



**P.Z.E. br. 906**

**HRVATSKI SABOR**

KLASA: 022-03/15-01/135

URBROJ: 65-15-02

Zagreb, 10. 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 izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije, s Konačnim prijedlogom zakona*, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora dostavila Vlada Republike Hrvatske, aktom od 10. rujna 2015. godine uz prijedlog da se sukladno članku 206. Poslovnika Hrvatskoga sabora predloženi Zakon donese po hitnom postupku.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije 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, Vedrana Kružića, Ismara Avdagića, Filka Ceznera i dr. sc. Tomislava Radoša, pomoćnike ministra gospodarstva.

**PREDSJEDNIK**

Josip Leko



**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

**Klasa: 022-03/15-01/100**

**Urbroj: 50301-05/18-15-3**

**Zagreb, 10. rujna 2015.**

**PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA**

**Predmet: Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije, 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 izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije, 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 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, Vedrana Kružića, Ismara Avdagića, Filka Ceznera i dr. sc. Tomislava Radoša, pomoćnike ministra gospodarstva.



**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O TRŽIŠTU  
ELEKTRIČNE ENERGIJE, S KONAČNIM PRIJEDLOGOM ZAKONA**

## **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O TRŽIŠTU ELEKTRIČNE ENERGIJE**

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

Ustavna osnova za donošenje ovoga Zakona sadržana je u članku 2. stavku 4. podstavku 1. Ustava Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 85/10 – pročišćeni tekst i 5/14 – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske).

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

Zakon o tržištu električne energije (Narodne novine, br. 22/13 i 95/15) donesen je u sklopu Trećeg paketa energetske zakonodavstva Europske unije kojim Republika Hrvatska usklađuje svoje energetske zakonodavstvo s propisima Europske unije. S obzirom da je Europska unija u procesu nadopune trećeg energetske paketa s provedbenim propisima, potrebno je kontinuirano usklađivanje energetske zakonodavstva. Tako se ovim Zakonom u zakonodavstvo Republike Hrvatske prenosi pravna stečevina Europske unije iz područja energetike, a posebice *Uredba (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2011. o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije* i *provedbena Uredba komisije (EU) br. 1348/2014 od 17. prosinca 2014. o izvješćivanju o podacima i provedbi članka 8. stavaka 2. i 6. Uredbe (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije* i *Uredba komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagašenjima (Tekst značajan za EGP)*.

Ovim Zakonom se Republika Hrvatska dodatno usklađuje s pravnom stečevinom Europske unije gdje je za djelotvoran nadzor veleprodajnih tržišta energije potrebno redovito nadziranje pojedinosti o ugovorima, uključujući naloge za trgovanje, kao i podataka o kapacitetu i upotrebi postrojenja za proizvodnju, skladištenje, potrošnju ili prijenos električne energije. Uredbom (EU) br. 1227/2011 zahtijeva se da Agencija za suradnju energetske regulatora (u daljnjem tekstu: Agencija) osnovana Uredbom (EZ) br. 713/2009 Europskog parlamenta i Vijeća (2) nadzire veleprodajna tržišta energije u Europskoj uniji. Kako bi Agencija mogla izvršiti svoj zadatak, treba joj pravovremeno dostaviti potpune odgovarajuće informacije.

Nadalje, kako bi Agencija mogla djelotvorno obavljati funkciju za koju je osnovana, potrebno joj je pravovremeno dostaviti potpune i odgovarajuće informacije, na način da sudionici na tržištu trebaju redovito izvješćivati Agenciju o pojedinostima o veleprodajnim energetske ugovorima koji se odnose na opskrbu električnom energijom i prirodnim plinom te prijenos/transport tih proizvoda. O ugovorima za usluge uravnoteženja, ugovorima među različitim članovima iste skupine trgovačkih društava i ugovorima o prodaji proizvoda malih postrojenja za proizvodnju energije Agenciju se treba izvijestiti samo na njezin obrazložen zahtjev, na *ad hoc* osnovi. Kako bi se djelotvorno razotkrili slučajevi zlouporabe tržišta, važno je da osim pojedinosti o ugovorima, Agencija može nadzirati i naloge za trgovanje izdane na organiziranim tržištima. Budući da se ne može očekivati da sudionici na tržištu takve podatke bilježe s lakoćom, o usklađenim i neusklađenim nalogima treba se izvijestiti

putem organiziranog tržišta na kojem su izdani ili putem trećih osoba koje mogu dostaviti takve informacije.

Ovim Zakonom se, također na jasan način određuje pravni okvir za izradu pravila i njihov sadržaj te se propisuje da s danom početka primjene novoga ugovora o opskrbi prestaje ugovor o opskrbi krajnjeg kupca s opskrbljivačem, čime se omogućava da se postupak promjene opskrbljivača odvija sigurno i brzo i sa što manje pravnih i stvarnih zapreka (primjerice davanje punomoći krajnjeg kupca opskrbljivaču i operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava).

Predloženim izmjenama i dopunama Zakona osigurava se veća razvidnost postupka promjene opskrbljivača kao i brža promjena opskrbljivača te se na taj način osigurava snažnija i efikasnija zaštita krajnjih kupaca. Isto tako, Zakonom se utvrđuje da na tržištu električne energije uravnoteženja, operator prijenosnog sustava kupuje i prodaje električnu energiju od sudionika na tržištu električne energije radi uravnoteženja elektroenergetskog sustava, provodi mjerenje i aktivira ponude za energiju uravnoteženja prema listi ekonomskog prvenstva.

Predloženim Zakonom se uvodi i burza, odnosno trgovina električnom energijom na Burzi. Burza je anonimna, na način da prodavatelji prodaju električnu energiju Burzi dok kupci kupuju električnu energiju od Burze, čime Burza nastupa kao središnja ugovorna strana (engl. Central Counter Party, CCP) između prodajne i kupovne strane. Burza kao središnja ugovorna strana je neutralna ugovorna strana na tržištu koja jamči ispunjenje transakcija zaključenih na burzi. Funkcija kliringa uključuje postupak u kojem burza kao središnja ugovorna strana djeluje kao posrednik između kupca i prodavatelja na burzi te jamči uspješnost kupoprodajnog procesa i izvršavanje obveza obiju ugovornih strana (plaćanje kupljene električne energije prodavatelju električne energije). U tu svrhu burza je dužna prikupiti odgovarajuća financijska jamstva (sredstva osiguranja plaćanja, kolaterali) od strane članova burze koji nastupaju kao kupci električne energije, a koja se angažiraju od strane burze kada kupac ne plati kupljenu električnu energiju u vremenu dva dana nakon dana trgovanja na burzi (D+2).

