energije kako bi se provelo usklađenje tih akata (izmjena) i zakona u nastanku. Tako bi se postigao zakonodavni red jer inače će, sigurno, biti proturječja, udvojenosti, ponavljanja, počam od pojmova do ključnih odrednica. Također, predlažem da se potonja usklađenja podzakonskih akata donesu zajedno s ovim zakonom, a ne poslije (čitaj nikad).</p>	<p>Odgovor na komentar:</p> <p>Ovim Zakonom regulirana su područja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koja po pravnoj logici trebaju biti uređena zakonom, bez obzira što su ona do sada bila uređena podzakonskim aktima. Iz postojeće podzakonske regulative u Zakon su prenesene sve definicije i odredbe kojima je „mjesto“ u zakonu. Provedbenim aktima koji proizlaze iz ovoga Zakona bit će uređeni detalji kojima, zbog preglednosti i lakšeg snalaženja, nismo opterećivali sam tekst Zakona.</p>
<p><b>Članak 2., stavak 3.</b></p> <p>Promijeniti točku 1. tako da glasi:</p> <p>1. <b>Ostvarivanja Nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u pogledu udjela korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u bruto potrošnji krajnjih korisnika u Republici Hrvatskoj u 2020. godini.</b></p> <p><b>Obrazloženje:</b> kada se s bilo kojom svrhom kazuje „udjel“ potrebno je odgovoriti na pitanje „u čemu“. Držim kako u ovom slučaju treba reći „u bruto</p>	<p>NE. Nema potrebe mijenjati naziv pojma</p>

<p>potrošnji krajnjih korisnika“. Ako se prihvati ova primjedba tada ima opravdanja proći kroz tekst i za slične slučajeve također upotpuniti izričaj.</p>	
<p><b>Članak 4.</b></p> <p>➡ <b>Izmijeniti i dopuniti postojeće izraze prema prijedlozima</b></p> <p>✚ Predlažem izmjenu tumačenja, ali i opredjeljenje u svezi s kogeneracijskim postrojenjem</p> <p>4. kogeneracijsko postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno, u jedinstvenom procesu <b>odvija pretvorba jedne vrste energije u proizvodi električnu i toplinsku energiju</b>, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja koriste <del>za</del> gorivo <b>iz obnovljivih izvora</b> energije smatraju proizvodnim postrojenjima <del>koja koriste obnovljive izvore energije</del>. <b>Kogeneracijska postrojenja s fosilnim gorivom nisu predmet ovog zakona.</b> U načelu, podrazumijeva se kako se jedinstveni proces odvija u mjestom povezanim tehničkim postrojenjima, ali i u slučaju kada se zbog postizanja visokih učinaka radi o dva postrojenja na različitim mjestima.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Ovdje se mora naglasiti <b>pretvorba</b>. Također, definicija mora dodatno razriješiti dvojbe, a one su česte kod mjesno razdvojenih postrojenja.</p> <p>✚ Predlažem izmjenu naziva i tumačenja</p> <p>5. krajnji kupac s <del>vlastitom proizvodnjom</del> <b>vlastitim proizvodnim postrojenjem</b> – krajnji kupac električne energije <b>na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje</b>, s <del>vlastitom proizvodnjom električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije</del> <b>kojom se podmiruju potrebe kupca</b> s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prienosnu ili distribucijsku mrežu, <del>a priključna snaga kupca je u pravilu veća od priključne snage proizvodnog postrojenja.</del></p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Polazište je krajnji kupac, naziv izraza treba promijeniti jer prije proizvodnje je proizvodno postrojenje, ono je priključeno na instalaciju kupca, a preko instalacije kupca na mrežu. Ako je priključak dimenzioniran za kupca onda je</p>	<p>DA, djelomično. Visokoučinkovite kogeneracije, bez obzira na vrstu energenta, predmet su ovoga zakona. Kod visokoučinkovitih kogeneracija naglasak je na uštedi primarne energije a ne na obliku primarne energije koju koriste.</p> <p>DA, djelomično. Uvažava se sadržajna korekcija definicije, ali ne i naziv pojma</p>

logičan stav oko odnosa priključne snage.

✚ Promijeniti naziv pojma:

8. ~~neto isporučena električna energija~~ **električna energija predana u mrežu** – električna energija koju je proizvodno postrojenje predalo u elektroenergetsku mrežu, a koja je proizvedena u proizvodnom postrojenju koje koristi obnovljive izvore energije ili kogeneracijskom postrojenju i umanjena za vlastitu i opću potrošnju proizvodnog postrojenja, a u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom umanjena za svu potrošnju krajnjeg kupca.

#### Obrazloženje:

Ne postoji *neto isporučena*, jer nema niti *bruto isporučene električne energije*. No postoji *neto proizvedena* i *bruto proizvedena električna energija*. Ovi se pojmovi odnose na dio proizvodnog postrojenja, a ne na mjesto predaje/preuzimanja. Uobičajeni pojam Općih uvjeta je predaja i preuzimanje, a nikako nije dobro kao u razmatranoj definiciji koristiti i riječ *isporuka* i riječ *predaja*. Treba se dakle odlučiti i biti dosljedan: *isporuka/preuzimanje* ili *predaja/preuzimanje*

Kod svake elektrane se potrošnja za njene potrebe dijeli na vlastitu potrošnju (neposredno vezanu za potrebe proizvodnje) i opću potrošnju elektrane (rasvjeta kruga elektrane, radionica, hladnjak za okrpju, ...). Ovi su pojmovi rasuti u Pravilnicima i Uredbama koji uređuju energetiku obnovljivih izvora i kogeneracije pa bi ih trebalo učiniti jednoznačnim.

✚ Predlažem promjenu tumačenja izraza pod (14) i (15) tako da glase:

*(15) proizvodna jedinica*– je izdvojivi dio proizvodnog postrojenja za proizvodnju električne i/ili toplinske energije koji se sastoji od jednog generatora i opreme/uređaja koji omogućavaju njegov rad, a u proizvodnim postrojenjima s više proizvodnih jedinica koriste se zajednička oprema/uređaji kao i izvor primarne energije.

*(14) proizvodno postrojenje* – je postrojenje u kojem jedna ili više proizvodnih jedinica, zajedno sa svim za pogon potrebnim tehničkim uređajima i sklopovima, proizvodi električnu i/ili toplinsku energiju.

NE. Bitan je sadržaj odnosno definicija a ne naziv pojma, a prilikom određivanja samih naziva pojmova vodilo se računa o njihovomuvriježenom korištenju tijekom vremena izrade Zakona

NE. Smatramo da postojeća definicija jasno opisuje pojmove, a već uključuje dio ovdje navedenog prijedloga.

**Obrazloženje:**

Ponuđeno tumačenje izraza (15) se isključivo odnosi na proizvodno postrojenje s više proizvodnih jedinica, dakle ne i za ono s jednom jedinom.

- ✚ Da je energija roba to je kroz tržišne odnose opće prihvaćena činjenica, ali da je potrošena energija energetske proizvodnje, nije odveć suvisla definicija pa predlažemo izmjene i dopune:

21. ukupna neposredna potrošnja energije – ~~energetski proizvod~~ **je količina energije** isporučena za energetske potrebe **krajnjih kupaca u** industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama uključujući javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetskom sektoru za potrebe proizvodnje električne ~~energije~~ i toplinske energije, kao i **za** gubitke električne ~~energije~~ i toplinske energije u ~~distribuciji~~ i prijenosu i distribuciji **električne energije,**

**Obrazloženje:**

Izmjenama i dopunama smo se približili definicijama Zakona o učinkovitom korištenju energije u neposrednoj potrošnji

- ✚ Potpuno izmijeniti tumačenje izraza:

22. visokoučinkovita kogeneracija–kogeneracijsko postrojenje koje zadovoljava uvjete učinkovitosti i/ili korištenje topline prema pravilniku iz članka 23 ovoga Zakona,

**Obrazloženje:**

Članak 23. stavak 1., na kojeg se poziva, ne određuje značenje pojma visokoučinkovite kogeneracije. On kaže (izvadak iz „mega“ stavka):

*Ministar će pravilnikom detaljno odrediti uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, uvjete učinkovitosti i/ili uvjete korištenja toplinske energije za kogeneracijska postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije.*

Tako u ovom, krovnom Zakonu, nema tumačenja ovog pojma, a što nije prihvatljivo jer je ovom zakonu taj pojam prezime. Tumačenje ovog pojma treba biti oslonjeno na pojam kogeneracija kojemu se određuje donja granica godišnje učinkovitosti pretvorbe, a mora se koristiti ono tumačenje koje će

DA.

DA, djelomično. Definicija je nadopunjena. Podzakonskim aktom koji će stupiti na snagu kada i Zakon, bit će detaljno definirani kriteriji visoke učinkovitosti kako to zahtjeva Direktiva EK.

dopustiti primjenu odredbi iz važećih akata i njihovih izmjena i dopuna. Mislim na:

1. Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije,
2. Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije,
3. Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora i kogeneracije,
4. Uredba o uspostavi sustava jamstva podrijetla električne energije,

Tako se u važećem Pravilniku o korištenju obnovljivih izvora i kogeneracije (NN 88/12) visokoučinskakogeneracija definira kao:

*visokoučinkovita kogeneracija* – kogeneracija koja ostvaruje propisanu uštedu primarne energije prema uvjetima iz Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije

Moguća su i druga referentna mjerila učinkovitosti u definiciji, primjerice:

*Visokoučinkovita kogeneracija* – je jedinstveni proces pri kojem se odvija pretvorba jedne vrste energije u električnu i toplinsku energiju, pri čemu se postiže stupanj ukupne učinkovitosti pretvorbe na godišnjoj razini većom ili jednakom XX%, ili je prosječna godišnja učinkovitost proizvodnje električne energije kogeneracijskog postrojenja veća ili jednaka YY%, ....

- ✚ Predlažem razdvojiti pojmove vlastite i opće potrošnje u proizvodnom postrojenju (u pojmu pod 8. navode se odvojeno).

23. vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, ~~na svim obračunskim mjernim mjestima odnosno priključcima~~, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja (pogonska vlastita potrošnja), ~~opću potrošnju proizvodnog postrojenja~~, potrošnju električne energije povezanu s pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom primarne energije. ~~te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja.~~

#### Obrazloženje:

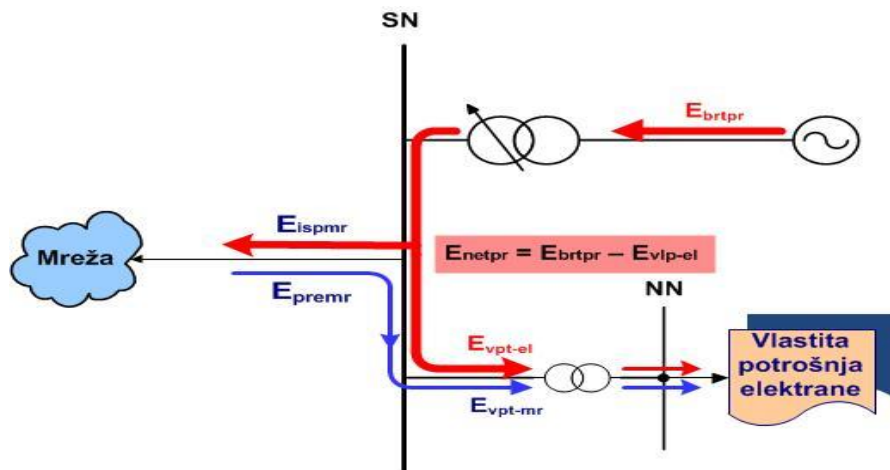
U tumačenju izraza nije dobro riječima određivati položaj obračunskog mjernog mjesta, njega uzimati kao referentnu točku (iza – ispred), .... Prvo zato što se isto obračunsko mjerno mjesto koristi za mjerenje električna energija predana u

DA, djelomično. Nije uvaženo razdvajanje pojmova (bez obzira što je tehnički prihvatljivo i uobičajeno) jer nije nužno za potrebe ovog Zakona, a sama definicija je korigirana dijelom sukladno navedenoj primjedbi



<p>mrežu, ali i za električnu energiju primljenu iz mreže. Položaj obračunskog mjernog mjesta elektrane s jednom ili više istih proizvodnih jedinica ovisi i o nacrtu priključenja, a on se pak može razlikovati obzirom na mjesto preuzimanja energije vlastite potrošnje, ... Kod elektrane s više proizvodnih jedinica s različitim primarnim izvorom obnovljive energije ima više obračunskih mjernih mjesta itd.</p> <p>✚ Uvesti posebno tumačenje opće potrošnje:</p> <p><i>opća potrošnja proizvodnog postrojenja – potrošnja električne energije u objektu u kojem je smješteno i/ili s kojim je proizvodno postrojenje objedinjeno, a ne pripada vlastitoj potrošnji proizvodnog postrojenja.</i></p> <p>✚ Treba uvesti pojam bruto i neto proizvedene količine električne energije proizvodnog postrojenja čime se obuhvaća izuzimanje (iz bruto) vlastite potrošnje proizvodnih jedinica i opće potrošnje proizvodnog postrojenja te izjednačivanje neto proizvedene električne energije proizvodnog postrojenja s električnom energijom predanom u mrežu. Pri tome se važno opredijeliti za definicije neto vrijednosti gdje predlažem:</p> <p><b>Neto proizvedena električna energija proizvodne jedinice</b> je njena bruto proizvedena električna energija umanjena za pogonsku vlastitu potrošnju proizvodne jedinice ostvarenu tijekom njenog pogona. <b>Neto proizvedena električna energija proizvodnog postrojenja</b> je bruto proizvedena električna energija elektrane umanjena za ukupnu pogonsku vlastitu potrošnju svih proizvodnih jedinica i opću potrošnju proizvodnog postrojenja. Kad nije drukčije određeno, iskazuje se u odnosu na nazivno vrijeme pogona.</p> <p><b>Primjer</b> složenosti u jednostavnom slučaju priključenja:</p> <p>Na slici, za elektranu priključenu na SN mrežu i s korištenjem istog priključka na mrežu za isporuku električne energije elektrane u mrežu i za preuzimanje elektrane iz mreže, prepoznaje se veliki broj sastavnica toka električne energije:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• bruto proizvedena električna energija u elektrani (<math>E_{brtpr}</math>),</li> <li>• neto proizvedena električna energija u elektrani (<math>E_{netpr}</math>),</li> <li>• električna energija za vlastitu potrošnju elektrane preuzeta iz elektrane (<math>E_{vpt-el}</math>),</li> </ul>	<p>NE. Vidi prethodni komentar.</p> <p>DA, djelomično. Vidi prethodni komentar.</p>
--	---

- električna energija za vlastitu potrošnju elektrane preuzeta iz mreže ( $E_{vpt-mr}$ ),
- električna energija isporučena u distribucijsku mrežu ( $E_{ispmr}$ ) i
- električna energija preuzeta iz distribucijske mreže ( $E_{premr}$ ).



#### Obrazloženje:

Zakon treba propisati vrste proizvođača obzirom na naknadu za električnu energiju predanu u mrežu, a operator mreže svojim Mrežnim pravilima i Tehničkim uvjetima za priključenje proizvodnih postrojenja treba urediti uvjete za obračunsko mjesto svake vrste proizvođača.

✚ Dopuniti sadržaj pojmovnika slijedećim pojmovima:

*Postrojenje za korištenje obnovljivih izvora energije*—postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne ili električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.

#### Obrazloženje:

Ovaj pojam je sadržan u Pravilniku o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije, a smatram da sad kad će postojati zakon o OIEiVK, kako mu je

DA

<p>mjesto u zakonu.</p> <p><i>Tržišna premija – novčani iznos kojeg operator tržišta električne energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču za svaku jedinicu količine djelatne električne energije (kWh) predan iz proizvodnog postrojenja u mrežu.</i></p> <p>Pojmovnik dopuniti i s tumačenjem izraza:</p> <p><i>Kvote priključne snage obnovljivih izvora s premijom - čl.27.</i></p> <p><i>Kvote priključne snage obnovljivih izvora bez premije -</i></p>	<p>DA, djelomično. Pojam je definiran u dijelu Zakona koji govori o poticajima.</p> <p>NE. Nema potrebe definirati kvote priključne snage bez premije jer takve kvote ne postoje</p>
--	--

## II. NACIONALNI CILJ KORIŠTENJA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE, NACIONALNI AKCIJSKI PLAN ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE, IZVJEŠĆE O NAPRETKU PRI POTICANJU I UPORABI ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA

Ovakav naslov poglavlja držim **neprihvatljivim** zbog njegovog opsega, raznolike strukture tema, ...

### Članak 7., stavaka 1.

Promijeniti na što se odnosi udjel energije iz obnovljivih izvora i presložiti tekst:

(1) Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u Republici Hrvatskoj jest ostvariti minimalni udjel energije iz obnovljivih izvora u bruto potrošnji krajnjih korisnika od 20% do 2020. godine (u daljnjem tekstu: Nacionalni cilj).

#### Obrazloženje:

Držim kako se propisima o ostvarenju klimatskih ciljeva (poznat kao 20%+20%+20%), drugi klimatski cilj odnosi na „bruto potrošnju krajnjih korisnika“. Prihvatanje ove primjedbe zahtjeva urediti isti izričaj i na drugim mjestima. Također, ovaj stavak je imao suvišnih ponavljanja izričaja: iz obnovljivih izvora energije.

### Članak 7., stavak 3.

Izmijeniti i dopuniti tragom prethodnog prijedloga i uvesti novi pojam:

(3) Proizvodnja energije, iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu (u daljnjem tekstu: **Proizvodna postrojenja u izoliranom pogonu**), računa se u **bruto potrošnji krajnjih korisnika** kao energija iz obnovljivih izvora energije u ~~ukupnoj neposrednoj potrošnji energije~~.

#### Obrazloženje:

Predlažem za predmetna proizvodna postrojenja usvojiti naziv koji bi se koristio u svim propisima, a korijen mu je u Mrežnim pravilima. Predlažem slijedeće tumačenje:

NE. Smatramo kako predloženi naslov jasno opisuje područje koje se regulira.

DA, djelomično. Pojam je redefiniran na način da jasno opisuje na što se nacionalni cilj odnosi.

NE. Nepotrebno.

<p><i>Proizvodno postrojenje u izoliranom pogonu – proizvodno postrojenje s obnovljivim izvorom energije koje nije priključeno na elektroenergetsku mrežu i koje je u pogonskom stanju rada sa vlastitom korisničkom mrežom i vlastitom i/ili može biti nekom drugom potrošnjom izvan elektroenergetske mreže.</i></p>	
<p><b>Članak 14., stavak 9.</b>          Stavak proširiti i preurediti:          (9) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su se, na zahtjev Ministarstva, očitovati o iskazanom interesu za gradnju proizvodnog postrojenja <b>pravne ili fizičke osobe</b> iz stavka 1. ovoga članka, <b>a posebno o:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <b>tehničkim mogućnostima priključenja na elektroenergetsku prijenosnu ili distribucijsku mrežu u neposrednoj i udaljenoj točki mreže, napose o optimalnim uvjetima priključenja,</b></li> <li>– <b>okvirnim komercijalnim uvjetima priključenja za optimalnu tehničku inačicu priključenja,</b></li> <li>– <b>utjecaju na gubitke u mreži i</b></li> <li>– <b>zahtjevima za pružanje statičke i dinamičke potpore mreži na mjestu priključenja i stabilnosti sustava.</b></li> </ul>	<p>NE. Nije potrebno detalje uređivati Zakonom. Bit će uređeno Pravilnikom</p>
<p><b>Obrazloženje:</b>          Pojam „mogućnost priključenja na elektroenergetsku prijenosnu i distribucijsku mrežu“ uobičajeno potiče razmišljanje o fizičkom priključku, što je pogrešno. Kako se nakon provedbe cijelog postupka investitor ne bi iznenadio s funkcionalnim zahtjevima operatora prijenosnog ili distribucijskog sustava, treba na nj jednoznačno ukazati u ranoj fazi.</p> <p><b>Članak 14., stavak 12.</b>          Iz navoda u točki 1. isključiti mogućnost uporabe fosilnih goriva.          (12) Kriteriji za utvrđivanje uvjeta natječaja iz stavka 2. ovog članka, za odabir najpovoljnijeg ponuđača obuhvaćaju minimalno:</p> <p>1. planiranu količinu proizvedene energije iz obnovljivog izvora energije ili <del>fosilnog goriva u slučaju</del> visokoučinkovite kogeneracije,</p> <p><b>Obrazloženje:</b>          Ovo je Zakon o obnovljivim izvorima energije i u njemu uistinu nema mjesta za bilo što vezano za fosilna goriva. Kad se u ovom zakonu uređuje</p>	<p>NE. Budući se u oba slučaja radi o proizvodnim postrojenjima s mogućnošću poticanja i budući se oba odnose na područje Klima i energija, i proizvodnja postrojenja koja koriste OIE i visokoučinkovite kogeneracije reguliraju se na sličan način pa nema potrebe za pisanjem dva odvojena Zakona. I sami naziv zakona kao i područje koje uređuje upućuje kako se radi i o području OIE i o visokoučinkovitim kogeneracijama pa ne stoji tvrdnja kako je „ovo Zakon o obnovljivim izvorima energije“</p>

<p>visokoučinkovita kogeneracija također treba se odnositi na onu s obnovljivim primarnim gorivom (npr. biomasa).</p> <p>Ako se pak želi urediti visokoučinkovitu kogeneraciju s fosilnim gorivom, kako bi se njegova uporaba držala pod kontrolom i u korist klimatskih ciljeva, predlažem poseban Zakon o visokoučinkovitoj kogeneraciji s obnovljivim i fosilnim gorivom, a u ovom zakonu tad izuzeti kogeneraciju.</p>	
--	--

**Članak 17., stavak 2.**

Provesti prijeko potrebne izmjene i dopune:

(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su, u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati ukupnu proizvodnju električne energije **u sustavu**, povlaštenim proizvođačima električne energije osigurati ~~prioritetnu isporuku~~ **prednost u preuzimanju** električne energije ~~za~~ **iz** proizvodnih postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, vodeći računa o pouzdanosti i sigurnosti pogona **sustava**.

**Obrazloženje:**

Izmjene imaju za cilj učiniti poruku odredbe nedvojbenom.

**Članak 17., stavak 3**

Dopuniti tekst stavka:

(3) Način izvršavanja obveze iz stavka 2. ovoga članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su detaljno urediti mrežnim pravilima **kao i s ugovornim odnosima s povlaštenim proizvođačem** na razvidan, transparentan i nepristran način.

**Obrazloženje:**

Nije dovoljno propisati, dio se obveza mora još i ugovoriti, kao primjerice za ovaj slučaj *Ugovorom o pružanju pomoćnih usluga*.

**Članak 17., stavak 4.**

Nerazumljiv ključni stav (podvučen): ako se odnosi na povlaštene proizvođače čija se isporuka električne energije drži

(4) Isporuka električne energije u elektroenergetsku mrežu iz stavka 2. ovoga članka ne podrazumijeva otkup električne energije, osim u slučaju kada isporučenu električnu energiju otkupljuje operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava sukladno Zakonu o tržištu električne energije i podzakonskim aktima kojima se uređuje tržište električne energije.

**Obrazloženje:**

DA, djelomično. Napraviti će se određene korekcije, djelomično na način kako je ovdje predloženo.

NE. Nema potrebe za ovim dodatkom, svi ugovorni odnosi sa povlaštenim proizvođačem se svakako ugovaraju na temelju odredbi iz mrežnih pravila (u tehničkom dijelu).

DA, djelomično. Korigirati će se u navedenom smislu.

<p>Stav je nerazumljiv ako se odnosi na povlaštene proizvođače koji imaju ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije i čija se isporuka kroz odredbu stavka 2. proglasila važnom, prioritetnom.</p> <p><b>Članak 17., stavak 10</b></p> <p>Zbog više izmjena predlažem slijedeći stavak (10) (vidi i primjedbu uz članak 4., točka 8.):</p> <p>(10) Povlašteni proizvođač ostvaruje pravo na obračun električne energije predane u mrežu, koju očitanjem mjernog uređaja utvrđuje operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava, prema sustavu poticanja kao i druga prava prema ovom Zakonu, zakonu kojim se uređuje tržište električne energije i podzakonskim propisima donesenim na temelju toga zakona, te mrežnim pravilima nadležnog operatora sustava.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Poticaj se odnosi na električnu energiju predanu u mrežu, operator sustava ne obračunava već očitava mjerni uređaj radi obračuna koji provodi operator tržišta električne energije.</p> <p><b>Članak 17., stavak 12, točka 4.</b></p> <p>Izmijeniti tako da glasi:</p> <p>4. skrbiti o ispitivanju i održavanju mjerne opreme u mjeri koja je određena njegovim vlasništvom i postupati prema obvezama utvrđenim Mrežnim pravilima nadležnog operatora sustava.</p> <p><b>Obrazloženje:</b></p> <p>Povlašteni proizvođač je vlasnik mjerne opreme na obračunskom mjernom mjestu proizvođača i on ima obvezu skrbiti o njenom propisanom ispitivanju i održavanju. Nadležnost nad obračunskim mjernim mjestom, sukladno članku 18., stavci 4, 5, 6 i 7, ima operator prijenosnog ili distribucijskog sustava .</p>	
<p><b>Članak 18., stavak 1, točka 4.</b></p> <p>Zamijeniti ključan pojam tako da glasi:</p> <p>4. za koje je osiguran priključak i mjerna oprema kako bi se mogla obračunavati</p>	<p>NE. Vidjeti komentar vezan uz pojmove „neto isporučena električna energija“ i „električna energija predana u mrežu“.</p>
<p><u>DA, djelomično.</u> Članak definiran na način da se uvažava smisao primjedbe.</p>	
	<p><u>DA, djelomično.</u> Članak definiran na način da se uvažava smisao primjedbe.</p>



~~neto isporučena električna energija~~električna energija predana u mrežu.

#### Članak 18., stavak 8.

Provesti izmjenu stavka i to:

(8) Iznimno od stavaka 3. ovoga članka u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, **povlašteni proizvođač je obavezan 12. mjeseci nakon stupanja na snagu ovog Zakona prilagoditi proizvodno postrojenje i obračunsko mjerno mjesto kako bi se bez iznimke utvrđivala električna energija predana u mrežu** ~~ministar može pravilnikom odrediti način utvrđivanja neto isporučena električna energija,~~ te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme.

#### Obrazloženje:

Ovim zakonom se mora zadati prijelazno razdoblje nakon što zakon stupi na snagu u kojem povlašteni proizvođači moraju prilagoditi svoje postrojenje za nedvojbeno utvrđivanje električne energije predane u mrežu.

#### Članak 18., stavak 9.

Ovaj stavak nije dovoljno jednoznačan (po onoj „što je pisac htio reći“). Ključno zbunjivanje unosi riječ “odnosno“ koju treba uzeti istovjetnu s riječju „ili“.

(9) Za proizvodno postrojenje povlaštenog proizvođača koje koristi više priključaka, **odnosno** obračunskih mjernih mjesta, mora se osigurati mjerenje neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju.

#### Obrazloženje:

Tako uzevši, a znajući važeća pravila HEP ODS-a za priključenje proizvodnih postrojenja s obnovljivim izvorom električne energije, stavak uređuje slijedeća moguća stanja proizvodnog postrojenja:

1. Proizvodno postrojenje ima više priključaka na mrežu, a na svakom je proizvodna jedinica s jednakim obnovljivim izvorom primarne energije (isti iznos poticaja), za proizvodno postrojenje se električna energija predana u mrežu utvrđuje mjerenjem na svakom od priključaka

NE. Za povlaštene proizvođače koji su stekli status po postojećim propisima kojima je jasno uređeno određeno područje, a odnose se na tehničke karakteristike i uvjete, ti propisi bi trebali ostati na snazi. Nije moguće mijenjati tehničke karakteristike postrojenja sa svakom izmjenom regulative.

DA, djelomično. Izvršiti će se određene korekcije u cilju obuhvaćanja navedenih slučajeva.

proizvodnog postrojenja a za utvrđivanje ukupne električne energije predane u mrežu može se oblikovati virtualno obračunsko mjerno mjesto (Mjerna pravila operatora sustava).

2. Proizvodno postrojenje ima više priključaka na mrežu, na svakom priključku je proizvodna jedinica s različitim obnovljivim izvorom primarne energije (različiti iznos poticaja), za proizvodno postrojenje se električna energija predana u mrežu utvrđuje mjerenjem na svakom od priključaka proizvodnog postrojenja
3. Proizvodno postrojenje ima jedan priključak na mrežu, a na njemu je priključeno više proizvodnih jedinica s jednakim obnovljivim izvorom primarne energije (isti poticaj), za proizvodno postrojenje se električna energija predana u mrežu utvrđuje mjerenjem na priključku proizvodnog postrojenja na mrežu.
4. Proizvodno postrojenje ima jedan priključak na mrežu, a na njemu je priključeno više proizvodnih jedinica s različitim obnovljivim izvorom primarne energije (različiti poticaj), za proizvodno postrojenje se električna energija predana u mrežu utvrđuje pojedinačnim mjerenjem na svakom priključku proizvodne jedinice.

Poseban slučaj je primjer kada korisnik mreže kao povlašteni proizvođač i kupac ima dva priključka na mrežu, od kojih je jedno za proizvodno postrojenje, a drugo za kupca (ista fizička ili pravna osoba). Pri tome ta dva priključka moraju biti tako izvedena i razvedena u objektu korisnika mreže da je onemogućena zloraba priključka kupca kod utvrđivanja električne energije predane od strane proizvodnog postrojenja u mrežu (uvećanje neto proizvedene električne energije proizvođača napajanjem vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja preko priključka kupca).

**Zato predlažem slijedeću odredbu:**

(9) Za proizvodno postrojenje povlaštenog proizvođača u svim uvjetima njegova priključenja na mrežu i broju proizvodnih jedinica u proizvodnom postrojenju, s jednakim ili različitim obnovljivim izvorom primarne energije, mora se osigurati sustav mjerenja električne energije koji će omogućiti ispravan obračun električne energije predane u mrežu.

<p><b>Članak 18., stavak 10.</b></p> <p>Ne prepoznam okolnosti kod kojih je „proizvodno postrojenje priključeno na prijenosnu i distribucijsku mrežu“ (istodobno?). Veza ovog stavka prema stavcima 7, 4, 3 istog članka, na koju se poziva, nema nikakvu vezu sa meni spornim okolnostima. Ako ipak jedno proizvodno postrojenje (elektrana) ima primjerice dvije proizvodne jedinice od kojih jedna predaje električnu energiju u mrežu prijenosa, a druga u mrežu distribucije to ničim ne treba objedinjavati. Radi se o fizički odvojenim priključcima, odvojenim mjernim mjestima za utvrđivanje električne energije predane u mrežu, posebnim ugovorima za otkup električne energije, odvojenim ugovorima povlaštenog proizvođača za korištenje mreže s operatorom prijenosnog i operatorom distribucijskog sustava. Jednako je tako kad je ista pravna osoba na jednoj mreži povlašteni proizvođač, a na drugoj kupac.</p> <p>No, ovim Zakonom i Tehničkim uvjetima za priključenje obnovljivih izvora energije na mrežu, treba zapriječiti mogućnost špekulacije u priključenju proizvodnih jedinica na istoj lokaciji, a radi povoljnijih razreda poticajne cijene. Razvidno odrediti uvjete priključenja proizvodnog postrojenja kod kojeg proizvodne jedinice čine njegove sastavnice, a ne pojedinačna proizvodna postrojenja (elektrane) i sve imaju priključak na jednu mrežu.</p> <p><b>Prijedlog</b> – izbaciti ovaj stavak ili osmisлити stavak koji će imati razvidan cilj te odredbu koja će ga obraniti. Ne mogu dati prijedlog kad nisam siguran što se želi urediti.</p>	<p>NE. Postoje situacije u kojima je proizvodno postrojenje priključeno i na distribucijsku i na prijenosnu mrežu pa stavak treba ostati.</p>
<p><b>Članak 20., stavak 1.</b></p> <p>Dopuniti stavak:</p> <p>(1) Agencija može status povlaštenog proizvođača privremeno oduzeti rješenjem u slučaju ako Agencija ili nadležna inspekcija utvrdi nepravilnosti ili nedostatke, odnosno ako se utvrdi privremena nepravilnost u ispunjavanju uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i mrežena temelju kojih je izdano rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.</p>	<p>NE. Nema potrebe za ubacivanjem „mreže“ jer uvjeti korištenja proizvodnog postrojenja uključuju i interakciju s mrežom.</p>
<p><b>Članak 21., stavak 1.</b></p> <p>Dodati posebnu točku:</p> <p><b>X. Ne koristi prijenosnu ili distribucijsku mrežu na način utvrđen ovim</b></p>	<p>NE. Nema potrebe za ubacivanjem dodatnog stavka jer se navedeno sankcionira sukladno odredbama ZOTEE i podzakonskim aktima koji iz istog proizlaze.</p>

<p>Zakonom, Mrežnim pravilima za prijenosni ili distribucijski sustav te Ugovorom o korištenju mreže.</p>	
<p><b>Članak 23., stavak 1.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✚ Stavak 1. je neprihvatljivo složene strukture, dužine, neodređenosti, ...On s normativno tehničkog gledišta ne može biti za pohvalu autorima i dosadašnjim recenzentima. Ako se ništa ne namjerava izuzeti, tada ga barem oblikovati kao pregledno nabranje navoda.</li> <li>✚ Iz stavka, kao i iz samog Zakona treba izbaciti navode koji se oslanjaju na „uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva“. Ovaj zakon ne treba obuhvaćati kogeneracijska postrojenja na fosilna goriva već samo ona s obnovljivim gorivima.</li> </ul>	<p>NE.</p> <p>Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji primjenjuje se i na visokoučinkovitu kogeneraciju koja ne koristi obnovljive izvore, s obzirom na to da visokoučinkovita kogeneracija ima određena prava istovjetna proizvodnim postrojenjima na obnovljive izvore energije sukladno Direktivi 2009/28/EZ Europskoga parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. (status povlaštenosti).</p>
<p><b>Članak 24., stavak 2.</b></p> <p>Ispraviti pogrešan navod:</p> <p>(2) Za jednostavne građevine iz stavka 1. ovoga članka, Agencija ne izdaje rješenje iz članka 19. stavka 1. ovoga Zakona.</p>	<p>DA</p>
<p><b>Članak 26., stavak 2. i 4.</b></p> <p>Promijeniti izraz „za svaki neto isporučeni kWh“ i „neto isporučenu električnu energiju“ u „za svaki kWh električne energije predan u mrežu“ i u „električnu energiju predanu u mrežu“</p> <p><b>Članak 26., stavak 8.</b></p> <p>Iz sadašnjeg teksta članka 26. stavak 8 može se iščitati kako povlašteni proizvođači koji će sklopiti Ugovor o premiji neće morati operatoru prijenosnog ili distribucijskog sustava platiti naknadu za priključenje na mrežu, jer kaže se kako su operatori sustava „dužni osigurati priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije“. <b>To je neprihvatljivo</b>, a odredbe ovog stavka imaju nekoliko motrišta od bitne važnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➡ Troškovi priključenja na prijenosnu ili distribucijsku mrežu moraju imati jednaka pravila za sve korisnike mreže, bez diskriminacije. Uvođenjem pravila da povlašteni proizvođači koji će otkup električne energije predane u mrežu ugovarati putem Ugovora o premiji (članak 30. ovog Zakona) ne snose troškove priključenja, diskriminira nove</li> </ul>	<p>DA, djelomično.</p> <p>Povlašteni proizvođač ne prodaje „neto isporučenu električnu energiju na tržištu nego bruto, ali se za obračun premije koristi neto.</p> <p>NE. Članak se ne odnosi na troškove priključenja niti na bilo koji način po pitanju troškova priključenja propisuje diskriminaciju povlaštenih proizvođača, bez obzira da li se radi o priključenju jedne ili više proizvodnih jedinica ili izgradnji dodatnih proizvodnih jedinica.</p>

<p>kupce kod priključenja, a postojeće kod povećanja priključne snage.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➡ Ako bi se ostalo na takvoj odredbi, postavlja se pitanje o postupanju kad isti povlašteni proizvođač nakon nekog vremena izgradi još jednu proizvodnu jedinicu i zahtjeva povećanje priključne snage. Pristup prema ovom stavku je posebno neprikladan kod fazne izgradnje proizvodnog postrojenja.</li> <li>➡ Za provedbu ove odredbe mora se promijeniti Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage.</li> <li>➡ Iz kojeg izvora financijskih sredstava može operator prijenosnog ili operator distribucijskog sustava financirati stvaranje tehničkih uvjeta i priključak na mrežu proizvodnih postrojenja povlaštenim proizvođačima s Ugovorom o premiji?</li> </ul>	
<p><b>Članak 27., stavak 1. i 2.</b> Neprihvatljivo je uredbom Vlade RH odrediti samo kvote priključne snage za proizvodna postrojenja s obnovljivim izvorima energije koji će steći prava kroz natječaj za dodjelu tržišne premije (kvote za poticanje), a ne i za one izvore koji će se graditi mimo ovih uvjeta. Mislim kako se mora odrediti nova, slobodnija, ukupna kvota snage obnovljivih izvora električne energije (s gledišta stabilnosti pogona EES), a potom kao njen dio kvota za poticanje (provedba članka 28. ovog zakona).</p>	<p>NE. Člankom se propisuje utvrđivanje kvota za poticanje, a ne „kvota za priključnu snagu“. Sukladno Direktivi EU 2009/28/EC (vidi st. 61 preambule i članak 16), nije prihvatljiva nikakva kvota za priključenje koja bi na takav način ograničavala pristup mreži, a eventualni problemi tehničke naravi u slučaju narušavanja pouzdanosti i sigurnosti rada EES-a se operativno rješavaju ograničenjem proizvodnje (a ne prava na priključak), pod uvjetom da su na vrijeme poduzete mjere da do toga ne dođe.</p>
<p><b>Članak 31., stavak 1.</b> Smatram kako veći dio onoga što će Ministar utvrditi navedenim Pravilnikom treba biti sadržano u ovom Zakonu, a što se prije svega odnosi na uvjete za stjecanje, realizaciju i prestanak prava na poticaje tržišnom premijom. Taj se dio mora cjelovito uobličiti Zakonom</p>	<p>NE. Zakonom se propisuju načela, a podzakonskim aktima uvjeti i provedba načela iz zakona. Uvjeti i provedba se prilagođavaju i mijenjaju sukladno pravnoj stečevini Europske unije čime se izmjenjuju i podzakonski akti, čije se izmjene u pravilu donose češće od izmjena zakona u kojima se određena načela.</p>
<p><b>Članak 32., stavak 1. i 2.</b> Zakonom utvrđena metodologija poticaja ima u sebi tri subjekta suprotnih interesa i jedan novčani „bezdan“ nepoznate dubine koji vidim u troškovima uravnoteženja EES (članak 33. stavak 3.). Izvor prihoda za poticaje iz stavke 2. ovog članka, odnosno, operator tržišta električne energije će u uvjetima koje stvara ovaj Zakon biti s jedne strane pod</p>	<p>Odgovor na komentar: Nije razvidno o kojim dodatnim mjerilima za otkup i prodaju energije iz OIE bi se radilo. Svaki oblik poticanja predstavlja intervenciju na slobodnom tržištu jer tržišni mehanizmi nisu učinkoviti za ostvarivanje postavljenih ciljeva. Stoga je jasno kako nije moguće zadovoljiti interese svih subjekata jer se ne radi o čisto tržišnim odnosima.</p>

<p>utjecajem potrebe da kroz prodaju energije iz obnovljivih izvora energije stvori potreban prihod za poticaje (očekivanja povlaštenih proizvođača), s druge strane opskrbljivači će se suprotstavljati obvezi otkupa ako je cijena visoka (očekivanja opskrbljivača), a s treće pak strane krajnji kupci koji plaćaju naknadu iz stavka 1. opravdano će očekivati da udjel proizvodnje iz obnovljivih izvora snizi cijenu energije na tržištu (očekivanja kupaca).</p> <p>Bez propisivanja dodatnih mjerila za otkup i prodaju energije iz obnovljivih izvora, operator tržišta neće moći uravnotežiti opravdane interese subjekata.</p>	
<p><b>Članak 33., stavak 3.</b></p> <p>Korištenje sredstava za isplatu poticaja za plaćanje, kako se kaže u stavku 3., „dijela troškova uravnoteženja EES“, ima neodređenu mjeru (dio troškova!) i opasnost da zbog velike energije uravnoteženja trošak bude velik, a time i ugroženo zadovoljenje ostalih prava za financiranje.</p> <p>Tko određuje i kojim dokumentom se određuju mjerila za određivanje „dijela troškova“ energije uravnoteženja koji se podmiruje iz izvora za poticaje proizvodnje iz obnovljivih izvora?</p>	<p>NE. Nije moguće egzaktno odrediti niti predvidjeti troškove energije uravnoteženje, ali ti troškovi postoje i mora ih netko snositi. Situacija kakva je bila do sada nije bila održiva u slučaju ulaska novih proizvodnih postrojenja u sustav poticanja. U skoro svim zemljama EU ti se troškovi socijaliziraju, a ovim Zakonom je predviđeno da dio troškova ipak podnesu i sami povlašteni proizvođači.</p>
<p><b>Članak 34., 35. i 36. o</b></p> <p>Pojam <i>neto isporučena električna energija</i> zamijeniti s pojmom <i>električna energija predana u mrežu</i>.</p>	<p>NE. Već argumentirano</p>
<p><b>Članak 38. stavak 3.</b></p> <p>Držim kako se u ovom Zakonu mora odrediti vrsta jamstva (bankovno, depozit, zadužnica, ...) i mjerilo za vrijednost jamstva koje je opskrbljivač električne energije dužan izdati operatoru tržišta električne energije</p>	<p>NE. Nepotrebno u Zakonu</p>
<p><b>Članak 40. stavak 1.</b></p> <p>Kada već postoji operator tržišta električnom energijom i kad mu je dana tako važna uloga u sustavu poticanja premijom i vođenju EKO bilančne skupine, tada on, a ne opskrbljivači, treba otkupljivati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije.</p>	<p>NE. Operator tržišta električne energije nije energetska subjekt koji ima dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti trgovine i opskrbe električnom energijom te stoga ne može ni otkupljivati viškove električne energije i podavati ih dalje na tržištu. Realno se ne radi o otkupa viškova, već kompenzaciji sa potrošenom el.en. iz mreže (nema plaćanja prema kupcu/proizvođaču), tako da iz praktičnih razloga sve mora biti na opskrbljivaču.</p>
<p><b>stavak 1., točka 3.</b></p> <p>Na temelju čega je priključna snaga proizvodnog postrojenja od 300 kW izabrana kao gornji iznos za regulirani otkup energije kod proizvodnih</p>	<p>DA, djelomično. Snaga će se povećati na 500 kW.</p>

<p>postrojenja koja prvenstveno namiruju vlastite potrebe za električnom energijom, a tek višak energije isporučuju u elektroenergetsku mrežu? Naime, ima više utjecajnih činitelja na visoku razinu iskorištenja snage proizvodnog postrojenja na proizvodnju električne energije za vlastite potrebe pa bi neutemeljena vrijednost mogla prouzročiti probleme u korištenju Zakona.</p> <p><b>stavak 1., točka 4.</b> Taj stav mora biti ugrađen u definiciju krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom (ponavljamo ovdje već dani prijedlog za pojmovnik).</p> <p><i>5. krajnji kupac s vlastitim proizvodnim postrojenjem – krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje, s proizvodnjom električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu, a priključna snaga kupca je u pravilu veća od priključne snage proizvodnog postrojenja.</i></p> <p><b>Zaključno uz poglavlja VI. do VIII.</b> U sustavu poticaja i otkupa proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije prevelik je broj promjenjivih veličina koje utječu na vrijeme povrata uloženog kapitala, odnosno, čine ulaganja s tog važnog motrišta neizvjesnim što nije poticajno za ulaganje. To pak znači nesigurnost i slabljenje interesa za ulaganja i zaostajanje u izgradnji obnovljivih izvora električne energije u elektroenergetskom sektoru RH, a time i neostvarenje i nesudjelovanje u dovoljnoj mjeri u uzvišenom cilju – pozitivan utjecaj na klimatske promjene.</p>	<p>DA, djelomično. Definicija se mijenja na nešto drukčiji način.</p>
<p><b>Članak 43.</b> <b>stavak 7. i 8.</b> Nije razvidno na kojem važećem propisu je utemeljen navedeni tolerancijski prag pozitivnih i negativnog odstupanja ostvarenja EKO bilančne skupine? Ako se to izravno propisuje ovim Zakonom, to je novo odstupanje prema načelu važeće Metodologije od toga da se tolerancijski prag ne izražava u postotcima već u MWh u obračunskom intervalu, ta da se za utvrđivanje primjenjuje formula s procesnim funkcijskim veličinama.</p> <p><b>stavak 11.</b> Neselektivno prevaljivanje troškova uravnoteženja na članove EKO bilančne skupine nije prihvatljivo jer nema opravdanja jer su pojedinačna planiranja</p>	<p>DA. Ukinuto je reguliranje tolerancijskog praga ovim Zakonom.</p> <p>DA.</p>



<p>moгуća, a odstupanja su mjerljiva.</p> <p><b>Dodati stavak 18.</b> ili, bolje rješenje, ovo pitanje urediti posebnim člankom.  (18) Bude li pozitivno ili negativno odstupanje EKO bilančne skupine iznad tolerancijskog praga uzrokovano pružanjem pomoćne usluge sustavu ili distribucijskom sustavi pojedinih proizvodnih postrojenja, odstupanje će se na propisani način vrednovati u smislu opravdanja za odstupanje</p>	<p>NE. Dio Zakona vezan za EKO bilančnu grupu će se temeljito izmjeniti.</p>
<p><b>Članak 46.</b>  Predlažem dodati stavak 2. koji glasi:  (2) Tehničkim uvjetima za priključenje proizvodnih postrojenja na distribucijsku mrežu Operator distribucijskog sustava ima pravo od povlaštenog proizvođača čije proizvodno postrojenje ima priključnu snagu veću ili jednaku 100 kW zahtijevati financiranje tehničkog rješenja daljinskog nadzora pogona i upravljanje s prekidačem za odvajanje proizvodnog postrojenja od mreže.</p>	<p>NE. Nepotrebno u ovom Zakonu.</p>
<p><b>Članak 51.</b>  Pretpostavlja se velik broj provedbenih propisa koje po ovom Zakonu mora donijeti Vlada (2), Ministar (10) i Operator tržišta električne energije (4) pa ako donošenje ne bude u rokovima i ne provedu se prijeko potrebna usklađenja, tržište električne energije neće imati uvjete za uredno funkcioniranje već će nastupiti tržišni kaos.</p>	<p>NE. Radi se o konstataciji, a ne o prijedlogu. Relativno gledajući, bit će manji broj podzakonskih akata nego što je to trenutno slučaj.</p>
<p style="text-align: center;"><b>FEH ULAGANJA</b>  društvo s ograničenom odgovornošću za upravljačke  djelatnosti holding-društava,  sa sjedištem u Zagrebu, Miramarska 24</p>	
<p>Predlagatelj predlaže sljedeće izmjene prijedloga Zakona o obnovljivim izvorima energije i visoko učinkovitoj kogeneraciji iz ožujka 2015. godine (dalje u tekstu: Zakon):  Članak 52. Zakona mijenja se i izmijenjen glasi:  „Članak 52.  Iznimno od članka 58. ovog Zakona odredbe Glave „V Status povlaštenog proizvođača električne energije“ – članci 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23. i 24. ovog Zakona stupaju na snagu danom donošenja Pravilnika iz članka 23. ovog Zakona.  Do dana stupanja na snagu provedbenih propisa iz članka 51. ovog Zakona primjenjuju se provedbeni propisi kojima su uređena odnosna pitanja ako nisu u suprotnosti s odredbama ovog Zakona.“</p>	<p>NE. Nije moguće s nomo-tehničkog aspekta.</p>



<p style="text-align: center;"><b>Obrazloženje</b></p> <p>Povlašteni proizvođač električne energije je osoba čije postrojenje ispunjava propisane uvjete te je temeljem rješenja Agencije (HERA) ta osoba stekla status povlaštenog proizvođača. Stjecanje ovog statusa iznimno je značajno za proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora i predstavlja ključan dokument na kraju izgradnje odnosno na početku redovitog rada postrojenja. Odredbom članka 58. Zakona propisuje se njegovo stupanje na snagu 01. siječnja 2016. godine. Postupci započeti prije toga, pa tako i postupak za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, dovršit će se prema odredbama propisa po kojima su postupci pokrenuti, dakle, prema danas važećim propisima (članak 57. Zakona), pri čemu se provedbeni propisi primjenjuju do dovođenja novih, ako nisu u suprotnosti s odredbama Zakona (članak 52. Zakona).</p> <p>Međutim, vrlo značajan Pravilnik iz članka 23. Zakona neophodan za primjenu svih odredbi Glave „V Status povlaštenog proizvođača električne energije“ – članci 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23. i 24. Zakona, bit će donesen tek u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu Zakona (članak 51. stavak 2. Zakona). To znači da će se više mjeseci istodobno primjenjivati odredbe Glave „V Status povlaštenog proizvođača električne energije“ – članci 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23. i 24. Zakona i „stari“ provedbeni propisi (Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača), a koji propisi nisu kompatibilni. Ovakva situacija prouzročit će nejasnoće i probleme u stjecanju statusa povlaštenog proizvođača što može biti iznimno štetno za izgradnju postrojenja odnosno početak njihova redovita rada.</p> <p>Zbog toga se predloženom izmjenom Zakona sugerira rješenje prema kojem bi odredbe Glave „V Status povlaštenog proizvođača električne energije“ – članci 17., 18., 19., 20., 21., 22., 23. i 24. Zakona stupile na snagu istodobno s provedbenim propisom – Pravilnikom iz članka 23. Zakona.</p>	
<p><b>Uporaba instituta „pozivni natječaj“ i „neposredna pogodba“</b></p> <p>Najpovoljniji ponuđač bira se na „<i>pozivnom</i>“ natječaju koji se objavljuje u „<i>Narodnim novinama</i>“ i na internetu (članak 14. stavak 2. prijedloga Zakona). Pozivni natječaj se ne objavljuje i u tome je njegova razlika od (običnog) natječaja koji se javno objavljuje.</p> <p>Potom se onda s najpovoljnijim ponuđačem pravo služnosti osniva „<i>neposrednom pogodbom</i>“ (članak 13. stavak 2. prijedloga Zakona) Natječaj, pa s najboljim neposredna pogodba pogrešno. Sklapanje ugovora neposrednom</p>	<p>DA, djelomično. Briše se „pozivni natječaj“</p>

pogodbom, naravno, isključuje natječaj i obrnuto.

Vidjeti uporabu ovih instituta u drugim propisima, primjerice u Zakonu o javnoj nabavi.

### **EKO bilančna grupa**

Povlašteni proizvođači električne energije moraju se učlaniti u Eko bilančnu grupu (članak 43. prijedloga Zakona). Njezino funkcioniranje, kao i odgovornosti, prava i obveze članova su nepoznati. Tek će ih propisati HROTE posebnim Pravilima vođenja Eko bilančne grupe, koja mora donijeti do 30. lipnja 2016. godine (članak 50. stavak 1. u svezi članka 43. stavak 4. Zakona).

Neovisno o tome Društvo kao povlašteni proizvođač električne energije **mora** do istog datuma **sklopiti ugovor** o članstvu u Eko bilančnoj grupi s HROTE-om. Ako to ne učini ( ne učlani se u Eko bilančnu grupu) Društvu prijeti i prekršajna kazna (članak 47. stavak 2. u svezi s člankom 47. stavak 1. točka 12. Zakona). Propisati obvezu sklapanja ugovora Zakonom je pogrešno i suprotno n temeljnim načelima obveznog prava (sloboda ugovaranja, ravnopravnost ugovornih strana). Ako „moram“ sklopiti ugovor, tada to nije ugovor. To nema nikakvog smisla niti učinka, jer nema svrhe ugovor koji netko (naravno, upravo takav ugovor) mora sklopiti. Kasnije pozivanje da je netko sklopio takav ugovor je bez pravnog učinka.

HROTE mora osigurati tehničke preduvjete za funkcioniranje Eko bilančne grupe. Prema tome, Društvo se mora učlaniti u Eko bilančnu grupu i sklopiti ugovor o članstvu u Eko bilančnoj grupi prije nego mu o tome budu poznati uvjeti (donesene Pravila vođenja Eko bilančne grupe) i prije nego za funkcioniranje Eko bilančne grupe budu osigurani tehnički preduvjeti. Naime, rok za sve to zajedno je isti - 30. lipnja 2016. godine (članak 50. Zakona).

Ključnom za Eko bilančnu grupu se čini odredba stavka 7. članka 43. Zakona. Tamo piše da se „Trošak nastao zbog pozitivnog ili negativnog odstupanja Eko bilančne grupe koji prelazi 10% u odnosu na ostvarenje Eko bilančne grupe u obračunskom intervalu za obračun energije uravnoteženja, prevladuje na

DA, djelomično. Članak o EKO bilančnoj grupi je u velikoj mjeri preformuliran sukladno dobivenim prijedlozima te sukladno promjeni koncepta koja je bila nužna za funkcioniranje EKO BG sukladno drugim propisima u području energije uravnoteženja.

Kako bi se omogućila veća integracija OIE u elektroenergetski sustav RH, a da se pri tome ne nametne značajno financijsko opterećenje krajnjim kupcima električne energije u RH nego da taj financijski teret podijele i oni zbog kojih troškovi i nastaju, bilo je nužno propisati obvezu članstva u EKO BG, a način da se to i ostvari je sklapanje ugovora. Povlašteni proizvođači „moraju“ sklopiti ugovor samo ako žele i dalje biti u sustavu poticanja. U protivnom nije obavezan.

<p>članove Eko bilančne grupe“. Što je točno ostvarenje Eko bilančne grupe u obračunskom intervalu za obračun energije uravnoteženja? Što je točno odnosno što može biti taj trošak? Kako se izračunava i tko to čini? Kako se prevladuje na članove Eko bilančne grupe? Jedno je sigurno: povlaštenim proizvođačima primjenom Zakona prijete dodatni troškovi.</p> <p>Valja ukazati i na obvezu članova Eko bilančne grupe da HROTE-u plaćaju godišnju članarinu. Svotu članarine odredit će sam HROTE u Pravilima o vođenju Eko bilančne grupe. Zakon propiše da se povlašteni proizvođač mora učlaniti, a netko je drugi ovlašten donijeti o tome pravila i propisati članarinu, bez ikakve mogućnosti člana da na to utječe!</p>	
<p>Greenpeace u središnjoj i istočnoj Europi (GP CEE) Ured u Hrvatskoj</p>	
<p>Postojeći prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije <u>ne omogućava uključanje građana u razvoj obnovljivih izvora energije</u>. Obnovljivi izvori energije omogućavaju transformaciju i demokratizaciju energetike na način da aktivno uključe građane kao vlasnike energana na OIE.</p> <p>Ove važne teme za razvoj hrvatskog gospodarstva, zapošljavanja, razvoj lokalnih zajednica i smanjenja energetske ovisnosti o uvoznim fosilnim gorivima <u>nisu prepoznate i potaknute u prijedlogu zakona</u>.</p> <p><b>Smatramo kako je iznimno bitno da se u zakonu predvidi:</b></p> <p><b>a) obvezno davanje mogućnosti građanima da sudjeluju u vlasničkoj strukturi projekta (prema dobroj praksi iz Danske i Belgije)</b></p> <p><b>b) neto obračun električne energije za građane i sustave male snage</b></p> <p>Prijedlozi u nastavku bazirani su na primjerima dobre prakse ulaganja u zelene tehnologije od strane građana i energetske zadruga kakve nalazimo u Njemačkoj, Danskoj, Španjolskoj, Belgiji i UK. Energetske zadruge i projekti OIE u vlasništvu građana bitna su stavka energetske tranzicije jer pomažu razvitku lokalnog gospodarstva, otvaraju radna mjesta, promoviraju OIE, pridonose energetske neovisnosti, koriste lokalne resurse i povećavaju otpornost na tržišne krize.</p> <p>Tako na primjer u Njemačkoj više od 50% svih postrojenja koja koriste OIE u vlasništvu su zadruga i građana čime se osigurava da se dio koristi od razvoja</p>	<p>NE. Investitor koji razvija projekt, odnosno gradi proizvodno postrojenje na privatnom zemljištu ima pravo samostalno odlučivati o vlasničkoj strukturi ulaganja. Uvođenje bilo kakvih zakonskih obaveza, odnosno dodatni utjecanjem na tržišne mehanizme rezultirao bi usporavanjem investicija te dodatnim administrativnim opterećenjem. Investitor mora imati slobodu odlučivanja koga, kada i po kojoj cijeni će putiti u vlasništvo nad privatnim projektom.</p> <p>Isto tako, postavlja se onda pitanje do koje mjere ići s regulativom u tom području. Može se poslije dogoditi da dođe do sukoba interesa većinskog i manjinskih vlasnika pa će u tom slučaju opet tražiti „intervenciju“ državi u obliku nove regulative.</p> <p>Jako teško je, možda čak i nemoguće, regulirati navedeno područje do operativne razine jer se zadire u brojne druge pravne propise koje bi trebalo mijenjati a koji nisu čak ni u nadležnosti MINGO-a.</p> <p>Ukoliko zadruge i građani imaju financijsku i drugu sposobnost razvoja projekata izgradnje energetske postrojenja, ništa ih ne priječi da to i naprave. Napominjemo kako sudjelovanje u vlasništvu podrazumijeva i određena ulaganja sukladno udjelu u</p>

<p>OIE vraća lokalnoj zajednici. U Danskoj, vodećoj državi u iskorištenju vjetroenergije, preko od 200.000 ljudi članovi su energetske zadruge koje u suvlasništvu imaju više od 70% svih vjetroelektrana u Danskoj.</p> <p>Građani (fizičke osobe) su dosad u razvoju OIE sudjelovali jedino kroz izgradnju sunčevih elektrana, koje čine samo 6% od instalirane snage iz postrojenja OIE, dok 83% instalirane snage čine vjetroelektrane u kojima niti građani, ni jedinice lokalne samouprave ni energetske zadruge nisu uključeni. S obzirom da se razvoj OIE u Hrvatskoj temelji na subvencioniranju proizvedene energije iz OIE <u>iz fonda u koji uplaćuju svi građani</u> kroz posebnu naknadu na računu za električnu energiju, važno je omogućiti da se dio sredstava i <u>koristi od fonda vrati građanima i lokalnoj zajednici</u>.</p>	<p>vlasništvu, te da se uglavnom radi o višemilijunskim iznosima.</p> <p>NE. Naknadu za poticanje obnovljivih izvora energije plaćaju krajnji kupci (i poslovni subjekti) električne energije a što je širi pojam od sektora kućanstva (građanstva) pa konstatacija ne stoji.</p> <p>Koristi i primanja lokalne zajednice već su regulirani drugim propisima.</p>
<p><b>Članak 14.</b></p> <p>Uvodi se novi stavak, nakon stavka 11:</p> <p>(12) Nositelj projekta za izgradnju vjetroelektrana ili sunčanih elektrana snage veće od 500 kW dužan je na transparentan način omogućiti sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta, u iznosu od minimalno 25% vrijednosti projekta.</p> <p>Mijenja se stavak 17. i glasi (podcrtani dio je umetnut):</p> <p>(17) Način provedbe natječaja iz stavka 2. ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude, <u>postupak uključivanja pravnih i fizičkih osoba u lokalnoj zajednici u suvlasništvu projekta</u> i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 8. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, utvrdit će ministar pravilnikom.</p> <p><u>Obrazloženje:</u> Postojeći prijedlog zakona u članku 14, stavak 12, za odabir najboljeg ponuđača za izgradnju postrojenja na OIE na državnom zemljištu predviđa uvođenje kriterija sudjelovanja fizičkih i pravnih osoba koji žive u blizini postrojenja u vlasničku strukturu projekta.</p> <p>Ovime se daje privid mogućeg uključivanja građana u lokalnoj zajednici, ali ništa</p>	<p>NE (odnosi se na obje primjedbe na članak 14). Već je dana mogućnost sudjelovanja pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta koja je utvrđena kriterijima za utvrđivanje uvjeta natječaja za izgradnju proizvodnog postrojenja na državnom zemljištu. Navedenom odredbom se ne obvezuje ponuđače na natječaju da uključe i građane ali ih se znatno motivira budući će to predstavljati jedan od kriterija za odabir najpovoljnije ponude.</p>

<p>ne obvezuje ponuđače na natječaju da zaista i uključe građane. Uvođenjem obveznog davanja građanima i pravnim osobama mogućnosti uključenja kao malih ulagača, dio koristi od postrojenja vraća se građanima u okolici, umjesto da samo snose negativne posljedice izgradnje postrojenja, a čime se smanjuje se otpor prema izgradnji.</p> <p>Obavezno ustupanje prava građanima na udio u vlasništvu projekata OIE je jedan od načina kojim se može potaknuti razvoj domaće industrije. Naime, u velikoj većini slučajeva iskustva zemalja govore da domaće suvlasništvo u projektu pridonosi poticanju domaće industrije, posebno malog i srednjeg poduzetništva – budući da postoji veći senzibilitet. Samim time povećava se i mogućnost lokalnog zapošljavanja.</p> <p>U zakonima o OIE u Belgiji i Danskoj postoje odredbe o minimalnom udjelu u velikim projektima OIE za koji se građanima mora dati mogućnost otkupa. Osiguranjem lokalnog suvlasništva stječe se lokalno partnerstvo što kasnije minimalizira rizik po projekt. Sufinanciranje projekta ostvareno na ovaj način također olakšava zatvaranje financijske konstrukcije cijelog projekta.</p> <p>Iz danskog zakona:  <i>Svaka osoba koja gradi jedan ili više vjetroagregata viših od 25m na obali ili na pučini bez natječajnog postupka će, prije početka izgradnje, ponuditi na otkup minimalno 20 posto vlasničkog udjela osobama koje na to imaju pravo.</i></p> <p>Iz belgijskog zakona:  <i>Minimalno 20% vlasništva projekta za vjetroelektrane treba biti u izravnom vlasništvu lokalne zajednice (10% lokalna samouprava i 10% građani).</i></p>	
<p><b>Uvodi se novi članak, nakon članka 40:</b></p> <p><b>Neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije</b></p> <p>(1) U svrhu zaštite pozicije malih kupaca s vlastitom proizvodnjom, opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije koji su povlaštteni proizvođači električne energije i kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p>	<p>NE. Nakon višemjesečnih razmatranja unutar uže radne skupine te savjetovanja sa stručnjacima iz područja energetike u RH, došlo se do zaključka kako neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije za RH nije primjeren. Od razloga, između ostaloga, navodimo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uključenost „mrežarine“ u cijenu električne energije (u cijeni električne energije uključeni su: naknada za korištenje prijenosne mreže/naknada za korištenje</li> </ul>

<p>a) priključeni su na niskonaponsku mrežu,</p> <p>b) ukupna instalirana snaga svih proizvodnih postrojenja kupca ne prelaze 500kW,</p> <p>c) priključna snaga kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže,</p> <p>(2) Kupac koji zadovoljava uvjete iz stavka 1. ovog članka, može preuzimati električnu energiju iz distribucijske mreže i isporučivati električnu energiju u distribucijsku mrežu po principu neto obračuna sa opskrbljivačem nakon što ishodi rješenje od Agencije.</p> <p>(3) Neto obračun kupca u obračunskom periodu računa se kao razlika između stanja brojila koji mjeri preuzetu aktivnu električnu energiju iz distribucijskog sustava i stanja brojila koje mjeri isporučenu aktivnu električnu energiju u distribucijski sustav iz proizvodnog postrojenja i temelj je za obračun, te plaćanje ili poravnanje između opskrbljivača i kupca kao ugovornih strana za preuzetu, odnosno isporučenu električnu energiju.</p> <p>(4) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka pozitivan, kupac plaća opskrbljivaču iznos za neto obračun sukladno ugovorenoj cijeni za opskrbu.</p> <p>(5) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka negativan, višak isporučene energije se u obliku kredita iskazanih u kWh prenosi se u naredni obračunski period u korist kupca.</p> <p>(6) Potiču se kupci iz kategorije kućanstva s priključkom snage do 30kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(7) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva priključne snage do 100kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(8) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva, a vlasnici priključka su lokalna samouprava ili zadruga priključne snage do 500kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(9) Potiče se kupac koji proizvodi električnu energiju za vlastite potrebe iz stavka (6),(7) i (8) da godišnje proizvode količinu aktivne električne energije koja ne prelazi njegovu prosječnu godišnju količinu potrošnje električne energije u zadnje tri godine od trenutka početka proizvodnje.</p> <p>(10) Ako kupac nema vjerodostojne podatke o prosječnoj potrošnji u zadnje tri</p>	<p>distribucijske mreže, porezi, trošarine i dr. te energija</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- narušavanje tržišnog natjecanja te dovođenje u nepovoljniji položaj opskrbljivača električne energije u RH jer bi korištenjem neto obračuna subvencionirali proizvođače električne energije</li> <li>- navedeni način obračuna bi se smatrao poticanjem te bi trebao izraditi poseban program državnih potpora.</li> </ul> <p>Isto tako, nije izrađena studija koja bi pokazala stvarne pozitivne učinke primjenom ovoga oblika obračuna.</p> <p>Kao alternativa, u Zakon je dodana mogućnost poticanja proizvodnih postrojenja manje priključne snage putem zajamčene otkupne cijene (feed-in).</p> <p>S ciljem zaštite malih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji imaju slabu tržišnu snagu, regulirana je obveza opskrbljivača za preuzimanje viškova proizvedene električne energije. Na taj način potiče se proizvodnja električne energije za vlastite potrebe jer je krajnji kupac/proizvođač motiviran optimizirati proizvodnju sukladno svojim potrebama.</p>
--	--

<p>godine Agencija će odrediti dozvoljenu godišnju poticanu proizvodnju za tog kupca na osnovu statističkih pokazatelja za slične kupce.</p> <p>(11) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 6. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dostigne 0,4% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(11) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 7. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,6% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(12) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 8. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,5% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(13) Ugovorni opskrbljivač dužan je, po isteku 12 uzastopnih mjesečnih obračunskih perioda, kupcu bez naknade troškova poništiti akumulirani negativni neto obračun sukladno stavak 5. ovog članka.</p> <p>(14) Operator distribucijskog sustava ima pravo od Agencije zatražiti priznavanje stvarnih troškova poslovanja nastalih temeljem realizacije neto obračuna sukladno stavku 5. ovog članka.</p> <p>(15) Agencija će u cijelosti priznati stvarno nastale troškove sukladno stavku 14. ovog članka Operatoru distribucijskog sustava kao opravdane troškove poslovanja.</p> <p>(16) Operator distribucijskog sustava može naplatiti priznate troškove sukladno stavku 15. ovog članka kroz tarifne stavke u tarifnom sustavu za distribuciju električne energije.</p> <p><u>Obrazloženje:</u> Osim modela otkupa viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji je predviđen u prijedlogu zakona, potrebno je uvesti i model neto obračuna, pogodan za fizičke osobe (građane) koji <u>ne žele ostvarivati prihod od prodaje viškova</u>, već samo imati mogućnost neto obračuna. Neto obračun je model obračuna potrošnje električne energije koji potiče energetske učinkovitost i razvoj OIE u vlasništvu građana (najčešće mikro-solarni sustavi). Ovaj model obračuna omogućava kupcima s vlastitom proizvodnjom da se kao <u>temelj za obračun (naplatu) električne energije uzima</u></p>	
---	--

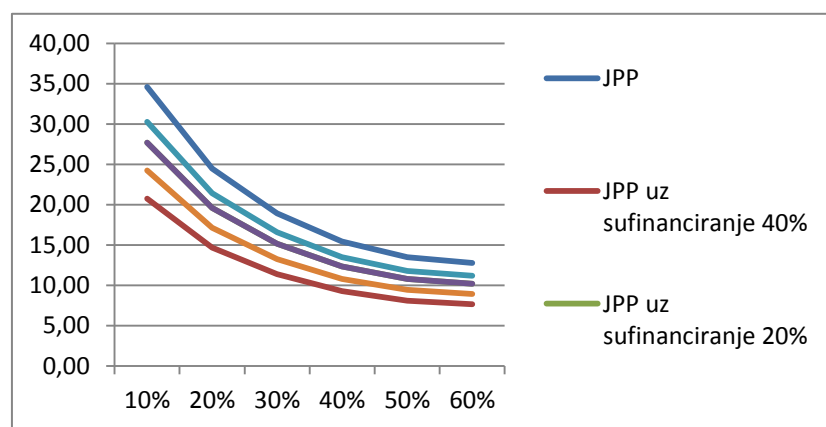
razlika preuzete i isporučene energije unutar obračunskog razdoblja. Zbog neravnomjerne proizvodnje i potrošnje električne energije tijekom vremena, ovakav model obračuna omogućava kupcima da snose trošak za neto preuzetu energiju na kraju svakog obračunskog razdoblja.

Prednosti neto obračuna su što se neto obračun tretira kao nova tarifa za kupce (jednostavna provedba), fizičke osobe ne moraju otvarati obrt ili tvrtku, nema računovodstva, fakturiranja opskrbljivaču itd.

Na primjer, kupac koji na krov svoje kuće instalira fotonaponski sustav tijekom dana može predavati više električne energije nego što troši, a tijekom večeri će preuzimati iz mreže više nego što predaje u mrežu. Kupac na kraju obračunskog razdoblja plaća samo za neto razliku preuzete i isporučene energije i to po cijeni koju bi plaćao i kao kupac bez vlastite proizvodnje. Ako je razlika negativna (kupac je proizveo više energije nego što je preuzeo iz mreže u obračunskom razdoblju), kupcu se višak proizvedene energije iz jednog obračunskog razdoblja prenosi u iduće obračunsko razdoblje, a nakon 12 obračunskih razdoblja se višak svodi na nulu.

#### **Analiza isplativosti za sustav za prosječno kućanstvo (3 kW):**

Model otkupa viškova koji je predviđen u zakonu nije prilagođen građanima (fizičkim osobama) i mikro/malim proizvođačima. Postojeći model, osim što je za fizičke osobe izrazito kompliciran (osnivanje tvrtke, obrta, računovodstvo, fakturiranje...), nije ekonomski isplativ. Za prosječno kućanstvo koje bi htjelo pokriti vlastitu potrošnju električne energije proizvodnjom iz OIE (sustav od 2-5 kW), vrijeme povrata investicije prelazi 20 godina.





<p>Model neto obračuna omogućava građanima da razvijaju OIE male snage kako bi smanjili vlastitu potrošnju za energiju, a isplativost investicije kreće se između 7 i 10 godina (bez jednokratne subvencije). Uz subvenciju od 40%, vrijeme povrata kreće se u prihvatljivim okvirima od 4-7 godina. Kako bi se potaknuo razvoj mikro-sustava, građane koji odluče investirati u mikro-sustave može se osloboditi PDV-a na opremu ili plaćanja priključka na mrežu.</p> <table><tr><td>Ukupna godišnja ušteda (kn)</td><td>3032</td><td>40%</td></tr><tr><td>JPP</td><td>10,55</td><td>6,3</td></tr><tr><td>JPP bez PDV</td><td>8,44</td><td>5,1</td></tr><tr><td>JPP bez troška priključka</td><td>9,2</td><td>5,5</td></tr><tr><td>JPP bez troška priključka i bez PDV</td><td>7,39</td><td>4,4</td></tr></table> <p>Mnoge europske zemlje uvele su model neto obračuna s kojim se potiče distribuirana proizvodnja na mikro-razini što pozitivno utječe na gospodarstvo, jača domaću industriju, otvara radna mjesta u nerazvijenim krajevima, smanjuje gubitke u mreži, povećava energetske učinkovitost, smanjuje energetske ovisnost i povećava udio OIE.</p>	Ukupna godišnja ušteda (kn)	3032	40%	JPP	10,55	6,3	JPP bez PDV	8,44	5,1	JPP bez troška priključka	9,2	5,5	JPP bez troška priključka i bez PDV	7,39	4,4	
Ukupna godišnja ušteda (kn)	3032	40%														
JPP	10,55	6,3														
JPP bez PDV	8,44	5,1														
JPP bez troška priključka	9,2	5,5														
JPP bez troška priključka i bez PDV	7,39	4,4														
Program Ujedinjenih naroda za razvoj Hrvatska (UNDP)																
<p>Postojeći prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije <u>ne omogućava uključanje građana u razvoj obnovljivih izvora energije</u>. Obnovljivi izvori energije omogućavaju transformaciju i demokratizaciju energetike na način da aktivno uključe građane kao vlasnike energana na obnovljive izvore energije.</p> <p>Ove iznimno važne teme za razvoj hrvatskog gospodarstva, zapošljavanja, razvoj lokalnih zajednica i smanjenja energetske ovisnosti o uvoznim fosilnim gorivima <u>nisu prepoznate i potaknute u prijedlogu zakona</u>.</p> <p><b>Smatramo kako je iznimno bitno da se u zakonu predvidi:</b></p> <p><b>a) obvezno davanje mogućnosti građanima da sudjeluju u vlasničkoj strukturi projekta (prema dobroj praksi iz Danske i Belgije)</b></p> <p><b>b) neto obračun električne energije za građane i sustave male snage</b></p> <p>Prijedlozi u nastavku bazirani su na primjerima dobre prakse ulaganja u zelene tehnologije od strane građana i energetske zadruga kakve nalazimo u Njemačkoj, Danskoj, Španjolskoj, Belgiji i Ujedinjenom Kraljevstvu. Energetske zadruge i projekti OIE u vlasništvu građana bitna su stavka</p>	<p>NE. Investitor koji razvija projekt, odnosno gradi proizvodno postrojenje na privatnom zemljištu ima pravo samostalno odlučivati o vlasničkoj strukturi ulaganja. Uvođenje bilo kakvih zakonskih obaveza, odnosno dodatni utjecanjem na tržišne mehanizme rezultirao bi usporavanjem investicija te dodatnim administrativnim opterećenjem. Investitor mora imati slobodu odlučivanja koga, kada i po kojoj cijeni će putiti u vlasništvo nad privatnim projektom.</p> <p>Isto tako, postavlja se onda pitanje do koje mjere ići s</p>															

<p>energetske tranzicije jer pomažu razvitku lokalne ekonomije, stvaraju nova radna mjesta, promoviraju obnovljive izvore energije, pridonose energetske neovisnosti, koriste lokalne resurse i povećavaju otpornost na tržišne krize.</p> <p>Tako na primjer u Njemačkoj više od 50% svih postrojenja koja koriste OIE su u vlasništvu zadruga i građana čime se osigurava da se dio koristi od razvoja OIE vraća lokalnoj zajednici. U Danskoj, vodećoj državi u iskorištenju vjetroenergije, preko od 200.000 pojedinaca su članovi energetskih zadruga koje u suvlasništvu imaju više od 70% svih vjetroelektrana u Danskoj.</p> <p>Građani (fizičke osobe) su dosad u razvoju OIE sudjelovali jedino kroz izgradnju sunčevih elektrana, koje čine samo 6% od instalirane snage iz postrojenja OIE, dok 83% instalirane snage čine vjetroelektrane u kojima niti građani, ni jedinice lokalne samouprave ni energetske zadruge nisu uključeni. S obzirom da se razvoj OIE u Hrvatskoj temelji na subvencioniranju proizvedene energije iz OIE iz <u>fonda u koji uplaćuju svi građani</u> kroz posebnu naknadu na računu za električnu energiju, važno je omogućiti da se dio sredstava i <u>koristi od fonda vrati natrag građanima i lokalnoj zajednici</u>.</p>	<p>regulativom u tom području. Može se poslije dogoditi da dođe do sukoba interesa većinskog i manjinskih vlasnika pa će u tom slučaju opet tražiti „intervenciju“ državi u obliku nove regulative.</p> <p>Jako teško je, možda čak i nemoguće, regulirati navedeno područje do operativne razine jer se zadire u brojne druge pravne propise koje bi trebalo mijenjati a koji nisu čak ni u nadležnosti MINGO-a.</p> <p>Ukoliko zadruge i građani imaju financijsku i drugu sposobnost razvoja projekata izgradnje energetskih postrojenja, ništa ih ne priječi da to i naprave. Napominjemo kako sudjelovanje u vlasništvu podrazumijeva i određena ulaganja sukladno udjelu u vlasništvu, te da se uglavnom radi o višemilijunskim iznosima.</p> <p>Naknadu za poticanje obnovljivih izvora energije plaćaju krajnji kupci (i poslovni subjekti) električne energije a što je širi pojam od sektora kućanstva (građanstva) pa konstatacija ne stoji.</p>
<p><b>Članak 14.</b></p> <p>Uvodi se novi stavak, nakon stavka 11:</p> <p>(12) Nositelj projekta za izgradnju vjetroelektrana ili sunčanih elektrana snage veće od 500 kW dužan je na transparentan način omogućiti sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta, u iznosu od minimalno 25% vrijednosti projekta.</p>	<p>NE (odnosi se na obje primjedbe na članak 14). Već je dana mogućnost sudjelovanja pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta koja je utvrđena kriterijima za utvrđivanje uvjeta natječaja za izgradnju proizvodnog postrojenja na</p>

Mijenja se stavak 17 i glasi (podcrtani dio je umetnut):

(17) Način provedbe natječaja iz stavka 2 ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude, postupak uključanja pravnih i fizičkih osoba u lokalnoj zajednici u suvlasništvu projekta i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 8. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, utvrdit će ministar pravilnikom.

Obrazloženje: Postojeći prijedlog zakon u članku 14, stavak 12, za odabir najboljeg ponuđača za izgradnju postrojenja na OIE na državnom zemljištu predviđa uvođenje kriterija sudjelovanje fizičkih i pravnih osoba koji žive u blizini postrojenja u vlasničku strukturu projekta.

Ovime se daje privid mogućeg uključanja građana u lokalnoj zajednici, ali ništa ne obvezuje ponuđače na natječaju da zaista i uključe građane. Uvođenjem obaveznog davanja građanima i pravnim osobama mogućnost uključanja kao malih ulagača, dio koristi od postrojenja vraća se građanima u okolici, umjesto da samo snose negativne posljedice izgradnje postrojenja, a čime se smanjuje se otpor prema izgradnji.

Obavezno ustupanje prava građanima na udio u vlasništvu projekata OIE je jedna od načina kojim se može potaknuti razvoj domaće industrije. Naime, u velikoj većini slučajeva iskustva zemalja govore da domaće suvlasništvo u projektu pridonosi poticanju domaće industrije, posebno malog i srednjeg poduzetništva – budući da postoji veći senzibilitet. Samim time, to povećava i mogućnost lokalnog zapošljavanja.

U zakonima o obnovljivim izvorima energije u Belgiji i Danskoj upravo postoje odredbe o minimalnom udjelu velikih projekata OIE koji se određeni udio mora dati građanima za mogućnost otkupa. Osiguranjem lokalnog suvlasništva stječe se lokalno partnerstvo što kasnije minimizira rizik po projekt. Sufinanciranje projekta ostvareno na ovaj način također olakšava zatvaranje financijske konstrukcije cijelog projekta.

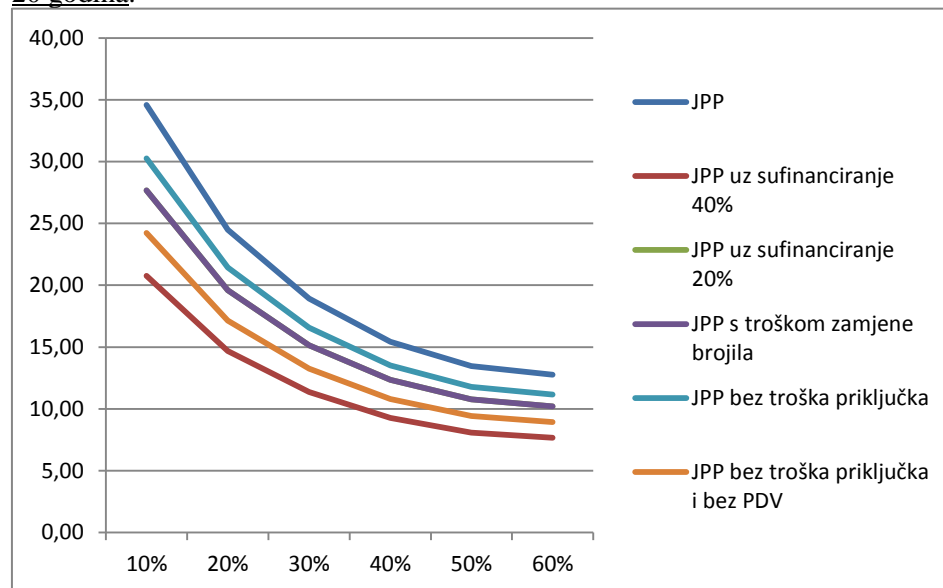
državnom zemljištu. Navedenom odredbom se ne obvezuje ponuđače na natječaju da uključe i građane ali ih se znatno motivira budući će to predstavljati jedan od kriterija za odabir najpovoljnije ponude.

<p>Iz danskog zakona:  <i>Svaka osoba koja gradi jedan ili više vjetroagregata viših od 25m na obali ili na pučini bez natječajnog postupka će, prije početka izgradnje, ponuditi na otkup minimalno 20 posto vlasničkog udjela osobama koje za to imaju pravo.</i></p> <p>Iz belgijskog zakona:  <i>Minimalno 20% vlasništva projekta za vjetroelettrane treba biti u izravnom vlasništvu lokalne zajednice (10% lokalna samouprava i 10% građani).</i></p>	
<p><b>Uvodi se novi članak, nakon članka 40:</b></p> <p><b>Neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije</b></p> <p>(1) U svrhu zaštite pozicije malih kupaca s vlastitom proizvodnjom, opskrbljivači električne energije su dužni preuzimati viškove električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije koji su povlašteni proizvođači električne energije i kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>priključeni su na niskonaponsku mrežu,</li> <li>ukupna instalirana snaga svih proizvodnih postrojenja kupca ne prelaze 500kW,</li> <li>priključna snaga kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže,</li> </ol> <p>(2) Kupac koji zadovoljava uvjete iz stavka 1. ovog članka, može preuzimati električnu energiju iz distribucijske mreže i isporučivati električnu energiju u distribucijsku mrežu po principu neto obračuna sa opskrbljivačem nakon što ishodi rješenje od Agencije.</p> <p>(3) Neto obračun kupca u obračunskom periodu se računa kao razlika između stanja brojila koji mjeri preuzetu aktivnu električnu energiju iz distribucijskog sustava i stanja brojila koje mjeri isporučenu aktivnu električnu energiju u distribucijski sustav iz proizvodnog postrojenja i temelj je za obračun, te plaćanje ili poravnanje između opskrbljivača i kupca kao ugovornih strana za preuzetu, odnosno isporučenu električnu energiju.</p>	<p>NE. Nakon višemjesečnih razmatranja unutar uže radne skupine te savjetovanja sa stručnjacima iz područja energetike u RH, došlo se do zaključka kako neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije za RH nije primjeren. Od razloga, između ostaloga, navodimo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uključenost „mrežarine“ u cijenu električne energije (u cijeni električne energije uključeni su: naknada za korištenje prijenosne mreže/naknada za korištenje distribucijske mreže, porezi, trošarine i dr. te energija</li> <li>- narušavanje tržišnog natjecanja te dovođenje u nepovoljniji položaj opskrbljivača električne energije u RH jer bi korištenjem neto obračuna subvencionirali proizvođače električne energije</li> <li>- navedeni način obračuna bi se smatrao poticanjem te bi trebao izraditi poseban program državnih potpora.</li> </ul> <p>Isto tako, nije izrađena studija koja bi pokazala stvarne pozitivne učinke primjenom ovoga oblika obračuna.</p> <p>Kao alternativa, u Zakon je dodana mogućnost poticanja proizvodnih postrojenja manje priključne snage putem zajamčene otkupne cijene (feed-in).</p> <p>S ciljem zaštite malih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji imaju slabu tržišnu snagu, regulirana je obveza opskrbljivača za preuzimanje viškova proizvedene električne energije. Na taj</p>

<p>(4) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka pozitivan, kupac plaća opskrbljivaču iznos za neto obračun sukladno ugovorenoj cijeni za opskrbu.</p> <p>(5) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka negativan, višak isporučene energije se u obliku kredita iskazanih u kWh prenosi se u naredni obračunski period u korist kupca.</p> <p>(6) Potiču se kupci iz kategorije kućanstva sa priključkom snage do 30kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2 ovog članka.</p> <p>(7) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva priključne snage do 100kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(8) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva, a vlasnici priključka su lokalna samouprava ili zadruga priključne snage do 500kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(9) Potiče se kupac koji proizvodi električnu energiju za vlastite potrebe iz stavka (6),(7) i (8) da godišnje proizvode količinu aktivne električne energije koja ne prelazi njegovu prosječnu godišnju količinu potrošnje električne energije u zadnje tri godine od trenutka početka proizvodnje.</p> <p>(10) Ako kupac nema vjerodostojne podatke o prosječnoj potrošnji u zadnje tri godine Agencija će odrediti dozvoljenu godišnju poticanu proizvodnju za tog kupca na osnovu statističkih pokazatelja za slične kupce.</p> <p>(11) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 6. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dostigne 0,4% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(11) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 7. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,6% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(12) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 8. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,5% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(13) Ugovorni opskrbljivač je dužan, po isteku 12 uzastopnih mjesečnih obračunskih perioda kupcu bez naknade troškova poništiti akumulirani</p>	<p>način potiče se proizvodnja električne energije za vlastite potrebe jer je krajnji kupac/proizvođač motiviran optimizirati proizvodnju sukladno svojim potrebama.</p>
---	--

<p>negativni neto obračun sukladno stavak 5. ovog članka.</p> <p>(14) Operator distribucijskog sustava ima pravo od Agencija zatražiti priznavanje stvarnih troškova poslovanja nastalih po osnovu realizacije neto obračuna sukladno stavak 5. ovog članka.</p> <p>(15) Agencija će u cijelosti priznati stvarno nastale troškove sukladno stavak 14. ovog članka Operatoru distribucijskog sustava kao opravdane troškove poslovanja.</p> <p>(16) Operator distribucijskog sustava može naplatiti priznate troškove sukladno stavku 15. ovog članka kroz tarifne stavke u tarifnom sustavu za distribuciju električne energije.</p> <p><u>Obrazloženje:</u> Osim modela otkupa viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji je predviđen u prijedlogu zakona, potrebno je uvesti i model neto obračuna, pogodan za fizičke osobe (građane) koji <u>ne žele ostvarivati prihod od prodaje viškova</u>, već samo imati mogućnost neto obračuna. Neto obračun je model obračuna potrošnje električne energije koji potiče energetske efikasnost i razvoj obnovljivih izvora energije u vlasništvu građana (najčešće mikro-solarni sustavi). Ovaj model obračuna omogućava kupcima sa vlastitom proizvodnjom da se <u>temelj za obračun (naplatu) električne energije uzima razlika preuzete i isporučene energije unutar obračunskog razdoblja</u>. Zbog neravnomjerne proizvodnje i potrošnje električne energije tijekom vremena, ovakav model obračuna omogućava kupcima da snose trošak za neto preuzetu energiju na kraju svakog obračunskog razdoblja.</p> <p>Prednosti neto obračuna su što se neto obračun tretira kao nova tarifa za kupce (jednostavna provedba), fizičke osobe ne moraju otvarati obrt ili tvrtku, nema računovodstva, fakturiranja opskrbljivaču itd.</p> <p>Na primjer, kupac koji na krov svoje kuće instalira fotonaponski sustav tijekom dana može predavati više električne energije nego što troši, a tijekom večeri će preuzimati iz mreže više nego što predaje u mrežu. Kupac na kraju obračunskog razdoblja plaća samo za neto razliku preuzete i isporučene energije i to po cijeni koju bi plaćao i kao kupac bez vlastite proizvodnje. Ako je razlika negativna (kupac je proizveo više energije nego što je preuzeo iz mreže u obračunskom razdoblju), kupcu se višak proizvedene energije iz jednog obračunskog razdoblja prenosi u iduće obračunsko razdoblje, a nakon 12 obračunskih razdoblja se višak svodi na nulu.</p> <p><b><u>Analiza isplativosti za sustav za prosječno kućanstvo (3 kW):</u></b></p> <p>Model otkupa viškova koji je predviđen u zakonu nije prilagođen građanima</p>	
--	--

(fizičkim osobama) i mikro/malim proizvođačima. Prema postojećem modelu koji osim što je za fizičke osobe izrazito kompliciran (osnivanje tvrtke, obrta, računovodstvo, fakturiranje...), nije ekonomski isplativ. Za prosječno kućanstvo koje bi htjelo pokriti vlastitu potrošnju električne energije sa proizvodnjom iz obnovljivih izvora (sustav od 2-5 kW), vrijeme povrata u investiciju premašuje 20 godina.



Model neto obračuna omogućava građanima da razvijaju obnovljive izvore energije male snage kako bi smanjili vlastitu potrošnju za energiju, a isplativost investicije se kreće između 7 i 10 godina (bez jednokratne subvencije). Uz subvenciju od 40%, vrijeme povrata kreće se od 4-7 godina, što je prihvatljivo. Kako bi se potaknuo razvoj mikro-sustava, građane koji odluče investirati u mikro-sustave može se osloboditi PDV-a na opremu ili ih osloboditi plaćanja priključka na mrežu.

Ukupna godišnja ušteda (kn)	3032	40%
JPP	10,55	6,3
JPP bez PDV	8,44	5,1
JPP bez troška priključka	9,2	5,5
JPP bez troška priključka i bez PDV	7,39	4,4

Mnoge europske zemlje uvele su model neto obračuna s kojim se potiče distribuirana proizvodnja na mirko razini što pozitivno utječe na gospodarstvo, jača domaću industriju, otvara radna mjesta u nerazvijenim krajevima, smanjuje gubitke u mreži, povećava energetska efikasnost, smanjuje energetska ovisnost i povećava udio obnovljivih izvora energije.	
<b>Danijela Bašić</b>	
Izmjene u članku 6. Točka 5. mijenja se i glasi: energija biomase Točka 6. Mijenja se i glasi: kinetička energija te	NE. već postoji. NE. Kinetička energija nije podvrsta obnovljivih izvora energije, već vrsta energije u podjeli koja se odnosi na fizikalne karakteristike oblika energije. Također, pojam energije okoliša ne može biti podvrsta obnovljivih izvora energije u specifikaciji odnosno klasifikaciji kakva je dana u prijedlogu Zakona i kakva je inače u upotrebi u RH i EU.
Dodaje se točka 7. I glasi: nespecificirani i ostali obnovljivi izvori energije.	NE. već postoji.
<b>Ivica Vlahović</b>	
Pogodovanje spalionicama otpada, davanje prava otkupa el. energije od krajnjih korisnika samo za one koji imaju povlašteni status.	
Čl. 17.st.1. Ako je ovo zakon o OIE, ne može se njime pogodovati spalionicama otpada koji su u hijerarhiji gospodarenja otpadom na dnu, davati elektranama koje koriste otpad za proizvodnju električne energije povlašteni status. <b>Izbrisati „i/ili koristi otpad ili obnovljive izvore energije“ i umjesto toga ubaciti „iz obnovljivih izvora energije“</b>	NE. Radi se o biorazgradivom dijelu certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša, osim ako nije riječ o kogeneracijskim postrojenjima.
Čl.23.st.1. Izbaciti iz članka <i>suspaljivanje fosilnih goriva, uvjete za suspaljivanje otpada, druge uvjete vezane za korištenje otpada</i> . Ne može se davati povlaštenje za suspaljivanje, kako otpada tako niti fosilnih goriva, tako da je navedeno nepotrebno. Čl.23.st.3. Izbrisati jer se ponovno spominje suspaljivanje otpada	NE. Dozvoljeno je u određenom, manjem, dijelu suspaljivanje fosilnih goriva i otpada



<p><b>VIII. OTKUP VIŠKOVA ELEKTRIČNE ENERGIJE OD KRAJNJIH KUPACA S VLASTITOM PROIZVODNjom</b></p> <p>Čl. 40.st.1. <b>Apsolutno je neprihvatljivo da pravo prodaje el. energije imaju samo povlašteni proizvođači električne energije. To pravo bi trebali imati SVI građani, kao i pravne osobe, koji ulažu vlastita sredstva u obnovljive izvore energije, a imaju viškove energije ukoliko na domaćem tržištu energije postoji potražnja, kako se ista ne bi uvozila iz drugih država i time poticala tuđa gospodarstva. Ovo je apsurdno pogodovanje uvozu el. energije. Dajte priliku građanima da proizvode el. energiju i sudjeluju na tržištu, a sve kako bi se smanjio uvoz iste i podizao standard građana, poticala potrošnja, a s time i rast BDP-a.</b></p>	<p>NE. Prema definiciji povlaštenog proizvođača, isti može biti bilo koja pravna i fizička osoba koja ispunjava propisane uvjete, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja, tako da nema ograničenja. Statusom povlaštenog proizvođača samo se konstatira kako se energija proizvodi iz obnovljivih izvora te je njegovo stjecanje nužno kako bi se pratilo održavanje uvjeta za koje je stečen status (npr. Kako bez statusa znati da se uopće radi o proizvodnji energije iz OIE, poglavito kod postrojenja kao što su biomasa i bioplin)</p>
<p><b>Marijan Kalea, dipl. inž. elektrotehnike</b></p>	
<p>1.Sunce se, u smislu nebeskog tijela, piše u hrvatskom jeziku velikim početnim slovom (dakle: Sunce; postoji samo njegova jednina) i s tom riječju postupa se kao s osobnim imenom, dakle i posvojni pridjev piše se velikim početnim slovom (Sunčev). U članku 4, stavak (2), točka 10. treba stajati: Sunčeva energija, a u članku 6, stavak, (1) točka 1. treba stajati: energija Sunca.</p> <p>2.Člankom 4, stavak (2), točka 1, definirano je što sadrži pojam biomase. Stoga pri nabranjanju sastavnica obnovljivih izvora energije (članak 4, stavak (2), točka 10) treba – nakon što je spomenuta biomasa kao OIE – izostaviti u nabranjanju „biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša“ ili takvom formulacijom dopuniti nabranjanje otpada u definiciji biomase. Iz istog razloga treba izostaviti riječ „otpad“ u izreci iz članka 17, stavak (1): „... koja koristi <del>otpad</del> ili obnovljive izvore energije...“ Jednako tako, izostaviti riječ „otpad“ u izreci u članku 18, stavak (1)</p> <p><b>3.U članku 17, stavak (2) rečenicu treba završiti riječima „...te ekonomičnosti.“</b></p> <p>Mora se urediti pravo dispečera da obustavi preuzimanje od povlaštenog proizvođača, neovisno o tome je li u sustavu poticaja ili nije, ukoliko postoje u sustavu raspoloživih snaga elektrana na obnovljive izvore (najčešće moguće: raspoloživih snaga protočnih velikih hidroelektrana), kojima je proizvodna</p>	<p>NE. Sunce u smislu konkretnog nebeskog tijela koje obasjava Zemlju se piše velikim početnim slovom. Sunčana elektrana se piše malim slovom jer ista takva elektrana može proizvoditi EE na planeti u orbiti bilo kojeg drugog sunca.</p> <p>NE. To je posebna kategorija.</p> <p>NE. To nije predmet Zakona.</p>

cijena niža od zajamčene otkupne cijene promatranog povlaštenog proizvođača (ili otkupne cijene s premijom), a ne postoji mogućnost izvoza. Ne ćemo, valjda, dopustiti preljev u protočnim HE s jeftinijom proizvodnjom radi obveznog preuzimanja skuplje energije iz vjetroelektrana!