Glavna funkcija Burze kao središnje ugovorne strane je osigurati uredno funkcioniranje kliringa (poravnanja financijskih obveza i fakturiranje), izvršenje utvrđenih financijskih obveza i upravljanje rizicima članova burze (redovna kontrola adekvatnosti raspoloživog kolaterala za svakog člana burze te kontrola i provedba naplate potraživanja temeljem zaključenih kupoprodajnih transakcija).

Burzi ima za cilj pružiti sigurnu i učinkovitu kliring uslugu članovima burze te štititi integritet tržišta. Za postizanje tih ciljeva potrebno je da burza općenito:

- osigura dovoljna financijska sredstva za zadovoljavanje svakodnevnih operativnih potreba te da osigura dovoljno sredstava u pričuvi,
- osigura poštivanje propisa, pravila i procedura na burzi,
- osigura funkcionalnost na svim razinama svog poslovanja te upravljanje rizicima,
- osigura učinkovit i siguran sustav kliringa i isporuke te funkcionalnost i sigurnost bankarskih i trezorskih funkcija,
- osigurati sigurnost i back-up poslovnih procesa,
- surađuje s regulatorima, nadzornim tijelima i drugima prema potrebi.

Upravo zbog toga je potrebno uvesti zaštitne mehanizme za financijski instrumenti i novčana sredstva na posebnim poslovnim računima Burze i to na način da ne ulaze u likvidacijsku, predstečajnu ili stečajnu masu Burze i člana Burze, niti mogu biti predmetom ovrhe ili bilo kakvog zahtjeva trećih osoba temeljem potraživanja takvih trećih osoba prema Burzi i/ili prema članu Burze. Nadalje, ovim Zakonom se povećava stupanj zaštite krajnjih kupaca u području rješavanja prigovora, na način da se Zakonom određuje da je svaki opskrbljivač dužan poduzimati nužne korake u svrhu zaštite interesa svojih krajnjih kupaca te na efikasan način rješavati prigovore svojih krajnjih kupaca, te o tome jednom godišnje podnositi izvještaj Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji.

Zakonom se uvodi institut složenog priključka na način da se utvrđuje obveza operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava da u svrhu utvrđivanja posebnih uvjeta za složeni priključak na mrežu izrade elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja, a sve sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava.

Zakonom se, također određuju mjere u slučaju postojanje izvanrednih situacija, a čija će daljnja razrada biti uređena kroz uredbu Vlade Republike Hrvatske, kako bi se energetskim subjektima omogućilo da u slučaju izvanrednih situacija obavljaju sve potrebne poslove u slučajevima privremenog zbrinjavanja ljudi, ponovnog priključenja instalacija korisnika, korištenje privremenih izvora napajanja te pružanja ostalih usluga kao i način snošenja troškova u takovim izvanrednim situacija. Ovakva potreba se je ukazala temeljem zadnjih iskustava tijekom zimskih događaja u Gorskom kotaru i pucanja brana na rijeci Savi.

Izmjene i dopune Zakona o tržištu električne energije prvenstveno uređuju sljedeće:

- doraduje se pravni, jezični i nomotehnički dio definiranja pojedinih izraza, odnosno definicija,
- uvodi se obveza operatorima sustava na donošenja planova i to: jednogodišnjih, trogodišnjih i desetgodišnjih, njihov sadržaj opseg i vrijeme donošenja na način da u jedinstvenom postupku Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji dostavljaju naveden planove,
- dodatno se uređuju i razgraničavaju obveze između operatora tržišta električne energije i operatora prijenosnog sustava te utvrđuju dodatne obveze glede burze električne energije,
- dodatno se uređuje i pojednostavljuje odnos opskrbljivača i kupca u području ugovora, izdavanje računa, priključenje kućanstva i privremenog isključenja,
- uređuju se obveze glede dostave podataka i informacija regulatoru sukladno uredbi o informiranju o stanju na tržištu odnosno dostava tehničkih i komercijalnih podataka Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji.

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

Za provedbu ovoga Zakona neće biti potrebno osigurati posebna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske.

#### **IV. OBRAZLOŽENJE RAZLOGA ZA DONOŠENJE ZAKONA PO HITNOM POSTUPKU**

U skladu s člankom 204. i 206. Poslovnika Hrvatskoga sabora (Narodne novine, broj 81/13) predlaže se donošenje ovoga Zakona po hitnom postupku, uvažavajući okolnost da se predloženim Zakonom postiže pouzdanost i kontinuiranost opskrbe električnom energijom krajnjim kupcima, a samim time i sigurnost opskrbe energijom u Republici Hrvatskoj. Na ovaj način se ujedno osigurava i primjena Uredbe (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2011. o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije. Ovim Zakonom se također jasnije određuju odnosi u području socijalne skrbi kako bi se osiguralo sigurnu i stabilnu opskrbu ugroženih kupaca. Donošenje predmetnog Zakona, po hitnom postupku nužno je radi osiguranja pravnih pretpostavki za uredan početak rada Hrvatske burze kao i drugih burzi električne energije iz Europske unije na teritoriju Republike Hrvatske što direktno utječe na tekuću gospodarsku politiku u području elektroenergetike odnosno na funkcioniranje tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj.

## KONAČNI PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O TRŽIŠTU ELEKTRIČNE ENERGIJE

### Članak 1.

U Zakonu o tržištu električne energije (Narodne novine, br. 22/13 i 95/15), u članku 2. iza stavka 1. dodaje se stavak 2. koji glasi:

„(2) Ovim Zakonom osigurava se provedba sljedećih uredbi Europske unije:

1. Uredba (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2011. o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije (Tekst značajan za EGP) (SL L 326, 8.12.2011),
2. Uredba Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima (Tekst značajan za EGP) (SL L 197, 25.7.2015),
3. Provedbena uredba Komisije (EU) br. 1348/2014 od 17. prosinca 2014. o izvješćivanju o podacima i provedbi članka 8. stavaka 2. i 6. Uredbe (EU) br. 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća o cjelovitosti i transparentnosti veleprodajnog tržišta energije (Tekst značajan za EGP) (SL L 363, 18.12.2014).“.