4.Članak 41. nije vodio uopće računa o Uredbi. o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivim s unutarnjim tržištem EU. Uredba je stupila na snagu 1. srpnja 2014., a primjenjuje se do 31. prosinca 2020. i **mora se primjenjivati** doslovno u svim zemljama-članicama EU. Zanimljivije odredbe Uredbe opisuju se u nastavku.

Potpore **mogu obuhvatiti samo prihvatljive troškove ulaganja**: (a) ako se troškovi ulaganja u proizvodnju energije iz obnovljivih izvora u ukupnom trošku ulaganja mogu utvrditi kao zasebno ulaganje, (b) ona koja se mogu utvrditi u odnosu na slično ulaganje koje je manje prihvatljivo za okoliš, a koje bi se vjerodostojno moglo provesti bez potpore, pri čemu razlika između troškova ulaganja odgovara troškovima povezanim s obnovljivom energijom i predstavlja prihvatljive troškove, odnosno (c) za određena mala postrojenja za koje nije moguće odrediti ulaganje koje je manje prihvatljivo za okoliš jer takva postrojenja ograničene veličine ne postoje, prihvatljivi troškovi su u tom slučaju ukupni troškovi ulaganja za postizanje više razine zaštite okoliša. Troškovi koji nisu izravno povezani s postizanjem više razine zaštite okoliša nisu prihvatljivi.

**Intenzitet potpore ne premašuje** (za ulaganje u izgradnju postrojenja na OIE): 45% prihvatljivih troškova ako se oni utvrđuju prema (a) i (b) iz prethodnog stavka te 30% prihvatljivih troškova ako se oni utvrđuju prema točki (c). Intenzitet potpore može se povećati za 20 postotnih bodova za potpore koje se dodjeljuju malim poduzetnicima i za 10 postotnih bodova za potpore koje se dodjeljuju srednjim poduzetnicima. Intenzitet potpore može se povećati za 15 postotnih bodova za ulaganja koja se nalaze u područjima na kojima je životni standard neuobičajeno nizak ili na kojima postoji velika nezaposlenost te za 5 postotnih bodova za olakšavanje razvoja određenih gospodarskih djelatnosti ili određenih gospodarskih područja, ako to nije suprotno zajedničkom interesu (u EU). Ako se potpore dodjeljuju u konkurentnom natječajnom postupku na temelju jasnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija, intenzitet potpore može doseći 100 % prihvatljivih troškova.

Srednje poduzeće je ono koje ima manje od 250 zaposlenih i godišnji promet

Odgovor na komentar: Nije dan konkretan prijedlog

Zakonaje izrađen vodeći računa u cijelosti o Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. do 2020. Odgovarajuće odredbe iz navedenih Smjernica će biti ugrađene i u podzakonske akte.

<p>koji ne premašuje 50 milijuna EUR i/ili godišnju bilancu koja ne premašuje 43 milijuna EUR.</p> <p>Malo poduzeće je ono koje ima manje od 50 zaposlenih, a čiji godišnji promet i/ili godišnja bilanca ne premašuje 10 milijuna EUR. Mikro-poduzeće je ono koje ima manje od 10 zaposlenih, a čiji godišnji promet i/ili godišnja bilanca ne premašuje 2 milijuna EUR.</p> <p><b>Operativne potpore</b> (za pogon i održavanje postrojenja na OIE) dodjeljuju se u konkurentnom natječajnom postupku na temelju jasnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija, koji će biti otvoren svim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora energije na nediskriminirajućoj osnovi. Potpore se dodjeljuju u obliku premija povrh tržišne cijene pri čemu proizvođači električnu energiju prodaju izravno na tržištu.</p> <p><b>Bez konkurentnog natječajnog postupka</b>, operativne potpore mogu se dodijeliti postrojenjima čiji instalirana snaga iznosi manje od 1 MW za proizvodnju električne energije iz svih OIE osim iz energije vjetra čija instalirana snaga iznosi manje od 6 MW ili takva postrojenjima s manje od 6 proizvodnih jedinica. Potpore se također dodjeljuju u obliku premija povrh tržišne cijene.</p> <p>Potpore po jedinici energije <b>ne premašuju razliku</b> između ukupnih srednjih troškova proizvodnje energije iz dotičnih obnovljivih izvora i tržišne cijene dotičnog oblika energije. Srednji troškovi ažuriraju se redovito, najmanje jednom godišnje.</p> <p>Potpore se dodjeljuju <b>samo do potpune amortizacije postrojenja</b> u skladu s općeprihvaćenim računovodstvenim načelima (veoma važno, a nedotaknuto Nacrtom!).</p> <p>Od operativnih potpora <b>oduzimaju se eventualne potpore za ulaganje dodijeljene određenom postrojenju</b> (veoma važno, a nedotaknuto Nacrtom!).</p>	
<p>U Nacrtu ZOIEIVK uopće se ne spominje mogućnost sniženja naknada za OIE elektroenergetski intenzivnim kupcima-poduzetnicima. Zašto?</p> <p>Paralelno s objavom Uredbe 651/2014. objavljene su Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014–2020, s početkom</p>	<p>Odgovor na komentar:</p> <p>Sukladno Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. izraditi će se podzakonski akti i program državnih potpora. Podzakonski akti koji će definirati iznos naknade će po potrebi uzeti u obzir smanjenja naknade predviđena Smjernicama.</p>

<p>primjene 1. srpnja 2014. Države članice pozivane se da izraze svoje izričito i bezuvjetno slaganje s mjerama iz Smjernica <i>u roku od dva mjeseca</i> od dana objave tih smjernica u Službenom listu Europske unije (od 22. lipnja 2014). Ako mi nismo ništa odgovorili u roku, Komisija pretpostavlja da se ne slažemo s predloženim mjerama.</p> <p>Kako bi se izbjeglo da se poduzetnicima na koje posebno utječu troškovi naknade za poticanje OIE uzrokuju znatne konkurentne poteškoće, prema tim Smjernicama, države članice mogle bi odobriti djelomične naknade.</p> <p>Nijemci su tako postupili u svom zakonu o OIE (oni su i najzaslužniji za donošenje tih smjernica u Europskoj komisiji), nazvali su djelomične naknade naknadama za privilegirane (povlaštene) velike kupce električne energije.</p> <p>Država članica može uključiti poduzetnika u svoj program sniženja naknade za poticanje OIE, ako taj poduzetnik ima elektroenergetski intenzitet od najmanje 20% i pripada sektoru s trgovačkim intenzitetom na razini Unije (intenzitet trgovine s trećim zemljama) od najmanje 4 %. Takvih sektora ima preko stotinu u EU i svi su navedeni u posebnom prilogu Smjernica, primjerice: pridobivanje nafte i plina, proizvodnja šećera, proizvodnja elektromotora, generatora i transformatora, proizvodnja motornih vozila, proizvodnja namještaja itd. Potpora će se smatrati razmjernom ako korisnici potpore plaćaju najmanje 15 % opće naknade.</p>	
<p><b>Članku 1.</b> dodati stavak (1a) koji glasi:</p> <p>Odredbe stavka (1) ovog članka odgovarajuće se primjenjuju i za proizvodnju toplinske energije korištenjem Sunčeva zračenja i geotermalne energije.</p> <p>Obrazloženje: Trebalo bi nam biti stalo da jednako potičemo i <i>kolektorsko</i> korištenje Sunčeva zračenja, znamo li (doista: znamo li?) da se četvornim metrom kolektora prosječno proizvede tri puta više topline nego li proizvodnje električne energije četvornim metrom fotonaponskih sustava. Dakako: poticanje kolektorskog korištenja investicijskom potporom, nije moguće poticanje u pogonu, jer bi bilo teško (i novčano nerazumno) iole točnije mjeriti proizvodnju topline. Također, jednako tako trebalo bi poticati korištenje geotermalne energije (uključujući dizalice topline) <i>samo</i> za proizvodnju toplinske energije, jer su prosječno zatečene temperature mogućih geotermalnih izvora u nas</p>	<p>NE. Ovim Zakonom je predviđeno uređenje područja koji se odnosi na proizvodnju električne energije iz OIE i visokoučinkovite kogeneracije, te toplinske energije samo u slučaju kogeneracije.</p>

<p>relativno niske pa bi se proizvodnja električne energije – pa i u kogenerativnom postupku – odvijala uz prenizak stupanj djelovanja.</p> <p>U <b>članku 4</b>, stavak (2), točku 4. preurediti tako da glasi:</p> <p>4. kogeneracijsko postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energije u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja koriste <del>za gorivo</del> <b>kao primarni izvor</b> obnovljive izvore energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije,</p> <p>Obrazloženje: Time bi se obuhvatile kogeneracije na geotermalnu energiju – <i>koja nije gorivo</i> – i hibridne fotonaponske sustave (Sunčane kogeneracije) kojima se proizvodi električna energija zajedno s toplinom – <i>a Sunce nije gorivo</i>. Uostalom postojeći tarifni sustav za OIE obuhvaća i takvo korištenje te ga dodatno potiče, povećanjem zajamčene otkupne cijene za 3-20%!</p> <p>U <b>članku 4</b>, stavak (2), točku 21. preurediti tako da glasi:</p> <p>21. ukupna neposredna potrošnja energije – energetske proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama uključujući javne usluge, <b>građevinarstvu</b>, poljoprivredi, šumarstvu, i ribarstvu, <b>kao i ostaloj potrošnji</b>, uključujući potrošnju energije u energetske sektoru za potrebe proizvodnje električne energije i toplinske energije kao i gubitke električne energije i toplinske energije u distribuciji i prijenosu,</p> <p>Obrazloženje: najmanje 20 godina Energetski institut „Hrvoje Požar“ u općoj potrošnji izdvojeno iskazuje potrošnju građevinarstva – to nije industrija (!) – pa je šteta da mi sada uređujemo zakon kojim bi potrošnja građevinarstva bila nehotično izdvojena iz potrošnje energije; također treba dodati i ostalu potrošnju koja ne spada ni u jednu nabrojenu grupu potrošnje.</p> <p>U <b>članku 4</b>, stavak (2), točku 23. preurediti tako da obuhvaća postrojenja za proizvodnju <i>topline</i>, a ne samo električne energije. U takvim postrojenjima se dio proizvedene topline može koristiti za vlastitu potrošnju, primjerice za predgrijavanje goriva ili kakvu crpku pogonjenu parnom turbinom, konačno: za zagrijavanje kakvog prostora u hladno vrijeme...</p>	<p>DA</p> <p>NE. Građevinarstvo je dio industrije, a tako je definira i Industrijska strategija Republike Hrvatske 2014.-2020.</p> <p>NE. Zakonom se reguliraju samo proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije jer se proizvodnja toplinske energija iz OIE ne potiče <u>temeljem ovog Zakona</u>.</p>
---	--

<p>U <b>članku 18</b>, stavak (1), točku 5. preurediti tako da glasi:</p> <p>5. za koje je osigurana mjerna oprema potrebna za utvrđivanje ispunjavanja uvjeta učinkovitosti za postrojenja koja istovremeno <del>koriste</del> <b>proizvode</b> električnu i toplinsku energiju,</p> <p>Bez obrazloženja, nadam se da nije potrebno!</p> <p>U <b>članku 23</b>, stavak (1), točka 2, treba izostaviti otpad:</p> <p>2. u kojem se električna energija proizvodi iz obnovljivog izvora energije <del>i otpada</del>, odnosno u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energija uz uvjete energetske učinkovitosti,</p> <p>Obrazloženje: To smo već ranije obrazložili; u OIE po definiciji spada i otpad, pa napisano liči na pravnu izreku u kojoj bi se govorilo o <i>kruškama i voću</i>.</p> <p>U <b>članku 40</b>, stavak (6) nije razumljivo zašto je uopće razmatran uvjet iz točke 1, po kojem je preuzeta energija jednaka ili veća od isporučene energije! U tom slučaju, prema članku 4, stavak (2), točka 8, nema uopće neto isporučene električne energije pa prema članku 17, točka (10) i članku 30, stavak (8) nema niti ikakva plaćanja! (Ovo je, zapravo, najznačajnija moja primjedba!)</p>	<p>DA</p> <p>NE. Zakonom je predviđeno i korištenje otpada na način kakav će biti utvrđeno pravilnikom</p> <p>DA (u dijelu koji se odnosi na „otkup“). Radi se o preuzimanju a ne o otkupu viškova, te će se u tom smislu napraviti izmjene. NE (ostalo). Obrazloženje zbog pogrešnog tumačenja u primjedbi - preuzeta i isporučena el.een. se odvojeno mjere, a u praksi će se redovno događati slučajevi da je preuzeta energija veća od isporučene.</p>
<p><b>Doc. dr.sc. Lidija RunkoLuttenberger, dipl.ing.</b></p>	
<p>Nacrt se ne temelji na načelima energetske učinkovitosti, zaštite okoliša i protivan je europskim politikama o cirkularnoj ekonomiji</p>	<p>Neutemeljena primjedba bez obrazloženja.</p>

<p>U članku 17. stavku 1. koji glasi:</p> <p>(1) Elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba koja u proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način i/ili koristi otpad ili obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja, može steći status povlaštenog proizvođača električne energije, sukladno odredbama ovoga Zakona.</p> <p><b>Obavezno brisati riječi „otpad ili“.</b></p> <p>Naime dobivanje energije iz otpada je štetno za resurse kojih ima sve manje jer se oni nepovratno uništavaju i remete kruženje tvari. Nadalje, njihovim spaljivanjem se proizvode štetne tvari koje završavaju u zraku i u tlu, te time ugrožavaju ljudsko zdravlje i sigurnost prehrambenog lanca. Država kao regulator zaštite okoliša i skrbnik javnog zdravlja ne smije dopustiti pretvaranje otpada u energiju izravnim sagorijevanjem, jer je to ekološki neodrživ postupak. Jedini prihvatljiv postupak bio bi dobivanje bioplina iz odvojeno prikupljenog biootpada.</p>	<p>NE. Molimo pročitati Direktivu 2009/28/EZ.</p>
<p><b>Luka Predragović, Work-ing d.o.o.Varaždin</b></p> <p><b>ZAŠTO TREBA UVESTI PLAĆANJE MREŽARINE ZA OIE ?</b></p> <p>U prijedlogu teksta Zakona o OIE predviđena je formulacija koja predviđa jasnu definiciju PRIKLJUČKA, točku priključenja (sučelje) na mrežu i obvezu financiranja.</p> <p>Prema Zakonu o energiji operator mreže ima osnovnu zadaću planirati, graditi, održavati i upravljati javnom mrežom a osnovni prihod mu je mrežarina koju naplaćuje prema količini prenesene energije i snage. U tarifnom sustavu mrežarina pokriva sve troškove od gubitaka energije, investicijskih troškova razvoja i održavanja mreže. Investitori u OIE zainteresirani su za ispravnost mreže kako bi mogli proizvedenu energiju bez ograničenja predati tržištu. Pitanje je u neopravdanom financiranju mreže bez prava na prihod od dijela vlasništva (Investitor mora to besplatno i bespovratno dati operatoru mreže.</p> <p>Do sada proizvođači energije nisu plaćali mrežarinu, ali su prilikom odmjeravanja troškova za priključak morali platiti tzv. „duboke troškove“. Ti troškovi bili su u visini 10 do 35% investicijskih troškova. Obračunavali su se uglavnom netransparentno. Operator je PEES-om tražio obim investiranja u sučelje i mrežu, što često nije imalo gospodarskog opravdanja niti za operatora mreže a niti za investitora. Investitor je doduše ukalkulirao taj trošak i otplatio amortizacijom, ali za operatora mreže koji je to primio u besplatno vlasništvo</p>	<p>NE. Plaćanje mrežarine i troškova priključenja na mrežu nije predmet ovoga Zakona već ZOTEE i pripadnih podzakonskih akata. Prema ZOTEE proizvođači ne plaćaju mrežarinu (a slično je i u većini država EU).</p>

bilo je dodatno troškovno opterećenje radi održavanja a da preuzeto postrojenje nije mogao iskoristiti i ostvariti na njemu prihod radi male količine isporučene energije, kao vlastite potrošnje u proizvodnji energije. Ako se prihvate izmjene i dopune Zakona o tržištu električne energije (čl. 35) ODS i OPS postaju investitori u mrežu i priključke, ali za novce koje mora uplatiti korisnik mreže, dakle „po Zakonu“ postati će vlasnici izgrađenog postrojenja i omogućiti će mu se da još jedanput netransparentno naplati ulaganje u mrežu preko mrežarine ukoliko postrojenje koriste drugi korisnici- kupci a eventualna dobit će ostati samo ODS-u ili OPS-u. S druge strane neopravdano se povećavaju troškovi investicije OIE. Tako izgrađeno postrojenje operatora troškovno opterećuje a dugoročno je neisplativo.

Zašto ODS i OPS razvojne kapacitete mreže ne planiraju iz fondova Eu?

Elaboratom ( EOTRP) su se opravdavali troškovi i ulaganja u razvoj mreže, koji su realno mogli biti nekoliko puta niži. Niži troškovi bi bili od interesa za investitora i operatora mreže. Zahtjevalo se n.pr. na istoj parceli izgradnja dvije građevine za susretno postrojenje i transformaciju iako se to moglo riješiti u jednoj građevini. Priključak s funkcijom n-1, brojna polja SN i NN razvoda sa zaštitama, svjetlovodnom komunikacijom i polaganje kilometara kabela, tipska daljinska stanica i druga rješenja nesukladna s EU normama, iako se to sve moglo tehnički ispravno riješiti s postojećom digitalnom radio vezom ili MTU sustavom. Pomoćni napon male snage se mogao dobiti iz SN naponskog transformatora umjesto enenergetskog transformatora 50 kVA. To bi bilo troškovno najpovoljnije rješenje a tehnički dobro rješenje.

U prijedlogu bi trebalo predvidjeti da troškove priključka zajedno s OMM snosi investitor a sučelje zajedno s elaboratima, projektima, te investiranje u razvoj mreže operator mreže. Ugovorom se može dogovoriti da financiranje sučelja može imati investitor u OIE, ali investiranu vrijednost mu **operator mreže mora vratiti prilikom obračuna od mrežarine.**

**Mrežarinapo kWh ili vršnoj snazinesmije** u jediničnom iznosu biti jednaka za krajnjeg kupca i proizvođača. Distribuirana proizvodnja ima pozitivan učinak na gubitke u mreži (smanjuje vršnu snagu i gubitke u mreži a time i troškove operatoru mreže). Primjerice sunčana elektrana radi u doba povećane potražnje, pa je i vjerojatnost da će se proizvedena energija lokalno distribuirati. Nebi trebala biti jednaka za VE i SE. To bi trebalo uzeti u obzir kod izračuna mrežarine. Opravdanost plaćanja mrežarine je i u troškovima energije izjednačenja i vođenja sustava distribuirane proizvodnje kao i podrške



<p>mreže u funkciji proizvodnje. Odmjeravanje visine mrežarine je pravo operatora mreže, koje također mora biti transparentno i pod nadzorom HERA-e. Mrežarina je bitan izvor prihoda za operatora mreže da može pokriti troškove svoje djelatnosti i financirati razvoj mreže, koja koristi jednako kupacima i proizvođačima energije.</p> <p>U prijedlogu je također da svaki investitor ima sva prava koja proističu iz Zakona o gradnji. Nema operator mreže automatsko i zakonsko pravo u PEES-u i ugovoru o priključenju zahtijevati da on postaje nositelj investicije priključka i susretnog postrojenja a s novcima investitora u OIE, te zahtjev o bespovratnoj uplati jednostrano odmjerenog iznosa a da pri tome ovaj nema nikakav utjecaj u kreiranju troškova. Investitor ga može ugovorom odabrati za projektanta, nadzor ili izvođača. Budući operator mreže ne gradi postrojenja, uvijek raspisuje javni natječaj za izvoditelja. Daje ga za njega najpogodnijem izvođaču a realizacija je dugotrajna umjesto da privatni investitor bržim putem odabere izvođača kojega i sam plaća.</p> <p>Ovakovo rješenje potaknuti će operatora mreže na racionalizaciju troškova priključka od čega će imati svi učesnici koristi. Isto tako potaknuti će proizvođače energije da planiraju svoja postrojenja i režim rada tako da plaćaju manju mrežarinu radi energije izjednačenja.</p>	
<p><b>Marina Brajković Vlahović</b></p>	
<p>Nacrt zakona nije u javnom interesu jer ne promiče povećanje iskorištavanja energije iz obnovljivih izvora, već je ciljano kreiran kako bi pogodio spalionicama otpada, termoelektranama na fosilna goriva i velikim distributerima i uvoznicima električne energije, a sve na štetu građana RH. Ovim Zakonom se želi provući okolo kole na mala vrata spaljivanje otpada i ugljena u spalionicama i termoelektranama, dati povlašten status onima koji to čine, dok se uskraćuje i demotivira građane ulaganje vlastitog novca u iskorištavanje energije iz obnovljivih izvora. Zbog svega navedenog ovaj Nacrt je apsolutno neprihvatljiv i skandalozan!</p>	<p>Radi se o neutemeljenoj konstataciji bez prijedloga.</p>
<p>Članak 17. stavak 1. je kreiran kako bi se poticalo spaljivanje otpada te je potrebno izbrisati cijeli članak ili dio koji se odnosi na dobivanje el. energije spaljivanjem otpada. Ovo je trebao biti Zakon o OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE, a ne o poticanju spaljivanja otpada.</p> <p>U svim narednim člancima ovog Nacrta izbaciti spominjanje otpada i fosilnih goriva jer oni ne predstavljaju OIE!</p>	<p>NE. Promiče se i učinkovito i gospodarski primjereno korištenje sirovina za proizvodnju električne energije u što spada i otpad.</p>

<p>U Članku 40, stavku 1. tvorci ovog Nacrta nastoje kvotama maksimalno ograničiti potrebno povećanje iskorištavanja energije iz obnovljivih izvora i pravo građanima koji ju proizvode da ju prodaju. S druge strane proizvođači el. energije iz fosilnih goriva i spalionica otpada automatski dobivaju povlašten status i time se novac poreznih obveznika koristi za poticanje spaljivanja ugljena i to uvoznog te otpada.</p>	
<p style="text-align: center;"><b>ZELENA AKCIJA</b></p>	
<p>Prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije ne omogućava uključivanje građana u razvoj obnovljivih izvora energije. Obnovljivi izvori energije omogućavaju transformaciju i demokratizaciju energetike na način da aktivno uključe građane kao vlasnike energana na obnovljive izvore energije.</p> <p>Ove iznimno važne teme za razvoj hrvatskog gospodarstva, zapošljavanja, razvoj lokalnih zajednica i smanjenje energetske ovisnosti o uvoznim fosilnim gorivima nisu prepoznate i potaknute u prijedlogu zakona.</p> <p>Smatramo kako je iznimno bitno da se u zakonu predvidi:</p> <p>a) obvezno davanje mogućnosti građanima da sudjeluju u vlasničkoj strukturi projekta (prema dobroj praksi iz Danske i Belgije)</p> <p>b) neto obračun električne energije za građane i sustave male snage</p> <p>Prijedlozi u nastavku bazirani su na primjerima dobre prakse ulaganja u zelene tehnologije od strane građana i energetske zadruge kakve nalazimo u Njemačkoj, Danskoj, Španjolskoj, Belgiji i Ujedinjenom Kraljevstvu. Energetske zadruge i projekti OIE u vlasništvu građana bitna su stavka energetske tranzicije jer pomažu razvitku lokalne ekonomije, stvaraju nova radna mjesta, promoviraju obnovljive izvore energije, pridonose energetske neovisnosti, koriste lokalne resurse i povećavaju otpornost na tržišne krize.</p> <p>Tako je, na primjer, u Njemačkoj više od 50% svih postrojenja koja koriste OIE u vlasništvu zadruga i građana, čime se osigurava da se dio koristi od razvoja OIE vraća lokalnoj zajednici. U Danskoj, vodećoj državi u iskorištavanju vjetroenergije, više od 200.000 građana su članovi energetske zadruge koje u suvlasništvu imaju više od 70% svih vjetroelektrana u Danskoj.</p> <p>Građani (fizičke osobe) su do sada u razvoju OIE sudjelovali jedino kroz izgradnju sunčevih elektrana, koje čine samo 6% ukupne instalirane snage iz</p>	<p>NE. Nakon višemjesečnih razmatranja unutar uže radne skupine te savjetovanja sa stručnjacima iz područja energetike u RH, došlo se do zaključka kako neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije za RH nije primjeren. Od razloga, između ostaloga, navodimo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uključenost „mrežarine“ u cijenu električne energije (u cijeni električne energije uključeni su: naknada za korištenje prijenosne mreže/naknada za korištenje distribucijske mreže, porezi, trošarine i dr. te energija</li> <li>- narušavanje tržišnog natjecanja te dovodenje u nepovoljniji položaj opskrbljivača električne energije u RH jer bi korištenjem neto obračuna subvencionirali proizvođače električne energije</li> <li>- navedeni način obračuna bi se smatrao poticanjem te bi trebao izraditi poseban program državnih potpora.</li> </ul> <p>Isto tako, nije izrađena studija koja bi pokazala stvarne pozitivne učinke primjenom ovoga oblika obračuna.</p>

<p>postrojenja OIE, dok 83% instalirane snage čine vjetroelektrane u kojima niti građani, a ni jedinice lokalne samouprave ni energetske zadruge, nisu uključeni. S obzirom da se razvoj OIE u Hrvatskoj temelji na subvencioniranju energije proizvedene iz OIE iz <u>fonda u koji uplaćuju svi građani</u> kroz posebnu naknadu na računu za električnu energiju, važno je omogućiti da se dio sredstava i <u>koristi od fonda vrati natrag građanima i lokalnoj zajednici</u>.</p>	<p>Kao alternativa, u Zakon je dodana mogućnost poticanja proizvodnih postrojenja manje priključne snage putem zajamčene otkupne cijene (feed-in).</p> <p>S ciljem zaštite malih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji imaju slabu tržišnu snagu, regulirana je obveza opskrbljivača za preuzimanje viškova proizvedene električne energije. Na taj način potiče se proizvodnja električne energije za vlastite potrebe jer je krajnji kupac/proizvođač motiviran optimizirati proizvodnju sukladno svojim potrebama.</p>
<p><b>Članak 14.</b></p> <p>Uvodi se novi stavak, nakon stavka 11:</p> <p>(12) Nositelj projekta dužan je na transparentan način omogućiti sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta, u iznosu od minimalno 25% vrijednosti projekta.</p> <p>Mijenja se stavak 17 i glasi:</p> <p>(17) Način provedbe natječaja iz stavka 2 ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude, postupak uključanja pravnih i fizičkih osoba u lokalnoj zajednici u suvlasništvu projekta i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 8. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, utvrdit će ministar pravilnikom.</p> <p><u>Obrazloženje:</u> Zakon u članku 14, stavak 12, za odabir najboljeg ponuđača za izgradnju postrojenja na OIE na državnom zemljištu predviđa uvođenje kriterija sudjelovanje fizičkih i pravnih osoba koji žive u blizini postrojenja u vlasničku strukturu projekta .</p>	<p>NE. Investitor koji razvija projekt, odnosno gradi proizvodno postrojenje na privatnom zemljištu ima pravo samostalno odlučivati o vlasničkoj strukturi ulaganja. Uvođenje bilo kakvih zakonskih obaveza, odnosno dodatni utjecanjem na tržišne mehanizme rezultirao bi usporavanjem investicija te dodatnim administrativnim opterećenjem. Investitor mora imati slobodu odlučivanja koga, kada i po kojoj cijeni će putiti u vlasništvo nad privatnim projektom.</p> <p>Isto tako, postavlja se onda pitanje do koje mjere ići s regulativom u tom području. Može se poslije dogoditi da dođe do sukoba interesa većinskog i manjinskih vlasnika pa će u tom slučaju opet tražiti „intervenciju“ državi u obliku nove regulative.</p> <p>Jako teško je, možda čak i nemoguće, regulirati navedeno područje do operativne razine jer se zadire u brojne druge pravne propise koje bi trebalo mijenjati a koji nisu čak ni u nadležnosti MINGO-a.</p> <p>Ukoliko zadruge i građani imaju financijsku i drugu sposobnost razvoja projekata izgradnje energetskih postrojenja, ništa ih ne priječi da to i naprave. Napominjemo kako sudjelovanje u vlasništvu podrazumijeva i određena ulaganja sukladno udjelu u vlasništvu, te da se uglavnom radi o višemilijunskim iznosima.</p>

<p>Ovime se daje privid mogućeg uključenja građana u lokalnoj zajednici, ali ništa ne obvezuje ponuđače da građane zaista i uključe. Uvođenjem obveznog uključivanja građana i pravnih osoba kao malih ulagača, dio koristi od postrojenja vraća se lokalnom stanovništvu, umjesto da samo snose negativne posljedice izgradnje postrojenja, a čime se smanjuje se otpor prema izgradnji.</p> <p>Obavezno ustupanje građanima prava na udio u vlasništvu projekata OIE jedan je od načina kojima se može potaknuti razvoj domaće industrije. Naime, u velikoj većini slučajeva, iskustva zemalja govore da domaće suvlasništvo u projektu pridonosi poticanju domaće industrije, posebno malog i srednjeg poduzetništva, budući da postoji veći senzibilitet. Samim time povećava se i mogućnost lokalnog zapošljavanja.</p> <p>U zakonima o obnovljivim izvorima energije u Belgiji i Danskoj postoje odredbe o minimalnom udjelu u velikim projektima OIE za koji se građanima mora dati mogućnost otkupa. Osiguranjem lokalnog suvlasništva stječe se lokalno partnerstvo, što kasnije minimizira rizik po projekt. Sufinanciranje projekta ostvareno na ovaj način također olakšava zatvaranje financijske konstrukcije cijelog projekta.</p>	<p>Naknadu za poticanje obnovljivih izvora energije plaćaju krajnji kupci (i poslovni subjekti) električne energije a što je širi pojam od sektora kućanstva (građanstva) pa konstatacija ne stoji.</p>
<p><b>Članak 17.</b></p> <p>U članku 17. stavku 1. potrebno je iza riječi "i/ili koristi otpad" dodati riječi "za proizvodnju bioplina".</p>	
<p><b>Uvodi se novi članak, nakon članka 40:</b></p> <p><b>Neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije</b></p> <p>(1) U svrhu zaštite pozicije malih kupaca s vlastitom proizvodnjom, opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije koji su povlašteni proizvođači električne energije i kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) priključeni su na niskonaponsku mrežu,</li> <li>b) ukupna instalirana snaga svih proizvodnih postrojenja kupca ne prelaze 500kW,</li> <li>c) priključna snaga kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru</li> </ul>	<p>NE. vidjeti prethodni komentar na ovaj članak.</p>

<p>isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže,</p> <p>(2) Kupac koji zadovoljava uvjete iz stavka 1. ovog članka, može preuzimati električnu energiju iz distribucijske mreže i isporučivati električnu energiju u distribucijsku mrežu po principu neto obračuna sa opskrbljivačem nakon što ishodi rješenje od Agencije.</p> <p>(3) Neto obračun kupca u obračunskom periodu se računa kao razlika između stanja brojila koje mjeri aktivnu električnu energiju preuzetu iz distribucijskog sustava i stanja brojila koje mjeri aktivnu električnu energiju isporučenu u distribucijski sustav iz proizvodnog postrojenja i temelj je za obračun, te plaćanje ili poravnanje između opskrbljivača i kupca kao ugovornih strana za preuzetu, odnosno isporučenu električnu energiju.</p> <p>(4) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka pozitivan, kupac plaća opskrbljivaču iznos za neto obračun sukladno ugovorenoj cijeni za opskrbu.</p> <p>(5) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka negativan, višak isporučene energije se u obliku kredita iskazanih u kWh prenosi u naredni obračunski period u korist kupca.</p> <p>(6) Potiču se kupci iz kategorije kućanstva sa priključkom snage do 30kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(7) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva priključne snage do 100kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(8) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva, a vlasnici priključka su lokalna samouprava ili zadruga priključne snage do 500kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(9) Potiče se kupac iz stavka 6., 7. i 8 koji proizvodi električnu energiju za vlastite potrebe da godišnje proizvodi količinu aktivne električne energije koja ne prelazi njegovu prosječnu godišnju količinu potrošnje električne energije u zadnje tri godine od trenutka početka proizvodnje.</p> <p>(10) Ako kupac nema vjerodostojne podatke o prosječnoj potrošnji u zadnje tri godine, Agencija će odrediti dozvoljenu godišnju poticanu proizvodnju za tog kupca na osnovu statističkih pokazatelja za slične kupce.</p> <p>(11) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 6. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje</p>	
---	--

proizvodnje na godišnjoj razini ne dostigne 0,4% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.

(11) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 7. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,6% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.

(12) Agencija će izdavati Rješenja kupcima iz stavka 8. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,5% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.

(13) Ugovorni opskrbljivač je dužan po isteku 12 uzastopnih mjesečnih obračunskih perioda kupcu bez naknade troškova poništiti akumulirani negativni neto obračun sukladno stavak 5. ovog članka.

(14) Operator distribucijskog sustava ima pravo od Agencija zatražiti priznavanje stvarnih troškova poslovanja nastalih po osnovu realizacije neto obračuna sukladno stavku 5. ovog članka.

(15) Agencija će u cjelosti priznati stvarno nastale troškove sukladno stavak 14. ovog članka Operatoru distribucijskog sustava kao opravdane troškove poslovanja.

(16) Operator distribucijskog sustava može naplatiti priznate troškove sukladno stavku 15. ovog članka kroz tarifne stavke u tarifnom sustavu za distribuciju električne energije.

Obrazloženje: Osim modela otkupa viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom, koji je predviđen u prijedlogu zakona, potrebno je uvesti i model neto obračuna, pogodan za fizičke osobe (građane) koji ne žele ostvarivati prihod od prodaje viškova, već samo imati mogućnost neto obračuna. Neto obračun je model obračuna potrošnje električne energije koji potiče energetska efikasnost i razvoj obnovljivih izvora energije u vlasništvu građana (najčešće mikro-solarni sustavi). Ovaj model obračuna omogućava kupcima sa vlastitom proizvodnjom da se kao temelj za obračun (naplatu) električne energije uzima razlika preuzete i isporučene energije unutar obračunskog razdoblja. Zbog neravnomjerne proizvodnje i potrošnje električne energije tijekom vremena, ovakav model obračuna omogućava kupcima da snose trošak za neto preuzetu energiju na kraju svakog obračunskog

<p>razdoblja.</p> <p><b>Na primjer, kupac koji na krov svoje kuće instalira fotonaponski sustav tijekom dana može predavati više električne energije nego što troši, a tijekom večeri će preuzimati iz mreže više nego što predaje u mrežu. Kupac na kraju obračunskog razdoblja plaća samo za neto razliku preuzete i isporučene energije i to po cijeni koju bi plaćao i kao kupac bez vlastite proizvodnje. Ako je razlika negativna (kupac je proizveo više energije nego što je preuzeo iz mreže u obračunskom razdoblju), kupcu se višak iz jednog obračunskog razdoblja prenosi u iduće obračunsko razdoblje, a nakon 12 obračunskih razdoblja se višak svodi na nulu.</b></p>	
<b>Udruga Lijepa Naša za Dubrovačko neretvansku županiju</b>	
<p>Znatno se ograničava razvoj sektora obnovljivih izvora energije u narednim godinama ako se udio obnovljivih izvora limitira na 20%, pri čemu se ograničavaju kvote za OI. U okviru ovoga Zakona trebalo bi se posebno istaknuti poticanje obnovljivih izvora energije na bazi sunca i vjetra, jer je to najčišća energija, a toga imamo u izobilju</p>	<p>NE. Zakonom se ne propisuju kvote i ne donosi strategija, a udio OIE u bruto potrošnji od 20% se odnosi na razdoblje do 2020.g., te je usvojen za RH sukladno odgovarajućoj Direktivi EU.</p>
<p>Članak 6. 1) Ako EU u obnovljive izvore energije ubraja energiju vjetra, sunčevu energiju, hidroenergiju, energiju oceana, geotermalnu energiju, biomasu i biogoriva, zašto mi imamo nespecificirane i ostale obnovljive izvore energije. Što se još pod ovakvu formulaciju može prihvatiti kao obnovljivi izvor energ.</p>	<p>Zakon ne treba ograničiti samo na poznate tehnologije. To bi značilo da zakon ne prepoznaje inovacije u tehnologijama i obnovljivim izvorima.</p>
<p>Članak 17. stavak 1. predlaže pogodovanje spalionicama otpada! (1) Elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba koja u proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način i/ili <u>koristi otpad</u> ili obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja, može steći status povlaštenog proizvođača električne energije, sukladno odredbama ovoga Zakona." Jasno kao dan!</p>	<p>Neutemeljena konstatacija bez obrazloženja.</p>
<b>HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.</b>	
<p>Za postrojenja instalirane snage manje od 500 kW, HROTE smatra da je potrebno zadržati postojeći sustav zajamčenih cijena, zbog kompliciranih procedura koji proizvođači imaju na tržištu EE (ishođenje EIC oznake u uredu za izdavanje EIC oznaka ovlaštenom od ENTSO-E, sklapanje ugovora o</p>	<p>DA, djelomično. Zakonom je naknadno predviđen sustav poticanja zajamčenim otkupnim cijenama, ali je sustav ograničen na proizvodna postrojenja priključne snage do 30kW. Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju</p>

<p>energiji uravnoteženja s HOPS-om, sklapanje sporazuma s HROTE-om o reguliranju međusobnih odnosa na tržištu električne energije...), a budući da je Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju 2014-2020, dopušten ovakav sustav potpore za postrojenja instalirane snage manje od 500 kW.</p> <p>Potrebno je uzeti u obzir da kupcima s vlastitom proizvodnjom neće biti isplative investicije ukoliko obračunsko razdoblje ne bude na godišnjoj razini i ukoliko ne budu omogućene znatne investicijske potpore (FZOEU).</p> <p>Stav HROTE-a je se troškovi EKO bilančne grupe ne bi trebali prenositi na postrojenja priključena na niskonaponsku mrežu te da navedena postrojenja ne bi trebala sklapati ugovore o članstvu u EKO bilančnoj grupi i plaćati članarinu. Napominjemo da se obračun troškova nastalih zbog odstupanja EKO bilančne grupe (u trošak je potrebno uključiti i trošakmanje prodane električne energije nego što je stvarno proizvedeno u slučaju negativnog odstupanja EKO bilančne grupe) mora uskladiti s načinom obračuna po kojemu su opskrbljivači dužni preuzimati EE od HROTE-a.</p> <p>Problem bi se mogao riješiti na način da opskrbljivači otkupljuju električnu energiju po tržišnoj cijeni utvrđenoj na satnoj razini ili da se primijeni jedinstvena cijena, no u tome slučaju HERA treba donijeti posebnu metodologiju obračuna uravnoteženja za EKO bilančnu grupu.</p>	<p>2014-2020 dana je gornja granica, a što nikako ne znači da je ona obvezujuća.</p> <p>Odgovor na komentar: Preuzimanje viškova od kupaca s vlastitom proizvodnjom i nije uređeno s ciljem da se takvi projekti učine isplativima putem operativnih potpora, nego da se zaštite mali proizvođači sa slabom ili nikakvom pregovaračkom moći na tržištu, a za isplativost u razdoblju do postizanja realnog mrežnog pariteta se mogu pimjenjivati investicijske potpore.</p> <p>DA, djelomično. Povlašteni proizvođači kojih priključna snaga proizvodnih postrojenja ili proizvodnih jedinica u sustavu poticanja na prelazi 30kW nisu dužni plaćati troškove članstva u EKO bilančnoj grupi. Također, članak vezan za EKO bilančnu grupu će biti temeljito preuređen.</p>
<p><b>III. OCJENA I IZVORI POTREBNIH SREDSTAVA ZA PROVOĐENJE ZAKONA</b></p> <p>Nije jasno na što se odnose posebna sredstva koja će biti potrebno osigurati u državnom proračunu</p>	<p>Obrazloženje se nalazi u PFU obrascu koji se dostavlja Ministarstvu financija. Okvirno, posebna sredstva se odnose na:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Izradu izmjena i dopuna Nacionalnog akcijskog plana.</li> <li>2. Izradu Izvješća o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora energije koje se izrađuje se sukladno članku 22. Direktive 2009/28/EZ.</li> <li>3. Provedbu natječajnog postupka za gradnju proizvodnog postrojenja na državnom zemljištu.</li> </ol>



	<p>4. Unaprjeđenje i vođenje Registra OIEKPP kao ključnog izvora informacija za investitore.</p> <p>5. Izradu programa državnih potpora za OIE o Programa državnih potpora za visokoučinkovite kogeneracije.</p> <p>6. Izrada uredbe kojom će se utvrditi kvote za poticanje.</p>
<p><b>Članak 5.</b> Kroz prijedlog ZOIE se provlače tri različita naziva – operator tržišta, operator tržišta energije i operator tržišta električne energije, potrebno ujednačiti. Prijedlog HROTE-a je da se koristi: operator tržišta energije. Također bi u ovom članku trebalo navesti da HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o. obavlja ulogu operatora tržišta energije. U ovom članku je propušteno navesti da je operator tržišta energije posebno odgovoran i za vođenje registra jamstava podrijetla električne energije. Potrebno je pod točkom 5. izričaj „sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog“ u izričaj „sklapanje ugovora o preuzimanju obveznog“</p>	DA, djelomično. Prihvaća se naziv „operator tržišta električne energije“
<p><b>Članak 9. stavci 5. i 6.</b> Potrebno je uskladiti terminologiju s odredbom članka 8. stavka 4., ukoliko se ovi stavci odnose na isto.</p>	DA
<p><b>Članak 10. stavak 3.</b> Ostvarivanje nacionalnog cilja uvjet je da bi država članica mogla obaviti statistički prijenos. U tom smislu je potrebno preformulirati stavak.</p> <p><b>Članak 10. stavak 5.</b> Umjesto izraza „ugovor na snazi“ pravilnije bi bilo navesti „ugovor koji se primjenjuje“.</p>	<p>DA</p> <p>NE. Nbitno</p>
<p><b>Članak 12. stavak 2. točka 1.</b> Izričaj „taj se uvjet smatra ispunjenim kad“ bi trebalo zamijeniti izričajem „u slučaju kada su ispunjeni sljedeći uvjeti“</p> <p><b>Članak 12. stavak 3. točke 4. i 5.</b> Potrebno je uskladiti sljedeću terminologiju: „pusti u rad“, „pušten u pogon“ te „započne s radom“</p> <p><b>Članak 12. stavak 4.</b> Potrebno je preformulirati izričaj „Europska komisija se obavještava o dijelu ili količini električne energije koju proizvede“ na način kako je to navedeno naprijed u članku 9. npr. „...Republika Hrvatska je dužna obavijestiti Europsku komisiju o dijelu ili...“</p>	<p>NE. Predviđeno Direktivom</p> <p>NE, preuzeto iz Direktive.</p> <p>DA</p>

<p><b>Članak 16. stavak 6.</b>          Temeljem članka 12. stavka 6. Zakona o tržištu električne energije, za jednostavne građevine se ne izdaje energetska odobrenje, dok se iz prijedloga ZOIE može zaključiti da će se izdavati energetska odobrenje i za jednostavne građevine. Potrebno je Izmjene i dopune ZoTEE uskladiti s navedenim.</p>	DA
<p><b>Članak 17. stavak 5.</b>          Umjesto obavijestiti bi trebao biti termin podnijeti izvještaj (uz navođenje razloga za ograničenje), što bi više bilo sukladno odredbi članka 16.2.c. Direktive 2009/28.</p>	DA, djelomično. U sljedećem stavku se navodi što obavijest treba sadržavati pa je svedeno stoji li „obavijest“ ili „izvješće“
<p><b>Članak 20.</b>          Potrebno je propisati što se u slučaju privremenog oduzimanja događa s isplatom poticaja u sustavu zajamčenih cijena.          Znači li to ograničavanje isporuke električne energije u mrežu, jer tko bi je u tom slučaju otkupljivao ?          Postavlja se i pitanje koji je smisao privremenog oduzimanja rješenja te koliko bi isto trajalo, odnosno da li je moguće predvidjeti taj rok (npr. najdulje do 3 mjeseca).          Mišljenje HROTE-a jest da se ovakvo rješenje može primijeniti na novi sustava poticanja (premijs), ali ne retroaktivno na sustav zajamčenih cijena u kojemu opskrbljivači imaju obvezu preuzimanja EE.</p>	DA
<p><b>Članak 24. stavak 3.</b>          Potrebno je navesti da se zahtjev za izdavanjem rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača podnosi Agenciji.</p>	DA
<p><b>Članak 25. stavak 1.</b>          Budući da se Program državnih potpora mora prijaviti Europskoj komisiji na odobrenje sukladno odredbi članka 88. Ugovora o funkcioniranju Europske unije., Naime Komisija se pravodobno obavješćuje o svim planovima za dodjelu ili izmjenu potpora kako bi se o njima mogla očitovati. Ako smatra da je svaki takav plan nespojiv s unutarnjim tržištem s obzirom na članak 107., Komisija bez odgode pokreće postupak predviđen stavkom 2. Dotična država članica ne primjenjuje predložene mjere sve dok se taj postupak ne okonča konačnom odlukom.          Stoga, ako Zakon treba stupiti na snagu 1. siječnja 2016., tada ova odredba ne</p>	<p>NE          Po izradi Programa državnih potpora on će se prijaviti Europskoj komisiji na odobravanje. Zakon predstavlja pravnu osnovu za izradu Programa državnih potpora te odobrenje EK na Program državnih potpora ne predstavlja uvjet za donošenje Zakona.</p>

može biti temeljem za izradu Programa za razdoblje od 2016.-2020., a koji bi se već trebao izraditi i prijaviti Komisiji u što skorije vrijeme. HROTE napominje, da ukoliko RH ne prijavi odnosno ne ishodi pozitivnu odluku Komisije u svezi Programa, provedba odredbi iz Zakona a koje se odnose na dodjelu državnih potpora, bit će nesukladna s odredbama iz Ugovora o funkcioniranju Europske unije.	
<b>Članak 26. stavak 3.</b> Izraz „najpovoljnijeg“ je potrebno zamijeniti izrazom „najpovoljnijih“ jer će natječajnom postupkom biti odabrano više najpovoljnijih ponuđača.	DA
<b>Članak 27. stavak 1.</b> Nije jasno odnose li se godišnje kvote na razliku između ostvarenih ciljeva za tu godinu i ciljeva iz NAP-a? Ako je tako, onda je u koliziji sa stavkom 2. koji uzima u obzir ukupne kvote, a ne razliku.	DA (napraviti će se odgovarajuće korekcije).
<b>Članak 28. stavak 3. i Članak 30. stavak 1.</b> Da li donošenju odluke i ugovora o premiji, prethodi izdavanje rješenja po ZUP-u.	
<b>Članak 30. stavak 2.</b> Potrebno je definirati referentnu vrijednost (RV) koja bi se sastojala od proizvodne cijene te upravljačke premije. Upravljačku premiju je potrebno uključiti zbog dodatnih troškova koje će povlaštene proizvođači imati zbog nastupa na tržištu električne energije.	DA, djelomično. Troškovi vezani za upravljačku premiju će se uvažiti odgovarajućom metodologijom u Pravilnik.
<b>Članak 30. stavak 11.</b> Potrebno je navesti i ostale razloge zbog kojih se može raskinuti ugovor o premiji.	NE. Nije dan prijedlog „ostalih razloga“.
<b>Članak 30. stavak 12.</b> Ovaj stavak je potrebno uskladiti s izmjenom Uredbe iz članka 27. st. 1., budući da će iznosi kvota biti određeni Uredbom iz članka 27. st.1.	NE. Uredbom se utvrđuju ukupne, a ne godišnje kvote.
<b>Članak 33. stavak 1.</b> Izraz „isplatu poticajne cijene“ je potrebno zamijeniti preciznijim izrazom „isplatu sredstava po poticajnim cijenama“ ili jednostavno „isplata poticaja ili potpore“.	NE, neprimjereno kod isplate tržišne premije.
<b>Članak 35. stavci 3., 4. i 5.</b> Navedene stavke je potrebno uskladiti s novim načinom raspodjele el.en. iz	DA, djelomično. Uvažene su manje korekcije.