### Članak 2.

U članku 3. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) U ovom se Zakonu koriste i izrazi koji u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1. *bilančna grupa* – grupa koju čini jedan ili više sudionika na tržištu električne energije za čije je odstupanje odgovoran voditelj bilančne grupe
2. *Burza* – pravna osoba odgovorna za uspostavu i vođenje organiziranog trgovanja električnom energijom za fizičku isporuku, što podrazumijeva zaprimanje ponuda za kupnju odnosno prodaju električne energije za definirano vremensko razdoblje od strane članova burze na nepristran, razvidan i anonimn način, koja uz određivanje konačne cijene zaključenih kupoprodajnih transakcija može samostalno obavljati poslove kliringa zaključenih kupoprodajnih transakcija (burza električne energije),
3. *certifikacija operatora prijenosnog sustava* – postupak kojim se utvrđuje njegova sukladnost s odredbama ovoga Zakona kojima se uređuje razdvajanje i neovisnost operatora prijenosnog sustava,
4. *certifikat* – potvrda koju u postupku certificiranja izdaje Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) kojom se potvrđuje da operator prijenosnog sustava ispunjava uvjete glede njegova razdvajanja i neovisnosti, uvjete financijske, materijalne, tehničke i kadrovske opremljenosti te druge uvjete propisane ovim Zakonom,
5. *član Burze* – sudionik na tržištu električne energije koji s burzom električne energije ima sklopljen odgovarajući ugovor o članstvu,



6. *dispečiranje* – upravljanje tokovima električne energije i regulacija napona u elektroenergetskom sustavu, uključujući i razmjenu s drugim sustavima,
7. *distribucija električne energije* – razvod električne energije distribucijskim mrežama visokog, srednjeg i niskog napona radi njezine isporuke krajnjim kupcima i preuzimanja od proizvođača, koji ne uključuje opskrbu,
8. *ekonomsko prvenstvo* – rangiranje ponuđača električne energije u skladu s ekonomskim kriterijima,
9. *elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu* – analiza mogućnosti priključenja korisnika na prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu, u cilju utvrđivanja optimalnog tehničkog rješenja priključenja i procjene troškova priključenja na mrežu,
10. *elektroenergetski subjekt* – pravna ili fizička osoba koja obavlja najmanje jednu od energetskih djelatnosti iz članka 4. ovoga Zakona, odgovorna za komercijalne i tehničke zadaće i poslove održavanja koji su u svezi s tim djelatnostima, ali ne uključuje krajnje kupce,
11. *energija uravnoteženja* – električna energija koju aktivira operator prijenosnog sustava radi pokrivanja razlike između stvarno isporučene ili preuzete električne energije i ugovorenih količina električne energije te radi održavanja frekvencije u elektroenergetskom sustavu u propisanim granicama,
12. *horizontalno integrirani subjekt* – subjekt koji obavlja najmanje jednu od funkcija proizvodnje ili prijenosa ili distribucije ili opskrbe električnom energijom i drugu djelatnost koja nije elektroenergetska,
13. *integrirani elektroenergetski subjekt* – vertikalno ili horizontalno integrirani subjekt,
14. *isporuka* – predaja električne energije na određenom mjestu isporuke,
15. *izravni vod* – elektroenergetski vod koji povezuje izolirani objekt proizvođača električne energije s izoliranim kupcem ili elektroenergetski vod koji povezuje objekt proizvođača električne energije i elektroenergetskog subjekta za opskrbu električnom energijom radi izravne opskrbe njihovih vlastitih prostorija, podružnica i krajnjih kupaca,
16. *izvanredne situacije* – elementarne nepogode ili katastrofa koja je utvrđena zakonom kojim se uređuje zaštiti i spašavanju odnosno elementarne nepogode,
17. *izvedenica električne energije* – financijski instrument određen u točkama 5., 6. ili 7. Sekcije C Dodatka I Direktive 2004/39/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 21. travnja 2004. o tržištima financijskih instrumenata, u dijelu u kojem se instrument odnosi na električnu energiju, koja je Zakonom o tržištu kapitala prenesena u hrvatski pravni sustav,
18. *kontrola* – prava, ugovori i sva druga sredstva koja, odvojeno ili u kombinaciji i imajući u vidu činjenično stanje ili zakonske odredbe, daju mogućnost odlučujućeg utjecaja na subjekt, posebno putem vlasništva ili prava na korištenje cjelokupne ili dijela imovine subjekta i prava ili ugovora koji daju odlučujući utjecaj na sastav, glasovanje ili odlučivanje organa subjekta,

19. *korisnik mreže* – pravna ili fizička osoba koja koristi prijenosnu ili distribucijsku mrežu ili prekogranični vod za isporuku električne energije u mrežu ili preuzimanje električne energije iz mreže,
20. *krajnji kupac* – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastito korištenje,
21. *kupac* – kupac na veleprodajnom tržištu ili krajnji kupac električne energije,
22. *kupac iz kategorije kućanstvo* – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastitu potrošnju u kućanstvu, isključujući komercijalne ili profesionalne djelatnosti,
23. *kupac koji nije kućanstvo* – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju koja nije namijenjena za korištenje u vlastitom kućanstvu i uključuje proizvođača i kupca na veleprodajnom tržištu,
24. *kupac na veleprodajnom tržištu* – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju u svrhu preprodaje unutar ili izvan sustava u kojem je registrirana,
25. *kupac s vlastitom proizvodnjom* – krajnji kupac koji unutar svojih postrojenja i instalacija ima postrojenje za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe i koji može isporučivati istodobno višak proizvedene električne energije u mrežu,
26. *kvaliteta opskrbe električnom energijom* – pouzdanost napajanja i kvaliteta napona na mjestu preuzimanja odnosno predaje električne energije te kvaliteta usluga korisnicima mreže,
27. *mali kupac* – pravna ili fizička osoba s manje od 50 radnika i s ispunjenim jednim od dva kriterija: s godišnjim prometom koji ne prelazi iznos od 54 milijuna kuna ili s imovinom koja ne prelazi iznos od 27 milijuna kuna, a koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje,
28. *ministar* – ministar nadležan za energetiku,
29. *Ministarstvo* – ministarstvo nadležno za energetiku,
30. *napredna mreža* – elektroenergetska mreža koja na troškovno učinkovit način može integrirati ponašanje i djelovanje svih priključenih korisnika mreže radi očuvanja ekonomski učinkovitog i održivog elektroenergetskog sustava s niskim gubicima i visokim razinama kvalitete te sigurnosti opskrbe električnom energijom,
31. *natječajni postupak za proizvodna postrojenja* – postupak kojim se planirane dodatne potrebe i zamjenski kapacitet pokrivaju proizvodnjom iz novih ili postojećih proizvodnih postrojenja,
32. *nestandardne usluge operatora prijenosnog sustava* – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora prijenosnog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje prijenosne mreže i naknadi za priključenje na prijenosnu mrežu,
33. *nestandardne usluge operatora distribucijskog sustava* – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora distribucijskog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje distribucijske mreže i naknadi za priključenje na distribucijsku mrežu,