<p>EKO bilančne grupe.</p> <p>Također, obveza iz stavka 5. se neće posebno za OIE i VUK iskazivati.</p> <p>Umjesto članka 35. stavaka 3., 4. i 5. bi trebalo dodati stavke 3. i 4.:</p> <p>(3) Udio svakog opskrbljivača električne energije iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se na mjesečnoj razini, do 25. dana u tekućem mjesecu za naredni mjesec, na temelju udjela opskrbljivača električne energije u ukupnoj opskrbi ostvarenoj u prethodnom mjesecu.</p> <p>(4) Količine te uvjeti preuzimanja električne energije koju su opskrbljivači električnom energijom dužni preuzimati od operatora tržišta električne energije biti će određeni na način propisan Pravilima vođenja EKO bilančne grupe iz članka 43. stavak 4.</p>	
<p><b>Članak 37. stavak 3.</b></p> <p>Izričaj „kao i visinu otkupne cijene koju opskrbljivači električne energije isplaćuju operatoru tržišta“ potrebno je zamijeniti s izričajem „kao i visinu otkupne cijene po kojoj su opskrbljivači električne energije dužni otkupljivati električnu energiju od operatora tržišta“</p>	<p>DA, djelomično. Uvažene su manje korekcije.</p>
<p><b>Članak 38. stavak 2.a</b></p> <p>Potrebno dodati obvezu opskrbljivačima za sklapanje dodatka ugovoru iz stavka 2., ukoliko već imaju sklopljen ugovor, zbog promjene načina dodjele energije iz EKO bilančne grupe.</p>	<p>NE. Člankom je, uz manje korekcije, dovoljno jasno utvrđena navedena obveza.</p>
<p><b>Članak 43. stavak 7.</b></p> <p>NAPOMENA uz stavak:</p> <p>U slučaju negativnog odstupanja, HROTE će prodati opskrbljivačima manje električne energije nego što je stvarno proizvedeno. Da li je navedeni trošak pokriven ovim stavkom?</p> <p>HROTE smatra da navedeni troškovi jesu pokriveni ovim stavkom.</p> <p>Potrebno je prikladniji termin primijeniti umjesto „prevaljuje“ , npr. „prenosi“</p> <p><b>Članak 43. stavak 9.</b></p> <p>U točkama 1. i 2. je potrebno dodati „uključivo“, inače postrojenja snage točno 5 MW, odnosno 300 kW neće biti obuhvaćena ovim stavkom.</p> <p>Stav HROTE-a je da je granica trebala biti postavljena na postrojenja priključena na niskonaponsku mrežu.</p> <p><b>Članak 43. stavak 13.</b></p> <p>Potrebno ujednačiti terminologiju – skupina/grupa.</p> <p>Stav HROTE-a je da postrojenja priključena na niskonaponsku mrežu ne bi trebala plaćati članarinu.</p>	<p>NE. Nije relevantno s obzirom na bitne izmjene koje su napravljene u čl. 43.</p> <p>NE. Nije relevantno s obzirom na bitne izmjene koje su napravljene u čl. 43.</p> <p>NE. Nije relevantno s obzirom na bitne izmjene koje su napravljene u čl. 43.</p>

<p><b>Članak 43. stavak 14.</b>  Stav HROTE-a je da postrojenja priključena na niskonaponsku mrežu ne bi trebala sklopiti ugovor o članstvu, već ih se EKO BILANČNOJ GRUPI može priključiti i bez ugovora o članstvu (veliko i nepotrebno administrativno opterećenje).</p> <p><b>Članak 43. stavak 17.</b>  Nije jasno na što bi se trebala odnositi stručna pomoć, budući da će povlašteni proizvođači sami dostavljati satne planove proizvodnje (uz izuzetak postrojenja iz stavka 9.)</p>	<p>DA, djelomično. Granica će se postaviti na postrojenja snage do 30 kW.</p> <p>DA, djelomično. Stručna pomoć se odnosi primarno na podatke sa svih obračunskih mjernih mjesta koje operatori mreže moraju dostavljati za potrebe planiranja proizvodnje EKO bilančne grupe.</p>
<p><b>Članak 50. stavak 4.</b>  Kako obvezati povlaštene proizvođače za sudjelovanje u testiranju, s obzirom da im je rok za sklapanje ugovora o članstvu 30. lipanj 2016.</p>	<p>Nema probnog rada EKO bilančne grupe</p>
<p><b>ROSCH INNOVATION BALKANS d.o.o.</b></p>	
<p>S obzirom na razvoj tehnologije i komercijalizaciju novih obnovljivih izvora energije, predlažemo da se u zakonu prepozna i korištenje energije okoliša (kinetičke energije) kao obnovljivog izvora energije.</p>	<p>NE. Kinetička energija nije podvrsta obnovljivih izvora energije, već vrsta energije u podjeli koja se odnosi na fizikalne karakteristike oblika energije. Također, pojam energije okoliša ne može biti podvrsta obnovljivih izvora energije u specifikaciji odnosno klasifikaciji kakva je dana u prijedlogu Zakona i kakva je inače u upotrebi u RH i EU.</p>
<p>U članku 4., stavak 10., iza „Hidrotermalna energija“, dodaje se „Energija okoliša (kinetička energija)“.</p>	<p>NE. Vidi prethodni komentar.</p>

<b>HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.</b>	<b>Ministarstvo gospodarstva</b>
<p>Odredbe ovog zakona koje su povezane s Prijedlogom Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije, potrebno je dodatno doraditi u cilju boljeg međusobnog usklađenja. Također, predlaže se razmotriti reguliranje problematike iz članka 43. prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije u ovom zakonu, u dogovoru s HERA-om i HOPS-om.</p> <p>Na kraju točke II. uvodnog dijela brisati tekst „te pristup elektroenergetskoj mreži za energiju iz obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije“ jer je pitanje pristupa mreži regulirano drugim propisima.</p> <p>Predlaže se propisati pravila koja se odnose na "hibridna" proizvodna postrojenja (sunčana elektrana u kombinaciji s sustavom za pohranu električne energije, koji se može napajati iz mreže i/ili iz sunčane elektrane).</p> <p>Predlažemo da se jednoznačno definiraju prava povlaštenog proizvođača tijekom pokusnog rada, vezano za plaćanje proizvedene i u mrežu isporučene električne energije za vrijeme pokusnog rada. Predlažemo primjenu pravila iz važećeg Tarifnog sustava za OIE (60%) ili odgovarajuće odredbe u ovom zakonu koja se odnosi na provedbeni propis.</p> <p>Da li povlašteni proizvođač ima pravo na poticajnu cijenu za proizvedenu i u mrežu isporučenu električnu energiju, za proizvodno postrojenje čija je izgradnja sufinancirana prema članku 41?</p> <p>Napomena: za sva dodatna pojašnjenja stojimo na raspolaganju.</p>	<p>DA</p> <p>NE. Pristup elektroenergetskoj mreži u određenim djelovima koji se odnose na OIE je reguliran Direktivom 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te se radi o transpoziciji predmetne direktive.</p> <p>NE. Takva kombinacija se promatra kao jedno postrojenje.</p> <p>DA</p> <p>DA, ali se od poticajne cijene oduzimaju prethodno primljene potpore kako ne bi došlo do kumulacije potpora.</p>

#### **Članak 4. stavak 2.**

U izrazu 5. iza riječi "kogeneracije" dodati riječi ", čije je proizvodno postrojenje spojeno iza obračunskog mjernog mjesta kupca", a riječi "s mogućnošću" zamijeniti s "sa ili bez mogućnosti".

Izraz 23. „vlastita potrošnja“ – redefinirati na način da se spriječi različito tumačenje i zloraba, osobito u dijelu koji se odnosi na „drugu potrošnju“ iza OMM

#### **Članak 5.**

Stavak 3. točka 10., predlaže se „do 300 kW“ zamijeniti s „do 1 MW“

#### **Članak 13.**

Predlažemo da se u sklopu natječajnog postupka za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji obuhvati i osnivanje prava građenja ili prava služnosti za izgradnju priključka u korist operatora sustava.

U tom smislu predlažemo usklađenje stavka 2. i 3. Ova primjedba odnosi se i na stavak 4. članka 14.

#### **Članak 14.**

Stavak 9. redefinirati na način da se spriječi različito tumačenje i moguće konflikte u tumačenju, osobito vezano za „očitovanje o iskazanom interesu“ i „mogućnosti priključenja“. Za očitovanje o iskazanom interesu nužno je pored lokacije poznavanje podatka o priključnoj snazi proizvodnog postrojenja, kako bi se mogao utvrditi nadležni operator sustava. Važno je naglasiti da se mogućnost priključenja utvrđuje isključivo na temelju Elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja.

*Napomena: priključenje na mrežu cjelovito će biti regulirano Uredbom o priključenju, Pravilima o priključenju operatora sustava,*

DA, djelomično. Odnosi se samo na kupce priključene ne mrežu.

DA, djelomično. Izbačena je druga potrošnja.

NE. Članak je preformuliran tako da je izbačena navedena odredba.

NE. U stavku 2 i 3 je definirano da se odnosi i na infrastrukturne građevine neposredno vezane za rad proizvodnog postrojenja, u što spada i priključak na mrežu. Pravo građenja se može ishoditi i poslije prenijeti na druge osobe

DA, djelomično. S obzirom na postojeću dugogodišnju praksu trajanja kompletne procedure odobravanja priključka, ovaj prijedlog bi potpuno blokirao i praktički onemogućio provođenje natječaja. Dakle, očitovanje o mogućnosti priključenja ne znači da treba u tom trenutku raditi detaljne analize i dati konačan prijedlog priključenja, već je potrebno dati samo osnovne informacije bez ikakvih obveza..

<p><i>Metodologijom za naknadu za priključenje i Mrežnim pravilima operatora sustava.</i></p> <p>Veza članak 48.</p> <p><b>Članak 17.</b></p> <p>U stavcima 2., 3., 5. i 6. brisati dio teksta koji se odnosi na operatora distribucijskog sustava s obzirom da se pitanje ograničavanja proizvodnje električne energije povlaštenog proizvođača odnosi na proizvodna postrojenja priključena naprijenosnu mrežu (ovo pitanje je u isključivoj nadležnosti operatora prijenosnog sustava).</p> <p>Stavak 2. iza riječi "isporuku električne energije" dodati riječi "u mrežu".</p> <p>Dodati novi stavak 2a. koji glasi: "U slučaju ograničavanja ukupne proizvodnje električne energije, temeljem stavka 2. ovog članka, proizvođač nema pravo na naknadu štete."</p> <p>Smatramo da se prilikom ograničavanja ukupne proizvodnje prioriteta isporuka u mrežu osigura za sva proizvodna postrojenja iz obnovljivih izvora energije (ne samo povlaštenim proizvođačima).</p> <p>Brisati stavak 4.</p> <p><i>Obrazloženje:</i></p> <p><i>Operator sustava nije, niti treba biti nadležan, odnosno obavezan otkupljivati električnu energiju isporučenu u mrežu (nije u skladu sa ZoTEE).</i></p> <p>Predlaže se stavak 5. i 6. brisati ili definirati kriterij za „veće ograničenje“.</p> <p>U stavku 10. iza riječi "električnu energiju" dodati "u mrežu", te brisati</p>	<p>NE. Moguće je ograničenje proizvodnje iz opravdanih tehničkih razloga i za postrojenja priključena na distribucijsku mrežu.</p> <p>NE. U definiciji stoji kako se radi o isporuci u elektroenergetsku mrežu</p> <p>NE. Prema općim pravilima o naknadi štete, oštećena strana ima pravo na naknadu štete temeljem Zakona o obveznim odnosima. Regulirano drugim propisima.</p> <p>NE. Statusom se konstatira da se radi o proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije, tj. svi OIE imaju uvjete postati povlašteni proizvođači bez obzira na poticaje.</p> <p>DA, djelomično. Preformulirati će se stavak 4 na način da se ne spominje otkup od strane operatora mreže.</p> <p>NE. Radi se o prijenosu Direktive a nije dan prijedlog „većih ograničenja“</p> <p>NE. Obrazloženje za „u mrežu“ već dano, a mora se</p>
--	---



<p>tekst „koji utvrđuje, odnosno obračunava operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava“.</p> <p>Na kraju točke 4. stavka 12. dodati „i vlasništvu“.prijenosnog odnosno operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(7.a.) Za mjerna mjesta iz stavka 7. ovog članka proizvođač je dužan očitavati brojila i dostavljati mjerne podatke korisnicima mjernih podataka te o svom trošku održavati mjerne uređaje.</p> <p>(7.b.) Očitavanje i dostavu mjernih podataka iz stavka 7.a. i održavanje mjernog mjesta proizvođač može ugovoriti s operatorom prijenosnog odnosno operatorom distribucijskog sustava ili drugim ovlaštenim pružateljem usluge.</p> <p>Stavke 9. i 10. brisati ili redefinirati, u dogovoru s HERA-om. Važno je spriječiti mogućnost promjene uklopnog stanja mreže (primjerice, povezivanje dva dijela mreže, preko postrojenja i instalacija proizvođača).</p> <p><b>Članak 21.</b></p> <p>Stavak 1. točka 6. iza riječi "Agencija" dodati riječi "i operatora prijenosnog ili operatora distribucijskog sustava".</p> <p>Stavak 6. ispred riječi "ukidanju" dodati riječi "privremenom oduzimanju".</p> <p><b>Članak 22.</b></p> <p>Stavak 2. iza riječi "Ministarstva" dodati riječi "operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava".</p> <p><b>Članak 24.</b></p>	<p>odrediti tko utvrđuje neto isporučenu električnu energiju.</p> <p>Da, djelomično. Dodano u „vlasništvu“</p> <p>NE. Svatko održava mjernu opremu u svojoj nadležnosti/vlasništvu.</p> <p>DA, stavci preformulirani u dogovoru s HERA-om</p> <p>NE. Radi se o promjenama na proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici a ne o promjenama priključka i uvjetakorištenja mreže.</p> <p>NE. Nije u skladu sa ZUP-om.</p> <p>NE. Radi se o promjenama na proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici a ne o promjenama priključka i uvjeta korištenja mreže.</p> <p>NE. Stavak 1 kaže da se stječe status ali bez da Agencija</p>
---	---



<p>U stavku 2. zamijeniti riječ "Prodaje" s "Prodaja".</p> <p><b>Članak 37.</b></p> <p>Dodati odredbu kojom će se definirati rok za dostavu podataka HROTE-u (predlažemo 10. dan u mjesecu, za prethodni mjesec).</p> <p><b>Članak 38.</b></p> <p>U stavku 3. iza riječi "opskrbljivač električne energije" dodati riječi ", izuzev opskrbljivača koji je nositelj obveze javne usluge opskrbe električnom energijom".</p> <p><b>Članak 40.</b></p> <p>Stavak 1. točka 2. riječ "niskonaponsku" zamijeniti riječju "distribucijsku".</p> <p>Stavak 1. točka 3. riječi "ukupna instalirana snaga" zamijeniti s riječima "prikjučna snaga, u smjeru isporuke električne energije u mrežu".</p> <p>Predlaže se novi tekst stavka 5. koji glasi: "Opskrbljivač električne energije po automatizmu preuzima obvezu otkupa viška proizvedene električne energije isporučene u mrežu od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom za vrijeme trajanja ugovora o opskrbi, a operator distribucijskog sustava dužan je obavijestiti opskrbljivača o početku isporuke viška proizvedene električne energije te dostavljati mjerne podatke, sukladno mrežnim pravilima operatora distribucijskog sustava."</p> <p>Također, smatramo da je nužno propisati dodatna pravila, kojima će se pojasniti ovaj model otkupa viška proizvedene i u mrežu isporučene električne energije, s obzirom da se radi o "specifičnom" modelu obveznog otkupa.</p> <p><b>Članak 42.</b></p> <p>Stavak 1. redefinirati.</p>	<p>NE. ije jasno na što se komentar odnosi.</p> <p>NE. Radilo bi se o nepotrebnoj diskriminaciji.</p> <p>DA, djelomično. Izbačen je priključak na niskonaponsku mrežu.</p> <p>NE. Kriterij je instalirana snaga proizvodnog postrojenja.</p> <p>NE. Nema potrebe za takvom dodatnom odredbom.</p> <p>NE. Radi se o transpoziciji Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora.</p>
---	---

<p><b>Članak 43.</b></p> <p>Stavak 1. teminološki uskladiti s ovim Zakonom ("Proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije").</p> <p>U stavku 4. iza „operatora prijenosnog sustava“ dodati „operatora distribucijskog sustava“.</p> <p>Razmotriti model uravnoteženja Eko-bilančne grupe, u dogovoru s HERA-om i HROTE-om.</p> <p>Stavak 9. točka 2. predlaže se „do 300 kW“ zamijeniti s „do 1 MW“.</p> <p><b>Članak 46.</b></p> <p>Brisati ili uskladiti sa stavkom 7. članka 11. i stavkom 1. članka 75. važećeg Zakona o tržištu električne energije.</p> <p><i>Obrazloženje:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>Operator distribucijskog sustava nije nadležan za obavljanje nadzora</i></li> <li>- <i>Pitanje inspekcijskog nadzora regulirano je u članku 37. prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije te u stavku 7. članka 11. i stavku 1. članka 75. važećeg Zakona o tržištu električne energije.</i></li> </ul> <p><b>Članak 47.</b></p>	<p>NE. Agencija „proizvođačima električne energije“ smatra pravne i fizičke osobe koje su od Agencije ishodile dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje električne energije, dok osim toga postoje i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije a koje tu dozvolu nisu bile obvezne ishoditi (npr. Vlasnici malih solarnih elektrana).</p> <p>NE. Operator prijenosnog sustava zadužen je za uravnoteženje elektroenergetskog sustava.</p> <p>DA. Promijenjen je koncept EKO bilančne grupe u cijelosti.</p> <p>NE. Vidi prethodni komentar.</p> <p>DA. Članci 46, 47. i 48. su preformulirani</p> <p>NE. Stavkom 1. Određene su prekršajne odredbe za fizičke osobe, a stavkom 2. za pravne.</p>
---	--

<p>U stavku 1. riječ "fizička" zamijeniti s riječi "pravna".</p> <p>U stavku 1. točka 1. iza riječi "Agenciji" dodati riječi "operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava".</p> <p>U stavku 1. brisati točku 6.</p> <p><i>Obrazloženje:</i></p> <p><i>Pitanje priključenja na mrežu detaljno je propisano Zakonom o energiji i Zakonom o tržištu električne energije te pripadnim provedbenim propisima.</i></p> <p><i>Također, navedenim zakonima propisane su odgovarajuće prekršajne odredbe.</i></p> <p>U stavku 1. točka 10. iza riječi "netočne" dodati riječ "mjerne" te na kraju teksta dodati ", sukladno mrežnim pravilima operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava".</p> <p>U stavku 4. iza riječi "djelatnosti" dodati riječi "proizvodnje električne energije", ili propisati ukidanje statusa povlaštenog proizvođača (prekršajne odredbe za operatora sustava definirane su u članku 48.).</p> <p>U stavku 4. na kraju dodati "izuzev elektroenergetskih subjekata koji obavljaju javne usluge".</p> <p><b>Članak 48.</b></p> <p>U stavku 1. brisati točku 1.</p> <p><i>Obrazloženje:</i></p> <p><i>Predloženu kaznu smatramo previsokom, čak i nepotrebnom, a posebice kada se redefinira stavak 9. članka 14.</i></p> <p>U stavku 1. brisati točku 4.</p> <p><i>Obrazloženje:</i></p> <p><i>Vidi obrazloženje uz primjedbu na članak 47.</i></p>	<p>NE. Nije predmet ovoga Zakona.</p> <p>NE. u čl. 18 postoje i obveze operatora mreže, neovisno o ZOTEE.</p> <p>NE. Stavak brisan iz Zakona</p> <p>NE. Ne želi se raditi diskriminacija.</p> <p>NE. Ne želi se raditi diskriminacija.</p> <p>NE. Nužne su posljedice nečinjenja predložene radnje</p> <p>NE. Vidi komentar na čl. 47.</p>
--	--

<p><b>Članak 498.</b></p> <p>U stavku 1. točka 2. iza riječi "prijedlog" dodati riječi "operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava ili".</p>	<p>NE. Navedeni članak je izbrisan.</p>
<p><b>Prof. dr.sc. Ljubomir Majdandžić, dipl.ing.</b></p>	
<p>Veći dio akademske zajednice misli da će građani Hrvatske i dalje plaćati naknadu za obnovljive izvore energije ali samo će rijetki moći proizvoditi energiju i isporučivati u mrežu, dok će Hrvatska i dalje uvozi preko 35% električne energije.</p> <p>U slučaju da je <math>E_{p_i} &lt; E_{i_i}</math> ili gdje je <math>E_{p_i} \geq E_{i_i}</math> Fotonaponski sustavi snage 6 kW "ključ u ruke", uz uvjet: <b>stavka (4):</b> priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže, <b>sustavi bi se otplatili, ako bi imali vlastita sredstva, u najpovoljnijem slučaju za 15 godina.</b> Držim da neće biti nekog velikog pomaka u instalacijama fotonaponskih sustava, što ne vjerujem da je cilj ovakvog prijedloga Zakona.</p> <p>Stajališta sam da Hrvatska treba još zadržati FiT kao neke zemlje Europske unije, naravno na transparentniji način dodjele kvota (kvota nije potrebna do vlastite preuzete odnosno potrošene energije), <b>i polako preći na net-metering ali na godišnjoj razini obračuna.</b></p>	<p>DA, djelomično. FiT će se zadržati za postrojenja do 30 kW, ali još se ne prelazi na net-metering.</p>
<p><b>INA d.d.</b></p>	
<p>1. Nacionalni cilj</p> <p>U Republici Hrvatskoj trenutno postoje dva Nacionalna akcijska plana:</p> <p>1. „NACIONALNI AKCIJSKI PLAN POTICANJA PROIZVODNJE I KORIŠTENJA BIOGORIVA U PRIJEVOZU ZA</p>	<p>DA, djelomično. Već je pokrenut postupak revizije</p>

<p>RAZDOBLJE 2011. – 2020.“ (koji sukladno odredbama „Zakona o biogorivima u prijevozu“ propisuje cilj udjela biogoriva u gorivima za prijevoz odnosno osnovu za izračun obveze distributera obveznika stavljanja biogoriva na tržište).</p> <p>2. „NACIONALNI AKCIJSKI PLAN ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE DO 2020. GODINE“ usvojen 2013. godine (koji je retroaktivno propisao više ciljeve za biogoriva za 2012 g.)</p> <p>Predlažemo u prijelaznim odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i kogeneracije navesti da su važeći ciljevi za biogoriva obveznika stavljanja biogoriva na tržište propisani NACIONALNIM AKCIJSKIM PLANOM POTICANJA PROIZVODNJE I KORIŠTENJA BIOGORIVA U PRIJEVOZU ZA RAZDOBLJE 2011. – 2020.</p> <p>Stoga je tijekom sljedeće revizije NACIONALNOG AKCIJSKOG PLANA ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE DO 2020. potrebno uzeti u obzir nacionalne ciljeve propisane NACIONALNIM AKCIJSKIM PLANOM POTICANJA PROIZVODNJE I KORIŠTENJA BIOGORIVA U PRIJEVOZU ZA RAZDOBLJE 2011. – 2020., odnosno potrebno je uskladiti obaveze učesnika u ispunjavanju obaveza iz sada postojeća dva Nacionalna plana.</p> <p>2. Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji te prijedlogom Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije nije jasno definirano što znači visokoučinkovita kogeneracija.</p> <p>U navedenim prijedlozima nigdje se ne poziva na Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije (NN 132/13) u kojem je definirana visokoučinkovita kogeneracija.</p> <p>U Prijedlogu Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji propisano je da će Ministar (članak 23) Pravilnikom detaljno odrediti uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva i uvjete učinkovitosti.</p> <p>Trenutno su na snazi:</p>	<p>NACIONALNOG AKCIJSKOG PLANA ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE DO 2020. u kojem će biti uvaženo navedeno. Novi NAP ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE DO 2020. bi trebao stupiti na snagu prije ovoga Zakona pa nema potrebe u prijelaznim i završnim odredbama Zakona navoditi predloženo.</p> <p>NE. Nema konkretnog prijedloga. Traži se tumačenje zakonskih odredbi</p> <p>NE. Prema Smjernicama EK nije moguće poticati amortizirane kogeneracije.</p>
---	--

<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača el. energije (NN 132/13) u kojem je definirana visokoučinkovita kogeneracija prema Direktivi o Energetskoj Učinkovitosti 2012/27/EU</li> <li>• Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013) u kojem se ne spominje visokoučinkovita kogeneracija.</li> </ul> <p>U Pravilniku NN 132/13 je propisano da elektrane- godine izgradnje starije od 1996. godine koje mogu dobiti status povlaštenog proizvođača a u Tarifnom sustavu NN 133/13 članak 8. piše da oprema ugrađena u proizvodno postrojenje ne smije biti starija od dvije godine.</p> <p>Nije jasno definirano da li postojeća kogeneracijska postrojenja starija od dvije godine koja zadovoljavaju uvjet <math>UPE &gt; 0,1</math> (prema Direktivi o energetskoj učinkovitosti 2012/27/EU) mogu dobiti status povlaštenog proizvođača.</p> <p>Postavlja se pitanje zašto, ako Direktiva nigdje ne navodi starost kogeneracijskog postrojenja i ugrađene opreme prema važećem tarifnom sustavu za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013), trenutno nema poticajne cijene.</p> <p>Mišljenja smo da bi uključivanje postojećih kogeneracija u elektroenergetski sustav pozitivno utjecalo na bilančnu skupinu obnovljivih izvora.</p> <p>3. Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji nisu obuhvaćene sve grupe tehnologija proizvodnje el. energije, kao što su to npr. elektrane s mogućnošću utiskivanja i pohranjivanja CO<sub>2</sub> (Carboncaptureandstorage (CCS)) za koje nije nužno da su kogeneracijska postrojenja. Budući je cilj Direktive o energetskoj učinkovitosti smanjivanje emisija stakleničkih plinova mišljenja smo da takve tehnologije mogu biti obuhvaćene ovim Zakonom.</p>	
<b>Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.</b>	







<p>distribucijsku mrežu. Mogućnost priključenja se utvrđuje u skladu sa uredbom kojom se uređuje postupak priključenja na energetska mreža.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Operator prijenosnog sustava se može očitovati samo temeljem provedene tehničke analize o mogućnostima priključenja koja mora biti provedena prije natječaja.</p> <p>Članak 17. Stavak 2. Predlaže se izmjena stavka</p> <p>2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su, u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati proizvodnju električne energije, osigurati prioritetnu isporuku električne energije obnovljivim izvorima energije u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, vodeći računa o pouzdanosti i sigurnosti pogona te uravnoteženju sustava.</p> <p>Obrazloženje: Predloženom se dopunom svi obnovljivi izvori energije stavljaju u ravnopravan položaj što će u konačnici rezultirati većom proizvodnjom energije iz obnovljivih izvora energije. Također, uz pouzdanost i sigurnost dodano je i uravnoteženje sustava kao jedan od ključnih problema kod integracije obnovljivih izvora energije.</p> <p>Članak 17. Stavak 4. Predlaže se izmjena stavka:</p> <p>Isporuka električne energije u elektroenergetsku mrežu iz stavka 2. ovoga članka ne podrazumijeva otkup električne energije.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Ostatak teksta potrebno je obrisati jer je suprotan odredbama Zakona o tržištu električne energije. Operatori ne otkupljuju energiju već sukladno Zakonu o tržištu električne energije nabavljaju energiju za gubitke prijenosa i uravnoteženje EES, na razvidan i nediskriminatoran način, prema tržišnim načelima.</p> <p>Članak 17. Stavak 10. Predlaže se izmjena stavka:</p>	<p>DA, djelomično. Svi obnovljivi izvori energije koji zadovoljavaju navedene uvjete mogu se registrirati kao povlašteni proizvođači, jer HOPS bi uravnoteženje trebao svakako izvoditi kroz nabavu energije uravnoteženja (u pozitivnom ili negativnom smjeru), i kao takvo uravnoteženje nema veze sa ograničavanjem proizvodnje nekog od tržišnih sudionika. Takvo ograničenje može biti samo u slučaju ugroze pouzdanosti/sigurnosti sustava. Ne treba prihvatiti ovaj prijedlog jer je sa pouzdanosti i sigurnosti sve obuhvaćeno.</p>
--	---



<p>udovoljavati uvjetima iz Mrežnih pravila prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava.</p> <p>Obrazloženje: Tehnički zahtjevi za mjernu opremu operatora prijenosnog i operatora distribucijskog sustava nisu isti stoga se prijedlogom otklanja dvojnost odredbe.</p> <p>Članak 18. Stavak 6. Predlaže se izmjena stavka: Povlaštenu proizvođača snosi troškove mjerne usluge za obračunska mjerna mjesta iz stavka 1., točke 4. ovoga članka prema reguliranim uvjetima. Povlaštenu proizvođača snosi troškove održavanja i rada mjerne opreme povezane s mjerenjem iz stavka 4. ovoga članka i odgovoran je za njen ispravan rad.</p> <p>Obrazloženje: Mjerna oprema iz stavka 1. je u vlasništvu operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava te povlaštenu proizvođača prema važećim zakonima i propisima snosi troškove mjerne usluge koju plaća jednom od operatora sustava.</p> <p>Članak 18. Stavak 7. Predlaže se izmjena stavka: Mjera oprema iz stavka 4. ovog članka koristi se za utvrđivanje isporučene električne energije pojedine proizvodne jedinice unutar postrojenja povlaštenog proizvođača. Povlaštenu proizvođača, kao vlasnik mjerne opreme, odgovoran je za ispravnost njenog korištenja i rada, te izvršenja ostalih obveza povezanih s radom te opreme.</p> <p>Obrazloženje: Zakon o mjeriteljstvu (NN 74/2014) utvrđuje da je vlasnik opreme odgovoran za održavanje zakonitih mjerila u tehničkom stanju koje osigurava točnost mjerenja, te upotrebljavati zakonita mjerila u skladu s njihovom namjenom i voditi evidenciju o održavanju i ovjeravanju zakonitih mjerila u uporabi. Stoga se s vlasnika opreme (povlaštenu proizvođača) ne može skinuti odgovornost o korištenju, održavanju i valjanosti mjerenja mjerne opreme obračunskih mjernih mjesta u svom</p>	<p>NE. Brisan stavak Zakona. Regulirano drugim propisima</p> <p>NE. Brisan stavak Zakona. Regulirano drugim propisima</p>
---	---

<p>vlasništvu. Bilo bi uputno u zakonu definirati tko sve može povlaštenom proizvođaču davati usluge vezane za održavanje i očitavanje zasebnih obračunskih mjernih mjesta iz stavka 4.</p> <p>Članak 18. Stavak 10. Predlaže se izmjena stavka: U slučaju kada je istovremeno proizvodno postrojenje priključeno na prijenosnu i distribucijsku mrežu, operator prijenosnog sustava odgovoran je za utvrđivanje neto isporučene električne energije na temelju svojih očitavanja, a operator distribucijskog sustava na temelju svojih očitavanja, sve u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava, odnosno mrežnim pravilima distribucijskog sustava.</p> <p>Obrazloženje: Nije prihvatljivo da operator prijenosnog sustava bude odgovoran za utvrđivanje neto isporučene električne energije koju očitava operator distribucijskog sustava. Trošak odgovornosti, u slučaju kvara mjerne opreme za utvrđivanje neto isporučene energije, može neusporedivo nadmašiti naknadu za mjernu uslugu.</p> <p>Članak 26. Stavak 9. Predlaže se dodavanje stavka: (9) Dužnosti iz stavka 8. ovog članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava obavljaju u skladu s dužnosti i odgovornostima propisanim Zakonom o tržištu električne energije.</p> <p>Obrazloženje: Predloženom se dopunom članka osigurava tehnička i financijska održivost obavljanja djelatnosti prijenosa električne energije, siguran i pouzdan pogon elektroenergetskog sustava, te ispunjenje međunarodno preuzetih obaveza za pogon u ENTSO-E interkonekciji kontinentalne Europe.</p> <p>Članak 36. Stavak 2. Predlaže se redefiniranje pojma 'ukupno ostvarena opskrba električnom energijom'.</p>	<p>NE. Jedan operator sustava može biti odgovoran za utvrđivanje neto isporučene električne energije. Operator prijenosnog sustava ne odgovara za podatke koje mu dostavlja operator distribucijskog sustava, ali na temelju njih radi obračun.</p> <p>NE. Podrazumijeva se da operatori sustava obavljaju dužnosti u skladu sa ZoTEE.</p> <p>NE. Nema prijedloga i nejasno u kojem smislu treba</p>
---	--

<p>Obrazloženje:</p> <p>Opskrba je tržišna kategorija, uobičajeno se ne koristi kao zamjenski pojam vezano uz preuzimanje energije iz mreže, što je tehnička kategorija.</p> <p>Članak 43. Iza stavka 2 predlaže se dodavanje novog stavka:</p> <p>(2a) EKO bilančna grupa je posebna bilančna grupa sukladno Pravilima organiziranja tržišta električne energije i Metodologiji za obračun cijene odstupanja.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Potrebno je naglasiti posebnost EKO bilančne grupe u smislu obračuna odstupanja kako bi se pri izradi Pravilima organiziranja tržišta električne energije i Metodologiji za obračun cijene odstupanja imao temelj za takav pristup.</p> <p>Članak 43. Stavak 6. Predlaže se izmjena stavka:</p> <p>Troškove EKO bilančne grupe nastale obračunom odstupanja podmiruje operator tržišta električne energije kao voditelj bilančne grupe sukladno Pravilima uravnoteženja EES i Metodologiji za obračun cijene odstupanja.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Povezivanje s pripadnim podzakonskim aktima u kojima se rješava problematika obračuna odstupanja.</p> <p>Članak 43. Stavak 7. i 8. Predlažu se izmjene stavaka:</p> <p>(7) Trošak nastao zbog odstupanja EKO bilančne grupe koje prelazi 10% u odnosu na ostvarenje EKO bilančne grupe u obračunskom intervalu za obračun energije uravnoteženja, prevaljuje se na članove EKO bilančne grupe.</p> <p>(8) Trošak nastao zbog odstupanja EKO bilančne grupe do uključivo</p>	<p>redefinirati pojam.</p> <p>NE. Promijenjen je koncept EKO bilančne grupe pa usvajanje navedenog prijedloga više nam smisla.</p> <p>DA, uz modifikacije.</p> <p>Da, djelomično. Članak je preformuliran, a koncept preuzimanja troškova uravnoteženja promijenjen.</p>
---	--





<p>Nije uobičajeno da se poslovni dogovor između dva trgovačka društva propisuje zakonom. HOPS i HROTE sklopiti će Sporazum o suradnji gdje će se regulirati međusobna prava i obaveze u pružanju stručne pomoći. Neupitan je interes HOPS-a vezano uz uspostavu EKO bilančne skupine te je nepotrebno na ovakav način nametati obaveze pružanja stručne pomoći, koje se kasnije mogu zloupotrijebiti jer nije definiran niti opseg niti trajanje stručne pomoći, te je tumačenje ove odredbe vrlo široko.</p> <p>Članak 51. Stavak 3. Predlaže se izmjena stavka</p> <p>(3) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su sve podzakonske akte uskladiti sa odredbama ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Predlaže se navesti sve podzakonske akte, ne isključivo mrežna pravila.</p>	<p>NE. Oni ne donose podzakonske akte, a svoja pravila bi svakako trebali uskladiti sa zakonskim i podzakonskim propisima</p>
<p><b>EKO VOLT j.d.o.o. Slavonski Brod</b></p>	
<p>S obzirom na razvoj tehnologije i komercijalizaciju novih obnovljivih izvora energije, predlažemo da se u zakonu prepozna i korištenje energije okoliša (kinetička energija) kao obnovljiv izvor energije.</p> <p>U članku 4., stavak 10., iza „Hidrotermalna energija“ dodaje se „energija okoliša (kinetička energija).“</p>	<p>NE. Kinetička energija nije podvrsta obnovljivih izvora energije, već vrsta energije u podjeli koja se odnosi na fizikalne karakteristike oblika energije. Također, pojam energije okoliša ne može biti podvrsta obnovljivih izvora energije u specifikaciji odnosno klasifikaciji kakva je dana u prijedlogu Zakona i kakva je inače u upotrebi u RH i EU.</p>
<p><b>Društvo za oblikovanje održivog razvoja (DOOR)</b></p>	
<p>Prijedlog zakona ne potiče sudjelovanje građana u razvoju obnovljivih izvora energije.</p> <p>Smatramo da je u zakonu bitno razlikovati mala i velika postrojenja za proizvodnju električne energije te za mala postrojenja osigurati neto obračun električne energije.</p>	<p>Odgovor na komentar: Radi se o konstataciji a sudjelovanje građana će se omogućiti dodavanjem poticaja zajamčenom cijenom (feed-in) do 30 kW.</p> <p>NE. Vidjeti komentar o neto obračunu</p>
<p><b>BIROTEHNA d.o.o. Slavonski Brod</b></p>	

<p>Predlažemo dopunu popisa OIE</p> <p>Predlažemo da se u čl.4. st.2 i u čl.6. st.1 u popis OIE doda i energija proizvedena u postrojenjima koja za pogon koriste kinetičku energiju</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Sustav ne koristi nikakvu konvencionalnu energiju, osim za prvo pokretanje. Sustav koristi silu uzgona koja se temelji na različitim težinama zraka i vode. Sustav je neovisan od vjetra, sunca ili bilo kojeg drugog oblika energije. Sustav radi bez emisija u zrak. Elektrana radi 24 sata dnevno, 7 dana u tjednu i 52 tjedna godišnje, dakle isporuka u mrežu bi bila konstantna, osim perioda redovitih održavanja i remonta. Kinetička energija dolazi po metodi potiska u skladu sa Arhimedovim zakonom. Kompresor je glavni pokretač kinetičke elektrane. Inicijalno pokretanje dobiva iz posebno dizajnirane baterije koja je sastavni dio postrojenja. U trenutku kada elektrana postigne optimalni broj okretaja, baterija se fizički isključuje. Pokretanje traje do 40 sekundi. Postrojenje nastavlja dalje sa radom na način da dio struje odvaja za vlastiti pogon, a projektiranu količinu struje isporučuje krajnjem korisniku. Dakle, za pokretanje elektrane nije potreban nikakav vanjski izvor napajanja.</p>	<p>NE. Kinetička energija nije podvrsta obnovljivih izvora energije, već vrsta energije u podjeli koja se odnosi na fizikalne karakteristike oblika energije. Također, pojam energije okoliša ne može biti podvrsta obnovljivih izvora energije u specifikaciji odnosno klasifikaciji kakva je dana u prijedlogu Zakona i kakva je inače u upotrebi u RH i EU.</p>
<p><b>MIJO BERONJ</b><i>A dipl.ing.</i> <i>Energija i tehnologija D.O.O. - Rijeka</i></p>	
<p>1. Predloženi Zakon u dijelu proizvodnje električne energije iz biomase ( elektane na biomasu do 300 KWel ) nije u potpunosti usklađen sa smjernicama EK – 214/C – 200/1</p> <p>2. Predloženi Zakon ne sadržava elemente poticanja proizvodnje električne energije iz biomase u području kapaciteta</p> <p>MIKROKOGENERACIJA ( do 10 i 30 KWel )</p> <p>U Zakonu - razlozi za donošenje ... se poziva na smjernice EK - 214/C – 200/1 .... posebice na proizvodnim postrojenjima instalirane snage do 300 kilovata (kW).</p> <p>U zakonu – članak 40 , stav 3 .... se ukupna instalirana snaga svih proizvođača električne energije limitira na 300 KWel</p>	<p>DA. Brisan spomenuti dio rečenice.</p> <p>NE. U dijelu Zakona koji regulira navedeno područje</p>

<p>U prijedlogu EK - 214/C – 200/1 - u dijelu 3.3.2 - Operativne potpore za energiju iz obnovljivih izvora stoji :</p> <p>(125) Uvjeti iz točke 124. ne primjenjuju se na postrojenja s instaliranim kapacitetom električne energije manjim od 500 kW .....</p> <p>Potrebno je provesti usklađenje Zakona sa smjernicama EK - 214/C – 200/1 - te snagu postrojenja sa 300 KWel povećati na 500 KWel . Istu korekciju je potrebno provesti i u novom Tarifnom pravilniku. Postojeći prijedlog Zakona od 300 KWel diskriminira proizvođače postrojenja u Hrvatskoj koji imaju razvijenu tehnologiju postrojenja snage 400 do 500 KWel te proizlazi da bi zahtjevu za max. 300 KWel odgovarale samo uvozne tehnologije kogeneracijski postrojenja na biomasu .</p> <p>U Zakonu nije predviđeno posebno stimuliranje izgradnje mikrokogeneracija na biomasu električne snage do 10 KWel i do 30 KWel.</p> <p>Tome je potrebno prilagoditi i novi tarifni sustav sa odnosima poticajnih otkupnim cijena električne energije na sličan način kao kod sunčanih elektrana.</p> <p>Obzirom na pojačano tržište proizvodnje peleta u Hrvatskoj – ovime bi se otvorila mogućnost pojačanog korištenja peleta u Hrvatskoj te omogućilo korištenje mikrokogeneracija za grijanje domaćinstava ( do 10 KWel ) i javnih ustanova i turističkih objekata ( do 30 KWel ) posebno u ruralnim – brdsko – planinskim krajevima gdje sezona grijanja traje 8 – 9 mjeseci.</p> <p>Budući da je u Hrvatskoj razvijena proizvodnja kotlova na pelete navedeno stimuliranje mikrokogeneracija ( 10 i 30 KWel ) na biomasu bi potaklo i razvoj mikrokogeneracijskih postrojenja u Hrvatskoj .</p>	<p>(kupac s vlastitom proizvodnjom), ne radi se o potporama.</p> <p>NE. Smjernice u području zaštite okoliša daju gornju granicu za poticanje putem zajamčene otkupne cijene a državama članicama se omogućava i drugačija regulacija.</p> <p>NE. Zakon predviđa poticanje zajamčenom cijenom za mala postrojenja (do 30kW)</p>
<p><b><i>Porobija&amp;Porobija</i></b></p> <p><b><i>Odyjetničko društvo</i></b></p>	
<p><b><u>Čl. 5. st. 1. toč. 1.</u></b> – predmetna odredba propisuje da je za upis podataka u Registar OIEKPP posebno odgovoran operator tržišta, dok je odredbom čl. 15. st. 2. propisano da Registar OIEKPP ustrojava i vodi</p>	<p>NE. Bespotrebno bi se produžavalo vrijeme upisa podataka u Registar OIEKPP.</p>

<p>Ministarstvo.</p> <p>Nadalje čl. 16. st. 5. propisuje da relevantne podatke i informacije u Registar OIEKPP upisuje Ministarstvo, ali i Agencija, operator tržišta, te operator i prijenosnog i distribucijskog sustava. Predlažemo izmjenu te odredbe sukladno kojoj bi sve upise provodilo Ministarstvo, a ostali navedeni sudionici imali bi obvezu dostavljati <i>ex officio</i> Ministarstvu sve potrebne podatke/isprave/odluke (kako je propisano čl. 16. st. 2. nacrtu zakona).</p> <p><b>Čl. 13. i 14.</b> – predmetna odredba propisuje da se pozivni natječaji raspisuju od strane Ministarstva dva puta godišnje temeljem iskazanih interesa u prethodnom razdoblju, pri čemu, ukoliko nema takvih iskazanih interesa Ministarstvo nije dužno raspisati predmetni natječaj. Čini se da predmetne odredbe nisu dovoljno precizne, a detalji o načinu provedbe natječaja, iskazivanju interesa, natječajnoj dokumentaciji, uvjetima i kriterijima odabira najpovoljnijeg ponuđača bit će propisani tek pravilnikom kojeg će donijeti ministar u roku od 6 mjeseci od dana stupanja Zakona na snagu. Stoga ostaje nejasno, primjerice, je li dovoljno da interes za gradnju (pretpostavljamo na određenoj čestici) iskaže samo jedna osoba, i je li u tom slučaju uopće potrebno provesti natječaj. Nadalje, budući da je nacrtom zakona predviđeno da se pozivni natječaj raspisuje samo dva puta godišnje, postupak stjecanja stvarnih prava na zemljištu u vlasništvu RH mogao bi biti znatno produžen (od trenutka iskazivanja interesa), a pogotovo uzimajući u obzir činjenicu da prema nacrtu zakona rok za podnošenje ponude ne može biti kraći od 3 niti dulji od 6 mjeseci te da je odluku o odabiru Ministarstvo dužno donijeti u daljnjem roku od 60 dana (dakle, u dodatnom roku od 2 mjeseca).</p> <p>Također, uzimajući u obzir da bi do trenutka iskazivanja interesa zainteresirani investitor, čini se, trebao već ishoditi PEES, energetske odobrenje i lokacijsku dozvolu, smatramo da bi trebalo uzeti u obzir da će predmetna investicija, u trenutku iskazivanja interesa, već biti povezana sa znatnim troškovima za investitora, a vrlo neizvjesnim</p>	<p>Radi se o konstataciji koja nije u potpunosti točna pa je nije moguće usvojiti ili odbaciti. Rizik razvoja projekta nije moguće niti potrebno u potpunosti eliminirati. Bitno je da određena vrsta projekata i investitora nije u diskriminiranom položaju.</p>
--	--

rezultatom u odnosu na stjecanje stvarnih prava za daljnji razvoj projekta, što bi kao posljedicu moglo imati nevoljkost potencijalnih investitora da uopće krenu u razvoj projekata OIEK.

**Čl. 16. st. 6.** – prvi upis u Registar OEIKPP vrši Ministarstvo na temelju energetskeg odobrenja.

Sukladno trenutno važećem Pravilniku o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 88/12), prvi upis vrši operator prijenosnog ili distribucijskog sustava (iako Registar OEIKPP vodi Ministarstvo) na temelju PEES-a. Navedeni bi pravilnik trebao biti na snazi sve dok ministar ne donese novi pravilnik sukladno odredbi čl. 16. st. 9. (prijelazne i završne odredbe nacrtu zakona u čl. 54. pozivaju se na čl. 16. st. 10., pa pretpostavljamo da se radi o omašci prilikom pisanja nacrtu zakona). Iako, načelno, pozdravljamo ponovno povezivanje upisa u Registar OEIKPP s izdavanjem energetskeg odobrenja (kako je to bilo propisano „starim“ Pravilnikom o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 67/07)), smatramo da bi prijelazni period do stupanja na snagu novog pravilnika mogao biti povezan sa znatnim poteškoćama u provedbi (neovisno o tome što će se predmetni podzakonski propis primjenjivati u mjeri u kojoj nije protivan nacrtu zakona), budući da se nacrt zakona poziva na energetske odobrenje Ministarstva, a provedbeni propis na PEES operatora prijenosnog/distribucijskog sustava.

**Čl. 17. st. 1.** – propisuje da investitori koji koriste, između ostalog, OIE za proizvodnju EE, **moгу steći** status PP EE, sukladno odredbama Zakona. Mišljenja smo da bi predmetnu odredbu trebalo izmijeniti i propisati da će predmetne osobe **steći** status PP EE pod uvjetima propisanim ovim Zakonom (s naznakom koji su to točno uvjeti). U tom smislu i nastavno na navedeno, smatramo da bi cijeli nacrt zakona trebao biti koncipiran na način da je već na samom početku razvoja projekata OIEK jasno pod kojim će se uvjetima moći stjecati koje dozvole kako bi se, u što je moguće većoj mjeri, smanjila pravna nesigurnost za investitore s kojom su bili suočeni i u dosadašnjim

NE. Radi se o promjenama u odnosu na postojeću regulativu.

NE. Stjecanje statusa povlaštenog proizvođača nije obveza za svakog nositelja projekta koji razvija projekt izgradnje proizvodnog postrojenja za proizvodnju električne energije iz OIE i VUK.

projektima OIEK koji su bili razvijani sukladno važećim zakonima i podzakonskim aktima.

**Čl. 17. st. 2.** – smatramo neprihvatljivim da se potencijalno ograničavanje proizvodnje/ispоруke EE od strane PP uređuje mrežnim pravilima operatora prijenosnog/distribucijskog sustava, jer ovakvo zakonsko rješenje upravo ne rješava problematiku koja je nastala uvođenjem „kvote“ od strane istih u 2012. godini. Ukoliko postoje razlozi zbog koji bi takva ograničenja trebalo propisati, mišljenja smo da bi ista trebala biti propisana nacrtom zakona na jasan i transparentan način, a pogotovo imajući u obzir činjenicu da bi i Vlada, sukladno čl. 27. st.1. u roku od 30 dana od dana stupanja na snagu nacrta zakona, trebala utvrditi kvote za poticanje proizvodnje EE iz OIEK. U svakom slučaju, smatramo da bi trebalo izbjeći mogućnost postojanja „paralelnih kvota“ (kako je to do sada bio slučaj).

Iako, čl. 17. st.4. propisuje da isporuka ne podrazumijeva otkup EE, upravo bi ograničenje proizvodnje propisano čl. 17. st. 2. moglo izravno utjecati i na otkup, budući da bi i sama proizvodnja mogla biti ograničena.

Ukoliko je pak intencija zakonodavca da se ograničava samo isporuka EE, i to samo operatoru prijenosnog/distribucijskog sustava, onda bi to tako trebalo i nedvosmisleno propisati. S druge strane, nejasno je na koji će se način plaćati otkup EE za svu proizvedenu EE, ako će se ograničiti količina isporuke iste.

**Čl. 18.** – ne spominje dozvolu za obavljanje određene energetske djelatnosti kao uvjet za stjecanje statusa PP, iako je prestanak važenja iste razlog za ukidanje rješenja o stjecanju statusa PP (čl. 21. st. 1. toč. 3.).

**Čl. 26. -28.** –nacrt zakona napušta sustav tzv. feed-in tarifa i uvodi

Da, djelomično. Članak je preformuliran. Međutim, smatramo kako su u komentaru krivo povezani pojmovi „ograničavanje isporuke“ i „kvote“

Detaljni uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača bit će propisani pravilnikom. Jedan od uvjeta, između ostalog, bit će i dozvola za obavljanje energetske djelatnosti ukoliko je propisima predviđeno ishođenje takve dozvole za određene snage postrojenja. Navedeno je i do sada bilo propisano podzakonskim aktima.

<p>sustav premija (do kvote koja će biti propisana Uredbom Vlade). Problematičnim smatramo povezivanje dodjele tržišnih premija s javnim natječajem, posebice imajući u vidu da je prema nacrtu zakona nejasno u kojoj bi se fazi takav javni natječaj provodio. Stoga bi bilo potrebno detaljnije propisati stupanj dovršenosti projekata koji bi uopće mogli sudjelovati u takvom javnom natječaju.</p> <p>U svakom slučaju, mišljenja smo da gornje rješenje uvodi dodatnu nesigurnost za investitore koji bi potencijalno, do trenutka raspisivanja predmetnog javnog natječaja, u razvoj svojih projekata OIEK mogli investirati značajna financijska sredstva, a ponovno mogli biti suočeni s upitnim ishodom u odnosu na stjecanje prava na premiju.</p> <p><b>Čl. 43.</b> – uvođenjem EKO bilančne grupe i za postojeće projekte zadire se u njihova stečena prava. Smatramo da je ovakvo rješenje neprihvatljivo s aspekta postojećih projekata OIEK te PP, budući da se uvođenjem obveze postojećih PP da sudjeluju u EKO bilančnoj grupi i snose troškove uravnoteženja utječe na njihova već stečena prava te se uvode dodatne obveze koje nisu mogle biti anticipirane u trenutku sklapanja postojećih ugovora o otkupu EE temeljem Tarifnih sustava na snazi u relevantno vrijeme. Slijedom navedenog, neprihvatljiva je i odredba čl. 43. st. 15. sukladno kojoj će postojeći ugovori o otkupu biti raskinuti ukoliko postojeći PP ne sklope ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi.</p> <p><b>Čl. 54.</b> – ne spominje cijeli niz trenutno važećih podzakonskih akata i što će se s njima dogoditi stupanjem na snagu nacrtu zakona (npr. Pravilnik o stjecanju statusa PP, Mrežna pravila i Opći uvjeti i sl.).</p>	<p>Konstatacija, bez prijedloga koji bi se prihvatio ili odbacio. Nacrtom prijedloga zakona predviđeno je zadržavanje feed-in sustava za postrojenja malih snaga. Nadalje, zakon određuje koncept sustava poticanja, a podzakonskim aktima bit će definirani detalji.</p> <p>NE. Uvode se nove obveze, a ne dira se u stečena prava.</p> <p>NE. konstatacija nije točna. Podzakonski akti su navedeni u sljedećim člancima, a Mrežna pravila i Opći uvjeti nisu podzakonski akti.</p>
<p><b>EKO-FLOR PLUS d.o.o.</b></p>	
<p>- Prijedlog ne spominje natječaje za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i</p>	<p>NE. Natječaj za gradnju na privatnom zemljištu ne može biti zakonska obveza.</p>

<p>visokoučinkovite kogeneracije na PRIVATNOM zemljištu</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Potrebna je definicija poduzetnika u teškoćama, sukladno Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. (2014/C 200/01), a vezano za Potpore za zaštitu okoliša i energiju</li> <li>- Prijedlog ne navodi ništa vezano uz proizvedenu toplinsku energiju proizvodnog postrojenja (korištenje, prodaja, poticaji, kvote)</li> <li>- <u>Prijedlog ne navodi ključne brojeve biorazgradivog certificiranog industrijskoga i komunalnoga otpada za koji će se koristiti za proizvodnju električne i toplinske energije</u></li> <li>- Prijedlog ne navodi odredbe o prodaji proizvedene električne energije ponuđača koji nije najpovoljniji ponuđač na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije</li> <li>- Vezano uz opremu koja se instalira prilikom izgradnje proizvodnog postrojenja i odredbu da ista ne smije biti prethodno ugrađivana niti korištena te ne smije biti starija od dvije godine od datuma njezine proizvodnje, o čemu je nositelj projekta dužan operatoru tržišta dostaviti ovjerenu izjavu, do početka trajnog pogona, predstavlja problem obzirom na sporost birokracije (od trenutka ugradnje do početka trajnog pogona može proći i dulji vremenski period obzirom na potrebu ishoda svih dozvola, odobrenja i statusa)</li> <li>- Čl. 13., čl. 14. - ne spominje natječaje za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i</li> </ul>	<p>NE. Nije predmet ovoga zakona.</p> <p>NE. Za proizvodnju toplinske energije u RH nisu predviđeni poticaji.</p> <p>U Članku 23. stoji kako će Ministar pravilnikom detaljno odrediti ...kataloške brojeve otpada, kao i druge uvjete vezane za korištenje otpada u slučaju kada se isti koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije.</p> <p>Javni natječaj se provodi za ulazak u sustav poticanja, a ne kako bi se regulirala proizvodnja i prodaja električne energije iz proizvodnih postrojenja.</p> <p>Bit će uređeno pravilnikom. To je bitno samo za sustav poticanja a ne i za izgradnju proizvodnih postrojenja van sustava poticanja.</p> <p>Vidjeti prethodne komentare.</p>
---	--



<p>visokoučinkovite kogeneracije na PRIVATNOM zemljištu</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Članak 25. - program državnih potpora za sustav poticanja, ne sadrži odredbe o pravnim osobama koje grade postrojenja na vlastitoj nekretnini, nije definiran pojam poduzetnika u teškoćama</li> <li>- Čl.26. nedostaju odredbe o prodaji proizvedene električne energije ponuđača koji nije najpovoljniji ponuđač na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije</li> <li>- Čl. 30., navodi samo ugovor o premiji , nema odredbi o sklapanju ugovora o otkupu</li> <li>- Čl. 43. ne navodi odredbe o pristupanju novih članova u Eko bilaničnu grupu</li> <li>- Čl.47. st. 3. ne navodi rok koji se uzima mjerodavnim za izricanje zaštitne mjere u slučaju počinjenja dva ili više prekršaja iz stavaka 1. i 2. ovog članka</li> </ul>	<p>Vidjeti prethodne komentare</p> <p>Vidjeti prethodne komentare</p> <p>Ugovor o otkupu sklapa se slobodno na tržištu električne energije, a ne s Operatorom tržišta električne energije</p> <p>Da, promijenjen koncept i preformuliran članak 43.</p>
<p><b><i>Brodograđevna Industrija Split d.d.</i></b></p> <p><i>Brodosplit-Holding d.o.o. Split</i></p>	
<p><b>I. SADRŽAJNI KOMENTARI</b></p> <p><b>Ad 1)</b></p> <p>Članak 4</p> <p>4. kogeneracijsko postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energije u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja koriste za gorivo obnovljive izvore energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije,</p> <p><i>Kogeneracija je definirana kao proizvodno postrojenje koje istodobno</i></p>	<p>NE. Para spada u toplinsku energiju, a nema potrebe dodavati i rashladnu energiju. Stvorilo bi se dodatno ograničenje za definiciju kogeneracijskih postrojenja.</p>

<p><i>proizvodi električnu i toplinsku energiju u jedinstvenom procesu. Stava smo da je ootrebno proširiti članak te dodati da postrojenja osim primarne električne i toplinske energije mogu proizvoditi i rashladnu energiju te paru.</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 2)</b></p> <p>Članak 13. Natječaj za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu</p> <p><i>Unutar Članka 13 je potrebno definirati da nositelji dugogodišnjih koncesija i/ili pomorskog dobra temeljem kojih raspolažu državnim zemljištima ne trebaju ići u proceduru raspisa javnog natječaja da bi stekli pravo građenja proizvodnog postrojenja na tom zemljištu.</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 3)</b></p> <p>Članak 26. Tržišna premija (1) Sustav poticanja premijom je oblik poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija kojim se nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije omogućava sklapanje dugoročnog ugovora o isplati poticaja s operatorom tržišta električne energije.</p> <p><i>Potrebno je definirati što podrazumijeva dugoročni ugovor u kontekstu stvarnog vremenskog roka na koji se sklapa Ugovor o premiji.</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 4)</b></p> <p>Članak 28. Natječaj za dodjelu tržišne premije</p> <p><i>Definirati uvijete pod kojima pravne ili fizičke osobe koje ne budu</i></p>	<p>NE. Navedeni već imaju pravo pa se ovaj članak na njih ne odnosi</p> <p>NE. Rok na koji će se sklapati ugovori biti definiran pravilnikom.</p> <p>NE. Nije predmet ovoga Zakona niti je predviđeno da</p>
--	--

<p><i>odabrane kao najpovoljniji ponuđači mogu isporučivati električnu energiju operatoru tržišta električne energije.</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 5)</b></p> <p>„Članak 30. (9) Visina prosječne proizvodne cijene koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o premiji korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu prosječnu proizvodnu cijenu iz prethodne godine primjenom Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o premiji električne energije. Prva korekcija cijena primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o premiji.”</p> <p><i>Izmijeniti stavak (9) – s obzirom da se prosječna tržišna cijena korigira mjesečno trebalo bi zakonom utvrditi i korekciju prosječne proizvodne cijene u češćim intervalima od godišnjih.</i></p> <p><i>Nadalje potrebno je utvrditi drugačiju metodologiju korekcije prosječne proizvodne cijene za proizvodna postrojenja visokoučinkovite koogeneracije iz razloga što je udio troška osnovnog pogonskog goriva značajna stavka u ukupnom proizvodnom trošku dok indeks potrošačkih cijena je mjerilo ukupne/inflatorne promjene cijena na državnoj razini. Treba definirati da je korekcija prosječne proizvodne cijena funkcija promijene indeksa cijena osnovnih pogonskih goriva te indeksa potrošačkih cijena. Udjele koliko koji indeks sudjeluje u ukupnoj korekciji cijene treba definirati ovisno o vrsti pogonskog goriva koje se koristi.</i></p> <p><b>II. TEHNIČKE KOREKCIJE</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 6)</b></p> <p>Članak 4 <i>Definirati pojam “Sustav jamstva podrijetla”</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Ad 7)</b></p> <p>Članak 21. “...odnosno Ugovor o premiji sklopljen s operatorom tržišta električne</p>	<p>isporučuju energiju operatoru tržišta električne energije.</p> <p>NE. Navedena korekcija radi se zbog inflacije i nije jednaka korekciji prosječne tržišne cijene koja je osnova za izračun premije.</p> <p>NE. Navedeno će eventualno biti uvaženo kroz odredbe pravilnika.</p> <p>NE. Pojam definiram drugim propisom</p> <p>DA.</p>
---	---

<p>energije sukladno članku 29. ovoga Zakona.”  <i>Izmijeniti članak 29 u Članak 30.</i>  <b>Ad 8)</b>          Članak 30.          Ugovor o premiji          (2) Tržišna premija (TPi) za pojedinu skupinu postrojenja u obračunskom razdoblju i definira se kao:  <math display="block">TPi = PC - TCi</math>         gdje je:          TCi: referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju iskazana u kn/kWh.          PC: proizvodna cijena električne energije utvrđena ugovorom o premiji, iskazana u kn/kWh.  <i>Definirati da se Tržišna premija plaća samo ako je <math>Tpi &gt; 0</math>.</i>  <b>Ad 9)</b>          Članak 30.          Ugovor o premiji          (4) - Stavak 4 nedostaje</p>	<p>DA.</p> <p>DA.</p>
<p><b>WPD ENERSYS d.o.o. Inženjering obnovljivih izvora energije</b></p>	
<p><i>Zakon kako je predložen u nacrtu je, na žalost, samo nastavak uobičajene prakse u RH da se zakonska regulativa za neko područje i djelatnost radi bez sudjelovanja onih na koje se to odnosi. Rezultat je komplot dosadašnje prekomplikirane procedure, osnažene dodatno natjecajima za lokacije, natjecajima za poticaje i bilančnom grupom, sa previše involviranih arbitara. Manje bitne stvari su detaljno obrađene, bitne stvari su nedefinirane ili nedorečene. Ostavljeno je to definiranju u provedbenim aktima. U konačnici to će rezultirati još kompliciranijom birokratskom procedurom i gotovo nemogućom provedbom u praksi. Teško se oteti dojmu da je to i bio cilj.</i>  <i>Pretenciozno je sada očekivati da se nešto može bitno promijeniti zbog vremenskih rokova ili interesnih grupa, no ukazat ćemo ipak na neke osnovne probleme o kojima bi trebalo povesti računa pa makar i u nekoj budućoj izmjeni.</i></p>	<p>NE. Radi se o neutemeljenoj konstataciji i nizu netočnih pretpostavki koje navode na zaključak kako davatelj komentara nije detaljno pročitao, odnosno razumio prijedlog Zakona. Nadalje, smatramo kako smisao javne rasprave nije neutemeljeno napadati predlagatelja Zakona nego mu konstruktivnim i argumentiranim prijedlozima pomoći u kreiranju i unaprjeđenju predmetnog propisa. Ukoliko davatelj komentara nije sam u stanju tumačiti i razumjeti odredbe propisa, upućujemo ga na pravnike i druge stručnjake iz navedenog područja koji mu u tome mogu pomoći. Davatelj komentara miješa postojeću regulativu u području OIE s prijedlogom Zakona. Nije dan ni jedan konkretan prijedlog.</p>

### Involvirane institucije

*Trenutno u zakonodavstvu OIE, a predviđeno je i novim zakonom, imamo slijedeće registre te institucije koje imaju mogućnost arbitriranja:*

- *Registar OIEIK pri Ministarstvu gospodarstva*
- *Registar dozvola za proizvodnju EE pri HERA-i*
- *Registar povlaštenih proizvođača EE pri HERA-i*
- *Registar ugovora sa PP pri HROTE-u*
- *Registar priključaka OIE na EE mrežu pri HOPS-u (+ODS)*
- *Dodatno se uvodi i registar bilančne grupe za OIE pri HROTE-u*

*Dozvola za proizvodnju traje 5 godina. Uzgred rečeno ta dozvola vani za projekte OIE nije ni potrebna. Status povlaštenog proizvođača, ovisno o ugovoru sa HROTE-om, traje 12 odnosno 14 godina i nije predviđeno produljenje. U slučaju isteka roka ili gubitka bilo čega gore pomenutog (dozvola, status PP, ugovor s HROTE-om) radi propisanih, ali i mogućih nepredviđenih razloga, nedefiniran je daljnji status tog projekta. Prestaje li projekt tim činom suštinski biti OIE? Može li uopće nastaviti raditi?*

*Koji je smisao statusa povlaštenog proizvođača i što to u osnovi znači!? Zar se to ne podrazumijeva za OIE? Zar samim tim što je OIE i činom realizacije projekt ne postaje povlašten proizvođač!? Zašto je nakon ishoda Energetskog odobrenja od strane MINGO-a potrebno ishoditi prethodni status povlaštenog proizvođača, a nakon Uporabne dozvole status PP!? Dva upravna postupka koja su redundantna.*

*Dostatan je samo jedan registar u kojem bi se evidentirali i vodili svi relevantni podaci o projektima OIE od ideje pa do prestanka rada. I trebalo bi reducirati ili potpuno uskratiti mogućnost arbitriranja involviranim institucijama.*

### Natječaj za projekte OIE koji su na zemljištu u vlasništvu RH

*Obzirom na strukturu državnog zemljišta praktički se to odnosi na sve projekte, budući će gotovo svi bar djelomično ako ne u cijelosti biti na državnom zemljištu. Nije razvidno koji će pri tome biti pristup.*

*Hoće li investitori sami tražiti potencijalne lokacije, evoluirati ih u smislu procjene potencijala, mogućnosti infrastrukture, rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i ostalih bitnih elemenata radi procjene mogućnosti realizacije te nakon toga iskazati interes Ministarstvu gospodarstva, a koje će potom raspisati javni natječaj, na kojem tu lokaciju (i taj projekt) tada može dobiti netko drugi. Što tada s onim prvim investitorom i njegovim troškovima?*

*Ili je pak predviđeno osnivanje neke nove državne agencije tipa CEI (jednako učinkovite), a koja će pripremati projekte OIE za natječaje.*

*I u jednom i u drugom slučaju rezultat je krajnje upitan. Guši se poduzetnička inicijativa, a preferira neučinkovito državno-birokratsko arbitriranje. Uostalom što je nedostajalo dosadašnjem PEO-u!?*

#### *Natječaji za poticaje.*

*Sa time bi se mogli složiti. Preduvjet je da se zakonski definiraju osnovna prava i obveze projekata OIE. Pored toga dakle država definira koje dodatne benefite i u kojoj mjeri može dodijeliti i sukladno tome raspisuje natječaje po razvidnim kriterijima tko i na koji način to može ostvariti. Ako to i ne dobije, ukoliko mu to osnovna prava za OIE te ekonomska računica omoguće, investitor možda i može realizirati projekt. Osim toga, istekom roka za poticaje, s osnovnim pravima, projekt može nastaviti raditi. Mislimo da je to suština novih europskih smjernica da se OIE, ovisno o tehnologiji, što više približe tržišnim principima.*

***U dosadašnjoj, a predviđeno je i u budućoj zakonskoj regulativi, rabi se pojam referentne cijene odnosno srednje proizvodne cijene električne energije bez jasnog kriterija i metodologije utvrđivanja iste. Nije razvidno da li se pri tome kao osnova uzima tehnologija proizvodnje, energent, amortiziranost postrojenja. Naime neke tehnologije su u startu skuplje od drugih, nekima je dekomisija iznimno skupa, nekima je energent bitno skuplji od drugih čak i kod sličnih tehnologija, neki imaju indirektno (ili skrivene) troškove. Osim toga, nije jednaka proizvodna cijena iz hidroelektrane amortizirane prije 30 godina i one iz HE Lešća. Nije ni vrijeme eksploatacije za sve***

tehnologije isto.

*Pogrešno bi bilo samo uzeti (postojeće) HEP-ove elektrane i statistički odrediti srednju cijenu kao referencu za OIE.*

#### Eko bilančna grupa

*Ukoliko doista postoji potreba uvesti bilančnu grupu trebalo bi pogledati strana iskustva u tome. Možda razmisliti i o više bilančnih grupa. Također i da HROTE ne bude oktroiran kao jedini voditelj. Možda ostaviti proizvođačima mogućnost izbora, pogotovo ukoliko će im to predstavljati određeni trošak. Pored toga misija voditelja bilančne grupe podrazumijeva i prognozu proizvodnje za vjetar i sunce te preuzimanje rizika za to. Proizvođači bi trebali dostavljati podatke o raspoloživosti proizvodnih kapaciteta za definirano razdoblje, a penalizira im se samo odstupanja od toga.*

*Po ovom nacrtu Zakona o OIE predviđeno je da HROTE samo vodi evidenciju te bilančne grupe i bude servis prema HOPS-u. Sami proizvođači bi trebali dostavljati prognoze proizvodnje i snositi konsekvence za pogreške. Bit će to preveliki teret, gotovo nemoguća misija za male proizvođače, a bome i one veće.*

*Otvora se i pitanje uvođenja novog troška postojećim projektima koji nije bio računat u kalkulaciji isplativosti. Hoće li to svi moći podnijeti. Što ako ne!?*

*Vani je praksa da operatori prijenosnog sustava vrše prognozu proizvodnje te indirektno i bilanciranje proizvodnje iz OIE. Uostalom HEP-OPS je još 2005. godine dobio darovnicu Zaklade Globalnog fonda zaštite okoliša za razvoj programa podrške za predviđanje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana u ultrakratkom vremenu.*

*Zakon o OIE trebao bi sadržavati definiciju OIE, što pod to i pod kojim uvjetima spada, popis postupaka i sudionika vezanih uz OIE te njihovu ulogu (bitno reduciran), osnovna prava i obveze OIE, dodatna prava OIE i način ostvarenja. Sve to može stati u 15-tak članaka i dva provedbena akta.*

<i><b>SOLEKTRA d.o.o.</b></i>	
<p>U odnosu na postojeći sustav zajamčenih cijena predloženi sustav je kompliciran te ne će omogućiti bitne pomake u broju instaliranih postrojenja i korištenju OIEiVUK, a da će sam ustroj sustava predloženog ovim zakonom iziskivati velike troškove kako u osoblju koje će zakon provoditi tako i u pratećim materijalnim troškovima (oprema, software, licence...), posebno se to odnosi na postrojenja instalirane snage manje od 500 kW (priključak na niskom naponu) za koje bi bilo najbolje zadržati postojeći sustav uz transparentan način zaprimanja zahtjeva.</p> <p>Za kupce s vlastitom proizvodnjom manjom od 100 kW investicije će biti neisplative zbog vrlo visokih troškova priključenja kako zbog opremanja samog mjernog mjesta tako i zbog niza elaborata (elaborat utjecaja elektrane na mrežu, elaborat podešenja zaštite ...) na kojima inzistira HEP-ODS, s tim da sadržaj i potreba nisu ničim propisani nego su jednostrano nametnuti od strane HEP-ODS-a.</p> <p>Bez reguliranja troškova priključka i uvođenja NET METRINGA, posebno za mala kućna postrojenja (&lt; 30 kW) zbog neisplativosti ne će doći do novih investicija na tom području.</p> <p>Ovim Zakonom, kao ni drugim propisima nije reguliran status kupca s vlastitom proizvodnjom u smislu načina mjerenja vlastite potrošnje odnosno obveze plaćanja trošarina, obračunaPDV-a, registriranja obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije i svih obveza koje proizlaze iz obavljanja poslovne djelatnosti i proizvodnje električne energije.</p> <p>Zakonom je propušteno regulirati status proizvodnih postrojenja pretežno za vlastite potrebe snage veće od 300 kW.</p> <p><b>Članak 18.</b></p>	<p>Predloženi sustav poticaja usklađen je sa Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. Iako Smjernice daju mogućnost poticanja putem zajamčenih cijena (feed-in) za postrojenja do 500kW, to predstavlja gornju granicu i svaka država članica može sama odlučiti koja je snaga u njenim uvjetima najprikladnija za poticanje putem feed-in tarifa.</p>



<p><b>Stavak 4.</b></p> <p>Nije definirano čija je mjerna oprema u slučaju da se radi o kupcu s vlastitom potrošnjom gdje je mjerna oprema kupca u pravilu u vlasništvu HEP-ODS-a, a ista se koristi i za mjerenje viškova proizvodnje.</p> <p><b>Stavak 5.</b></p> <p>Tehnički zahtjevi za mjernu opremu moraju biti jasno definirani pravilnikom, a ne predmet slobodne procjene činovnika HEP-ODS-a, što vrlo često rezultira neopravdano skupom opremom.</p> <p><b>Stavak 6.</b></p> <p>Mjerna oprema u pravilu je u nadležnosti HEP-ODS-a/HOPS-a, ako nije u njihovom vlasništvu onda je zaplombirana i/ili pod njihovim ključem što rezultira nemogućnost održavanja i očitavanja. Zato je najbolje da je mjerna oprema dio priključka u vlasništvu HEP-ODS-a/HOPS-a.</p> <p><b>Članak 27.</b></p> <p><b>Stavak 4.</b></p> <p>Uredba bi se trebala donositi početkom tekuće godine (najkasnije do veljače) za narednu godinu, a ako se uredba mijenja onda se može mijenjati samo na način da se kvote za pojedine OIE povećaju. To je nužno kako bi se projekti mogli započeti i realizirati u predvidivom vremenskom razdoblju uz predvidive uvjete.</p> <p><b>Članak 40.</b></p> <p><b>Stavak 1.</b></p> <p>Predlažemo da se ograničenja pod točkom 2., 3. i 4. maknu jer nepotrebno ograničavaju mogućnost realizacije projekata posebno kod proizvodno orijentiranih poslovnih subjekata koji troše puno električne</p>	<p>NE. Nije predmet ovoga zakona. Regulirano drugim propisima.</p> <p>Nije primjedba na predmetni zakon.</p> <p>Navedeni stavak samo utvrđuje obvezu povlaštenog proizvođača da snosi troškove održavanja i očitovanja mjerne opreme.</p> <p>NE. Bitno je da se uredba donese u godini koja prethodi godini njenog stupanja na snagu, dok trenutak njena donošenja u ovakvim situacijama nije od ključne važnosti.</p> <p>NE. Budući se ovdje nameće obveza opskrbljivačima za preuzimanje električne energije od kupaca s vlastitom</p>
--	--

<p>energije i imaju priključne snage &gt; 300 kW, a vrlo često su priključeni na srednji napon.</p> <p><b>Stavak 3. i 4.</b></p> <p>Planiranje rasporeda proizvodnje na satnoj razini za sunčane elektrane koje su po broju proizvodnih jedinica najzastupljenije, odnosno predviđanje isporuke viškova realno nije provedivo te nametanje takve obveze opskrbljivaču i kupcu, posebno za mala postrojenja je nepotrebno, pa bi takvu odredbu trebalo izmijeniti odnosno izbaciti.</p>	<p>proizvodnjom, navedena ograničenja moraju ostati. Navedeno ne znači da kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne ispoštuje navedene uvjete ne može predavati viškove opskrbljivačima na slobodnom tržištu. Granica je s 300kW podignuta na 500kW.</p> <p>DA.</p>
<p><b><i>RWE Energija d.o.o.</i></b></p>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Prijedlog zakona napisan je na način i u formi da je teško dati bilo kakvu konkretnu primjedbu na isti s obzirom da prijedlog vrlo široko i okvirno definira mehanizme, a da će stvarni operativni efekti biti razvidni tek po donošenju svih akata koji proizlaze iz ovog zakona</li> <li>- S stajališta aktivnog opskrbljivača najvažnija primjedba je da za projekte za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije predviđen dosadašnji način prikupljanja sredstava</li> <li>- Smatramo da je predloženo neprihvatljivo i da bi donošenjem novog zakona trebalo iskoristiti priliku da se isprave „greške“ iz dosadašnje prakse!</li> <li>- Aktivni opskrbljivači otkupljuju električnu energiju od HROTE po reguliranoj, netržišnoj i neopravdano visokoj cijeni. Na taj način miješaju se regulirani i tržišni elementi cijene energije za krajnje kupce. Navedeni postupak je potpuno netransparentan i u suprotnosti s EU direktivama.</li> </ul> <p>Vrlo jednostavno rješenje je da se za projekte za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije definira da će Opskrbljivači električnu energiju otkupljivati od HROTE po tržišnoj cijeni, a da će se razlika, kao i za premije za nove projekte, prikupljati na potpuno</p>	<p>DA, djelomično. Sustav prodaje električne energije otkupljene od povlaštenih proizvođača na tržištu (po tržišnim cijenama) će se primjenjivati od 2017. godine.</p>

transparentan način kroz naknadu za obnovljive izvore energije.	
<b>RP GLOBAL PROJEKTI d.o.o. / Holding RP GLOBAL</b>	
<p><i>Uz čestitke na odlučnosti da se Zakon konačno donese i očito velikom trudu zabrinjavajuće da period ne-ulaganja u Hrvatsku našeg Holdinga izazvan vrlo štetnim odredbama NAP-a nažalost se produljuju i nakon čitanja ovog Nacrta. Ne-ulaganje povlači za sobom izostanak prihoda za gore navedene obitelji usprkos želje i mogućnosti da Holding i dalje ulaže u projekte u RH pogotovo sada kada ostvaruje prihode prvi puta nakon 12 godina (reinvestiranje). Naime, potpuno je izostao spomen što se dešava sa zatečenim projektima, a šteta je dvostruka – na taj način učinjena je šteta mnogim poslovnim subjektima, koji su nakon godina znatnih ulaganja sada prisiljeni stati, ali i – desit će se izostanak benefita mogućnosti implementacije polu-gotovih projekata. Konkretno – naš Holding je od pripremljenih, zatraženih i tehnički mogućih 158 MW vjetroelektrana zasada implementirao nepunih 50% (78 MW) isključivo zbog ograničenja sa strane HOPS-a (kvota), mogućnost jeftinijih MW-a iz vjetra i sigurne isplativosti i po znatno nižim otkupnim cijenama priječi isključivo nejasna situacija i želja donositelja odluka. Investitori danas ne očekuju visoke zagarantirane otkupne cijene, ali bez osiguranja minimuma – JASNO DEFINIRANOG STABILNOG BANKABILNOG OKVIRA investicije će sasvim izostati usprkos jasno izraženog interesa u uvodnim člancima nacrta.</i></p> <p><i>Članak 2.(3) – spominje se Strategija energetskog razvitka, nejasno je kako je moguće primijeniti te odredbe s obzirom na odredbe Nacionalnog akcijskog plana budući su odredbe ta dva dokumenta dijelom u potpunoj suprotnosti – upravo nejasnoće u izražavanju interesa i ciljeva i načina u ostvarivanju tih ciljeva je značajan problem ovog Nacrta</i></p> <p><i>XI. EKO BILANČNA GRUPA – izuzetno važna tema, koja utječe na postojeće ugovore, a premalo jasne definicije o mogućnosti upravljanja vlastitom sudbinom i troškovima samih nositelja projekata</i></p>	Nema konkretnih prijedloga.

<i>Međimurska energetska agencija d.o.o.</i>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Isticanje važnosti što manjeg ispuštanja stakleničkih emisija (pojedini geotermalni izvori mogu sadržavati značajne količine metana koji je daleko veći zagađivač od CO<sub>2</sub> ( 25 puta snažniji staklenički plin ) ukoliko se ispušta u atmosferu, pravilnim korištenjem se taj metan može koristiti za dodatno dobivanje energije a istovremeno CO<sub>2</sub> iz procesa može se spremati u isto podzemno nalazište geotermalnog potencijala)</li> <li>- Posebno isticanje inovativnih komercijalnih postrojenja koja ulaze po prvi put u EU i RH u komercijalnu proizvodnju energije iz OIE ili visokoučinkovite kogeneracije</li> </ul> <p>Odvojiti demonstracijske istražne od demonstracijskih komercijalnih projekata – za inovativne demonstracijske komercijalne projekte se dodjeljuje NER300 nagrada Europske komisije, koja se može kombinirati i sa drugim poticajima</p> <p><b>Traži se nadopuna članka 2. stavka (2 ) sa tekstom označenim sa žutom bojom:</b></p> <p>(2) Svrha ovoga Zakona je promicati proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, promicati proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na mjestu potrošnje, smanjenje negativnih emisija ugljičnog dioksida i drugih štetnih plinova kod proizvodnje energije u okoliš kao i zbrinjavanje takvih emisija, povećati udjele u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, korištenjem poticajnih mehanizama i regulatornog okvira za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.</p> <p>Argumentacija: Proizlazi iz temeljni postavki navedenih iz preambule prijedloga Zakona:</p>	<p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>NE. Uključeno je u čl. 42. (demonstracijski projekti)</p> <p>NE. Nije predmet ovoga Zakona. Navedeno je definirano u radnoj verziji Strategije niskougljičnog razvoja.</p>

„Osnovni razlog za izradu i predlaganje Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji je u ispunjavanje obveze Republike Hrvatske o potpunom usklađivanju hrvatskog zakonodavstva s pravnom stečevinom Europske unije te objedinjavanje i usklađivanja propisa u sektoru obnovljivih izvora energije za ostvarivanje ciljeva povećanja proizvodnje i korištenja obnovljivih izvora energije, u skladu s ciljevima održivog razvoja“

A sve vezano uz direktive EU kojeg su Europski parlament i Vijeće Europske unije donijeli 23. travnja 2009. Direktiva 2009/28/EZ o poticanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjenama i dopunama i budućemu ukidanju Direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ kojom se promovira povećana uporaba energije iz obnovljivih izvora te ušteda energije i povećana energetska učinkovitost i direktive o državnim potporama za zaštitu okoliša i energetiku 2014-2020 broj. 2014/C 200/01 (pogotovo; poglavlje 3.6)

Sa osnovnim ciljem iz preambule:

**„Donošenjem Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji postigli bi se sljedeći ciljevi:**

Svrha ovoga Zakona je omogućiti unapređenje i provođenje energetske politike Republike Hrvatske u području obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije kroz održivi razvoj predmetnih projekata i *time doprinijeti smanjenju štetnih utjecaja energetskeg sektora na okoliš i zdravlje ljudi*, smanjenju ovisnosti o uvozu fosilnih goriva, osiguranju raznolikosti proizvodnje energije i sigurnosti opskrbe, porastu zapošljavanja i unaprjeđenju poduzetništva u energetske sektoru Republike Hrvatske te potaknuti razvoj novih tehnologija temeljenih na korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije, odnosno razvoj i održivost nacionalnog gospodarstva u cjelini. „

**Traži se nadopuna iz članka 2. stavak (5)**

5. otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici i drugim djelatnostima, koja se iniciraju sa razvojem energetskih projekata i njihovih rezultata u lokalnoj zajednici

Argumentacija:

Smatra se da je to također posljedica i treba biti strateški smisao



<p>biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša),</p> <p>Argumentacija:</p> <p>Kod korištenja geotermalne energije ovo je iznimno važno jasno definirati kao što se navodi nadopunom.</p> <p>U suprotnom, u koliko se predmetno ne bi precizno definiralo kao što se sada navodi u nadopunama članka 4, stavka (10) ista bi bila u suprotnosti sa direktivom 2009/28/EC te preambuli prijedloga ovog Zakona jer bi kod slučajeva kod kojih je geotermalna voda istovremeno bogata otopljenim plinom u istoj toj vodi kod korištenja isključivo geotermalne energije ako ista podrazumijeva isključivo korištenje toplinske energije geotermalne vode dovelo s jedne strane do ispuštanje stakleničkih plinova u atmosferu kao otpad iz procesa proizvodnje električne i toplinske energije te s druge strane uvelike smanjilo učinkovitost takvog procesa. Isto tako Europska Komisija podržava i uključivanje državnih potpora učinkovitoj proizvodnji energije sa zbrinjavanjem ugljičnog dioksida i drugih štetnih plinova sa direktivom o državnim potporama za zaštitu okoliša i energetiku 2014-2020 broj. 2014/C 200/01 (poglavlje 3.6).</p> <p><b>Traži se nadopuna ( tekst označen žutom bojom ) iz članka 28. stavak (1), radi usklađenja sa prijedlogom nadopune članka 42. Zakona, kako slijedi:</b></p> <p>(1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda. Izuzetak za ostvarivanje prava na sklapanje ugovora o premiji putem natječaja po ovom članku su demonstracijski komercijalni projekti sukladno navodima u drugom i četvrtom stavku članka 42.ovog Zakona.</p> <p>Argumentacija:</p> <p>Ova nadopuna predstavlja usklađenje sa prijedlogom nadopune članka 42. Zakona. Značaj demonstracijskih komercijalnih projekata, kako su definirani sa prijedlogom nadopune članka 42. Zakona, je njihova</p>	<p>NE. Za demonstracijske projekte nisu predviđene potpore putem tržišne premije niti zajamčenom otkupnom cijenom pa ne sudjeluju ni u natječaju. Takvi projekti vrednovani su i nagrađeni po drugoj osnovi.</p>
---	--

inovativnost i jedinstvenost te činjenica, da se prvi put uvode u komercijalno poslovanje te na tržištu još ne postoji konkurencija. Zbog tih činjenica i ostalih obrazloženja, danih u argumentaciji za nadopunu članka 42. Zakona, smisleno je, da za takve projekte postoji visoki stupanj posebne potpore i njihovog što bržeg puštanja u poslovanje kako bi inovativni projekti započeti u Hrvatskoj što prije pridobili konkurentnost i na međunarodnom tržištu i time pridonijeli i promidžbi energetske inovativnosti i učinkovitosti Hrvatske. Inovativnost takvih projekata u međunarodnom europskom okruženju dokazuje se sa odlukama tijela Europske Komisije odnosno dodijeljenim nagradama za inovativnost tijela i programa Europske Komisije na prijedlog Republike Hrvatske odnosno za energetiku nadležnog ministarstva RH.

**Traži se nadopuna ( tekst označen žutom bojom ) iz članka 42., radi promidžbe i potpore inovativnih demonstracijskih komercijalnih projekata, kako slijedi:**

(1) Demonstracijski istražni projekt u smislu ovoga Zakona predstavlja nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija isključivo demonstrira kao prva te vrste u Europskoj Uniji i predstavlja znatnu inovaciju koja uvelike premašuje „vrhunac tehnologije” ali se još ne uvodi u komercijalno poslovanje već se njena tehnologija isključivo testira i demonstrira njen rad sa ciljem kasnijeg uvođenja u komercijalnu upotrebu.

(2) Demonstracijski komercijalni projekt u smislu ovog Zakona predstavlja komercijalan projekt kojim se nova i inovativna tehnologija uvodi u komercijalno poslovanje a predstavlja znatnu inovaciju koja još nije uvedena u komercijalno poslovanje u Hrvatskoj ili Europskoj Uniji i priznat mu je demonstracijski učinak i inovativnost sa odgovarajućom odlukom ili nagradom tijela Europske Komisije, dodijeljenom na prijedlog i uz potporu Republike Hrvatske (Ministarstva nadležnog za područje energetike).

NE. Definicija demonstracijskih projekata usklađena je s Direktivom za OIE. Razdvajanjem pojmova demonstracijski istražni projekti i demonstracijski komercijalni projekti nije prihvatljiva jer bi trebalo uspostaviti sustav kategorizacije projekata po tim osnovama.



(3) Demonstracijski projekti iz prvog stavka ovog članka nemaju pravo na poticanje temeljem sustava poticanja premijom iz članka 26. ovoga Zakona.

(4) Demonstracijski projekti iz drugog stavka ovog članka imaju pravo na poticanje premijom iz 26. članka ovog Zakona. Isto tako demonstracijski komercijalni projekti iz drugog stavka ovog Zakona unatoč odredbama članka 28. ovoga Zakona pridobivaju povlaštenu status na način, da ne trebaju ostvariti pravo na sklapanje ugovora o premiji kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju kojeg priprema i provodi operator tržišta električne energije, već ostvaruju to pravo sa direktnom nagodbom i ugovorom sa operaterom tržišta a u okviru uvjeta određenih sa važećom odredbom o najvišim prosječnim proizvodnim cijenama prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja i sukladno uvjetima eventualnih odluka tijela Europske Komisije i Ministarstva RH nadležnog za energetiku.

Argumentacija:

Uvodi se definicija „demonstracijskog komercijalnog projekta“, što predstavljaju izuzetno inovativni projekti na području proizvodnje energije iz OIE, a koji su spremni za komercijalnu upotrebu i stekli su status projekta visoke inovativnosti i demonstracijskog učinka u Europskom okruženju, što se dokazuje sa odlukom tijela Europske Komisije ili dodjelom posebnih nagrada od strane tijela i programa Europske Komisije za inovativnost na području OIE o kojima se odlučilo uz potporu i na prijedlog Republike Hrvatske odnosno Ministarstva nadležnog za energetiku. Hrvatska je ulaskom u

punopravno članstvo EU sa 1.7.2014.g. dobila mogućnost kandidiranja javnih i privatnih, komercijalnih projekata iz Hrvatske i na različite programe Europske Komisije (EK) za dodjelu nagrada za inovativna rješenja na području OIE (npr. Programi i odluke o okviru NER300, Horizon 2020, i sl). Programi i natječaji EK omogućuju i komercijalnim projektima dobiti nagrade i subvencije a za koje svaki program ima i posebne uvjete tretiranja i obračuna tih nagrada u odnosu na povlaštene premije za proizvodnju energije iz OIE.

U interesu je RH, da podupre, pogotovo inovativne projekte na području proizvodne energije iz OIE, kako bi bila zanimljiva za razvoj novih inovativnih tehnologija, koje će se komercijalno lansirati upravo iz Hrvatske i time doprinijeti međunarodnom pozicioniranju Hrvatske kao inovativnog okruženja za razvoj novih učinkovitih tehnologija na području OIE. Zbog toga ne bi bilo prihvatljivo da RH ne podupire razvoj komercijalnih demonstracijskih projekata sa premijom za proizvodnju električne energije po ovom Zakonu, jer su upravo inovativni projekti oni, koji trebaju donijeti najučinkovitija rješenja i tehnologiju na to područje i u najvećem dijelu pridonijeti povećanju učinkovitosti u proizvodnji energije iz OIE i promicati status Hrvatske kao tehnološki napredne i inovativne članice EU i na području OIE. Takvi projekti izuzetno i posebno pozitivno djeluju i doprinose i održivom i cjelovitom razvoju lokalnih zajednica i regija u kojima se razvijaju.

Inovativni projekti, koji ulaze u komercijalnu upotrebu, još nemaju konkurenciju na tržištu što je i njihova glavna karakteristika. Zbog toga nema smisla, da konkuriraju na natječaju operatora tržišta električne energije i sa time administrativnim postupcima produžavaju rok za

<p>njihovu implementaciju, već je smisljeno, da u takvim slučajevima a koji su izuzetni i vrlo rijetki, operator tržišta izvede direktne pregovore u okviru zadanih uvjeta određenih sa važećom odredbom o najvišim prosječnim proizvodnim cijenama prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja. Isto tako se kod određivanja premije po ovom zakonu uvažuje i uvjeti eventualnih odluka tijela Europske Komisije i Ministarstva RH nadležnog za energetiku o tome kako se obračunavaju eventualne financijske nagrade ili drugi oblici financiranja od strane javnog sektora za stjecanje statusa, što je određeno u svakom programu, odluci i nagradi koju takav projekt pridobije. U takvom slučaju premija koja će se isplatiti pojedinom projektu će biti usklađena i sa takvim odlukama, što je u interesu RH.</p>	
--	--



<p>prilagodbi Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora zbog pristupanja Republike Hrvatske.</p> <p><b>Procjena učinka propisa</b>          Ključno je pitanje kako osigurati financiranje i transparentno ga alocirati za potrebe propisane ovim Zakonom (bez obzira što se ne radi o direktnom financiranju iz proračuna, prihod drugih tijela koja raspoređuju prikupljeni novac taj novac prikupljaju u konačnici od krajnjih potrošača odnosno građana i gospodarskih subjekata) - predlagatelj Zakona bi trebao napraviti sveobuhvatnu analizu učinka tog Zakona i propisa koji se u njemu navode, a kako je to predviđeno Zakonom o procjeni učinka propisa (NN 90/11) i Uredbom o provedbi postupka procjene učinka propisa (NN 66/12). Ozbiljniju analizu i predočavanje svih oblika potpora traži i Europska komisija (npr. točka. 3.2.1.1. i Glava 4. Evaluacija iz Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.).</p> <p><b>Nemogućnost ocjene cjelovitog utjecaja predloženog paketa propisa</b>          Prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji djelomično je i u nedovoljnoj mjeri u smislu strateškog opredjeljenja RH definirao ulogu i značaj pojedinih tehnologija OIEiVIK (primjerice problematika pogonskih i drugih tekućih biogoriva nije dotaknuta u ovom Zakonu iako ta problematika zauzima značajno mjesto u korpusu RES Direktive) i potrebe korištenja svih oblika poticanja u smislu postizanja ciljeva definiranih DIREKTIVOM 2009/28/EZ EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ, te DIREKTIVOM VIJEĆA 2013/18/EU od 13. svibnja 2013. o prilagodbi Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora zbog pristupanja Republike Hrvatske.</p>	<p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>NE. Reguliranje područja biogoriva predmet je drugog zakona i podzakonskih akata koji će proizići iz toga zakona.</p>
---	---

<p>Činjenica je da je Zakon predvidio nekolicinu pod zakonskih propisa koji će detaljnije razraditi procedure i pravila, te ulogu pojedinih sudionika u smislu osiguravanja ciljeva zacrtanih Strategijom razvoja RH i Nacionalnim skim planom za obnovljive izvora energije do 2020 iz listopada 2013. godine, no istovremeno se iz prijedloga Zakona ne može zaključiti u kojoj mjeri i na koje sveukupno raspoložive načine (tržišne i regulirane, odnosno poticane) će se sustavno, uzimajući u obzir kompleksnost područja koje se obuhvaća, te nadležnost različitih resora unutar RH i zakonodavnog okvira kao i pravne stečevine EU, implementirati, pratiti i po potrebi u skladu s Direktivom 2009/28/EZ i Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. broj2014/C 200/01, te svim nacionalnim propisima, mijenjati status OIEK, odnosno sudionika na tržištu RH i dodatnih troškova koje će u smislu ovoga Zakona snositi, a koji će se u konačnici preliti u cijenu krajnjih kupaca, odnosno koji neće diskriminirati pojedine sudionike na tržištu električne energije i narušavati tržišno natjecanje u mjeri u kojoj bi to bilo suprotno jedinstvenom unutarnjem tržištu.</p> <p>Zbog predviđenog velikog broja pod zakonskih propisa teško je sagledati domete ovog Zakona , a cijeli sustav OIEiVUK će u praksi biti vrlo teško primjenjivati, tumačiti, braniti, kontrolirati i gotovo nikako uključiti u tržišne uvjete s ostalim elektranama kako je bilo dogovoreno na početku izrade ovog Zakona.</p> <p>S druge pak strane u nekim se dijelovima Zakona određena prava i obveze definiraju suviše detaljno, te se narušava određena strateška razina koju bi Zakon trebao predstavljati. U tom smislu predlaže se da se cijene, formule i metode obračuna izbace iz Zakona i budu predmet podzakonskih propisa koji su našem pravnom sustavu (posebice energetske) za to i predviđeni (pravilnici i metodologije). Također se predlaže da navedene podzakonske propise donose tijela koja ih i provode (primjerice metodologije regulator ili operator tržišta ukoliko je odgovoran za postupke natječaja, ugovaranja i obračuna električne energije iz OIEK</p>	<p>Prelazak na više tržišne mehanizme poticaja određeno je Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. s kojima je Zakon usklađen. Zakonskim uređivanjem svih detalja, čije je uređenje predviđeno pravilnikom, dovelo bi do preopširnog teksta Zakona u kojem bi se teško bilo snaći. Zakon daje osnovne smjernice iz kojih je vidljiv koncept poticanja OIE i visokoučinkovite kogeneracije čime je ispunjena njegova svrha.</p> <p>Nije razvidno o kojim dijelovima Zakona se radi pa nije moguće usvojiti ili odbaciti primjedbu.</p>
--	---

temeljem ZOIEK).