34. *niski napon (NN)* – naponske razine do uključivo 1000 V,
35. *novi infrastrukturni objekti* – objekti koji nisu završeni do dana stupanja na snagu ovoga Zakona i koji se mogu izuzeti od primjene načela reguliranog pristupa treće strane,
36. *obnovljivi izvori energije* – obnovljivi nefosilni izvori energije (energija vjetra, sunčeva energija, aerotermalna, geotermalna i hidrotermalna energija, energija mora, energija vodotoka, energija iz biomase, plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina),
37. *odstupanje* – razlika između ostvarenja i iznosa u ugovornom rasporedu bilančne grupe,
38. *operator distribucijskog sustava* – pravna ili fizička osoba odgovorna za pogon i vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju distribucijske mreže na zadanom području, te za osiguravanje dugoročne sposobnosti mreže da zadovolji razumne zahtjeve za distribucijom električne energije,
39. *operator prijenosnog sustava* – pravna ili fizička osoba odgovorna za pogon i vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju prijenosne mreže na zadanom području i prekograničnih prijenosnih vodova prema ostalim mrežama te za osiguravanje dugoročne sposobnosti mreže da zadovolji razumne zahtjeve za prijenosom električne energije,
40. *operator tržišta električne energije* – pravna osoba koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona,
41. *opskrba električnom energijom* – kupnja električne energije i prodaja električne energije, uključujući preprodaju električne energije krajnjim kupcima,
42. *opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga* – prodaja električne energije onim krajnjim kupcima koji imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili koriste po automatizmu,
43. *opskrbljivač* – elektroenergetski subjekt koji obavlja elektroenergetsku djelatnost opskrbe električnom energijom,
44. *opskrbljivač kupaca u okviru javne usluge* – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom krajnjim kupcima koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge (univerzalna opskrba) te po reguliranim uvjetima krajnjim kupcima koji pod određenim uvjetima ostaju bez opskrbljivača (zajamčena opskrba),
45. *opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge* – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom krajnjim kupcima koji ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge (univerzalna opskrba),
46. *poduzetnik* – svaka pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za potrebe proizvodnje robe i/ili pružanja usluga i ne koristi je u vlastitom kućanstvu,
47. *pomoćne usluge* – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga sustava operator prijenosnog sustava dobavlja od korisnika mreže koji te usluge pružaju, prema posebnim ugovorima s tim korisnicima,

48. *pomoćne usluge za distribucijsku mrežu* – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži dobavlja operator distribucijskog sustava od korisnika mreže koji te usluge pružaju, prema posebnim ugovorima s tim korisnicima,

49. *postupak izdavanja energetskeg odobrenja* – postupak u okviru kojeg se osiguravaju potrebe za većom snagom i zamjenom proizvodnih postrojenja, temeljem odobrenja nadležnog tijela,

50. *povezani subjekt* – pridruženi subjekti, u skladu sa značenjem članka 41. Sedme Direktive 83/349/EEZ od 13. lipnja 1983. na osnovi članka 44(2)(g)(\*) Ugovora o konsolidiranim računima, i/ili udruženi subjekti, u skladu sa značenjem članka 33(1) iste Direktive, i/ili subjekti koji pripadaju istim dioničarima,

51. *pridjeljivi poslovi* – poslovi na izgradnji priključka, koje obavlja operator sustava, a može ih obavljati i ovlaštenu izvođač sukladno pravilima o priključenju na prijenosnu mrežu, odnosno pravilima o priključku na distribucijsku mrežu,

52. *priključak* – fizički priključak na prijenosnu mrežu ili distribucijsku mrežu koji obuhvaća mjernu opremu i obračunsko mjerno mjesto, a koji je sastavni dio mreže,

53. *prijenos električne energije* – transport električne energije međusobno povezanom prijenosnom mrežom vrlo visokog i visokog napona radi njezine isporuke kupcima ili operatoru distribucijskog sustava, ali ne uključuje opskrbu,

54. *pristup mreži* – pravo korisnika mreže na korištenje mreže radi prijenosa, distribucije, preuzimanja i/ili isporuke ugovorene količine električne energije, unutar odobrene priključne snage, tijekom ugovorenog razdoblja na temelju propisanih i javno objavljenih uvjeta prema načelima nepristranosti,

55. *proizvodnja električne energije* – postupak transformacije goriva ili energije u električnu energiju,

56. *proizvođač električne energije* – pravna ili fizička osoba koja proizvodi električnu energiju,

57. *sigurnost opskrbe* – osiguravanje potrebne količine električne energije krajnjim kupcima, kao i sposobnost prijenosnih i distribucijskih mreža da omoguće isporuku te električne energije do krajnjih kupaca,

58. *složeni priključak* – svaki priključak na prijenosnu mrežu, odnosno svaki priključak na distribucijsku mrežu za koji je potrebno stvaranje tehničkih uvjeta u postojećoj mreži ili priključak koji je jednostavna građevina sukladno propisima o prostornom uređenju i gradnji za koji je nužno riješiti imovinsko-pravne odnose s trećim stranama, a sastoji se od nepridjeljivih i pridjeljivih poslova,

59. *srednji kupac* – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje, nije mali kupac, ima manje od 250 radnika i ispunjava jedan od iduća dva kriterija: godišnji promet koji ne prelazi iznos od 216 milijuna kuna ili imovina koja ne prelazi iznos od 108 milijuna kuna,

60. *srednji napon (SN)* – naponske razine od 1 kV do uključivo 35 kV,

61. *stvaranje tehničkih uvjeta u mreži* – izgradnja novih dijelova i/ili rekonstrukcija postojećih dijelova prijenosne i/ili distribucijske mreže, radi korištenja mreže u okviru odobrene priključne snage, koja ne obuhvaća priključak na mrežu i smatraju se nepridjeljivim poslovima, a koje obavlja isključivo operator sustava,

62. *sudionik na tržištu električne energije* – elektroenergetski subjekt i druga pravna ili fizička osoba koja je registrirana za kupnju i/ili prodaju električne energije temeljem prava na sudjelovanje na tržištu električne energije u skladu s ovim Zakonom i pravilima organiziranja tržišta električne energije,

63. *treća država* – svaka država osim Republike Hrvatske, država članica Europske unije i ugovornih strana Energetske zajednice,