#### **Svrha Zakona: provođenje energetske politike Republike Hrvatske**

Za provođenje energetske politike treba znatno veći broj preduvjeta od ovog Zakona. Prvenstveno nedostaju međusobno usklađeni strateški/programski/planski dokumenti kao npr.:

- Nova strategija energetskog razvitka Republike Hrvatske, kao i program provedbe Strategije
- Nova Strategija upravljanja vodama,
- Plan upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.-2021.,
- Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije za razdoblje do 2020.,
- Prostorni planovi usklađeni s današnjim formalno-pravnim okvirom i obvezama koje je Republika Hrvatska preuzela u odnosu pristupanje Europskoj uniji.

Strategije/planovi i programi podliježu postupku STRATEŠKE PROCJENE UTJECAJA NA OKOLIŠ što je propisano posebnim propisom (nadležnost za provedbu je na tijelu za koje se donosi strategija/plan ili program), a ima za cilj u ranoj fazi identificirati moguće utjecaja na okoliš koji mogu nastati provođenjem strategije/plana ili programa te time zapravo potencijalnim investitorima daju smjernice i umanjuje mogućnost da se prepreke za realizaciju zahvata pojave u kasnoj fazi razvoja projekta kada je investitor potrošio puno vremena i novaca.

#### **Natječaj za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi OIE na državnom zemljištu - obrazloženje**

Vezano za raspise natječaja na državnom zemljištu predviđeni koncept neće značajno otvoriti prostor investicijama (posebno ne u hidrosegmentu, a velike HE se spominju u Prijedlogu Nacionalnog Akcijskog plana za OIE do 2020. godine iz 2013. koji je u međuvremenu usvojen). Ako kao primjer uzmemo izgradnju HE onda nedostaje dokument koji bi dao pregled dostupnih hidropotencijala od

Nema konkretnog prijedloga.

Navedenim se načelno predlaže da središnje tijelo državne uprave, Ministarstvo gospodarstva, samostalno razvija projekte do određene faze te takve projekte prodaje investitorima. Navedeno se pokušalo napraviti još prije nekoliko godina, međutim, bezuspješno jer tijelo javne

<p>strane središnjih tijela državne uprave. Dostupnost znači ne samo da ima energenata (u ovom slučaju vode) već da je zahvat moguće provesti uvažavajući sve navedene prepreke koje proizlaze primjerice iz odredbi Zakona o vodama, Zakona o zaštiti prirode, Zakona o zaštiti okoliša .... Sve rijeke su praktički vodno dobro ili javno vodno dobro kako to definira Zakon o vodama. Logičnije je da država oglašava lokacije na kojima je nešto moguće provesti, a ne kao u prijedlogu ovog Zakona da ispituje interes za gradnju na državnom zemljištu i onda zainteresiranog investitora obavještava o zaprekama na lokaciji za koju je zainteresiran.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Investitori iskazuju interes temeljem dostupnih podataka npr. temeljem dokumenata prostornog uređenja, a koji primjerice datiraju prije u međuvremenu donesenih Zakona (Zakon o vodama, Zakon o zaštiti prirode, Zakon o zaštiti okoliša ...) koji u nekim slučajevima dezauguriraju odredbe prostornih planova i dovode investitore u zabludu. Takva se praksa ne bi trebala nastaviti i podržati i ovim Zakonom (poglavlje o natječajima na državnom zemljištu). Kako se odabiru lokacije? Tko obavlja sva potrebna istraživanja koja su dovoljna da se projekt ne dovede u pitanje? Primjerice treba razlikovati stratešku procjenu utjecaja na okoliš od procjene utjecaja na okoliš za konkretni zahvat. Što ako investitor iskaže interes na temelju prostornog plana za čije donošenje nije provedena strateška procjena utjecaja na okoliš, pa se onda zahvat u poodmakloj fazi dovede u pitanje zbog u međuvremenu donesenih propisa i obveza koje je ulaskom u EU preuzela RH. Investitori očekuju izvjesnost i postojanost uvjeta na temelju kojih planiraju ulaganja. Mogućnost priključenja na mrežu nije jedini kriterij temeljem kojeg se određuje provedivost određenog projekta na određenoj lokaciji. Ako već država radi natječaje za izgradnju na državnom zemljištu onda potencijalnim investitorima treba olakšati posao, a ne da se razvijaju projekti koji će se onda možebitno „srušiti“ u primjerice postupku procjene utjecaja na okoliš. Ovo ima veze sa strategijama,</p>	<p>uprave nije imalo dovoljno raspoloživih financijskih i ljudskih resursa da to i napravi.</p>
--	---



prostornim planovima, planovima upravljanja vodnim područjima, planovima upravljanja područjima ekološkom mrežom odnosno suradnjom s drugim resorima. Kriterije vezano uz natječaj za gradnju na državnom zemljištu treba razraditi i između ostalog dovesti u vezu s rezultatima strateške procjene utjecaja na okoliš vezano uz dokument na temelju kojeg je određena lokacija. Predviđenim načinom planiranja projekata na državnom zemljištu doći će do ASIMETRIČNIH INFORMACIJA (pojam definiran u poglavlju 3.2.2.1. Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.) u smislu da ulagači nemaju dovoljno informacija o vjerojatnim povratima i rizicima projekta.

Na važnost preduvjeta za izgradnju primjerice HE i povezanost s odredbama Okvirne direktive o vodama ukazuje i činjenica da je pri odobravanju potpora za energiju iz obnovljivih izvora potrebno voditi računa o navedenom u poglavlju 3.3. Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.).

Izvadak iz Smjernica je u nastavku:

(117) Utjecaj potpora za proizvodnju hidroelektrične energije može biti dvojak: s jedne strane, te potpore imaju pozitivan učinak u smislu niskih emisija stakleničkih plinova, a s druge strane, mogu imati i negativan učinak na vodne sustave i bioraznolikost. Stoga, kad se odobravaju potpore za proizvodnju hidroenergije, države članice moraju poštovati Direktivu 2000/60/EZ<sup>(6)</sup>), a posebno njezin članak 4. stavak 7. u kojem su utvrđeni kriteriji u pogledu dopuštenja novih promjena vodnih tijela.

#### **Načelo povlaštenog proizvođača - diskriminirajući položaj među tehnologijama**

Prava OIE nisu ujednačena s ostalim elektranama u uvjetima tržišta te stavljaju VE (kao veliki OIE) u povlašten položaj u odnosu na (postojeće) HE zbog čega se često dovodi HEP u obvezu prelijevanja vode (bez obzira imaju li ili ne status povlaštenih, HE su obnovljivi izvori). Direktiva RES (članak 16. Stavak 2. točka c) ne pravi razliku između poticanih i nepoticanih OIEK stoga za prvenstvo pristupa mreži ne smije biti uvjet status povlaštenosti kao administrativni ishodi status.

Načelo povlaštenosti OIE u fazi kratkoročnog planiranja (izrada tržišnih

NE. Status povlaštenog proizvođača prema odredbama ovoga Zakona mogu steći svi nositelji projekta za proizvodna postrojenja koja zadovoljavaju uvjete navedene u ovome Zakonu

planova) i vođenja EES-a nikako ne bi smjelo biti nadređeno ostalim tržišnim načelima nepristranosti i jednakovrijednosti svih tržišnih sudionika. Svako odstupanje svakog tržišnog sudionika od njegovog tržišnog plana mora biti vidljivo operatoru sustava u realnom vremenu te naplaćeno kroz cijenu energije uravnoteženja. U protivnom dolazi do kolizije uzimajući u obzir tehničke zakonitosti funkcioniranja EES-a (Kirchoffovi i drugi prirodni zakoni) i ostale zakone koji propisuju ravnopravnost tržišnih sudionika:

- prije svega čl. 7 st 2 Zakona o tržištu el. energije,
- čl. 5 st 2, čl. 33 st 1 te čl. 35 st. 1 Zakona o energiji
- čl. 8 st 1, točke 1 do 4 Zakona o zaštiti tržišnog natjecanja

Načelo povlaštenosti OIE je osigurano kroz mehanizme potpora (*feed-in* i premijski model), a svako dodatno povlaštenje nauštrb ostalih tržišnih sudionika unosi nepotrebno iskrivljenje tržišnih odnosa te remeti tehničke zakonitosti rada EES-a što u konačnici može dovesti do ozbiljnih poremećaja i u radu EES-u i u funkcioniranju tržišta el. energije.

### **Visokoučinkovita kogeneracija**

Nacrtom Zakona nije predviđena potpora za postojeća visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja koja toplinsku energiju isporučuju u sustave područnog grijanja i koja zbog svog značaja imaju poseban status i u svjetlu IED Direktive .

Za razliku od brojnih europskih zemalja koje su u proteklom razdoblju, naročito u vrijeme niske tržišne cijene električne energije, isplaćivale različite oblike potpore kogeneracijskim postrojenjima priključenim na sustave područnog grijanja, potpora za ovu grupu postrojenja (termoelektrane toplane) u Republici Hrvatskoj planirano je izostala s ciljem osiguravanja dovoljne količine sredstava za poticanje obnovljivih izvora energije. U isto vrijeme zbog ograničavanja cijena toplinske energije i nepovoljnog razvoja cijena prirodnog plina i električne energije akumuliran je značajan financijski gubitak koji je oslabio tržišnu poziciju Hrvatske elektroprivrede. Navedeni gubitak koji se akumulirao

NE. Nove Smjernice o državnim potporama u području zaštite okoliša i energije ne dozvoljavaju amortiziranim, pa čak ni postojećim bez opravdanog razloga, proizvodnim postrojenjima ulazak u sustav poticanja.

<p>na proizvodnji toplinske energije prelijevao se na proizvodnju električne energije iz HE.</p> <p>U novim okolnostima striktno razdvojenih djelatnosti proizvodnje i distribucije toplinske i električne energije, taj je gubitak neprihvatljiv i ukoliko se ne pokrije dovest će do gašenja kogeneracijskih postrojenja priključenih na centralizirane toplinske sustave što bi bilo u suprotnosti s proklamiranim nacionalnim i europskim ciljevima.</p> <p>Zbog toga mišljenja smo da bi kogeneracijska postrojenja, koja su amortizirana, trebala imati pravo na stjecanje statusa povlaštenih proizvođača iz razloga što zbog grijanja grada moraju imati pravo prvenstva na mrežu te također pravo na poticajnu cijenu električne energije iz razloga što je neekonomično, u današnjim tržišnim uvjetima, proizvoditi električnu i toplinsku energiju uspojom procesu.</p> <p>Uporište za poticaje djelomično amortiziranih postrojenja može se pronaći i u europskim Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014 -2020 i to u točki (129) gdje se navodi kako se potpore dodjeljuju sve dok se postrojenje ne amortizira.</p> <p>Dodjela potpora starijim (amortiziranim) postrojenjima opravdat će se nužnošću pogona u sezoni grijanja kada jamče sigurnost opskrbe toplinskom energijom. Potpora se može ograničiti iznosom raspoloživih sredstava ili vremenski do planiranog završetka izgradnje novih - zamjenskih izvora.</p> <p>Članak 1. stavak 3.</p> <p>Predlaže se umjesto izraza “uklanjanje proizvodnih postrojenja” koristiti izraz “razgradnja proizvodnih postrojenja ili razgradnja proizvodnih jedinica”.</p> <p>Napomena: Na lokaciji proizvodnog postrojenja može biti instalirano više proizvodnih jedinica.</p> <p>Članak 2. stavak 3. točka 1.</p>	<p>Kontradiktoran zahtjev za poticanjem postojećih amortiziranih kogeneracijskih postrojenja, uz navođenje Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014 -2020 gdje se u točki (129) jasno navodi da se potpore mogu dodijeliti samo dok se postrojenje ne amortizira.</p> <p>Nije predmet ovoga zakona. Problematika je regulirana propisima koji nisu u nadležnosti Ministarstva gospodarstva.</p> <p>DA, djelomično.</p> <p>Prihvaća se dodavanje "proizvodnih jedinica".</p> <p>Ne prihvaća se "razgradnja" umjesto "uklanjanje" jer je "uklanjanje" primjerenija riječ.</p> <p>NE. u ovom dijelu tekst ne mora biti navedeno isključivo kako stoji u Direktivi</p>
--	--

<p>Ako se ovo već navodi, potrebno je terminološki uskladiti izričaj s postavljenim ciljevima na razini EU. Stoga se predlaže navedeni tekst zamijeniti sljedećim:</p> <p>„Ostvarenja Nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora u pogledu udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj do 2020. godine.“</p> <p>RES Direktivom je definirano što je ukupna potrošnje energije odnosno što je „konačna bruto potrošnja energije“ (čl. 2. Hrvatskog prijevoda RES Direktive). Ovo je vrlo bitno da bi se shvatila pozicija Hrvatske danas, s obzirom da su podaci o udjelu OIE u ukupnoj potrošnji električne energije različiti. Primjerice podatak prema EU energy in figures, Statistical pocketbook, 2014., European Comission, ISSN 1977-4559 za 2012 godinu iznosi 16,8 % dok za istu godinu prema Eurostatu iznosi 12,1 %. Za Njemačku je primjerice taj podatak u oba dokumenta isti, i iznosi 10,4 %. Kako će se planirati mjere za ostvarenje ciljeva do 2020. godine, ukoliko nemamo ispravno definirano postojeće stanje?</p> <p>Članak 2. stavak 3. točka 2.</p> <p>Zagovara se korištenje vlastitih energetske resursa.</p> <p>Primjerice poglavlje 6.3.1. važeće Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske u poglavlju 6.3.1. navodi da „se očekuje da će novoizgrađeni proizvodni kapaciteti u velikim hidroelektranama do 2020. godine iznositi oko 300 MW.“ Postavlja se pitanje da li je te planove moguće realizirati u današnjem formalno-pravnom okviru Republike Hrvatske, a posebno kada se u obzir uzme činjenica da je sukladno članku 4.7. Okvirne direktive o vodama razloge izmjene i modifikacije vodnih tijela potrebno izričito navesti i objasniti u Planu upravljanja vodnim područjima.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 2.</p> <p>Predlaže se definiciju FZOEU uskladiti s definicijom iz članka 2.</p>	<p>Bit će uređeno pravilnikom.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>NE. Definicija izbačena iz ovoga Zakona</p>
---	--

<p>Zakona o fondu za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost (NN 107/03 i 144/12) posebno s obzirom da se ovim Zakonom dotiču i pitanja energetske učinkovitosti.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 4. Što ako dijelom koriste kao gorivo obnovljivi izvor energije, a dijelom neko konvencionalno gorivo? Sukladno RES Direktivi priznaje se samo energetski udio iz OIE. I iz definicije „biomase“ navedene u ovom Zakonu proizlazi da se obnovljivim izvorom energije smatra samo „biorazgradivi dio industrijskoga i komunalnog otpada“. S time u vezi je i članak 22. (1)(n) RES Direktive koji kaže da izvješće koje svaka zemlja članica podnosi Europskoj komisiji sadrži i informacije o tome kako je procijenjen udio biorazgradivog otpada u otpadu koji se upotrebljava za proizvodnju energije te što je poduzeto da se te procjene poboljšaju i provjere. U tom smislu, te općenito, predlaže se konzultirati i definiciju „energije iz obnovljivih izvora“ iz točke 1.3. (11) iz Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020., a vezano uz Mjere potpora obuhvaćene Smjernicama.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 9. Predlaže se kod pojma nositelj projekta – nakon riječi “gradi“ dodati “ili rekonstruira/obnavlja“.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 10. Ovdje se ne nabrajaju obnovljivi izvori energije već se izmjenjuje nabranje obnovljivih izvora energije i tipova energije. Pojam energija iz obnovljivih izvora definiran je čl. 2. RES direktive te je isto potrebno uskladiti. Dostupan je prijevod na hrvatski jezik – vidjeti: <a href="http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?uri=CELEX%3A32009L0028">http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?uri=CELEX%3A32009L0028</a> Što znači certificirani otpad? Sukladno RES Direktivi MZOIP mora pokazati da se radi o otpadu koji se može smatrati „Biomassom“ kako je</p>	<p>Nema konkretnog prijedloga. Radi se o specifičnom slučaju koji nije obuhvaćen osnovnom definicijom.</p> <p>Biomasa: Definicija biomase je dana točno prema Direktivi 2009/28/EZ</p> <p>DA, djelomično. Redefinirana je rekonstrukcija/obnova u zakonu</p> <p>NE. Definicija već usklađena s definicijom iz Direktive 2009/28/EZ</p>
--	--

<p>definira RES Direktiva što je i prenijeto u definicije pojmova u ovom Zakonu.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 15.</p> <p>Ako je proizvodna jedinica unutar postrojenja kako je definirano ovim Zakonom, kako se onda pojam proizvodna jedinica definira kao postrojenje? Što ako unutar navedenog proizvodnog postrojenja (definiranog točkom 14.) postoji više proizvodnih jedinica pri čemu ne moraju koristiti isti izvor energije?</p> <p>Primjerice Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13 i 153/13) donosi sljedeće definicije vezano uz postrojenje:</p> <p>44. Područje postrojenja označava cijelo područje koje je pod kontrolom operatera i u kojem su prisutne opasne tvari u jednom ili više postrojenja, uključujući zajedničku ili s njima povezanu infrastrukturu ili djelatnosti,</p> <p>45. Pogon u smislu ovoga zakona je posebna jedinica unutar postrojenja ili pogon kako se određuje prema provedbenim propisima ovoga zakona,</p> <p>46. Postrojenje u smislu ovoga zakona je nepokretna tehnička jedinica u kojoj se odvija jedna ili više djelatnosti prema prilogima iz provedbenih propisa ovoga Zakona, kao i bilo koja druga izravno povezana aktivnost na istoj lokaciji koja je tehnički povezana s aktivnostima iz tih priloga i koja bi mogla imati utjecaj na industrijske emisije i s njima povezanog onečišćenja, ili kako se određuje prema provedbenim propisima ovoga zakona,</p> <p>47. Postrojenje za izgaranje je svaki tehnički uređaj u kojem goriva oksidiraju kako bi se iskoristila na taj način dobivena toplina,</p> <p>48. Postrojenje za spaljivanje otpada je nepokretna ili pokretna tehnička jedinica, te oprema namijenjena toplinskoj obradi otpada, sa ili bez uporabe topline proizvedene izgaranjem, putem spaljivanja oksidacijom otpada kao i ostalim postupcima toplinske obrade kao što su piroliza, uplinjavanje ili plazma postupak, ako se tvari nastale obradom kasnije spaljuju,</p> <p>49. Postrojenje za suspaljivanje otpada je nepokretna ili pokretna tehnička jedinica kojoj je osnovna svrha proizvodnja energije ili</p>	<p>NE</p> <p>Proizvodna jedinica nije definirana „unutar postrojenja“ već kao dio proizvodnog postrojenja u slučaju da isto ima više proizvodnih jedinica</p>
--	---

<p>proizvoda i koja koristi otpad kao redovno ili dodatno gorivo ili u kojoj se otpad termički obrađuje u svrhu njegova zbrinjavanja putem spaljivanja oksidacijom otpada kao i ostalim postupcima toplinske obrade kao što su piroliza, uplinjavanje ili plazma postupak, ako se tvari nastale obradom kasnije spaljuju.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 21. Predlaže se definiciju uskladiti s definicijom iz prijevoda RES Direktive koja glasi: „konačna bruto potrošnja energije” znači energetske proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju električne energije i topline koju upotrebljava energetske sektor za proizvodnju električne energije i topline te uključujući gubitke električne energije i topline u distribuciji i prijenosu.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 22. U pravilniku koji se tek treba donijeti, a govori o uvjetima koje mora udovoljiti visokoučinkovita kogeneracija je potrebno uvažiti definiciju visokoučinkovite kogeneracije utvrđenu člankom 2. Stavkom 34. i Prilogom II Direktive 2012/27/EU. Predlaže se u pojmove dodati i definicija „energetski učinkovitog grijanja i hlađenja“ kako je to definirano poglavljem 1.2. (14) Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 23. Predlaže se nakon „proizvodnjom električne energije“ dodati „i/ili toplinske energije“ da bi ova definicija bila kompatibilna s definicijom „proizvodnog postrojenja“ iz točke 14. ovog članka. Voditi računa da je u RES Direktivi u definiciji „KONAČNE BRUTO POTROŠNJE ENERGIJE“ uključena i potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetske sektor za proizvodnju električne energije i topline te uključujući gubitke električne energije i topline u</p>	<p>DA, djelomično Definicija prilagođena i usklađena s tekstom iz Direktive 2009/28/EZ</p> <p>DA. Definicija će se uskladiti sa tekstom iz Direktive 2012/27/EU</p> <p>NE. Predmet ovoga Zakona je samo električna energija, a u dijelu pravilnika koji govori o metodologiji izračuna ukupne neposredne potrošnje uključit će se i toplinska energija.</p>
---	---

<p>distribuciji i prijenosu. Ovo je bitno za planiranje mjera i izvještavanje o postizanju nacionalnih ciljeva.</p> <p>Predlaže se kod pojma vlastita potrošnja – brisati “pogonska“ prije riječi “vlastita potrošnja“, (s obzirom da je sva vlastita potrošnja pogonska, u svrhu proizvodnje el. energije, npr. pa čak i rasvjeta proizvodnog postrojenja, ne bi se osvjetljavalo da nije izgrađeno proizvodno postrojenje).</p> <p>Članak 5, stavak 3, točka 8.</p> <p>S tehničkog stajališta svakako je razumnije da vođenje EKO bilančne grupe vrši operator prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava na način da istovremeno svako odstupanje unutar EKO bilančne grupe pokriva aktivacijom pomoćnih usluga unutar same EKO bilančne grupe, a ako to nije moguće onda aktivacijom pomoćnih usluga dostupnih na tržištu el. energije ili kupnjom potrebnih količina el. energije za uravnoteženje sustava na tržištu el. energije.</p> <p>U prilog ovoj tezi govori i čl. 18, st. 10 ovoga Prijedloga zakona.</p> <p>Skrećemo pažnju na čl. 13 Prijedloga zakona o izmjenama ZOTEE-a, odnosno čl. 30 ZOTEE-a prema kojem:</p> <p><i>„Operator prijenosnog sustava je dužan:</i></p> <p><i>24. mijenjati plan angažiranja elektrana u slučaju ugrožene sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava, havarija, većeg odstupanja potrošnje od planiranih vrijednosti, kao i u slučajevima primjene mjera zbog poremećaja na tržištu električne energije, kriznih stanja i zagušenja u prijenosnoj mreži“</i></p> <p>Dakle samo u ovim slučajevima se smije mijenjati plan angažiranja elektrana vertikalno integriranog subjekta, a za sva ostala pitanja, odgovor treba dati tržište el. energije.</p> <p>Članak 5, stavak 3, točka 10.</p> <p>Sukladno prijedlogu iz točke 8 ovog stavka – preurediti da obveza planiranja satne proizvodnje bude obveza operatora sustava, ovisno o naponskoj razini priključka povlaštenog proizvođača. Prijedlog navedene procedure je opisan u primjedbi na članak 35, stavak 4 i</p>	<p>DA</p> <p>NE</p> <p>Navedeno je možda točno sa tehničkog stajališta, a pogotovo u slučaju kad bi operator prijenosnog/distribucijskog sustava otkupljivao električnu energiju od povlaštenih proizvođača i bio financijski odgovoran za odstupanje, što u RH nije slučaj.</p> <p>Također, izvanredne situacije su poseban slučaj koji nije relevantan za redovno vođenje EKO bilančne grupe u smislu odgovornosti za odstupanje.</p> <p>NE</p> <p>Isti komentar kao za prethodnu primjedbu.</p>
---	--



<p>stavak 5</p> <p>Članak 5. stavak 3. točka 10.</p> <p>Predlaže se eksplicitno napisati da se radi o hidroelektranama do 5 MW „u sustavu poticaja ili u sustavu premija“.</p> <p>Obrazloženje: HEP želi zadržati i planiranje satne proizvodnje svojih hidroelektrana do 5 MW (danas trajno osigurano planiranje i re planiranje proizvodnje svih 7 dana u tjednu u trajanju 24 sata).</p> <p>Predlaže se izraz „proizvodnog postrojenja“ zamijeniti s izrazom „proizvodne jedinice“.</p> <p>Napomena: Kod većine elektrana mjerenja se instaliraju na proizvodnim jedinicama (hidroagregat, termo-blok), ne na razini proizvodnog postrojenja. Proizvodno postrojenje u pravilu sastoji se od proizvodnih jedinica. U HEP-u će obračunska mjerna mjesta biti instalirana na razini proizvodnih jedinica (u tijeku ugradnja OMM na razini proizvodne jedinice za 60-tak agregata/blokova), ugovor s HOPS-om o Uređenju mjernih mjesta. Jedna proizvodna jedinica može biti u poticaju ili sustavu premija, dok druga ne, a obje pripadaju elektrani-proizvodnom postrojenju.</p> <p>Iz predmetne točke nije razvidno koja je pozicija proizvodnih jedinica do 1 MW za koje nema obveze sukladno ZOTEE ishodenje dozvole za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje te time predmetna proizvodna jedinica nema status tržišnog subjekta koje sam odabire voditelja bilančne grupe.</p> <p>Članak 6.</p> <p>Predlaže se uključiti i ostale oblike energije iz OIE nabrojane u definiciji OIE iz članka 4. ovog Zakona bez obzira da li ih Republika Hrvatska danas koristi ili ne. Npr. aerotermalna energija, hidrotermalna energija, energija mora, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda.</p> <p>Članak 7.</p> <p>Ako se usklađuje definicije kako je predloženo u komentarima vezanim</p>	<p>DA, djelomično</p> <p>Planiranje proizvodnje za proizvodna postrojenja/jedinice koji su članice EKO bilančne grupe je korigirano i detaljnije definirano u čl. 45 koji uređuje EKO bilančnu grupu.</p> <p>NE</p> <p>U članku 6 je dana podjela OIE za potrebe izvještavanja i statističkih obrada, a svi pojedinačni oblici OIE su dani u definicijama.</p> <p>DA, djelomično</p> <p>Isto kao i odgovarajuća definicija iz čl.4.</p>
--	---

<p>uz članak 4. koji govori o Definicijama onda se terminologija mora jednoobrazno primjenjivati kroz cijeli Zakon.</p> <p>Predlaže se obuhvatiti i doprinos visokoučinkovite kogeneracije, u smislu ispunjavanja nacionalnog cilja, kao i korištenja OIE u prometu.</p> <p>Članak 7. stavak 2. i 4.</p> <p>Metodologija (tek se najavljuje njezino donošenje) za utvrđivanje udjela energije iz OIE u ukupnoj neposrednoj potrošnji (konačnoj bruto potrošnji energije) mora, kako je to definirano člankom 5. RES Direktive biti usklađena sa onom iz Uredbe (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. (S.L. 304, 14.11.2008., str. 11) o energetske statistici.</p> <p>Pojašnjenje važnosti metodologije izračuna:</p> <p>Potrebno je pogledati razliku između prikazanih udjela OIE u konačnoj bruto potrošnji energije u Republici Hrvatskoj u 2012. godini u dokumentu „EU Energy in figures – statistical pocketbook 2014, ISSN 1977-4559, European Commission“ (16,8 % - str. 197. dokumenta) i onoga što je dostupno na Eurostat-u (12,1 %):</p> <p><a href="http://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php/File:Share_of_renewables_in_gross_inland_energy_consumption_2012_(%25)_YB14.png">http://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php/File:Share_of_renewables_in_gross_inland_energy_consumption_2012_(%25)_YB14.png</a> . Interesantno je da primjerice za Njemačku stoji isti podatak u dokumentu koji objavljuje Europska komisija (str. 185. navedenog dokumenta) i onoga što je dostupno na Eurostatu (na navedenom linku). U oba slučaja se navodi 10,4 % što upućuje na jednoobraznost primijenjene metodologije i jednoobraznost dostave istih podataka različitim tijelima. Prema sadašnjem stanju se postavljaju mjere za postizanje nacionalnog cilja do 2020. do kada Republika Hrvatska mora imati 20 % energije iz OIE u ukupnoj potrošnji (uključen i promet..). Dakle, vrlo je važno znati gdje je RH sada (razlika u postocima nije mala) da bi se moglo planirati. Vezano uz postizanje ciljeva zemlje članice mogu se, između ostaloga koristiti i instrumentima predviđenim člancima 6., 7., 8., 9. i 10. RES Direktive. O svemu navedenom treba voditi računa u Strategiji energetske razvoja Republike Hrvatske (postojeća je iz 2009. donesena prije ključnih</p>	<p>Nema konkretnog prijedloga.</p>
--	------------------------------------

<p>zakona kojima je obavljano usklađivanje regulatornog okvira s pravnom stečevinom EU, kao što su važeći Zakon o vodama, važeći Zakon o zaštiti okoliša, važeći Zakon o zaštiti prirode ...). Vezano uz segment hidroenergetike sve mora biti usklađeno s Planom upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.-2021. godine čiji je nacrt već trebao biti gotov, ali nije. Za isti se provodi i postupak strateške procjene utjecaja na okoliš tijekom kojega nadležna tijela (Državni zavod za zaštitu prirode i Ministarstvo zaštite okoliša i prirode) daju i mjere zaštite prirode.</p> <p>Članak 8. stavak 5. Vezano uz status Akcijskog nacionalnog plana za OIE vrijede već prethodno navedene primjedbe. Ciljevi se postižu akcijskim planovima i konkretnim mjerama usklađenim među pojedinim resorima.</p> <p>Članak 8. stavak 7. Objavljen je samo neprihvaćeni plan iz 2013. godine koji nije realan jer nisu stvoreni preduvjeti na državnoj razini kroz dokumente u nadležnosti drugih resora da bi se primjerice do 2020. godine realiziralo novih 300 MW u velikim HE. Iako je izrada Plana upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.- 2021. godine u nadležnost drugog resora (Hrvatske vode odnosno Ministarstvo poljoprivrede) ovaj Plan donosi Vlada Republike Hrvatske što automatski upućuje na intenzivnu suradnju različitih ministarstva (minimalno MINGO – Ministarstvo poljoprivrede (operativno Hrvatske vode)-MZOiP (operativno Državni zavod za zaštitu prirode) kako bi postizanje ciljeva koje je na različitim područjima preuzela Republika Hrvatska ne bi bili u koliziji odnosno da bi se kolizija svela na najmanju moguću razinu.</p> <p>Članak 9. stavak 3. Prijedlog – premjestiti datume u prijelazne i završne odredbe ovog.</p> <p>Članak 9.</p>	<p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>NE. Primjerenije da ostanu u ovom dijelu.</p>
--	--



<p>poticaji), ali ostvariti ciljeve svaka zemlja može na način koji odabere:</p> <p>a) Vlastitom proizvodnjom iz OIE i potrošnjom unutar nacionalnih granica</p> <p>b) Uvozom „certificirane“ energije iz OIE kako bi se ostvario zadani udio OIE u ukupnoj nacionalnoj POTROŠNJI, a posebno se odnosi na zemlje članice koje nemaju dovoljnih kapaciteta za proizvodnju iz OIE. Pri tome su odnosi s trećim zemljama riješeni na specifičan način što je iz RES Direktive preneseno u ovaj Zakon (u članak 12. Ovog Zakona, ali ne u potpunosti).</p> <p>Navedeno se artikulira kroz ranije spominjane akcijske planove, a koji moraju biti realni i usklađeni s drugim sektorima: MZOiP (DZZP), MInistarstvo poljoprivrede (Hrvatske vode)... Vidljivo je da tih planova još nema, a kasnije u Zakonu je već prejudicirano kašnjenje njihova donošenja. Stoga je i uspjeh ovakvoga Zakona i ostvarivanje nacionalnih ciljeva možebitno dovedeno u pitanje.</p> <p>Članak 11. stavak 3. točka 4. Predlaže se izraz „premašiti 2020“ zamijeniti izrazom „završiti nakon 2020.“</p> <p>Članak 11. stavak 7. Prijedlog dopisati: „... vodeći brigu o korištenju prijenosnih prekograničnih kapaciteta i sudjelovanju u pružanju pomoćnih usluga u državi u sklopu čijeg EES-a se postrojenje nalazi“ (tri različita primjera: NE Krško, AG2 u HE Dubrovnik versus TS Plat i CS Buško Blato s tri različita primjera rješavanja sličnih situacija)</p> <p>Članak 11. (Zajednički projekti država članica Europske unije) Ovim člankom je u Zakon prenesen članak 7. RES Direktive, ali nije prenesen članak 8. RES Direktive. Isti se odnosi na obveze obavješćavanja drugih država članica i Europske komisije.</p>	<p>NE. Smisao je isti pa nema potrebe. Navedeno stoji u prijevodu Direktive.</p> <p>NE U Zakonu nema potrebe nabrajati specifične slučajeve, bez obzira koliko su značajni.</p> <p>DA</p>
---	---

Članak 12. (Zajednički projekti država članica Europske unije i trećih država) Ovo je možda bitno za Akcijske planove vezano uz ispunjavanje ciljeva. Za slučaj da se planira neki projekt između RH i treće države koji zahtjeva i izgradnju sustava povezivanja bitan je stavak (3) koji postavlja rokove o kojima je u tom slučaju potrebno voditi računa.

Vezano uz stavak (11) bez obzira što se radi o postrojenjima građenim prije prijelomnog datuma (25.06.2009.) godine za priznavanje energije iz OIE iz trećih zemalja kao doprinosa Hrvatskom nacionalnom cilju potrebno je utvrditi kakav je stav Vlade o zajedničkim projektima iz bivše Jugoslavije koji su u radu (dio se smatra OIE) koji su formalno obuhvaćeni Ugovorom o sukcesiji, ali problemi nisu riješeni. U smislu ovog Zakona to su treće zemlje, rade se o postrojenjima naravno prije 25. lipnja 2009. godine, ali HEP/RH potražuje prava na proizvedenu električnu energiju.

Članak 12. stavak 1.

Predlaže se izbaciti zadnju rečenicu stavka

Članak 12. stavak 2. točka 1. odjeljak 1.

Predlaže se brisati dio rečenice „ili ako je to primjenjivo svakoj trećoj državi tranzita dodijeljenim kapacitetima međupovezivanja“.

Obrazloženje: Nije primjenjivo u pravilu se kapacitet utvrđuje analizom tokova snaga uz zadovoljenje kriterija sigurnosti N-1.

Članak 12. stavak 3.

Predlaže se izraze „sustav za povezivanje (točka 1.) i „sustav za međupovezivanje (točka 5.)“ zamijeniti prikladnijim izrazom.

Napomena: nije moguće eksplicitno definirati smjer tokova snaga za novoizgrađeni međudržavni vod u umreženim sustavima, prema kontekstu - u pravilu radi se o novoizgrađenom prijenosnom, rjeđe

Nema konkretnog prijedloga.

DA, djelomično.

Zadnja rečenica je korigirana na način da glasi „Takva suradnja može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.“

NE

Tekst se temelji na Direktivi 2009/28/EZ i ne može se u bitnome mijenjati

DA, djelomično

U točki 5 se mijenja „međupovezivanje“ u „povezivanje“

<p>distribucijskom vodu za potrebe priključenja novog proizvodnog postrojenja</p> <p>Članak 12. stavak 4. Predlaže se umjesto izraza “premašiti dio količina“ pisati “iznad količine“</p> <p>Članak 12. stavak 7. Predlaže se umjesto izraza “premašiti 2020.“ pisati “može završiti nakon 2020. godine“</p> <p>Članak 12. stavak 1. I u ovom i u prethodnom članku je potrebno uzeti u obzir moguće situacije kada će investitori izvan Hrvatske u Hrvatskoj izgraditi postrojenja obnovljivih izvora energije, statistički ga proglasiti projektom svoje domicilne države te također dobivati poticaje za rad postrojenja od državljana RH, a neto dobit od poslovanja iznositi izvan RH.</p> <p>Prijedlog - brisati posljednju rečenicu: „<i>Takva suradnja može uključivati privatne operatore</i>“.</p> <p>Članak 12. stavak 3. točka 4. Potrebno je eksplicitno navesti tko je dužan planirati njihov operativni rad i vođenje u realnom vremenu, kao i plaćati odstupanja kroz energiju uravnoteženja te čijem operatoru prijenosnog sustava. Primjer odstupanja od plana NE Krško te potreba unosa „<i>transakcija u suprotnom smjeru</i>“ kroz replanove od onih unesenih za korištenje dugoročnih prijenosnih prekograničnih kapaciteta (D-2). <b>Također je potrebno razmotriti usklađenost ove odredbe s čl. 13 st. 3 i 4 Zakona o energiji.</b></p> <p>Članak 13. i Članak 14.</p>	<p>NE. Izraz preuzet iz Direktive a promjena ne mijenja smisao pa nema potrebe</p> <p>DA.</p> <p>Isti prijedlog je već prije naveden i komentiran. Nije moguće brisati jer tako stoji u Direktivi.</p> <p>NE Navedeno nije predmet ovog Zakona, a jasno je da vlasnik planira rad i vođenje svoje elektrane, te plaća energiju odstupanja.</p>
---	--

<p>Potrebno je zamijeniti redoslijed ovih članaka, s obzirom da se članak 14. spominje u članku 13., a obrnute situacije nema.</p> <p>Članak 13. Ova čitava glava prijedloga Zakona gdje Zakon iz domene prenošenja odredbi RES Direktive prelazi u domenu izvršnosti primjene na nacionalnom teritoriju, koncepcijski nije pogođena (barem ne u smislu primjerice HE ili VE) što je HEP komentirao već u prezentaciji ideje o pisanju ovog Zakona, ali očigledno nije uvaženo od strane predlagatelja Zakona. Općeniti komentar na čitavu Glavu III. ovog prijedloga Zakona dan je u dijelu „Načelne primjedbe na predloženi nacrt“. Ako se već zadržava koncept koji je za neke tipove zahvata (npr. velike HE) neprimjenjiv dok se ne ostvare preduvjeti na državnoj razini, onda je u nastavku dan osvrt na pojedine nekompatibilnosti s mogućom investicijskom praksom. Upitno je u kojoj mjeri se ovakvim pristupom potiče investicijska klima.</p> <p>Članak 13. stavak 1. Prema važećoj Uredbi o osnivanju prava građenja i prava služnosti na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske (NN 10/14) pravo građenja za OIE se donosi za rok koji ne može biti dulji od 30 godina. Prema RES Direktivi hidroelektrane (osim reverzibilnih) su OIE (bez obzira da li se potiču samo manje od 5 MW), a njihov životni vijek je duži. U 30 godina se ne može ostvariti niti povrat investicije za veliku HE. Posljedično ovakvoj nekoordinaciji jedan propis automatski onemogućuje realizaciju primjerice projekata koji se navode u drugim dokumentima istog nadležnog tijela.</p> <p>Članak 13. stavak 2. Što je s prostornim planovima koji su doneseni prije donošenja ključnih zakona i na temelju njih donesenih podzakonskih akata za ovakvu problematiku (npr. u segmentu hidroenergetike – Zakon o vodama, Zakon o zaštiti prirode, Zakon o zaštiti okoliša i na temelju njih donesenih podzakonskih akata)? Ako je nešto u prostorno-planskoj</p>	<p>NE. Dozvoljeno je pozivanje na neki kasniji članak</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga. U članku 13 se ne navodi rok za pravo građenja, niti je to moguće, jer je isti definiran navedenom Uredbom, tako da je (opravdanu) primjedbom potrebno adresirati na donositelja predmetne Uredbe.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga. Sve navedeno nije u domeni ovog Zakona.</p>
--	---



<p>dokumentaciji onda je trebalo proći i postupak strateške procjene utjecaja na okoliš, što investitorima daje koliku toliku sigurnost u provedivost projekta jer se na nivou nadležnih tijela koja su zadužena za izradu strateških/programskih/planskih dokumenata te provedbu postupka strateške procjene utjecaja na okoliš odradi dobar dio posla. Investitori se oslanjaju na stare prostorno-planske dokumente koje možebitno imaju ucrtane lokacije na kojima u današnjem formalno-pravnom okviru nije moguće provesti što se onda utvrđuje kroz postupak procjene utjecaja na okoliš za pojedini zahvat u prostoru što pak ide na teret investitora. Postoji:</p> <p>a) Strateška procjena utjecaja na okoliš (provodi ga tijelo koje je nadležno za područje za koje se strategija, plan ili program u suradnji s Ministarstvom zaštite okoliša i prirode, odnosno za to nadležnim upravnim tijelom u županiji (članak 66. (3) Zakona o zaštiti okoliša (NN 80/13) i čl. 4. Uredbe o strateškoj procjeni utjecaja plana i programa na okoliš (NN 64/08)). Odluku o provedbi strateške procjene donosi čelnik tijela za koje se strategija, plan ili program donosi (npr. ministar, župan, gradonačelnik Grada Zagreba)</p> <p>b) Procjena utjecaja zahvata na okoliš – provodi se za konkretni zahvat sukladno Uredbi o procjeni utjecaja zahvata na okoliš (NN 61/14) i provodi se ne teret Nositelje zahvata.</p> <p>Članak 13. stavak 3. Pravo služnosti je svakako primjerenije da se postiže također putem javnog nadmetanja, a ne neposrednom pogodbom</p> <p>Članak 14. stavak 2. Ponovno se javlja problematika vezano uz pozivni natječaj za gradnju proizvodnog postrojenja na nekoj lokaciji. Za neke tipove postrojenja ovakav način je primjenjiv. Za velike HE čija je izgradnja predviđena Akcijskim planom za OIE do 2020. godine iz 2013. godine u kojem je do 2020. godine planirano novih 300 MW iz velikih HE, ovaj dio je teško primjenjiv, ukoliko Država ne osigura preduvjete za gradnju:</p>	<p>NE. Regulirano drugim propisima.</p> <p>Nema konkretnih prijedloga. Navedeno nije u domeni ovog Zakona.</p>
--	--

<p>a) Odabir lokacije na kojoj je moguće ostvariti takvu izgradnju što obuhvaća više međusobno kompatibilnih planskih/programskih dokumenata (projekti trebaju biti uvršteni u Plan upravljanja vodnim područjima, Planovi upravljanja područjima ekološke mreže ne smiju biti s njima u koliziji ...) Preduvjeti za ovakve projekte se u pravilu stvaraju kroz jedan planski ciklus EU (6 godina za vode i ekološku mrežu), da bi se u drugom planskom ciklusu ishodila sva potrebna dokumentacija i počela gradnja konkretnog projekta</p> <p>b) Gore navedeni planski/programski dokumenti moraju biti usuglašeni s Europskom komisijom</p> <p>Ako kao primjer uzmemo izgradnju HE onda nedostaje dokument koji bi dao pregled dostupnih hidropotencijala (dostupnost znači ne samo da ima energenata, u ovom slučaju vode, već da je zahvat moguće provesti uvažavajući sve navedene zapreke koje se spominju u čl. 14. (16). Sve rijeke su praktički vodno dobro ili javno vodno dobro kako to definira Zakon o vodama.</p> <p>Inače dolazi do situacija da se investitori orijentiraju na lokacije iz starih prostornih planova koje prema danas preuzetim obvezama i zahtjevima iz drugih resora ne bi niti došli u obzir za pojedine zahvate. Ovakve dokumente (strategije, planove, programe i sl.) se izrađuje na državnoj razini.</p> <p>Članak 14. stavak 9.</p> <p>Predlaže se propisati rok za očitovanje nadležnog operatora mreže prema Ministarstvu.</p> <p>Predlaže se dodati novi stavak koji glasi: „Prije objave natječajnog postupka za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji nužno je ishoditi mišljenje Proizvođača (izgrađenog postrojenja) o utjecaju gradnje novog proizvodnog postrojenja na proizvodnju izgrađenog postrojenja.“</p> <p>Članak 14. stavak 12. točka 4.</p> <p>Kako država tek raspisuje natječaj, a kriterij je da netko ima već lokacijsku dozvolu što znači da je posao već odradio samostalno i</p>	<p>DA</p> <p>NE</p> <p>Takvo mišljenje nije relevantno, već mišljenje nadležnog operatora mreže.</p> <p>DA</p> <p>Brisati će se navedene dozvole u zgradama.</p>
---	--

<p>praktički mu ostaje dio oko imovinsko-pravnih odnosa, a ako se radi o državnom zemljištu onda ne bi trebalo biti problema? Dakle, već je proveden i postupak procjene utjecaja na okoliš.</p> <p>Članak 14. stavak 12. točka 6.  Prijedlog dodati: „doprinos projekta razvoju prijenosne i distribucijske mreže kroz pomoćne usluge koje postrojenje može pružati prema potrebama elektroenergetskog sustava“</p> <p>Članak 14. stavak 14.  Za određene tipove projekata, posebno ukoliko nema ni lokacijske dozvole praktički nije moguće dobiti dozvole za gradnju u roku od 48 mjeseci. Čak i ukoliko je u trenutku prijave na natječaj (npr. za veliku HE) ishodena lokacijska dozvola i koristi se pravo investitora iz Zakona o gradnji, Zakona o zaštiti okoliša i Zakona o zaštiti prirode da se lokacijska dozvola može ukoliko nisu promijenjeni lokacijski uvjeti produžiti za još dvije godine (dakle teoretsko trajanje lokacijske dozvole je 2 + 2 godine) je dosta kratko.</p> <p>Članak 14. stavak 16.  Ako se već radi o natječajima na državnom zemljištu nije li bolje objavljivati natječaje za lokacije s kojima je sve u redu i na kojima je projekt provediv, a ne obavještavati zainteresirane o zaprekama koje oni sami moraju rješavati s neizvjesnim ishodom. Ne čini se da ovakav pristup stvara odgovarajuću investicijsku klimu.</p> <p>Članak 15. stavak 2. točka 3.  Pojasniti da se ovdje radi samo o nacionalnom cilju vezanom uz proizvodnju električne energije iz OIE.</p> <p>Članak 16. stavak 1.  Prijedlog dodati: „Registar OIEKPP sadrži i tehničke podatke o samom postrojenju (nazivna snaga, <math>\cos \varphi</math>, broj proizvodnih jedinica, dijagrami ovisnosti izlazne snage o iznosu fizikalne veličine izvora koji</p>	<p>NE. To se može smatrati dijelom točke 6.</p> <p>DA, djelomično. Rok je usklađen s rokovima iz drugih propisa.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.  Bila bi daleko veća šteta ograničiti poduzetničku inicijativu čekajući da na „lokacijama bude sve u redu“, a Investitor svakako mora preuzeti rizike razvoja projekta kao i svugdje u svijetu.</p> <p>NE  U registru nema potrebe držati takvu razinu tehničkih detalja proizvodnog postrojenja.</p>
--	---

*ga pogoni (dijagrami učinkovitosti), mogućnosti pružanja pomoćnih usluga i kojih konkretno, lokacija, priključak na prijenosnu ili distribucijsku mrežu, kontakti podaci nositelja projekta).“*

#### Članak 17.

Predlaže se u cijelom članku umjesto izraza „ograničenja u isporuci električne energije“ pisati izraz „ograničenja proizvodnje u isporuci“.

Napomena: Predmet je ne proizvedena električna energija radi ograničenja u mreži, radi se o neostvarenoj proizvodnji u određenom vremenskom razdoblju.

#### Članak 17. stavak 1.

Nije svaki otpad obnovljivi izvor energije što i jest preneseno u ovaj Zakon. Potrebno je temeljem RES Direktive, koja o tome govori, ovo usuglasiti s Ministarstvom zaštite okoliša i prirode koje je nadležno za pitanja gospodarenja otpadom. Prema odredbama ovog članka svi koji proizvode električnu energiju, a koriste otpad (bilo koju vrstu?) mogu ostvariti status povlaštenog proizvođača električne energije temeljem ovog Zakona. Potrebno je izvršiti koordinaciju s Ministarstvom zaštite okoliša i prostornog uređenja da li je za to predviđen neki oblik potpora temeljem poglavlja 3.5. (potpore za učinkovitu uporabu resursa i posebno potpore za gospodarenje otpadom) Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.

(2014/EV 200/01) i definirati visine potpora vodeći o odredbama

Smjernica, između ostalog i o sljedećem:

##### 3.2.5.2. Zbrajanje potpora

(81) Potpore se mogu dodijeliti istodobno na temelju nekoliko programa potpora ili zbrojiti s jednokratnim potporama, pod uvjetom da ukupni iznos državne potpore za djelatnost ili projekt ne premašuje granice postavljene gornjom granicom potpora utvrđenom u ovim smjernicama. Financijska sredstva Unije kojima na središnji način upravlja Komisija, a koja nisu izravno ili neizravno pod nadzorom države članice<sup>(8)</sup> ne predstavljaju državnu potporu. Ako su takva financijska sredstva Unije u kombinaciji s državnom potporom, samo se potonja uzima u obzir za određivanje poštuju li se pragovi za prijavu i maksimalni intenziteti potpore, ali pod uvjetom da ukupni iznos dodijeljenih državnih financijskih sredstava u odnosu na iste prihvatljive troškove ne smije premašiti maksimalnu stopu/stope financijskih sredstava utvrđene u primjenjivim propisima zakonodavstva Unije.

(82) Potpore se ne smiju zbrajati s *de minimis* potporama u pogledu istih prihvatljivih troškova ako bi to zbrajanje potpora dovelo do premašivanja intenziteta potpore određenog u ovim smjernicama.

NE

Izraz „ograničenje u isporuci el.en.“ je primjeren.

Nema konkretnog prijedloga.

U članku je navedeno da se radi o otpadu koji se koristi „na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša“, što je adekvatna formulacija u domeni ovog Zakona.

Pitanje opravdanosti i visina potpora rješavati će se programom državnih potpora temeljem ovog Zakona i ostalih relevantnih dokumenata.

Članak 17. stavak 2.

Prijedlog brisati cijeli ovaj stavak, ili barem umjesto pojma „za proizvodna postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača“ ovdje koristiti pojam: „postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona“ što je sukladno izričaju RES Direktive.

Ovaj stavak je definitivno protivan fizikalnim načelima proizvodnje, prijenosa i distribucije el. energije. Naime, u neporemećenom redovitom pogonu rada EES- a, operatori mreže su dužni osigurati nepristranost u radu svih tržišnih sudionika podjednako. Međutim, u slučaju neuravnoteženosti, za ponovno uravnoteženje EES-a potrebno je dodatno angažirati one proizvodne jedinice koje mogu pružati pomoćne usluge (primarna, sekundarna i tercijarna regulacija, crni start i otočni rad, kompenzatorski rad), kao i ograničiti tokove snaga proporcionalno na SVIM proizvodnim jedinicama i/ili potrošačima u ugroženim dijelovima mreže (načelo proporcionalnog rasterećenja). Također je potrebno održavati/uspostavljati sinkronizam mreže pomoću sinkronih generatora, a pitanje je koje od postrojenja obnovljivih izvora ima tu mogućnost davanja potpore sinkronizmu rada EES-a, kao i ostalim spomenutim pomoćnim uslugama. Ovo je također protivno čl. 13 Prijedloga zakona o izmjenama ZOTEE-a, odnosno čl. 30 ZOTEE-a prema kojem: „*Operator prijenosnog sustava je dužan:*

24. mijenjati plan angažiranja elektrana u slučaju ugrožene sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava, havarija, većeg odstupanja potrošnje od planiranih vrijednosti, kao i u slučajevima primjene mjera zbog poremećaja na tržištu električne energije, kriznih stanja i zagušenja u prijenosnoj mreži, “

te je tehnički prihvatljivije napisati da su: „*operatori mreže u takvim situacijama dužni aktivirati postrojenja koja su tehnički osposobljena za što učinkovitije uravnoteženje EES-a*“.

Članak 17. stavak 4.

Prijedlog brisati cijeli stavak jer je protivan i osnovnim fizikalnim

NE

Prema prijedlogu Zakona, sva postrojenja koja koriste OIE mogu steći status povlaštenog proizvođača.

Stavak nije moguće brisati jer se radi o prenošenju zahtjeva iz Direktive 2009/28/EZ o prioritetnom pristupu mreži za OIE.

NE. Stavkom 4 se samo utvrđuje da nema obveze otkupa i

<p>načelima funkcioniranja rada EES-a i temeljima rada tržišta električne energije, a implementacija u praksi bi mogla stvoriti velike probleme za sve sudionike na tržištu el. energije (operatori mreže, operator tržišta te svi ostali obveznici slanja tržišnih planova i replanova).</p> <p>Članak 17. stavak 6. Predlaže se umjesto izraza “proizvedene u proizvodnim postrojenjima” pisati izraz “obzirom na moguću, a neostvarenu proizvodnju u određenom vremenskom razdoblju”.</p> <p>Članak 17. stavak 7. Predlaže se brisanje budući je sustav jamstva podrijetla uređen Zakonom o energiji i Zakonom o tržištu električne energije.</p> <p>Članak 17. stavak 12. nakon točke 5. Prijedlog dodati u posebnoj točki: <i>„dostavljati tržišne planove za svako pojedino postrojenje voditelju bilančne grupe te operatorima mreže i operatoru tržišta prema propisima navedenim u tržišnim pravilima, kao i plaćati energiju uravnoteženja u slučaju odstupanja u odnosu na tržišni plan.“</i></p> <p>Članak 17. stavak 12. točka 2, 5, 6. Predlaže se u izrazu “zakona kojim se uređuje tržište električne energije i energetske sustav” brisati “energetski sustav”.</p> <p>Članak 18. stavak 1. točka 6. Dakle, status povlaštenog proizvođača električne energije može steći postrojenje koje je u pogonu i koje ima sve potrebne dozvole ovisno o tipu postrojenja (npr. okolišna dozvola, uporabna, ili dozvola za gospodarenje otpadom ako se stavi veza na primjedbu/opasku vezano uz članak 17. (1))</p>	<p>nema veze sa fizikalnim načelima funkcioniranja EES-a.</p> <p>DA, djelomično. Članak u potpunosti preformuliran.</p> <p>NE. Članak je preformuliran i dozvoljava sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla zbog promjene koncepta trgovanja električnom energijom od povlaštenih proizvođača a što je izravno vezano uz ovaj Zakon.</p> <p>NE Navedeno je sadržano u točki 2, te čl. 45 ovog Zakona</p> <p>DA</p> <p>DA</p>
---	--

<p>Prijedlog dodati kao poseban stavak obvezu učlanjivanja u jednu od bilančnih grupa te potpisivanja ugovora s jednim od voditelja bilančnih grupa koji uključuje međusobna prava i obveze</p> <p>Članak 18. stavak 1. i 2. Prijedlog dodati: „... <i>i/ili koristi otpad , obnovljivi izvor energije ili fosilno gorivo...</i>“</p> <p>Članak 18. stavak 3. Što ako proizvodna jedinica samo djelomično koristi gorivo koje spada u OIE a što se spominje u RES Direktivi ili pak suspaljuje otpad? Na koji dio se mogu ostvariti poticaji (trebalo bi prema energetsom doprinosu te vrste goriva)? Paziti i na komentar iz članka 18. (1), 6., a vezano za uvjete pod kojima se mogu isplaćivati poticaju istom postrojenju po dvostrukoj osnovi (komentar 17.(1)).</p> <p>Članak 18. stavak 4. Prijedlog izmijeniti: „<i>Mjerna oprema za mjerenje električne energije potrebna za ostvarivanje prava sukladno stavku 3. ovoga članka u vlasništvu je operatora prijenosne, odnosno distribucijske mreže, ovisno o naponskoj razini na kojoj je postrojenje priključeno na mrežu</i>“. Osnovni problem je ovdje u pouzdanosti i točnosti podataka koji se koriste za uredno planiranje i vođenje EES-a te učinkovito funkcioniranje tržišta el. energije. Eklatantni primjer su odnosi HEP-a i HOPS-a u kojima je HOPS vlasnik cjelokupne mjerne opreme, unatoč činjenici da ju je financirao HEP i da se radi o mjerenju neto isporučene električne energije u EES iz postrojenja u vlasništvu HEP-a. Drugi primjer su kupci el. energije u kojem su vlasnici mjerne opreme također operatori mreže zbog potreba ugradnje opreme prema propisanim standardima iz područja mjeriteljstva i dostave podataka, periodičkog umjeravanja opreme, plombiranja i ostalih mehanizama zaštite mjerne opreme od mogućnosti manipulacije prilikom mjerenja i dostave podataka potrebnih za uredno vođenje i planiranje rada EES-a</p>	<p>DA, djelomično Nije potrebno dodavati fosilna goriva, podrazumijevaju se kod visokoučinkovitih kogeneracija.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga. U Zakonu nije predviđeno poticanje u navedenim slučajevima.</p> <p>DA, djelomično Stavak je brisan na prijedlog Agencije.</p>
---	--





<p>7. Metodologija i definicije koje se primjenjuju u izračunu udjela energije iz obnovljivih izvora su one iz Uredbe (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetske statistici <sup>(1)</sup>.</p> <p>Države članice osiguravaju usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u izračunu tih sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavljaju Komisiji u skladu s Uredbom (EZ) br. 1099/2008.</p> <p>Članak 19. stavak 2. Predlaže se precizirati što se podrazumijeva pod „rokom“ u slučaju ishoda statusa povlaštenog proizvođača zbog prioritete isporuke sukladno članku 17. stavak 2.</p> <p>Članak 20. stavak 1. Predlaže se precizno definirati „nadležnu inspekciju“</p> <p>Članak 21. stavak 1. točka 8. Prijedlog dodati kao posebnu točku: „<i>ukoliko povlašteni proizvođač ne dostavlja svoje planove operatorima mreže i operatoru tržišta te voditelju svoje bilančne grupe</i>“. Naime povlašteni proizvođač može biti član EKO-bilančne grupe (ako je dobio status povlaštenosti u jednom od navedenih tarifnih modela) ili sklopiti ugovor s nekim od drugih voditelja bilančnih grupa na tržištu el. energije (u premijskom modelu povlaštenosti).</p> <p>Članak 21. stavak 1. točka 6. Predlaže se definirati za koje točno promjene na proizvodnim postrojenjima je potrebno dobiti suglasnost Agencije, ili alternativno izbaciti točku 6.</p> <p>Članak 22. stavci 1, 2. i 3. Prijedlog brisati. Obrazloženje: nepotrebno stvaraju dodatnu</p>	<p>NE Definirano je dovoljno precizno, „rok“ je propisan Rješenjem, neovisno o čl.17 st.2</p> <p>DA</p> <p>NE Navedeno je općenito obuhvaćeno točkom 2.</p> <p>NE U Zakonu nije moguće predvidjeti koje su sve promjene moguće, a koje utječu na zadovoljenje uvjeta za stjecanje i održavanje statusa povlaštenog proizvođača.</p> <p>NE</p>
---	---

<p>administraciju koja koči učinkovito planiranje i vođenje EES-a te funkcioniranje tržišta el. energije.</p> <p>Članak 23. (1) i (3)  Uvjeti za suspaljivanje otpada  Za gospodarenje otpadom nadležno je Ministarstvo zaštite okoliša i prostornog uređenja i ono je do sada propisivalo uvjete za suspaljivanje otpada.  Trenutno je još uvijek na snazi Pravilnik o načinima i uvjetima termičke obrade otpada (NN 45/07).  Uvjeti za korištenje otpada u slučaju kada se isti koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije  Za gospodarenje otpadom nadležno je Ministarstvo zaštite okoliša i prostornog uređenja.  Smjernice o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. (2014/EV 200/01) predviđaju tipove potpora na državnoj razini, ali je na zemljama članicama da definiraju tko ih uvodi, dodjeljuje i kontrolira. Da li je to za ovaj slučaj nadležan MINGO ili MZOIP ili FZOIEU?</p> <p>Članak 24. stavak 3.  Ako se nešto predaje u mrežu to je prihod. Da li je definiran mehanizam kako će taj odnos rješavati fizičke osobe? Članak 24. stavak 2.  Predlaže se umjesto izraza “za jednostavne građevine iz stavka 2. ovog članka“, pisati za jednostavne građevine iz stavka 1. ovog članka“.</p> <p>Članak 26. stavak 1.  Prijedlog brisati sljedeći dio: „...<i>nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije...</i>“ te umjesto njega pisati: „<i>povlaštenom proizvođaču</i>“.</p>	<p>Navedeni stavci predstavljaju instrument zaštite povlaštenog proizvođača na način da se pravovremeno dobije informacija da li su planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja dozvoljene u smislu zadržavanja statusa.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.  Navedena ministarstva/fond nadležne su za donošenje i provođenje zakona/propisa vezanih za suspaljivanje otpada svatko u svom zakonski propisanom djelokrugu, a uska koordinacija je svakako potrebna.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.  Ovim zakonom se ne može propisati navedeni mehanizam.  DA</p> <p>NE. Prilikom sklapanja ugovora o premiji nositelj projekta još nije stekao status povlaštenog proizvođača</p>
---	---

<p>Obrazloženje: u člancima 18. i 19. su detaljno opisani uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača te tek jedino u tom slučaju ima smisla isplaćivati poticaje takvom elektroenergetskom subjektu, a ne svim nositeljima projekta koji ne moraju nužno dobiti status povlaštenog proizvođača.</p> <p>Članak 26. stavak 5.  Prijedlog dopuniti: „... koje koriste obnovljive izvore energije i novih visokoučinskih kogeneracijskih postrojenja, kao i postojećih visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja koja nisu amortizirana prije stupanja na snagu ovog Zakona (Smjernice Europske komisije o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014-2020. Točka 3.3.2.1. (129)) te postojeća (amortizirana) visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja do npr. 6000 ekvivalentnih pogonskih sati rada po proizvodnoj jedinici ... “.</p> <p>Obrazloženje: usporedivo s čl. 18 st. 8, čl. 18 st. 3 te čl. 17 st.8.</p> <p>Članak 26. stavak 8.  Prijedlog: brisati čitav stavak</p> <p>Dužnost je operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, između ostalog, da omoguće priključenje i mogućnost isporuke za SVA proizvodna postrojenja za koja su sklopljeni ugovori o korištenju mreže, izdane EE suglasnosti, potpisani ugovori u uravnoteženju i ostalo. Ovo je suprotno odredbama Zakona o tržištu el. energije prema kojem svi tržišni sudionici trebaju imati jednaki tržišni pristup prema načelu uravnoteženosti ukupne proizvodnje i potrošnje el. energije u EES-u RH i u dostavi satnih planova dan unaprijed i prilikom vođenja EES-a (čl. 13., točka 24 te čl. 25 st. (5) i (6) Prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama ZTEE).</p> <p>Članak 27. stavak 3.  Prijedlog dopuniti: „ ... <i>priprema Ministarstvo, uz tehničku pomoć</i></p>	<p>NE. Potiče se izgradnja novih, a ne postojećih bez obzira na amortiziranost. Kod odluke o poticanju postojećih neamortiziranih proizvodnih postrojenja treba Europskoj komisiji dostaviti razloge poticanja takvih postrojenja koje onda EK uvažava ili ne. Komplikiran mehanizam za primjere kakvih nema u RH. Eventualno razmotriti koristi i troškove za ubuduće.</p> <p>DA, djelomično  Članak se ostavlja (i premješta na drugo mjesto), ali uz dodatak „prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima kojima se uređuje priključenje, pogon i isporuka električne energije i vodeći računa o pouzdanosti i sigurnosti rada sustava“</p> <p>NE</p>
---	--

<p><i>operatora prijenosne i distribucijske mreže.“</i></p> <p>Obrazloženje: Prije određivanja kvote za poticanje svakako je potrebno razmotriti trenutnu i planiranu topologiju mreže i elektroenergetskog sustava u cjelini, kao i tehničke mogućnosti interpolacije novih proizvodnih postrojenja s obzirom na moguće scenarije prilikom pogona EES-a s novim proizvodnim objektima (operativne mogućnosti plasmana proizvedene energije s obzirom na prijenosne i distribucijske kapacitete, razvoj potrošnje el. energije, kretanje tokova snaga u čitavoj regiji, potrebe za pomoćnim uslugama i sl).</p> <p>Članak 27. stavak 5.</p> <p>Dodati kao dodatne točke: „Programa provedbe Strategije energetskog razvoja RH“, „Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže“ (na web stranicama HOPS-a) i „Desetogodišnjeg plana razvoja distribucijske mreže“ (na web stranicama HEP-ODS-a)</p> <p>Članak 27. stavak 5. točka 2. – Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije</p> <p>Plan je donesen krajem 2013. godine.</p> <p>Ovaj Plan bi trebao biti usklađen s primjerice Planom upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.-2021. godine koje operativno izrađuju Hrvatske vode, predlaže Ministarstvo poljoprivrede, a donosi Vlada Republike Hrvatske. Primjerice ukoliko se planiraju nove velike HE, a to izaziva modifikacije vezano uz stanje vodnih tijela, da ne bi došlo do kršenja Okvirne direktive o vodama potrebno je razloge izmjena i modifikacija izričito navesti i objasniti u Planu upravljanja vodnim područjima (čl. 4.7. Okvirne Direktive o vodama). Dakle, plansko razdoblje za upravljanje vodnim područjima se podudara s planskim razdobljem za postizanje nacionalnih ciljeva o 20 % udjela energije iz OIE u ukupnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj (konačna bruto potrošnja energije) do 2020.</p> <p>Članak 27. stavak 6.</p> <p>Iz svega prethodno opisanog vidljivo je da ne postoji niti nulto stanje</p>	<p>Nema potrebe navedeno pisati u Zakonu, a Ministarstvo će svakako u pripremi uredbe konzultirati sve relevantne subjekte.</p> <p>NE</p> <p>Navedeni su samo službeni dokumenti koje je usvojila Vlada Republike Hrvatske.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga.</p>
--	---

<p>(vidjeti komentar na članak 7. (2) i (4) niti međusobno usklađeni sveobuhvatni planski dokumenti kojima bi bile definirane konkretne, realne i provedive mjere za postizanje ciljeva vezanih za OIE, upravljanje vodama, smanjenje emisija CO<sub>2</sub>, zaštitu prirode (upravljanje područjima ekološke mreže). Npr. moguće je da se dogodi da Republika Hrvatske potiče proizvodnju energije iz OIE na nacionalnom teritoriju, a ne vidi se nigdje obveza da se potpore mogu dodijeliti ukoliko se radi o postrojenju koje će doprinijeti postizanju hrvatskog nacionalnog cilja. Ovako bi se moglo dogoditi da strani investitori dobiju poticaje, a energija se administrira kao npr. energija potrošena u Italiji.</p> <p>Članak 28. stavak 4. Dodati točku 3. da glasi: „Postojeća visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja koja su stekla status povlaštenog proizvođača – neamortizirana postrojenja (ne starija od na primjer 14. godina) i amortizirana postrojenja do 6000 ekvivalentnih pogonskih sati rada po proizvodnoj jedinici“</p> <p>Članak 30. stavak 2. Argument za prijedloge koji slijede nalazi se u Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. (<a href="http://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/TXT/?uri=CELEX:52014XC0628(01))">http://eur-lex.europa.eu/legal-content/HR/TXT/?uri=CELEX:52014XC0628(01))</a>, točka 3.3.2., stavak 124, točka c: Nije definiran način niti referenca za izračun cijene TC<sub>i</sub>. Nadalje, navodi se da je cijena jedinstvena u obračunskom razdoblju. Bitno navesti da se tržišna premija u obračunskom razdoblju (mjesec dana) računa zasebno za svaki obračunski interval (jedan sat). Dakle, ako se uzme iz En Uravnoteženja ((HUPX+SIPX)/2) (navodi se i u komentaru na sljedeći stavka ovog Članka) radi se o satnoj rezoluciji. Proizlazi da ukupna cijena u obračunskom razdoblju ovisi o profilu... Tržišna cijena po kojoj bi solar mogao prodavati je bliže cijeni PEAK-a nego BAND-a, dok je za vjetar obratno (OFF PAEK).</p>	<p>NE. Već obrazloženo.</p> <p>Nema konkretnog prijedloga. Sve navedeno će biti definiranom odgovarajućom metodologijom u Pravilniku, a osnovni interval za obračun svakako mora biti 1 sat ili manje, pri čemu će cijena ovisiti o dnevnim profilima tržišnih cijena i proizvodnje OIE.</p>
---	--

<p>Isto tako nije razvidno na koji način će se manifestirati negativne cijene na burzama u određenim satima kao i valutni rizik.</p> <p>Obrazloženje: Prema Izmjeni metodologije za određivanje cijena za obračun el. energije uravnoteženja subjektima odgovornim za odstupanje ( <a href="http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/433579.pdf">http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/433579.pdf</a>), cijena električne energije uravnoteženja se računa u obračunskom intervalu za svaki pojedini sat u obračunskom razdoblju.</p> <p>Članak 30. stavak 6.</p> <p>Prijedlog – redefinirati cijeli stavak na sljedeći način: „<i>Iznos referentne tržišne cijene utvrđuje operator tržišta el. energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, s sve temeljem načela do sada korištenog za izračun referentne cijene el. energije uravnoteženja u obračunskom intervalu prema Metodologiji za određivanje cijene za obračun električne energije uravnoteženja subjektima odgovornim za odstupanje</i>“. Obrazloženje: navedena formula za izračun se nalazi u članku 3. Metodologije (<a href="http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/428820.pdf">http://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/dodatni/428820.pdf</a>), a ovakav izračun referentne tržišne cijene je nužan radi funkcionalnog rada tržišta el. energije, aktivacije pomoćnih usluga (posebno energije uravnoteženja kroz sekundarnu i tercijarnu regulaciju) te nediskriminirajućeg obračuna odstupanja i davanja poticaja za isplatu premija povlaštenim proizvođačima u odnosu na operativni rad ostalih tržišnih sudionika. Bitno je također ograničiti iznos referentne tržišne cijene da iznos ne može biti negativan. Prijedlog: u formuli razmotriti stavljanje TC<sub>i</sub> unutar znakova apsolutne vrijednosti.</p> <p>Naime, potrebno je ograničiti da povlašteni proizvođač ne može dodatno zarađivati tržišnu premiju kod negativnog iznosa referentne tržišne cijene.</p> <p>Članak 30. stavak 9.</p> <p>Predlaže se brisati s obzirom da se proizvodna cijena s vremenom smanjuje.</p>	<p>NE</p> <p>Izračun referentne tržišne cijene definirati će se metodologijom u Pravilniku, koja se mora temeljiti na cijenama obližnjih burzi el.en. do uspostave likvidne hrvatske burze, a također će se uvažiti i pitanje negativnih cijena u skladu sa zahtjevima iz Smjernica o državnim potporama.</p> <p>NE</p> <p>Utjecaj smanjenja proizvodnih cijena uvažava se redovnim korekcijama novih maksimalnih proizvodnih cijena.</p>
---	---

Članak 32.

Problem - Prikupljanje sredstava iz dva izvora –naknada za OIE i prisilnog otkupa 0,53. Potrebno je naglasiti da se radi o dva odvojena sustava prikupljanja naknada kao i plasiranja sredstava za dva različita koncepta - za proizvođače u feed-in i proizvođače u premijskom modelu. U konačnici trebala bi ostati samo naknada koja se izravno prikuplja od kupaca, a sustav prisilnog otkupa po cijeni daleko većoj od tržišne bi trebalo napustiti.

Članak 33.

Problem – U čl. 33. Korištenje sredstava iz prisilnog otkupa za novi sustav premija

Ako se dozvoli financiranje starih OIE, a pogotovo novih iz dva izvora od kojih će jedan (naknada za OIE) iz političkih razloga uvijek biti problem povećavati, u izvjesnom nedostatku novca mogao bi se dogoditi rast cijene prisilnog otkupa.

- Prijedlog rješenja:

- prisilni otkup kao regulirana stavka ide u reguliranu djelatnost i vidljiva je kao stavka na računu

- prisilni otkup ide kao stavka na računu (u istom kontekstu kao i OIE)

- prisilni otkup ide po sadašnjoj shemi ali po tržišnoj cijeni

- ukidanje prisilnog otkupa i sva sredstva idu iz naknade za OIE- (energija neka ide ODS-u za gubitke ili nešto sl.)

Ukoliko sve ostane kako je, tada se predlaže promijeniti čl. 33. na način da izuzima sredstva prikupljena kroz prisilni otkup 0,53 za financiranje novih premija.

Članak 33. stavak 1. točka 2.

Prijedlog – brisati ovu točku na ovom mjestu i povezati u člancima 32 i 33 **sredstva za isplatu poticaja na sljedeći način u kojem će transparentno biti razdvojene (odvojeno prikupljane i odvojeno isplaćivane):**

DA, djelomično

Otkup od strane opskrbljivača po cijeni većoj od tržišne ostati će samo u prijelaznom razdoblju, nakon čega će otkup biti po tržišnim cijenama.

NE

Vidi prethodni komentar.

Također, za „nove“ poticaje temeljem premijskog modela, uopće nema „prisilnog“ otkupa od strane bilo koga, proizvedenu el.en. povlašteni proizvođači moraju samostalno prodati na tržištu (bilateralno ili na burzi).

DA, djelomično

Navedeno će se uključiti u novu verziju prijedloga Zakona sukladno prethodnim komentarima.

<p>- Isplatu poticaja povlaštenim proizvođačima na temelju tarifnog modela (<i>eng. feed-in</i>) vezati uz naknadu prikupljenu od opskrbljivača iz čl. 37 st. 7 i čl. 34</p> <p>- Isplatu poticaja povlaštenim proizvođačima na temelju premijskog modela vezati uz naknadu koja se izravno naplaćuje od krajnjih kupaca el. energije iz čl. 37 st. 1</p> <p>Djelomično se argument ovoj primjedbi nalazi u Zakonu o energiji, čl. 23 st. 1</p> <p>Predlaže se dodati novi članak</p> <p>Definirati posebnu naknadu od 1,5% na ime prikupljanja i rizika naplate OIE za opskrbljivače – velik trošak i rizik koji je neopravdano na opskrbljivaču.</p> <p>Članak 35. stavak 3.</p> <p>Prijedlog – preurediti stavak da glasi: „<i>Udio svakog opskrbljivača električne energije iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se na satnoj razini.</i>“</p> <p>Članak 35. stavak 4. i stavak 5.</p> <p>Prijedlog – brisati ovaj stavak i umjesto njega razmotriti sljedeće:</p> <p>1. Povlaštene proizvođače priključene na NN planira ODS, a priključene na veće naponske razine sa snagom većom od 300 kW na jednom obračunskom mjernom mjestu (SN i VN) planiraju Proizvođači samostalno i šalju plan operatorima mreže ovisno o naponskoj razini priključka (ODS ili OPS)</p> <p>2. Operatori mreže (OPS i ODS) dostavljaju pojedinačne planove operatoru tržišta</p> <p>3. Operator tržišta dostavlja opskrbljivačima njihove satne planove obveza preuzimanja neto isporučene električne energije povlaštenih proizvođača, na temelju satnog udjela svakog opskrbljivača električne energije iz prethodnog dana.</p> <p>4. Opskrbljivači zatim šalju svojim voditeljima bilančnih grupa svoj udio obveza preuzimanja neto isporučene električne energije povlaštenih</p>	<p>NE</p> <p>Navedeni rizik imaju svi opskrbljivači tako da nisu dovedeni u neravnopravan položaj.</p> <p>NE</p> <p>Utvrđivanje udjela na satnoj razini vrlo komplicirano, a bilanciranje je u konačnici nužno napraviti na mjesečnoj razini.</p> <p>NE</p> <p>Planiranje proizvodnje je definirano člancima vezanim za EKO bilančnu grupu za povlaštene proizvođače koji su na feed-in modelu poticanja, a povlaštene proizvođači koji budu u premijskom modelu će sami planirati proizvodnju i biti odgovorni za odstupanje.</p>
---	--



<p>proizvođača te plan potreba potrošnje u danu D-1 do roka propisanog pravilnikom</p> <p>5. Replaniranje ide po istom principu kao i planiranje s krajnjim rokom slanja replana voditeljima bilančnih grupa dva sata prije početka isporuke električne energije</p> <p>6. Obračun radi operator tržišta na temelju podataka poslanih od operatora mreže i voditelja bilančnih grupa te šalje fakture uravnoteženja pojedinačno onim povlaštenim proizvođačima koji su samostalno planirali, a dio obračuna povlaštenih proizvođača priključenih na NN koje planira ODS rješava se kroz ugovore o međusobnim odnosima unutar bilančnih grupa</p> <p>Članak 37. Stavak 7. Predlaže se brisati navođenje brojčanog iznosa u Zakonu (općenito).</p> <p>Članak 38. stavak 3. Prijedlog – dopuniti na sljedeći način: „<i>Mehanizmi aktivacije ovog jamstva su detaljnije opisani u pravilniku kojeg donosi operator tržišta</i>“. Također rok za donošenje pravilnika treba navesti u Prijelaznim i završnim odredbama.</p> <p>Članak 40. stavak 3. Opskrbljivač je odgovoran za planiranje/ugovorne rasporede takvih kupaca. Funkcioniranje ove odredbe u praksi treba još proanalizirati.</p> <p>Članak 40. stavak 6. Nejasno je objašnjenje PKC-a u dijelu koji se navodi iza „kn/kWh“. Naime, ukoliko taj dio ostane javlja se paradoks: 1. cirkular reference – jer za izračun PKC-a treba trošak preuzimanja, a za trošak preuzimanja treba PKC 2. PKC bi u tom teorijskom slučaju predstavljao trošak preuzimanja po isporučenom kWh.</p>	<p>NE Brojčani iznos će vrijediti samo u prijelaznom razdoblju.</p> <p>NE. Uvjeti aktivacije jamstva uredit će se ugovorom</p> <p>Nema konkretnog prijedloga. Stavak izbačen</p> <p>NE Nije cirkular reference, budući za trošak preuzimanja iz mreže ne treba PKC. PKC je stvarno trošak preuzimanja el.en. iz mreže Ukoliko je preuzimanje iz mreže 0 (i cijena), onda je to rizik kupca jer neće dobiti ništa za isporučene viškove el.en., ali je to u praksi nemoguće. PKC će biti preciznije definiran, na način da nije</p>
--	--

<p>U objašnjenju PKC-a ako se makne dio teksta iza „kn/kWh“ formula se čini ispravnom i vrijedilo bi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ukoliko je preuzimanje 0, a proizvodnja velika, cijena preuzimanja je nula (malo rigorozno ali ok - u praksi praktički nemoguće)</li> <li>- kupcu je ista cijena (0,8 PKC-a) do trenutka kada mu se isporuka i preuzimanje izjednače, nakon toga mu cijena pada proporcionalno povećanju proizvodnje.</li> <li>- uz pretpostavku da će uglavnom biti solari sve skupa se čini u redu.</li> </ul> <p>Bez obzira na sve treba preciznije definirati što ulazi u PKC iz dva razloga:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Da li je to samo EE ili ukupni trošak za EE u obračunskom razdoblju jer u ukupni trošak može ući i opskrba naknada koja trošak malog preuzimanja EE može dignuti u nebesa što onda ide u korist kupcu jer mu ta cijena ulazi u izračun.</li> <li>2. Kupci koji su na zajamčenoj opskrbi imaju 50% veću cijenu od tržišne što još u kombinaciji sa ovim gore može veoma pogodovati proizvođaču.</li> </ol> <p>Članak 41. stavak 3.</p> <p>Predlaže se dodati da je Fond dužan u svoj program rada uključiti mjere za sufinanciranje projekata OIEIVIK te osigurati financijska sredstva kojima sufinancira i “ projekte korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“.</p> <p>Članak 43. stavak 1.</p> <p>Predlaže se dodavanje rečenice u posebnom stavku: „Povlaštene proizvođači koji su dobili status povlaštenosti na temelju sustava poticanja premijom (članak 26), dužni su se učlaniti u bilančnu grupu koju vodi jedan od tržišnih sudionika, a koja nije EKO bilančna grupa i koju ne vodi niti operator mreže niti operator tržišta te kroz ugovore o međusobnim odnosima riješiti prava i obveze povlaštenog proizvođača i voditelja te bilančne grupe“</p> <p>Obrazloženje: na ovaj način se potiču načela razvidnosti, objektivnosti i neovisnosti SVIH tržišnih sudionika podjednako te daje pretpostavka</p>	<p>uključena naknada za korištenje mreže i ostale naknade.</p> <p>NE. Izbačen članak o financiranju od strane Fonda.</p> <p>NE</p> <p>Ovaj članak se ne odnosi na te povlaštene proizvođače. Takvi povlaštene proizvođači moraju biti uključeni u sustav uravnoteženja (uključujući planiranje proizvodnje i plaćanje energije uravnoteženja) kao i „obični“ proizvođači, što se propisuje u ZOTEE i Pravilima organiziranja tržišta električne energije te drugim propisima koji reguliraju navedeno područje.</p>
---	---

<p>urednom funkcioniranju tržišta el. energije i tehničkom radu EES-a kroz mjere aktivacije energije uravnoteženja, prepoznavanja uzročnika u realnom vremenu i obračuna odstupanja i pružanja pomoćnih usluga. Također čl. 34 dozvoljava ovaj koncept kao i prijedlog prikupljanja naknada u premijskom modela poticanja spomenut u primjedbi na čl. 33</p> <p>Članak 43. stavak 7. Predlaže se dozvoljenu marginu odstupanja spustiti na 5%. Obrazloženje je identično onome iz prethodnog stavka.</p> <p>Članak 43. stavak 8. i 9. Predlaže se vezano uz pozitivno ili negativno odstupanje s posljedicom troška energije uravnoteženja, definirati odstupanje tako da se izraz “u odnosu na ostvarenje EKO bilančne grupe” zamijeni za „u odnosu na planirani vozni red EKO bilančne grupe“ .</p> <p>Članak 43. stavak 17. Prijedlog dodati da je i operator distribucijskog sustava dužan pružiti ovu stručnu pomoć operatoru tržišta. Međutim, upravo tehnička činjenica iz ovoga stavka je glavni argument zbog čega bi vođenje EKO-bilančne grupe trebalo prepustiti od početka operatorima sustava.</p> <p>Članak 47. stavak 1. točka 9. i 11. Prijedlog dopuniti ove točke na način da se uz novčanu kaznu za ove aktivnosti naplati i potraživanje aktivacijom jamstva za osiguranje naplate iz čl. 38, st. 3 te dodatno podnese optužni prijedlog Agencije i pokrene prekršajni postupak protiv elektroenergetskih subjekata uz mogućnost ukidanja dozvole Agencije za sudjelovanje subjekta na tržištu el. energije na temelju čl. 18 Zakona o energiji.</p> <p>Članak 47. Stavak 4.</p>	<p>NE U novom prijedlogu Zakona je predviđen drugačiji model plaćanja dijela troškova uravnoteženja od strane povlaštenih proizvođača.</p> <p>NE Isto kao prethodni komentar.</p> <p>NE. Članak izbrisan. Navedeno je regulirano na drukčiji način.</p> <p>Članak je preformuliran sukladno komentarima Ministarstva uprave pa odgovor na komentar ne bi imao smisla.</p> <p>Članak u potpunosti preformuliran sukladno mišljenjima resora</p>
---	--

<p>Predlaže se brisanje „može se“ i umjesto riječi „izreći“ ubaciti „izreći će se“.</p> <p>Argument: već je bilo ovakvih situacija u praksi od strane pojedinih opskrbljivača a što i dalje čine, čime se daje negativan poticaj ostalima te ostale dovodi u tržišno nepovoljniji položaj</p> <p>Članak 50. stavak 4.</p> <p>Potrebno je vezati sve ostale datume iz ovoga Zakona (poglavito datume davanja statusa povlaštenosti novim proizvodnim postrojenjima te datume početka prikupljanja i isplate naknada za nove povlaštene proizvođače) uz ovaj i ostale datume iz članaka 51. i 52.</p>	
---	--

<p><i>GEN -I Zagreb d.o.o.</i></p> <p>1. Cijena obveznog otkupa po kojoj će opskrbljivači biti' dužni kupovati električnu energiju odHROTEa, trebala bi biti ujednačena s tržišnom cijenom: Trenutačna cijena obveznog otkupa (0,53 kn/k.Wh), koju danas plaćaju opskrbljivači, fiksna je i daleko viša od tržišne cijene, i to za oko 70% od trenutne cijene srodnog profila na veleprodajnom tržištu, što prouzrokuje nekonkurentnost opskrbljivača na hrvatskom maloprodajnom tržištu. Cijena obveznog otkupa bi trebala oslikavati kretanje cijena električne energije na tržištu/burzi električnom energijom. Cijena obveznog otkupa bi mogla biti jednaka referentnoj veleprodajnoj satnoj cijeni za dan unaprijed susjednih država (npr. Mađarska). Zbog toga predlažemo da Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje u tekstu: ZOIEiK) propiše: da cijenu izračunava HROTE jednom godišnje sukladno metodologiji, koju će donijeti ministarstvo pravilnikom da cijena otkupa mora biti ujednačena s tržišnom cijenom da je u prijelaznom razdoblju cijena otkupa' definirana kao 15-dnevni prosjek cijena na burzama električne energije susjednih zemalja (npr Mađarska).</p> <p>Prijedlog metodologije određivanja otkupne tržišne cijene (u pravilniku ministarstva iz članka 31 prijedloga ZOIEiK): Otkupna tržišna cijena električne energije određuje se na temelju modela, koji uzima u obzir cijene tržišnih produkata na Mađarskoj burzi električne energije HUPX u Budimpešti za sljedeću godinu i cijene preko graničnih prijenosnih kapaciteta na granici između Mađarske i Republike Hrvatske.</p> <p>Otkupna tržišna cijena električne energije izračuna se po sljedećem modelu: <math>Cs = HUPX \text{ BYP} + AC(MAVJR \rightarrow HOPS)</math></p>	<p>DA, djelomično.</p> <p>U situaciji u kojoj opskrbljivači ne moraju uklapati stvarne satne planove proizvodnje OIE koju otkupljuju u svoje satne planove nabave, što bi im izazvalo daleko veći trošak, otkupna cijena od 0,53kn/kWh ne predstavlja veliko opterećenje. Isto tako, budući navedena cijena vrijedi za sve opskrbljivače, ona ne uzrokuje poremećaje u tržišnim odnosima. Zakonom je također predviđen prelazak na tržišne mehanizme prodaje električne energije povlaštenih proizvođača koji će dovesti do situacije da se cijena obveznog otkupa približi tržišnoj.</p> <p>Vidjeti prethodno obrazloženje. U dijelu zakona „otkup i prodaja električne energije“, članak 38., navedeno je regulirano na način kakav se predlaže, s tim da će detalji prodaje na tržištu biti uređeni podzakonskim aktom i pravilima prodaje električne energije.</p>
--	--

<p>U gornjem modelu je:</p> <p>Cv otkupna cijena električne energije u kn/MWh</p> <p>HLIPX BYP-cijena produkta »Baseload Yearly Product« na burzi HUPX za sljedeću godinu u kn/MWh</p> <p>AC(MAVIR-&gt;HOPS)-zadnja objavljena dražbena</p> <p>cijena za prekogranične prijenosne kapacitete na granici između Mađarske i Republike Hrvatske za dotičnu godinu, koju na službenoj stranici objavljuje CAO (Central Allocation Office) II rezultatima godišnjeg dražbenog procesa.</p> <p>(2) Kod određivanja HUPX BYP upotrijebi se prosjek dostignutih cijena trgovanja za zadnjih 15 dana trgovanja prije datuma, na kojeg je na službenoj stranici CAO objavljena dražbena cijena za dotičnu godinu «,</p> <p>2. Povlaštteni proizvođači iz trenutačne sheme trebali bi imati pravo odabrati tržišnu premiju: Iz prijedloga ZOIEiK proizlazi da su povlaštteni proizvođači iz trenutačnog sustava poticanja (oni koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s HROTE-om, to jest pravo na poticajnu cijenu) dužni i dalje prodavati električnu energiju HROTE-u, a HROTE je dužan otkupljivati tu energiju od proizvođača te nemaju pravo na poticaje u obliku tržišne premije. Smatramo da bi ti proizvođači trebali imati pravo odabrati tržišnu premiju, jer bi s tim mogli rasteretiti novu poticajnu shemu. U slučajevima kad bi ti proizvođači odabrali pravo na tržišnu premiju, više ne bi imali pravo da se bilo kada kasnije predomisle i opet odaberu model poticajne cijene,</p> <p>3. Referentnu tržišnu cijenu, koja će biti osnova za određivanje tržišne premije: Tu cijenu će određivati HROTE sukladno metodologiji koju će propisati ministarstvo pravilnikom (članak 30). Smatramo da će ta cijena biti referentna tržišna! cijena samo pod uvjetom da:</p>	<p>NE. Navedenim bi se kompliciralo zakonsko uređenje, a ne očekuje se da će doći do takve situacije na tržištu obnovljivih izvora energije u RH.</p> <p>DA,djelomično. Odgovarajući model čiji su neki elementi ovdje navedeni detaljno će se urediti podzakonskim aktom koji se donosi na temelju ovoga Zakona.</p>
--	---

<p>-odražava cijenu profila svake pojedine skupine postrojenja,          -odražava troškove odstupanja svake pojedine skupine postrojenja,          Zbog toga predlažemo da se to prepiše i tj ZOIEiK.</p> <p>4. Sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla:          Prijedlog ZOIEiK određuje da povlašteni proizvođači iz trenutnog sustava poticanja koji imaju sklopljen ugovor o prodaji električne energije s HROTE-om, nemaju pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije (članak 17). Smatramo da bi se jamstva podrijetla morala izdavati i za električnu energiju u proizvodnim postrojenjima tih proizvođača, pri čemu bi ta jamstva bila prenesena direktno opskrbljivačima koji ne bi imali pravo na prodaju tih jamstava, nego bi samo imali pravo ukinuti ta jamstva za potrebe: dokazivanja podrijetla te energije njihovim krajnjim kupcima u RH (podrijetla bi bila ukinuta na ime kupca) i utvrđivanja strukture električne energije koju opskrbljivači prodaju krajnjim kupcima.</p> <p>5. Eko bilančna grupa:          Iz prijedloga ZOIEiK proizlazi, da će povlašteni proizvođač iz trenutnog sustava poticanja (oni koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen sa HROTE) biti uključeni u Eko bilančnu grupu te da će HROTE voditi Eko bilančnu grupu (članak 5) i planirati satnu proizvodnju za proizvodna postrojenja tih proizvođača (članak 43), sve sukladno Pravilima o vođenju Eko bilančne grupe (članak 43). Pošto je planiranje satne potrošnje takvih postrojenja komplicirano te zahtjeva puno znanja i iskustva, kojeg uglavnom imaju subjekti odgovorni za odstupanja, a HROTE tog iskustva nema, smatramo da bilo racionalno, da ZOIEiK odredi, da HROTE može putem postupka javne nabave prepustiti upravljanje Eko bilančnom</p>	<p>DA</p> <p>DA, djelomično. Zakonom se ne zabranjuje povjeravanje navedenih poslova trećoj strani.</p> <p>NE. Količina je definirana Nacionalnim akcijskim planom i kvotama, vodeći računa o navedenom.</p>
---	--

<p>grupom odabranom ponuđaču.</p> <p>6. Odredbama ZOIEiK treba odrediti sukcesivnu izgradnju i uključenje takvih postrojenja li elektroenergetski sustav do količine koja neće utjecati na povećanje potrebe za osiguranjem sistemskih usluga. Svako povećanje nestabilne proizvodnje, bez obzira na njen pozitivan utjecaj na okoliš, zahtjeva dodatno osiguranje pomoćnih.</p> <p>usluga koje će se definitivno odraziti na povećanje konačne cijene električne energije što će dovesti pod Znak pitanja ostale proizvodne i uslužne djelatnosti što više takvih postrojenja jer će HOPS morati povećati zakup pomoćnih usluga, a to će uz povećanu "ekološki prihvatljivu proizvodnju" rezultirati povećanjem konačne cijene električne energije.</p> <p>Članak 17(7) Prijedloga: I Sukladno načelnoj primjedbi pod točkom 4 predlažemo dopunu I stavka (7) članka 17 tako da se na kraju stavka (7) dopiše:</p> <p><i>„ (7)... U'zadnjem slučaju operator tržišta izdaje jamstva podrijetla za proizvedenu električnu energiju u tim proizvodnim postrojenjima, pri čemu ta jamstva pripadaju opskrbljivačima, koji otkupljuju električnu energiju od operatora tržišta, Opskrbljivači nemaju pravo na prodaju tih jamstava o podrijetlu. nego imaju samo pravo ukinuti ta jamstva o podrijetlu za potrebe dokazivanja podrijetla te energije njihovim krajnjim kupcima u RH i utvrđivanja strukture električne energije koju opskrbljivači prodaju krajnjim kupcima, "</i></p> <p>Članak 26(7) Prijedloga: Sukladno načelnoj primjedbi pod točkom 2 predlažemo, da se zadnji dio stavka (7) članka 26 promjeni tako da glasi:</p> <p><i>„(7) ..., NN 107/2014), ima pravo odlučiti se za poticaje u obliku tržišne premije tako da sudjeluje na javnom natječaju za dodjelu tržišne premije sukladno odredbama ovoga</i></p>	<p>DA, djelomično. Preformulirano ali ne na navedeni način</p> <p>NE. Navedenim bi se kompliciralo zakonsko uređenje, a ne očekuje se da će doći do takve situacije na tržištu obnovljivih izvora energije u RH.</p> <p>NE. Navedeno nije predmet ovoga zakona. Primjenjuju se propisi koji vrijede za sva</p>
---	--



<p><i>Zakona.</i>  <i>Ukoliko proizvođač s operatorom tržišta električne energije sklopi Ugovor o premiji Ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta prestaje važiti u trenutku kad se počne primjenjivati Ugovor o premiji "</i></p> <p>Članak 26(8) Prijedloga:  Smatramo da je logično da električnu energiju proizvedenu u vrijeme valjanost privremenog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, to jest u vrijeme trajanja probnog pogona otkupljuje operator sustava. Otkupom te energije operator sustava smanjuje potrebnu nabavu električne energije za pokrivanje gubitaka u mreži, a proizvođaču se omogućava da odradi sve moguće provjere koje mora uraditi u vrijeme pokusnog rada te kao takav i nije objekt koji ispunjava sve relevantne uvjete za redovan pogon. Zbog toga predlažemo, da se stavak (8) članka 26 na kraju dopuni tako da glasi:  <i>" (8) ... sukladno članku 30, ovoga Zakona, pri čemu električnu energiju proizvedenu u tim postrojenjima u razdoblju pokusnog rada plaća nadležni operator sustava i to po cijeni koja iznosi 60 % visine otkupne cijene koju opskrbljivači električne energije isplaćuju operatoru tržišta električne energije sukladno odredbi iz članka 35. stavka ovog Zakona."</i></p> <p>Sukladno načelnoj primjedbi pod točkom 3 predlažemo dopunu stavka (6) članka 30 tako da se na kraju stavka (6) dopiše:  <i>„(6) .... Referentna tržišna cijena će odražavati cijenu takvog profila pojedine skupine postrojenja i troškove odstupanja pojedine skupine postrojenja.</i></p> <p>Članak 30 (10) Prijedloga:  Obzirom na našu primjedbu u članku 26(8) Prijedloga, predlažemo izmjenu stavka (10) članka 30 tako da se glasi:  <i>(10) Tržišna premija se počinje isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno</i></p>	<p>proizvodna postrojenja. Postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju ne bi trebala biti iznimka.</p> <p>NE. Definirat će se podzakonskim aktima.</p> <p>NE. Transakcije tijekom pokusnog rada proizvodnih postrojenja uređene su samo za sustav poticanja zajamčenom otkupnom cijenom.</p>
--	--

<p><i>postrojenje za koje je sklopljen ugovor o premiji stekne status povlaštenog proizvođača na osnovu rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno nakon što proizvodno postrojenje stekne uvjete za trajni pogon u slučaju postrojenja koja se grade kao jednostavne građevine prema propisima o gradnji. U razdoblju valjanosti prethodnog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, to jest u razdoblju pokusnog rada, električnu energiju proizvedeno u tim postrojenjima plaća nadležni operator sustava po cijenu određeni člankom 26 ovog Zakona. "</i></p> <p>članak 31 (1) Prijedloga: Vezano na našu primjedbu kod članka 37 predlažemo, da pravilnik propisuje i <i>"metodologiju za izračun otkupne cijene propisane pravilnikom iz članka 31. ovoga Zakona i objavljuje na svojim internetskim stranicama. "</i></p> <p>Članak 37 (3) Prijedloga: Sukladno načelnoj primjedbi pod točkom I predlažemo, da se stavak (3) članka 37 promjeni tako da glasi: <i>„(3) Visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom, koju donosi do 31. listopada tekuće godine za iduću godinu, na prijedlog Ministarstva. Visinu otkupne cijene koju opskrbljivači električne energije isplaćuju operatoru tržišta električne energije sukladno odredbi iz članka 35. Stavka 1. ovoga Zakona, utvrđuje operator tržišta električne energije jednom godišnje na temelju metodologije za izračun otkupne cijene propisane pravilnikom iz članka 31 ovog Zakona i " (1)... Propis iz članka 37. stavka 3. ovoga Zakona će iznimno odrediti visinu naknade i otkupne cijene već za 2015. godinu. "</i></p> <p>Članak 53. Prijedloga: <i>" ....Povlašteni proizvođači, koji su do dana stupanja na snagu ovog zakona stekli status povlaštenog proizvođača na osnovu</i></p>	<p>NE. Nema metodologije za izračun otkupne cijene. Otkupna cijena za 2016. godinu je propisana a od 2017. će se formirati na tržištu.</p> <p>NE. Vidjeti prethodni komentar</p> <p>NE. Status se ne stječe na temelju prethodnog rješenja.</p> <p>NE. Investitor koji gradi proizvodno postrojenje na privatnom zemljištu ima pravo samostalno odlučivati o vlasničkoj strukturi ulaganja. Uvođenje bilo kakvih zakonskih obaveza, odnosno dodatni utjecanjem na tržišne principe rezultirao bi usporavanjem investicija te dodatnim administrativnim</p>
--	--

*prethodnog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača nemaju prava na poticajnu cijenu nego pravo na tržišnu premiju sukladno i pod uvjetima ovog Zakona*

---

### **1. Zadruga za etično financiranje**

### **2. Liga za inovativno bankarstvo i održivi razvoj (LIBORA)**

Postojeći prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije ne omogućava uključanje građana u razvoj obnovljivih izvora energije. Obnovljivi izvori energije omogućavaju transformaciju i demokratizaciju energetike na način da aktivno uključe građane kao vlasnike energana na obnovljive izvore energije.