64. *trgovac električnom energijom* – pravna ili fizička osoba koja kupuje i prodaje električnu energiju isključujući prodaju električne energije krajnjim kupcima,

65. *trgovina električnom energijom* – kupnja i prodaja električne energije isključujući prodaju električne energije krajnjem kupcu,

66. *ugovor o opskrbi krajnjeg kupca* – ugovor kojim se uređuje opskrba krajnjeg kupca električnom energijom, ali ne uključuje izvedenicu električne energije, a može uključivati odredbe o otkupu viškova proizvedene električne energije u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom,

67. *univerzalna usluga* – jedinstveni način prodaje električne energije u okviru opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojim se osigurava pravo kupca iz kategorije kućanstvo na javnu uslugu opskrbe električnom energijom propisane kvalitete na cijelom području Republike Hrvatske po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama,

68. *uravnoteženje sustava* – svi postupci koje operator prijenosnog sustava kontinuirano poduzima radi održavanja frekvencije i snage razmjene u elektroenergetskom sustavu,

69. *usluge sustava* – usluge elektroenergetskog sustava nužne za rad prijenosnog i distribucijskog sustava koje obuhvaćaju vođenje elektroenergetskog sustava, održavanje frekvencije, održavanje napona i ponovnu uspostavu napajanja, a osigurava ih operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava,

70. *veliki kupac* – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje, a nije kupac iz kategorije kućanstvo, mali ili srednji kupac, čime stječe pravo na istodobno ugovaranje opskrbe električnom energijom s više opskrbljivača,

71. *vertikalno integrirani subjekt* – elektroenergetski subjekt ili skupina elektroenergetskih subjekata u kojima ista osoba ili iste osobe imaju mogućnost izravne ili posredne kontrole i gdje subjekt ili skupina subjekata obavlja najmanje jednu od energetske djelatnosti prijenosa ili distribucije te najmanje jednu od energetske djelatnosti proizvodnje, trgovine ili opskrbe električnom energijom,

72. *visoki napon (VN)* – naponske razine od 35 kV do uključivo 220 kV,

73. *visokoučinkovita kogeneracija* – kogeneracija koja se temelji na potrošnji korisne topline i uštedi primarne energije,

74. *voditelj bilančne grupe* – sudionik na tržištu električne energije koji je odgovoran za odstupanje jedne bilančne grupe i koji je s operatorom prijenosnog sustava sklopio ugovor o odgovornosti za odstupanje,

75. *vrlo visoki napon (VVN)* – naponske razine veće od 220 kV,

76. *zajamčeni opskrbljivač* – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu koji pod određenim uvjetima ostane bez opskrbljivača.“.

### **Članak 3.**

U članku 5. stavak 6. briše se.

Dosadašnji stavci 7. do 10. postaju stavci 6. do 9.

Dosadašnji stavak 9. koji postaje stavak 8. mijenja se i glasi:

„(8) Elektroenergetski subjekti iz stavka 5. ovoga članka su prilikom kupnje električne energije za potrebe opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga obvezni primjenjivati najbolju poslovnu praksu.“.

### **Članak 4.**

U članku 7. iza stavka 2. dodaje se stavak 3. koji glasi:

„(3) Elektroenergetski subjekti koji pružaju usluge korisnicima mreže dužni su se jasno predstaviti korisnicima mreže i pružati im usluge na razvidan i provjerljiv način koji ih ne dovodi u zabludu.“.

### **Članak 5.**

U članku 10. stavku 3. točka 3. mijenja se i glasi:

„3. pružati pomoćne usluge i osiguravati energiju uravnoteženja pod uvjetima utvrđenim ovim Zakonom i drugim propisima, a posebno pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,“.

U stavku 4. točke 8., 11., 12. i 13. mijenjaju se i glase:

„8. ponuditi prema tržišnim načelima pomoćne usluge za distribucijsku mrežu operatoru distribucijskog sustava za ostvarenje usluga u distribucijskoj mreži, u skladu s tehničkim mogućnostima, mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima organiziranja tržišta električne energije,

11. ponuditi operatoru prijenosnog sustava raspoloživi proizvodni kapacitet za potrebe uravnoteženja,

12. sklopiti ugovor o energiji uravnoteženja, prema pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava s operatorom prijenosnog sustava, sukladno potrebama elektroenergetskog sustava i mogućnostima proizvođača,

13. na zahtjev operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava pružiti pomoćne usluge odnosno isporučiti energiju uravnoteženja,“.

### **Članak 6.**

U članku 11. iza stavka 11. dodaju se stavci 12. i 13. koji glase:

„(12) Rješenje iz stavka 2. ovoga članka i prethodno rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije iz stavka 3. ovoga članka prestaje važiti istekom roka na koje je izdano, odnosno danom izvršnosti rješenja o ukidanju, odnosno poništenju rješenja u skladu s općim propisima.

(13) Agencija će ukinuti rješenja iz stavka 2. i 3. ovoga članka u cijelosti ili djelomično ako:

1. povlaštenu proizvođaču kontinuirano ne održava tehničko-tehnološke značajke i/ili uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača,

2. povlaštenu proizvođaču ne dostavlja Agenciji izvješća i drugu dokumentaciju propisanu pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka ili dostavlja izvješća s neistinitim podacima,

3. je prestala važiti dozvola za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje električne energije izdana povlaštenom proizvođaču,

4. povlaštenu proizvođaču ne ostvaruje uvjete učinkovitosti proizvodnog postrojenja na način određen pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka,

5. povlaštenu proizvođaču ne održava ili ne vodi brigu o mjernoj opremi u njegovoj nadležnosti na način propisan pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka,

6. povlaštenu proizvođaču izvrši promjene na proizvodnom postrojenju bez suglasnosti Agencije, a koje imaju utjecaja na tehničko-tehnološke značajke i/ili uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača,

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

8. se tijekom važenja rješenja iz stavka 2. i 3. ovoga članka prenose prava i obveze na drugog subjekta, na zahtjev nositelja projekta odnosno povlaštenog proizvođača električne energije i novog subjekta, pri čemu je novi subjekt dužan dokazati da ispunjava uvjete propisane pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije odnosno prethodnog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije,

9. tijekom važenja rješenja iz stavka 2. i 3. ovoga članka dođe do promjene tehničko-tehnoloških značajki i/ili uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja, a nositelj projekta odnosno povlašteni proizvođač električne energije, u skladu s uvjetima propisanim pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka, zatraži izmjenu rješenja iz stavka 2. i 3. ovoga članka.“.

#### **Članak 7.**

U članku 15. stavak 4. mijenja se i glasi:

„(4) Protiv rješenja iz stavka 1. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom. Postupak pred upravnim sudom je hitan.“.

#### **Članak 8.**

U članku 18. stavak 11. mijenja se i glasi:

„(11) Protiv rješenja iz stavka 1. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom. Postupak pred upravnim sudom je hitan.“.

#### **Članak 9.**

U članku 19. stavci 3. i 4. mijenjaju se i glase:

„(3) Svi komercijalni i financijski odnosi između vertikalno integriranog subjekta i neovisnog operatora prijenosa, uključujući zajmove koje neovisni operator prijenosa daje vertikalno integriranom subjektu, moraju biti u skladu s tržišnim uvjetima. Neovisni operator prijenosa vodi detaljnu evidenciju o predmetnim komercijalnim i financijskim odnosima i dostavlja je Agenciji na njezin zahtjev.

(4) Neovisni operator prijenosa dostavlja Agenciji na suglasnost sve komercijalne i financijske ugovore s vertikalno integriranim subjektom. Agencija će, po provjeri tržišno usmjerenih i nepristranih uvjeta, u roku od 60 dana od primitka ugovora dati ili uskratiti suglasnost.“.

Iza stavka 4. dodaje se novi stavak 5. koji glasi:

„(5) Ako u roku iz stavka 4. ovoga članka Agencija ne obavijesti neovisnog operatora prijenosa o svojoj odluci, smatrati će se da je Agencija dala suglasnost na ugovor iz stavka 4. ovoga članka.“.

Dosadašnji stavci 5. i 6. postaju stavci 6. i 7.

#### **Članak 10.**

U članku 22. stavku 8. točka 3. mijenja se i glasi:

„3. kupnja ili prodaja električne energije potrebne za rad elektroenergetskog sustava i prijenosne mreže, uključujući pomoćne usluge i energiju uravnoteženja.“.



Stavci 11. i 12. mijenjaju se i glase:

“(11) Uz prethodnu suglasnost Agencije nadzorni odbor može razriješiti dužnosti osobu za praćenje usklađenosti.

(12) Nadzorni odbor će temeljem obrazloženog zahtjeva Agencije u smislu članka 20. stavka 2. ovoga Zakona razriješiti osobu za praćenje usklađenosti kao i iz razloga nedostatne neovisnosti u radu ili nedostatnih stručnih sposobnosti.“.

Iza stavka 12. dodaje se stavak 13. koji glasi:

„(13) Agencija je dužna donijeti odluku iz stavka 11. ovoga članak u roku od 30 dana od dana zaprimanja zahtjeva nadzornog odbora .“.

### **Članak 11.**

U članku 23. stavku 3. iza točke 2. riječi: „Operator prijenosnog sustava mora Agenciji dostaviti svoje podatke i na zahtjev Agencije sve dokumente potrebne za certifikaciju., brišu se, te se umjesto točke dodaje zarez i točka 3. koja glasi:

„3. dostaviti svoje podatke i na zahtjev Agencije sve dokumente potrebne za certifikaciju.“.

Stavak 9. mijenja se i glasi:

„(9) Nakon okončanja postupka certifikacije, Agencija rješenjem određuje operatora prijenosnog sustava sukladno stavku 1. ovoga članka te o tome bez odgađanja obavještava Europsku komisiju.“.

Iza stavka 9. dodaju se stavci 10., 11. i 12. koji glase:

„(10) Na određivanje neovisnog operatora sustava sukladno odredbama stavka 1. točke 2. ovoga članka prethodnu suglasnost daje Europska komisija.

(11) Ako Agencija u provođenju nadzora utvrdi da su zbog povrede odredbi o razdvajanju prestali postojati uvjeti temeljem kojih je izdan certifikat donijet će rješenje kojim se oduzima izdani certifikat.

(12) Rješenje kojim se izdaje odnosno oduzima certifikat operatoru prijenosnog sustava objavljuje se na internetskoj stranici Agencije te u Službenom listu Europske unije.“.

### **Članak 12.**

U članku 25. stavak 1. mijenja se i glasi:

“(1) Operator prijenosnog sustava svake godine podnosi Agenciji na odobravanje desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava, nakon savjetovanja sa svim relevantnim zainteresiranim stranama. Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe.“.

Stavak 5. mijenja se i glasi:

„(5) Agencija provjerava pokriva li desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sve investicijske potrebe prepoznate tijekom savjetodavnog postupka i usklađenost desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže s neobvezujućim desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže na razini Europske unije prema Uredbi (EZ) br. 714/2009, a u slučaju neusklađenosti, Agencija se može savjetovati s Agencijom za suradnju energetskih regulatora te zahtijevati od operatora prijenosnog sustava izmjenu i dopunu desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže.“.

### **Članak 13.**

U članku 28. stavak 7. briše se.

Dosadašnji stavci od 8. do 13. postaju stavci od 7. do 12.

Dosadašnji stavci 8. i 9. koji postaje stavci 7. i 8. mijenjaju se i glase:

„(7) Operator prijenosnog sustava obavlja komercijalne i tehničke poslove vezane za uravnoteženje sustava, koji se propisuju pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(8) Pravila iz stavka 7. ovoga članka donosi operator prijenosnog sustava, uz prethodno mišljenje operatora tržišta električne energije i uz prethodnu suglasnost Agencije.“.

Iza dosadašnjeg stavka 13. koji postaje stavak 12. dodaju se stavci 13., 14. i 15. koji glase:

„(13) Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava propisuju ugovorne odnose i nabavu pomoćnih usluga, ugovorne odnose i nabavu energije uravnoteženja, obračun energije uravnoteženja, ugovorne odnose i odgovornost za odstupanje, obračun odstupanja uvažavajući pravila primjene nadomjesnih krivulja opterećenja, financijsko poravnanje odstupanja i objavu podataka.

(14) Operator prijenosnog sustava dužan je provesti javnu raspravu sa zainteresiranom javnošću o prijedlogu pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava u trajanju od najmanje 15 dana.

(15) Operator prijenosnog sustava dužan je javno objaviti pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava na svojim internetskim stranicama, minimalno 15 dana prije njihovog stupanja na snagu.“.