Ove iznimno važne teme za razvoj hrvatskog gospodarstva, zapošljavanja, razvoj lokalnih zajednica i smanjenja energetske ovisnosti o uvoznim fosilnim gorivima nisu prepoznate i potaknute u prijedlogu zakona.

**Smatramo kako je iznimno bitno da se u zakonu predvidi:**

**a) obvezno otvaranje zakonske mogućnosti građanima da sudjeluju u vlasničkoj strukturi projekta putem energetske zadruga (prema dobroj praksi iz Danske i Belgije)**

**b) uvođenje obaveze investitoru da dio elektrane na obnovljive izvore energije (minimalno 33%) ponudi na otkup lokalnoj zajednici**

**c) neto obračun električne energije za građane i sustave male snage**

Prijedlozi u nastavku bazirani su na primjerima dobre prakse ulaganja u zelene tehnologije od strane građana i energetske zadruga kakve nalazimo u Njemačkoj, Danskoj, Španjolskoj, Belgiji i Ujedinjenom Kraljevstvu. Energetske zadruge i projekti OIE u vlasništvu građana bitna

su stavka energetske tranzicije jer pomažu razvitku lokalne ekonomije, stvaraju nova radna mjesta, promoviraju obnovljive izvore energije, pridonose energetskej neovisnosti,

opterećenjem. Investitor mora imati slobodu odlučivanja koga, kada i po kojoj cijeni će pustiti u vlasništvo nad privatnim projektom. Isto tako, postavlja se onda pitanje do koje mjere ići s regulativom u tom području. Može se poslije dogoditi da dođe do sukoba interesa većinskog i manjinskih vlasnika pa će u tom slučaju opet tražiti intervenciju „države“ i zahtijevati novi oblik regulative.

Jako teško je, možda čak i nemoguće, regulirati navedeno područje do operativne razine jer se zadire u brojne druge pravne propise koje bi trebalo mijenjati a koji nisu čak ni u nadležnosti MINGO-a.

Bez obzira na pojedinačne pozitivne primjere u EU, smatramo kako tržište RH nije spremno uvesti ovakav oblik obveze privatnim investitorima.

<p>koriste lokalne resurse i povećavaju otpornost na tržišne krize.</p> <p>Tako na primjer u Njemačkoj više od 50% svih postrojenja koja koriste OIE su u vlasništvu zadruga i građana čime se osigurava da se dio koristi od razvoja OIE vraća lokalnoj zajednici.</p> <p>U Danskoj, vodećoj državi u iskorištenju vjetroenergije, preko od 200.000 pojedinaca su članovi energetske zadruga koje u suvlasništvu imaju više od 70% svih vjetroelektrana u Danskoj.</p> <p>Građani (fizičke osobe) su dosad u razvoju OIE sudjelovali jedino kroz izgradnju sunčevih elektrana, koje čine samo 6% od instalirane snage iz postrojenja OIE, dok 83% instalirane snage čine vjetroelektrane u kojima niti građani, ni jedinice lokalne samouprave ni energetske zadruga nisu uključeni. S obzirom da se razvoj OIE u Hrvatskoj temelji na subvencioniranju proizvedene energije iz OIE iz fonda u koji uplaćuju svi građani kroz posebnu naknadu na računu za električnu energiju, važno je omogućiti da se dio sredstava i koristi od fonda vrati natrag građanima i lokalnoj zajednici.</p> <p><b>Članak 14.</b></p> <p>Uvodi se novi stavak, nakon stavka 11:</p> <p>(12) Nositelj projekta za izgradnju vjetroelektrana ili sunčanih elektrana snage veće od 500 kW dužan je na transparentan način omogućiti sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta, u iznosu od minimalno 25% vrijednosti projekta.</p> <p>Mijenja se stavak 17 i glasi (podcrtani dio je umetnut):</p> <p>(17) Način provedbe natječaja iz stavka 2 ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude, postupak uključivanja pravnih i fizičkih osoba u lokalnoj zajednici u suvlasništvu projekta i</p>	
--	--

<p>uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 8. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, utvrdit će ministar pravilnikom.</p> <p>Obrazloženje: Postojeći prijedlog zakon u članku 14, stavak 12, za odabir najboljeg ponuđača za izgradnju postrojenja na OIE na državnom zemljištu predviđa uvođenje kriterija sudjelovanje fizičkih i pravnih osoba koji žive u blizini postrojenja u vlasničku strukturu projekta.</p> <p>Ovime se daje privid mogućeg uključenja građana u lokalnoj zajednici, ali ništa ne obvezuje ponuđače na natječaju da zaista i uključe građane.</p> <p>Uvođenjem obveznog davanja građanima i pravnim osobama mogućnost uključenja kao malih ulagača, dio koristi od postrojenja vraća se građanima u okolini, umjesto da samo snose negativne posljedice izgradnje postrojenja, a čime se smanjuje se otpor prema izgradnji.</p> <p>Obavezno ustupanje prava građanima na udio u vlasništvu projekata OIE je jedna od načina kojim se može potaknuti razvoj domaće industrije.</p> <p>Naime, u velikoj većini slučajeva iskustva zemalja govore da domaće suvlasništvo u projektu pridonosi poticanju domaće industrije, posebno malog i srednjeg poduzetništva – budući da postoji veći senzibilitet.</p> <p>Samim time, to povećava i mogućnost lokalnog zapošljavanja.</p> <p>U zakonima o obnovljivim izvorima energije u Belgiji i Danskoj upravo postoje odredbe o minimalnom udjelu velikih projekata OIE koji se određeni udio mora dati građanima za mogućnost otkupa. Osiguranjem lokalnog suvlasništva stječe se lokalno partnerstvo što kasnije minimizira rizik po projekt. Sufinanciranje projekta ostvareno na ovaj način također olakšava zatvaranje financijske konstrukcije cijelog projekta.</p> <p>Iz danskog zakona:</p>	<p>NE. Nakon višemjesečnih razmatranja unutar uže radne skupine te savjetovanja sa stručnjacima iz područja energetike u RH, došlo se do zaključka kako neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije za RH nije primjeren. Od razloga, između ostaloga, navodimo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- uključenost „mrežarine“ u cijenu električne energije (u cijeni električne energije uključeni su: naknada za korištenje prijenosne mreže/naknada za korištenje</li> </ul>
---	---

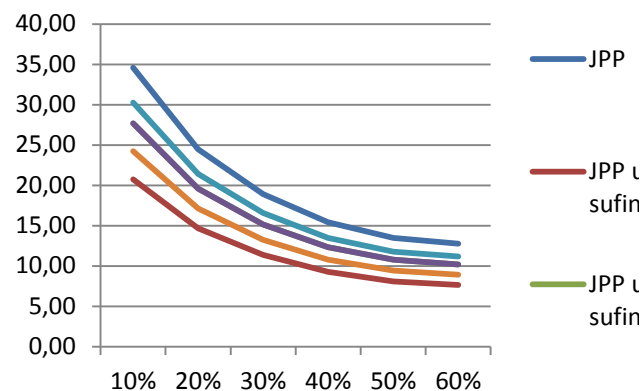
<p>Svaka osoba koja gradi jedan ili više vjetroagregata viših od 25m na obali ili na pučini bez natječajnog postupka će, prije početka izgradnje, ponuditi na otkup minimalno 20 posto vlasničkog udjela osobama koje za to imaju pravo.</p> <p>Iz belgijskog zakona: Minimalno 20% vlasništva projekta za vjetroelektrane treba biti u izravnom <i>vlasništvu</i> Lokalne zajednice (10% lokalna samouprava i 10% građani).</p> <p><b>Uvodi se novi članak, nakon članka 40:</b></p> <p><b>Neto obračun proizvodnje i potrošnje električne energije</b></p> <p>(1) U svrhu zaštite pozicije malih kupaca s vlastitom proizvodnjom, opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije koji su povlašteni proizvođači električne energije i kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>d) priključeni su na niskonaponsku mrežu,</li> <li>e) ukupna instalirana snaga svih proizvodnih postrojenja kupca ne prelaze 500kW,</li> <li>f) priključna snaga kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže,</li> </ul> <p>(2) Kupac koji zadovoljava uvjete iz stavka 1. ovog članka, može preuzimati električnu energiju iz distribucijske mreže i isporučivati električnu energiju u distribucijsku mrežu po principu neto obračuna sa opskrbljivačem nakon što ishodi rješenje od Agencije.</p> <p>(3) Neto obračun kupca u obračunskom periodu računa se kao razlika između stanja brojila koji mjeri preuzetu aktivnu električnu energiju iz distribucijskog sustava i stanja brojila koje mjeri isporučenu aktivnu</p>	<p>distribucijske mreže, porezi, trošarine i dr. te radna energija)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- narušavanje tržišnog natjecanja te dovođenje u nepovoljniji položaj opskrbljivača električne energije u RH jer bi korištenjem neto obračuna subvencionirali proizvođače električne energije</li> <li>- navedeni način obračuna bi se smatrao poticanjem te bi trebao izraditi poseban program državnih potpora.</li> </ul> <p>Isto tako, nije izrađena studija koja bi pokazala stvarne pozitivne učinke primjenom ovoga oblika obračuna.</p> <p>Kao alternativa, u Zakon je dodana mogućnost poticanja proizvodnih postrojenja manje priključne snage putem zajamčene otkupne cijene (feed-in).</p> <p>S ciljem zaštite malih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji imaju slabu tržišnu snagu, regulirana je obveza opskrbljivača za preuzimanje viškova proizvedene električne energije. Na taj način potiče se proizvodnja električne energije za vlastite potrebe jer je krajnji kupac/proizvođač motiviran optimizirati proizvodnju sukladno svojim potrebama.</p>
--	---

<p>električnu energiju u distribucijski sustav iz proizvodnog postrojenja i temelj je za obračun, te plaćanje ili poravnanje između opskrbljivača i kupca kao ugovornih strana za preuzetu, odnosno isporučenu električnu energiju.</p> <p>(4) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka pozitivan, kupac plaća opskrbljivaču iznos za neto obračun sukladno ugovorenoj cijeni za opskrbu.</p> <p>(5) U slučaju da je neto obračun kupca u obračunskom periodu računat sukladno stavku 3. ovog članka negativan, višak isporučene energije se u obliku kredita iskazanih u kWh prenosi se u naredni obračunski period u korist kupca.</p> <p>(6) Potiču se kupci iz kategorije kućanstva s priključkom snage do 30kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(7) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva priključne snage do 100kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(8) Potiču se kupci iz kategorije poduzetništva, a vlasnici priključka su lokalna samouprava ili zadruga priključne snage do 500kW da ulaze u sustav neto obračuna sukladno stavku 2. ovog članka.</p> <p>(9) Potiče se kupac koji proizvodi električnu energiju za vlastite potrebe iz stavka (6),(7) i (8) da godišnje proizvode količinu aktivne električne energije koja ne prelazi njegovu prosječnu godišnju količinu potrošnje električne energije u zadnje tri godine od trenutka početka proizvodnje.</p> <p>(10) Ako kupac nema vjerodostojne podatke o prosječnoj potrošnji u zadnje tri godine Agencija će odrediti dozvoljenu godišnju poticanu proizvodnju za tog kupca na osnovu statističkih pokazatelja za slične kupce.</p> <p>(11) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 6. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dostigne 0,4% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora</p>	
---	--

<p>distribucijskog sustava.</p> <p>(11) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 7. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,6% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(12) Agencija će izdavati rješenja kupcima iz stavka 8. ovog članka sve dok ukupna planirana godišnja proizvodnja svih kupaca sa zahtjevima za poticanje proizvodnje na godišnjoj razini ne dosegne 0,5% prosječne godišnje neto potrošnje električne energije u distribucijskoj mreži koju utvrđuje Agencija na osnovu godišnjih izvještaja Operatora distribucijskog sustava.</p> <p>(13) Ugovorni opskrbljivač dužan je, po isteku 12 uzastopnih mjesečnih obračunskih perioda, kupcu bez naknade troškova poništiti akumulirani negativni neto obračun sukladno stavak 5. ovog članka.</p> <p>(14) Operator distribucijskog sustava ima pravo od Agencije zatražiti priznavanje stvarnih troškova poslovanja nastalih temeljem realizacije neto obračuna sukladno stavku 5. ovog članka.</p> <p>(15) Agencija će u cijelosti priznati stvarno nastale troškove sukladno stavku 14. ovog članka Operatoru distribucijskog sustava kao opravdane troškove poslovanja.</p> <p>(16) Operator distribucijskog sustava može naplatiti priznate troškove sukladno stavku 15. ovog članka kroz tarifne stavke u tarifnom sustavu za distribuciju električne energije.</p> <p><u>Obrazloženje:</u> Osim modela otkupa viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom koji je predviđen u prijedlogu zakona, potrebno je uvesti i model neto obračuna, pogodan za fizičke osobe (građane) koji <u>ne žele ostvarivati prihod od prodaje viškova</u>, već samo imati mogućnost neto obračuna. Neto obračun je model obračuna potrošnje električne energije koji potiče energetska učinkovitost i razvoj OIE u</p>	
---	--



<p>vlasništvu građana (najčešće mikro-solarni sustavi). Ovaj model obračuna omogućava kupcima s vlastitom proizvodnjom da se kao <u>temelj za obračun (naplatu) električne energije uzima razlika preuzete i isporučene energije unutar obračunskog razdoblja</u>. Zbog neravnomjerne proizvodnje i potrošnje električne energije tijekom vremena, ovakav model obračuna omogućava kupcima da snose trošak za neto preuzetu energiju na kraju svakog obračunskog razdoblja.</p> <p>Prednosti neto obračuna su što se neto obračun tretira kao nova tarifa za kupce (jednostavna provedba), fizičke osobe ne moraju otvarati obrt ili tvrtku, nema računovodstva, fakturiranja opskrbljivaču itd.</p> <p>Na primjer, kupac koji na krov svoje kuće instalira fotonaponski sustav tijekom dana može predavati više električne energije nego što troši, a tijekom večeri će preuzimati iz mreže više nego što predaje u mrežu. Kupac na kraju obračunskog razdoblja plaća samo za neto razliku preuzete i isporučene energije i to po cijeni koju bi plaćao i kao kupac bez vlastite proizvodnje. Ako je razlika negativna (kupac je proizveo više energije nego što je preuzeo iz mreže u obračunskom razdoblju), kupcu se višak proizvedene energije iz jednog obračunskog razdoblja prenosi u iduće obračunsko razdoblje, a nakon 12 obračunskih razdoblja se višak svodi na nulu.</p> <p><b><u>Analiza isplativosti za sustav za prosječno kućanstvo (3 kW):</u></b></p> <p>Model otkupa viškova koji je predviđen u zakonu nije prilagođen građanima (fizičkim osobama) i mikro/malim proizvođačima. Postojeći model, osim što je za fizičke osobe izrazito kompliciran (osnivanje tvrtke, obrta, računovodstvo, fakturiranje...), <u>nije ekonomski isplativ</u>. Za prosječno kućanstvo koje bi htjelo pokriti vlastitu potrošnju električne energije proizvodnjom iz OIE (sustav od 2-5 kW), <u>vrijeme povrata investicije prelazi 20 godina</u>.</p>	
---	--



Model neto obračuna omogućava građanima da razvijaju OIE male snage kako bi smanjili vlastitu potrošnju za energiju, a isplativost investicije kreće se između 7 i 10 godina (bez jednokratne subvencije). Uz subvenciju od 40%, vrijeme povrata kreće se u prihvatljivim okvirima od 4-7 godina. Kako bi se potaknuo razvoj mikro-sustava, građane koji odluče investirati u mikro-sustave može se osloboditi PDV-a na opremu ili plaćanja priključka na mrežu.

Ukupna godišnja ušteda (kn)

JPP

JPP bez PDV

JPP bez troška priključka

JPP bez troška priključka i bez PDV

Mnoge europske zemlje uvele su model neto obračuna s kojim se potiče distribuirana proizvodnja na mikro-razini što pozitivno utječe na gospodarstvo, jača domaću industriju, otvara radna mjesta u nerazvijenim krajevima, smanjuje gubitke u mreži, povećava energetske učinkovitost, smanjuje energetske ovisnost i povećava udio OIE.

---

*Gvozden Stopfer, odvjetnik, Zagreb*

**RIZIK ZBOG IZMJENE PROPISA:**

U sektoru obnovljivih izvora energije, regulatorni rizik zbog izmjena propisa ima direktan utjecaj na trošak financiranja, trošak razvoja projekata i zbog toga utječe na

cjelokupan proces razvoja obnovljivih izvora, do mjere hoće li se obnovljivi izvori uopće razvijati ili ne. Kako je cilj EU, a treba biti i cilj RH (kao što je i navedeno u predmetnom prijedlogu zakona) povećanje udjela OIE, dakle što veći razvoj i izgradnja OIE, reforme propisa moraju biti ohrabrujuće i poticajne za investitore, a ne suprotno.

Zbog toga je ključno osigurati i zadržati povjerenje investitora u pravni sustav, u važeće propise, u stabilnost i ustrajnost pravnog poretka i relevantnih propisa.

Poticanje i promicanje novih i obnovljivih izvora energije je važan cilj EU energetske politike. Međutim, činjenica je da samo tržište ne omogućava optimalnu razinu obnovljivih izvora

ukoliko nema javne intervencije. To je tako zbog tržišnih i regulatornih promašaja koji uključuju: slabo i nepravedno tržišno natjecanje s drugim gorivima, pogotovo u odnosu na subvencije za fosilnu i nuklearnu energiju (npr. 26 milijardi

EUR subvencije za fosilna goriva u 2011. u EU), nedovoljna internalizacija eksternih troškova (zagađenje okoliša i energetska sigurnost), krut (okorjeli) elektroenergetski sustav koji onemogućava rast obnovljivih izvora. (izvor: EU Komisija SWD(2013) 439 final).

#### NATJEČAJ ZA ZEMLJIŠTE U VLASNIŠTVU RH:

Nije logično ni pravedno da javno tijelo raspisuje natječaj za nečije poduzetničke ideje – to je potpuno obeshrabrujuće za investitore i stoga neučinkovito! EU Komisija je u više dokumenata naglasila da propisi ne bi smjeli umanjivati interes za razvoj i izgradnju obnovljivih izvora – nego poticati taj interes investitora. Propisi bi trebali poticati ideje, inovacije, investicije. To se ne može postići “krađom” ideja i raspisivanjem natječaja za nečiju poduzetničku ideju.

Natječaj bi bio logičan samo u slučaju kada bi javno tijelo (MINGO ili drugo nadležno tijelo) samostalno došlo do ideje da je na nekoj

<p>lokaciji dobro razvijati projekt pa onda da za detaljno opisan projekt na takvoj lokaciji raspiše natječaj.</p> <p>Nadalje, ovakav prijedlog o natječaju za zemljište u državnom vlasništvu je suprotan intenciji i ciljevima o izgradnji elektroenergetskog sustava koji je javni interes po najmanjim mogućim troškovima isporuke energije (EU Energy Union COM(2015)80 final). Zbog toga natječaj ne može biti da država traži povećanje troška projekta – država je stoga u sukobu interesa.</p> <p>Natječaj za zemljište u državnom vlasništvu za potrebe izgradnje OIE smanjuje konkurentnost hrvatskih projekata u EU.</p> <p>Uz navedeno, i odredbe o sastavljanju natječaja, kao odredba o sudjelovanju lokalnih pravnih i fizičkih osoba u vlasničkoj strukturi su teško provedive, i pogoduju raznim oblicima manipulacije i korupcije.</p> <p>Dakle, povezano uz korištenje državnog zemljišta za izgradnju OIE, PEO model (ili sličan model gdje se cijeni poduzetnička ideja i daje mogućnost za realizaciju iste) bi bio opravdan i u skladu s navedenim ciljevima. Državni interes dodatno štiti prostorno planiranje, propisi o zaštiti okoliša, odabir najbolje tehnologije, i posebno natječaj za premiju.</p> <p>Naknada za korištenje državnog zemljišta za izgradnju OIE (koji je ispunjenje državnog interesa!) mora biti propisana unaprijed i jednaka za sve!</p> <p>Slijedom navedenog predlažemo izmjenu prijedloga Zakona na način da se potpuno izbace odredbe o natječaju za zemljište u vlasništvu RH i da se propiše model PEO (ili sličan).</p> <p><b>PREMIJA:</b> treba se odrediti trajanje ugovora o premiji;</p> <p>prosječna proizvodna cijena (čl.30.st.5.) mora biti definirana u skladu s europskim kriterijima za BAT (best available technology / najbolja dostupna tehnologija); prosječne proizvodne cijene (čl.28.st.5.t.2.) moraju biti vezane uz razdoblje – za životni vijek postrojenja;</p>	<p>NE.</p> <p>Radi se o konstataciji, a ne o prijedlogu. Ne raspisuje se natječaj za ideje nego za dodjelu prava građenja za proizvodno postrojenje, i to na inicijativu poduzetnika.</p> <p>Do usvajanja ovoga Zakona nije u cijelosti regulirana mogućnost gradnje postrojenja na državnom zemljištu.</p> <p>Formiranje i razrada projektnih ideja i zatim njihovo tenderiranje od strane MINGO-a je s jedne strane dobra ideja. Međutim, MINGO nema niti financijskih niti ljudskih resursa za pripremu projekata do faze do koje se predlaže, a također u tom slučaju se gubi poduzetnička inicijativa.</p> <p>„Naknada za korištenje državnog zemljišta“ (naknada za pravo građenja i pravo služnosti) je propisana i jednaka za sve.</p> <p>Nije moguće zbog drugih propisa koji su regulirali navedeno područje.</p> <p>DA, djelomično. Predloženo će biti uključeno u podzakonske akte koji proizlaze iz Zakona.</p>
---	--

referentna tržišna cijena (čl.30.st.6.) mora biti vezana uz likvidno tržište (kao što je EEX European Energy Exchange / Europska energetska burza).

Uz navedeno treba obratiti pažnju i na to da je EU Komisija u SWD(2013)439 final navela: “U slučaju kopnenog (onshore) vjetra, države članice su smanjile korištenje aukcija (natječaja), pogotovo zbog toga što oni projekti koji su pobjeđivali nisu bili dovršeni, a sve zbog propusta u dizajnu/sastavljanju aukcije/natječaja.”

**EKO BILANČNA GRUPA:** Nametanje obveze snošenja novog troška proizvođačima koji već imaju sklopljene ugovore o otkupu el.en. temeljem Tarifnih sustava je protuustavno i suprotno svim načelima pravne sigurnosti i povjerenja u pravni sustav. Ustav RH čl. 90.: “Zakoni i drugi propisi državnih tijela i tijela koja imaju javne ovlasti ne mogu imati povratno djelovanje.”. EU Komisija jasno iskazuje stav EU (EU Kom. SWD(2013)439): reforme se moraju provoditi na način da sadrže jasne obveze i obećanja kako neće biti izmjena koje bi mijenjale povrat na investicije koje su već učinjenje/investirane niti umanjenja legitimnih očekivanja investitora!

Troškove balansiranja će EU urediti temeljem ACER Framework Guidelines on Electricity Balancing putem ENTSO-E Network Code on Electricity Balancing. Predlažemo da se temeljem statističkog izvješća s EEX burze preuzme iznos troška balansirajuće energije za obračunsko razdoblje što je više nego pravedna naknada HEP-u (jer je on monopolist u RH za pružanje balansirajuće energije) jer on to čini putem hidroelektrana, a u Njemačkoj se za isto koriste elektrane na plin ili na kameni ugljen. Reguliranje cijene/troška balansirajuće energije bi trebalo biti u nadležnosti HERA-e.

#### **PREMIJA:**

- predlažemo izmjenu čl. 30. st. 1. tako da glasi:

“(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 28. stavka 3. ovoga Zakona

NE. O povratnom djelovanju bi se radilo u situaciji kada bi se retroaktivno naplatio iznos za cijelo vrijeme trajanja projekta i prije stupanja na snagu nekog propisa. Ovo je uvođenje nove obveze za ubuduće. Uvođenjem predložene obveze neće se značajno utjecati na profitabilnost postojećih projekata, a ostvarit će se pretpostavke za prihvrat veće količine obnovljivih izvora energije u sustav. Također se navedenim pravno uređuje područje energije uravnoteženja koje do sada nije bilo regulirano niti uređeno za povlaštene proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

NE. Ne može za razdoblje životnog vijeka zbog različitih životnih vjekova postrojenja pa bi se time samo komplicirao sustav poticanja te

<p>operator tržišta električne energije sklapa ugovor o premiji s nositeljem projekta za razdoblje životnog vijeka postrojenja.“</p> <p>- predlažemo izmjenu čl. 30. st. 5. tako da glasi:  “(5) Iznose maksimalnih proizvodnih cijena električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije, na temelju metodologije za izračun prosječne proizvodne cijene po kriterijima i u okvirima najbolje dostupne tehnologije propisane pravilnikom iz članka 31. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim internetskim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 28. ovoga Zakona.“</p> <p>- predlažemo izmjenu čl. 28. st. 5. t.2. tako da glasi:  “2. odredbu o najvišim prosječnim proizvodnim cijenama za životni vijek postrojenja prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja,“</p> <p>- predlažemo izmjenu čl. 30. st. 6. tako da glasi:  “(6) Iznos referentne tržišne cijene utvrđuje operator tržišta električne energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentne tržišne cijene koja će zbog likvidnosti tržišta biti vezana uz EEX (European Energy Exchange / Europska energetska burza) i propisana pravilnikom iz članka 31. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim internetskim stranicama.“</p> <p>EKO BILANČNA GRUPA:  Predlažemo u čl. 43. st. 9. dodati točku 3.:  “3. postrojenja za koja je sklopljen ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije temeljem Tarifnih sustava</p>	<p>izračun projekcija rashoda za poticanje OIE. Isto tako, ako bi se ipak išlo na poticanje za razdoblje životnog vijeka postrojenja, poticajne cijene bi bile znatno niže ali na duže razdoblje, što nikako ne ide u prilog investitorima (zbog niže otkupne cijene cijene) niti državi (zbog dugog vremenskog razdoblja u kojem mora administrirati sustav poticanja).</p> <p>DA, djelomično. U novom tekstu prijedloga Zakona će se doraditi ovaj dio, te će dio navedenih izmjena biti uvažen.➤</p> <p>NE. Ne može za razdoblje životnog vijeka. Vidjeti prethodni komentar.</p> <p>NE. Biti će definirano pravilnikom.</p> <p>NE. Koncept EKO bilančne grupe u potpunosti izmijenjen pa navedeni prijedlog gubi smisao.</p>
---	--

navedenih u st. 1. ovoga članka.“	
-----------------------------------	--

<p><b>HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA</b> <b>Ulica grada Vukovara 14</b> <b>Zagreb</b></p> <p>Na Prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje: Prijedlog ZOIEVK) Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje: HERA) daje sljedeće primjedbe i prijedloge: U članku 1. stavku 2. koristi se općenita formulacija: "odredbe zakona kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti, tržište električne energije i tržište toplinske energije", dok se u ostatku Prijedloga ZOIEVK ti zakoni navode pravim nazivom, stoga smatramo da je to potrebno usuglasiti.</p> <p>HERA smatra da Registar OIEKPP treba biti isključivo u nadležnosti Ministarstva gospodarstva koje bi se brinulo o upisu u Registar OIEKPP te održavanju istog. Naime, zbog unosa podataka u Registar OIEKPP od strane više subjekata dolazi do problema neusklađenosti podataka te nadležnosti u otklanjanju istih. Također, u praksi se pokazalo da Registar OIEKPP nije bio tehnički prilagođen svim postupcima koji su se provodili. Centralni unos bi minimizirao neusklađenosti, a s centralnim održavanjem bi se iste uklonile mnogo brže i učinkovitije. Nejasno je da li se sustav poticanja može kombinirati s otkupom viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom.</p> <p>U tekstu Prijedloga ZOIEVK potrebno je zamijeniti pojam "kapacitet međupovezivanja" s pojmom "prekogranični prijenosni kapacitet" radi usklađenosti s drugim propisima.</p> <p>U tekstu Prijedloga ZOIEVK potrebno je obratiti pažnju na razliku između pojmova "natječaj" i "natječajni postupak" (primjerice,</p>	<p>NE. Nije dan prijedlog kako naglasiti</p> <p>NE. Registar i je u nadležnosti Ministarstva gospodarstva koje se brine o održavanju istoga i obavlja prvi upis. Drugi subjekti bi u Registar unosili podatke iz svoje nadležnosti, odnosno iz dokumenata koje oni izdaju tako da ne bi dolazilo do preklapanja i razlike u podacima. Centralni unos bi podrazumijevao dostavljanje podataka i dozvola u papirnatom obliku te njihov ručni unos što bi bespotrebno produžavalo administrativnu proceduru i vrijeme potrebno za unos.</p> <p>NE. Preuzeto iz Direktive</p>
--	---



<p>ne provodi se natječaj, već natječajni postupak) i u skladu s time promijeniti izričaj gdje je to potrebno.</p> <p>Kroz cijeli tekst Prijedloga ZOIEVK potrebno je uskladiti izraze "operator tržišta" i "operator tržišta električne energije".</p> <p>Kroz cijeli tekst Prijedloga ZOIEVK potrebno je uskladiti izraze "prosječna proizvodna cijena" i "proizvodna cijena".</p> <p>Prije upućivanja u daljnju proceduru Prijedlog ZOIEVK predlaže se nomotehnički urediti.</p>	DA
<p>Članak 1.</p> <p>U stavku 2. nije jasno o kojim odnosima se radi u energetsom sektoru. Predlaže se korištenje prikladnijeg termina. U istom stavku iza riječi "tržište električne energije" potrebno je staviti zarez, brisati riječ "i" te na kraju stavka dodati riječi "i tržište plina".</p>	DA
<p>Članak 4.</p> <p>Stavak 1. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>"(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenja utvrđena Zakonom o energiji, Zakonom o regulaciji energetske djelatnosti, Zakonom o tržištu električne energije, Zakonom o tržištu plina, Zakonom o tržištu toplinske energije i Zakonom o tržištu nafte i naftnih derivata."</p> <p>U stavku 2. potrebno je definirati pojmove:</p> <p>"privatni operator", koji se pojavljuje u članku 12. stavku 1.</p> <p>"obračunski interval", koji se pojavljuje u HERA-inom prijedlogu izmjene članka 40. stavka 3., u skladu s važećim propisima.</p>	DA
<p>U stavku 2. točku 8. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>"8. neto isporučena električna energija – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje predalo u elektroenergetsku mrežu, a koja je proizvedena u proizvodnom postrojenju koje koristi obnovljive izvore energije ili kogeneracijskom postrojenju i umanjena za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja, a</p>	DA

<p>u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom umanjena za svu potrošnju krajnjeg kupca,"</p> <p>U stavku 2. točki 9. predlaže se brisati zarez i riječi: "koja razvija proizvodno postrojenje"</p> <p>U stavku 2. točku 10. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  "10. obnovljivi izvori energije – obnovljivi nefosilni izvori energije (aerothermalna, energija iz biomase, energija mora, energija vjetra, hidropotencijala, geothermalna i hidrothermalna energija, energija plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina, sunčeva energija i biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša),"</p> <p>U stavku 2. točku 19. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  "19. statistički prijenosi među državama članicama – količina električne energije iz obnovljivih izvora energije statistički prenesena iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija,"</p> <p>Članak 5.  U stavku 3. točkama 5. i 6. potrebno je brisati riječi "uključujući i opskrbljivače pod obvezom javne usluge," budući da to već proizlazi iz navedenih odredbi.</p> <p>U stavku 3. točku 10. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  "10. planiranje satne proizvodnje za hidroelektrane snage do 5MW i ostala proizvodna postrojenja snage do 300 kW koja</p>	<p>DA</p> <p>NE. Nepotrebno</p> <p>DA</p> <p>NE. Članak vezan za EKO bilančnu grupu je temeljito izmijenjen, tako da navedeni prijedlog više nema smisla.</p>
--	---

<p>su u sustavu poticanja proizvodnje električne energije za isporučenu električnu energiju temeljem ugovora o otkupu sklopljenih sa operatorom tržišta sukladno odredbama Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 33/2007), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 63/2012, NN 121/2012, NN 144/2012) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013, NN 151/2013, NN 20/2014, NN 107/2014),"</p>	DA
<p>Članak 11.</p> <p>Stavak 5. predlaže se izmijeniti tako da glasi: "(5) Obavijest izvršena u skladu s ovim člankom može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države članice s kojom se provodi projekt."</p>	DA, djelomično. Smisao je uvažen.
<p>Članak 12.</p> <p>Stavak 1. predlaže se izmijeniti tako da glasi: "(1) Republika Hrvatska može sama, s drugom državom članicom Europske unije ili više država članica, surađivati s jednom trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati privatne operatore."</p>	DA
<p>U stavku 4. predlaže se riječ "Komisiju" zamijeniti riječima "Europsku komisiju".</p>	DA
<p>Stavak 8. predlaže se izmijeniti tako da glasi: "(8) Obavijest izdana u skladu s ovim člankom ne može se mijenjati ni povući bez suglasnosti države članice s kojom se provodi projekt i treće države koja je potvrdila zajednički projekt."</p>	
<p>Članak 13.</p> <p>Stavak 2. predlaže se izmijeniti tako da glasi: "(2) Pravna ili fizička osoba koja je izabrana</p>	

<p>kao najpovoljniji ponuđač na provedenom natječaju iz članka 14. stavka 2. ovoga Zakona, stječe pravo građenja na predmetnoj nekretnini u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno vezanih za rad proizvodnog postrojenja neposrednom pogodbom sukladno propisima koji uređuju upravljanje državnom imovinom, prema kriterijima i uvjetima provedenog natječaja."</p> <p>Iz formulacije sadržane u Prijedlogu ZOIEVK može se shvatiti da najpovoljniji ponuđač ima pravo građenja na svim nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske.</p>	DA
<p>Članak 14.</p> <p>U stavku 1. riječ "i" potrebno je zamijeniti riječju "ili".</p> <p>U stavku 3. potrebno je definirati "prethodno razdoblje".</p>	DA
<p>Članak 15.</p> <p>Budući da je stavak 1. identičan članku 4. stavku 2. točki 18. smatramo da ponavljanje nije potrebno te predlažemo brisanje stavka 1. uz renumeraciju ostalih stavaka u članku.</p> <p>U stavku 3. potrebno je iza riječi "Registar" dodati kraticu "OIEKPP".</p>	DA
<p>Članak 17.</p> <p>Stavak 2. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>"(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su, u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati ukupnu isporuku električne energije u elektroenergetskom sustavu, povlaštenim proizvođačima električne energije osigurati prioritetnu isporuku električne energije za proizvodna postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, vodeći računa o pouzdanosti i</p>	DA

<p>sigurnosti pogona."</p> <p>Stavak 3. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  "(3) Način izvršavanja obveze iz stavka 2. ovoga članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su detaljno urediti mrežnim pravilima prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava na razvidan, transparentan i nepristran način."</p> <p>Stavak 4. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  "(4) Prioritetna isporuka električne energije u elektroenergetsku mrežu iz stavka 2. ovoga članka ne podrazumijeva otkup električne energije."</p> <p>U stavku 5. potrebno je precizno definirati navedene slučajeve većih ograničenja te koje je postupanje HERA-e nakon zaprimanja navedene obavijesti. Nadalje, potrebno je uskladiti izričaj sa stavkom 6. u pogledu:  "ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije"  "ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene u proizvodnim postrojenjima za koja je stečen status povlaštenog proizvođača"  U stavku 10. predlaže se brisati riječi "odnosno obračunava" budući da obračun podrazumijeva i naplatu.</p> <p>Članak 18.  U stavku 1. iza točke 5. predlaže se dodati novu točku (uz renumeraciju preostalih točaka):  "6. za koje je osigurana mjerna oprema ili sustav evidencije korištenja goriva za postrojenja koja koriste fosilna ili obnovljiva goriva te otpad,"</p> <p>U stavku 10. pozivanje na stavak 7. potrebno je ispraviti u pozivanje na stavak 9. istoga članka.</p> <p>Članak 20.</p>	<p>DA</p> <p>DA</p> <p>DA</p> <p>NE. naknadno preformuliran članak tako da se rješenje može ishoditi i za proizvodnu jedinicu</p> <p>DA</p> <p>DA</p>
---	---



<p>obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije omogućava sklapanje dugoročnog ugovora o isplati poticaja s operatorom tržišta električne energije."</p> <p>Stavak 8. predlaže se izmijeniti tako da glasi:        "(8) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su osigurati pravnim ili fizičkim osobama priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije za proizvodna postrojenja za koja su sklopljeni ugovori o otkupu temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 33/2007), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 63/2012, NN 121/2012, NN 144/2012) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (NN 133/2013, NN 151/2013, NN 20/2014, NN 107/2014) ili ugovori o premiji sukladno članku 30. ovoga Zakona, prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima i vodeći računa o pouzdanosti i sigurnosti pogona."        Međutim, naglašavamo da je prije svakog propisivanja obveze priključenja vjetroelektrana s ukupno značajnim iznosom snage u odnosu na ukupno instaliranu snagu proizvodnih postrojenja u elektroenergetskom sustavu Republike Hrvatske razumno napraviti analizu mogućnosti i troškova prihvata tolike snage vjetroelektrana u elektroenergetski sustav, zbog razloga što prihvrat vjetroelektrana većeg ukupnog iznosa snage uzrokuje i veće potrebe operatora prijenosnog sustava za pomoćnim uslugama, što se odražava na njegove troškove koji se pokrivaju iz naknade za korištenje mreže. Nadalje, HERA želi ukazati na činjenicu da bi preuzimanje značajno većih količina električne energije iz obnovljivih izvora energije (u ovom slučaju vjetroelektrana) nego što je to trenutno slučaj, neminovno uzrokovalo povećanje ukupnih troškova</p>	<p>DA</p> <p>NE. Smatramo kako je primjerenije mjesto odmah iza stavka u kojem se spominje „obračunsko razdoblje“.</p> <p>DA</p> <p>NE. Nema potrebe stavljati u Zakon</p>
--	--

<p>sustava poticanja obnovljivih izvora energije i kogeneracije što bi, posljedično, moglo imati utjecaj na naknadu za poticanje obnovljivih izvora energije i kogeneracije.</p> <p>Članak 30.</p> <p>Stavak 1. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>"(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 28. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta električne energije sklapa ugovor o premiji s nositeljem projekta po proizvodnoj cijeni ostvarenoj na natječaju iz članka 28. ovoga Zakona."</p> <p>Stavak 3. odnosno definiciju pojma "obračunsko razdoblje" predlažemo premjestiti u članak 4. stavak 2.</p> <p>Nadalje, u stavku 3. predlažemo brisati riječi "koje donosi operator tržišta električne energije u skladu s Zakonom o tržištu električne energije".</p> <p>Članak 33.</p> <p>Predlaže se dodavanje novog stavka kojim bi se omogućilo da se iz naknade za OIEIK podmiruju isplate energetske subjektima i povlaštenim proizvođačima u slučaju kad bi zbog pogreški, u mjerenjima i obračunima te sličnim razlozima, bilo nerazumno provoditi korekcije obračuna većem broju osoba.</p> <p>Predlažemo da takav stavak glasi:</p> <p>"(6) U slučaju potreba za ponovnim obračunima koje provodi operator tržišta električne energije nastalih na temelju pogreški u obračunskim podacima, promjenama tarifnih sustava te drugim korekcijama koje zahtijevaju ponavljanje obračuna većem broju osoba ili bi uvjetovale nepravilnosti u radu tržišta električne energije, operator tržišta električne energije može podmirivati isplate zbog korekcija iz sredstava prikupljenih iz članka 32. ovoga Zakona ."</p> <p>Članak 37.</p> <p>Stavak 4. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p>	<p>DA</p> <p>Da.</p> <p>DA</p> <p>DA</p> <p>Da, djelomično Članak je korigiran na drugi način koji osigurava navedeno u primjedbi</p>
---	---





<p>"(5) Opskrbljivač kupaca koji obavlja djelatnost opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga dužan je sklopiti ugovor o opskrbi prema odredbama ovoga članka s krajnjim kupcem s vlastitom proizvodnjom koji nije odabrao opskrbljivača u postupku priključenja i/ili promjena uvjeta korištenja mreže, odnosno ostao je bez svog opskrbljivača."</p> <p>U stavku 6. točki 2. predlaže se izmjena definicije PKC tako da glasi:</p> <p>"PKC = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja i, izražena u kn/kWh."</p> <p>Članak 43.</p> <p>Jedan od najosjetljivijih dijelova Prijedloga ZOIEVK kojim se utječe na niz komponenti tržišta električne energije je način organizacije EKO Bilančne grupe odnosno izbor modela EKO Bilančne grupe. Time se, između ostalog, utječe na:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>o iznos naknade za korištenje prijenosne mreže,</li> <li>o iznos naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiK,</li> <li>o cijenu električne energije za krajnje kupce,</li> <li>o cijenu rezervacije snage za pomoćne usluge,</li> <li>o fizičko uravnoteženje elektroenergetskog sustava,</li> <li>o sustav obračuna odstupanja subjektima odgovornim za odstupanje, odnosno bilančnih grupa,</li> <li>o model prodaje električne energije opskrbljivačima,</li> <li>o razvoj tržišta električne energije (financijsko i organizacijsko opterećenje opskrbljivača zbog preuzimanja varijabilnog ugovornog rasporeda električne energije iz sustava poticanja).</li> </ul> <p>HERA smatra da je model organiziranja EKO</p>	
---	--

<p>Bilančne grupe opisan ovim člankom nedovoljno detaljno razrađen, stoga je za pretpostaviti da će biti razrađen Pravilima vođenja EKO Bilančne grupe (koja donosi HROTE uz mišljenje HOPS-a i suglasnost Ministarstva). Zbog toga HERA predlaže da se prije donošenja navedenih pravila napravi detaljna analiza svih, kako financijskih tako i organizacijskih posljedica organiziranja EKO Bilančne grupe. Jednako tako potrebno je razraditi ulogu voditelja EKO Bilančne grupe i svih njezinih članova, kao i svih sudionika na tržištu električne energije.</p> <p>Pretpostavljamo, također, da će se Pravilima vođenja EKO Bilančne grupe definirati način izrade ugovornog rasporeda za EKO Bilančnu grupu, kao i način raspodjele energije opskrbljivačima.</p> <p>Naglašavamo pri tom kako sam način planiranja odnosno prognoziranja proizvodnje povlaštenih proizvođača kao i raspodjela te energije na sve opskrbljivače na tržištu električne energije može imati kako pozitivne tako i negativne učinke na pojedine sudionike tržišta električne energije.</p> <p>HERA je stanovišta da bi se pri tom negativni učinci izbora načina raspodjele energije opskrbljivačima mogli smanjiti modelom tržišta električne energije s organiziranim trgovanjem unutar dana isporuke, odnosno da HROTE (kao voditelj EKO Bilančne grupe) ima mogućnost trgovanja električnom energijom unutar dana isporuke u svrhu usklađivanja ugovornog rasporeda EKO bilančne grupe s predviđenom stvarnom proizvodnjom članova EKO bilančne grupe.</p> <p>HERA predlaže da se prije formiranja konačnog prijedloga Pravila vođenja EKO Bilančne grupe promisli o mehanizmu kojim bi se onemogućile eventualne manipulacije u prijavljivanju satnih planova proizvodnje pojedinih članova EKO bilančne grupe (koji mogu namjerno prijavljivati premale planove satne proizvodnje kako bi izbjegli troškove obračuna energije uravnoteženja unutar EKO bilančne grupe) odnosno da se razmisli o stimulaciji kvalitetnijeg prognoziranja proizvodnje povlaštenih proizvođača.</p> <p>HERA načelno smatra kako se u ZOIEVK treba staviti što manje odredbi koje bi na ovoj razini unaprijed kvantitativno definirale odnose unutar</p>	<p>Da, djelomično. Došlo je do promjene koncepta EKO bilančne grupe koji bi trebao onemogućiti navedene manipulacije</p> <p>DA</p>
--	--

<p>EKO Bilančne grupe (npr. stavci 9, 10 i 11). Uzimajući u obzir sve gore navedeno, HERA smatra da je nužno detaljno analizirati navedene utjecaje i moguće oblike uvođenja EKO Bilančne grupe na hrvatsko tržište električne energije, uvažavajući ulogu HOPS-a, HROTE-a i ostalih tržišnih sudionika.</p> <p><b>Članak 45.</b> U stavku 1. pozivanje na članak 22. potrebno je ispraviti u pozivanje na članak 23. Prijedloga ZOIEVK.</p>	
--	--