### **Članak 14.**

Članak 29. mijenja se i glasi:

„Operator prijenosnog sustava osobito je odgovoran za:

1. vođenje elektroenergetskog sustava i pogona prijenosnog sustava Republike Hrvatske s međusobno povezanim prijenosnim sustavima, odnosno s distribucijskim sustavom u Republici Hrvatskoj,

2. razvoj prijenosne mreže kojim se osigurava dugoročna sposobnost prijenosne mreže da ispuní razumne zahtjeve za prijenosom električne energije s unaprijed definiranom sigurnošću pogona,
3. održavanje i izgradnju prijenosne mreže,
4. zaosiguranje jalove električne energije,
5. izvođenje priključka korisnika prijenosne mreže i stvaranja tehničkih uvjeta za priključenje korisnika prema uvjetima propisanim zakonima kojima se uređuje područje energetike i regulacije energetske djelatnosti te ostalim propisima kojima se uređuje to područje,
6. pouzdanost i raspoloživost sustava opskrbe električnom energijom te ispravnu koordinaciju sustava proizvodnje, prijenosa i distribucije,
7. vođenje elektroenergetskog sustava na način kojim se postiže sigurnost isporuke električne energije i ekonomično korištenje prijenosne mreže,
8. osiguravanje pristupa mreži i korištenja prijenosne mreže kupcima i proizvođačima, korisnicima prijenosne mreže, prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,
9. utvrđivanje i razgraničenje troškova nastalih prijenosom električne energije, uz suglasnost Agencije,
10. preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mreže od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu i distribucijsku mrežu, ako su zadovoljeni zahtjevi uz održavanje pouzdanosti i sigurnosti pogona te uravnoteženje sustava posebno prema mrežnim pravilima prijenosnog sustava,
11. davanje prednosti proizvođačima koji koriste domaće energente za proizvodnju električne energije u iznosu koji ne prelazi 15% od ukupno korištenih energenata za proizvodnju električne energije u kalendarskoj godini, prema energetske bilanci Republike Hrvatske,
12. dostavljanje obračunskih podataka o preuzetoj električnoj energiji od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu mrežu operatoru tržišta električne energije, radi obračuna i izdavanja jamstva podrijetla električne energije s obzirom na primarni izvor energije,
13. davanje potrebnih uputa za pravilan rad sustava za proizvodnju i prijenos u skladu s kriterijima pouzdanosti i sigurnosti prema mrežnim pravilima prijenosnog sustava,
14. uravnoteženje sustava, prema tržišnim načelima te načelima transparentnosti i nepristranosti,
15. nabavu električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži prema tržišnim načelima te načelima transparentnosti i nepristranosti,
16. nabavu pomoćnih usluga u prijenosnom sustavu prema načelima razvidnosti i nepristranosti te po reguliranim uvjetima do uspostave uvjeta funkcionalnog tržišta električne energije,

17. dodjelu prijenosnog kapaciteta prekograničnih prijenosnih vodova,
18. praćenje provedbe mrežnih pravila prijenosnog sustava,
19. praćenje sigurnosti opskrbe električnom energijom, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije koja po izdavanju godišnje izvješće prosljeđuje Ministarstvu,
20. pružanje informacija elektroenergetskim subjektima i korisnicima prijenosne mreže koje su potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje prijenosne mreže, prema načelima razvidnosti i nepristranosti,
21. pružanje informacija o budućim potrebama za električnom energijom te ostalih informacija potrebnih Agenciji,
22. dostavljanje obrazloženog prijedloga Ministarstvu o potrebi izgradnje novih objekata za proizvodnju radi sigurnosti opskrbe,
23. dostavljanje mišljenja Agenciji i operatoru tržišta električne energije na pravila organiziranja tržišta električne energije u postupku njihova donošenja,
24. dužnu pozornost energetske učinkovitosti te zaštiti prirode i okoliša i
25. organiziranje i razvoj tržišta energije uravnoteženja te osiguravanje energije uravnoteženja.“.

### **Članak 15.**

Članak 30. mijenja se i glasi:

„Operator prijenosnog sustava osobito je dužan:

1. osiguravati dugoročnu sposobnost prijenosne mreže radi zadovoljenja razboritih zahtjeva za prijenosom električne energije s unaprijed definiranom sigurnošću pogona, održavanjem, modernizacijom, poboljšavanjem i razvijanjem prijenosne mreže,
2. pridonositi sigurnosti opskrbe odgovarajućim prijenosnim kapacitetima i pouzdanošću prijenosne mreže,
3. koristiti objekte prijenosne mreže u skladu s tehničkim propisima i standardima, što je predmet inspekcijskog nadzora,
4. poduzimati mjere za zaštitu okoliša,
5. poduzimati propisane mjere sigurnosti tijekom korištenja prijenosne mreže i drugih elemenata elektroenergetskog sustava koji su u funkciji prijenosnog sustava, što je predmetom inspekcijskog nadzora,

6. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, mrežna pravila prijenosnog sustava te ih na primjeren način javno objaviti,
7. upravljati tokovima električne energije u prijenosnoj mreži uzimajući u obzir razmjene električne energije s drugim povezanim mrežama te osigurati raspoloživost svih potrebnih pomoćnih usluga,
8. voditi elektroenergetski sustav i u okviru tehničkih i tehnoloških mogućnosti prijenosnog sustava ne ograničavati kupnju i prodaju električne energije, osim u slučaju kriznih stanja,
9. angažirati proizvodna postrojenja na svom području i određivati korištenje spojnih vodova s mrežama susjednih operatora prijenosnog sustava na temelju kriterija koji moraju biti objektivni, javno objavljeni i nepristrano primjenjivani,
10. regulirati frekvenciju i snagu razmjene,
11. osiguravati električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži te za osiguranje usluga sustava sukladno transparentnim, nepristranim i tržišnim načelima,
12. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, objektivne, transparentne i nepristrane uvjete propisane pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava te ih na prikladan način javno objaviti,
13. koristiti energiju uravnoteženja u skladu s pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
14. voditi registar obračunskih mjernih mjesta svake bilančne grupe za mjesta isporuke na prijenosnoj mreži,
15. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s korisnicima mreže radi ostvarenja usluga sustava te osiguravati usluge sustava na ekonomičan i učinkovit način,
16. planirati rad elektroenergetskog sustava u suradnji s operatorom tržišta električne energije i operatorima drugih sustava, uključujući operatora distribucijskog sustava,
17. razmjenjivati potrebne informacije s operatorima drugih povezanih sustava radi sigurnog i učinkovitog pogona, usklađenog razvoja i omogućavanja pogona međusobno povezanih sustava,
18. održavati sigurnost pogona elektroenergetskog sustava,
19. osiguravati nepristranost prema svim korisnicima prijenosne mreže, uključujući povezane subjekte unutar vertikalno integriranog subjekta,
20. pružati informacije korisnicima mreže koje su im potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje prijenosne mreže,

21. uspostaviti povjerenstvo za reklamacije s obzirom na pristup mreži i korištenje prijenosne mreže sukladno odredbama propisa kojima se uređuje zaštita potrošača, kao i nezavisni mehanizam za učinkovito rješavanje pritužbi i izvansudsko rješavanje sporova,
22. uskladiti izradu planova remonta prijenosnih objekata i postrojenja korisnika mreže,
23. rješavati preopterećenja pojedinih elemenata prijenosne mreže, uz očuvanje ravnopravnog položaja svih korisnika mreže,
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,
25. donijeti, uz mišljenje operatora tržišta električne energije i uz prethodnu suglasnost Agencije, a u koordinaciji sa susjednim operatorima prijenosnih sustava te na razini jedne ili više regija za prekograničnu razmjenu električne energije, pravila o dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta, utemeljena na tržišnim načelima te ih na primjeren način javno objaviti,
26. utvrditi prekogranične prijenosne kapacitete u suradnji s operatorima međusobno povezanih sustava,
27. dodjeljivati prekogranični prijenosni kapacitet u skladu s načelima razvidnosti i nepristranosti prema sudionicima na tržištu električne energije te na primjeren način javno objavljivati informacije o dodjeli prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
28. objaviti, javno i na primjeren način, podatke od značenja za korištenje prijenosne mreže, o prekograničnim prijenosnim kapacitetima, zagušenjima na prekograničnim i unutarnjim prijenosnim vodovima, kao i druge podatke potrebne za organiziranje tržišta električne energije,
29. održavati mjerne uređaje te prikupljati i obrađivati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže, u skladu sa zakonom i posebnim propisima,
30. mjeriti preuzetu i isporučenu električnu energiju u točkama razdvajanja prijenosne mreže s distribucijskom mrežom, s korisnicima prijenosne mreže, susjednim sustavima i drugim relevantnim točkama, pri čemu ti podaci moraju biti dostupni i operatoru distribucijskog sustava, kao i operatorima povezanih prijenosnih sustava i Agenciji pod uvjetom uzajamnosti,
31. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta i točaka razdvajanja sa susjednim sustavima ostalih elektroenergetskih subjekata u skladu s odredbama ovoga Zakona i posebnim propisima ili na način uređen ugovorom o međusobnim odnosima između operatora prijenosnog sustava i elektroenergetskog subjekta,
32. utvrđivati tehničke zahtjeve i troškove uvođenja naprednih mjernih uređaja sukladno odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor,
33. analizirati gubitke u prijenosnoj mreži na godišnjoj razini te po potrebi, izraditi i provesti mjere za smanjenje gubitaka,

34. do 30. rujna tekuće godine dostaviti Agenciji na suglasnost godišnji plan nabave energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži za sljedeću godinu koji osobito sadrži podatke o količinama, dinamici i načinu nabave pojedinih proizvoda, kao i o planskim jediničnim cijenama energije te pripadajućim troškovima nabave energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži,

35. svake godine do 30. rujna godine koja prethodi planu podnijeti Agenciji na odobrenje desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže usklađen sa Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetskog razvoja, Nacionalnim akcijskim planom za obnovljive izvore energije te s desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže, zahtjevima za priključenje građevina korisnika mreže na prijenosnu mrežu te planovima razvoja susjednih prijenosnih mreža,

36. u desetogodišnjem planu detaljno iskazati investicije u sljedećem trogodišnjem i jednogodišnjem razdoblju, pri čemu u trogodišnje razdoblje ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni idejni projekti u skladu s prostornim planom, zakonom kojim se uređuje područje prostornog uređenja, gradnje te propisima donesenim na temelju tog zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno prethodno usuglašavanje s operatorom distribucijskog sustava s obzirom na zajednička postrojenja,

37. nakon odobrenja Agencije na primjeren način, bez odgađanja objaviti desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže,

38. dostaviti Agenciji na suglasnost, promjene financijskog okvira odobrenog desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže tijekom godine u dijelu koji se odnosi na jednogodišnje razdoblje,

39. prilikom donošenja desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže definirati iznos godišnje energetske uštede u postotku od prosječne ukupne isporučene električne energije u prethodne tri godine te uzeti u obzir upravljanja potrošnjom i distribuiranu proizvodnju, što može odgoditi potrebu za pojačanjem prijenosne mreže. Agencija, po izdavanju, planove dostavlja Ministarstvu

40. uskladiti planove razvoja s obvezom razdvajanja imovine u skladu s člankom 76. stavcima 6. i 8. ovoga Zakona,

41. surađivati i razmjenjivati informacije, u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, s institucijama uspostavljenim u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje prate planove razvoja prijenosne mreže, korištenje i razvoj prekograničnih prijenosnih vodova i suradnju unutar jedne ili više regija,

42. u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske uzeti u obzir mišljenja i preporuke te poštovati odluke institucija uspostavljenih u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje imaju pravo i obvezu obavljanja zadaća povezanih s dužnostima operatora prijenosnog sustava,

43. sudjelovati, u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, u aktivnostima Europske mreže operatora prijenosnog sustava za električnu energiju,

44. organizirati burzu električne energije u suradnji s operatorom tržišta električne energije,

45. zajednički sudjelovati s ostalim operatorima prijenosnog sustava, s operatorima tržišta električne energije i drugim relevantnim subjektima na burzama električne energije u svrhu razvoja regionalnih tržišta električne energije ili liberalizacije tržišta,

46. primijeniti iznose tarifnih stavki za prijenos električne energije na temelju odluke i metodologije, koja mora uključivati i troškove koji nastaju zbog njegovog sudjelovanja u međunarodnim organizacijama iz područja prijenosa električne energije uspostavljenim prema međunarodnim ugovorima, a koju donosi Agencija, u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene,

47. donijeti, uz suglasnost Agencije, pravila i cjenik nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene, a u slučaju uskraćivanja suglasnosti, Agencija može sama odrediti te cijene,

48. pokrenuti, na inicijativu i u skladu s uputama Agencije, postupak izmjene i/ili dopune propisa za čije je donošenje nadležan,

49. jednom godišnje, podnijeti izvješće Agenciji o provedbi svih svojih aktivnosti, odgovornosti i dužnosti iz članaka 28., 29. i 30. ovoga Zakona u skladu s uputama Agencije,

50. jednom godišnje, do 31. ožujka tekuće godine podnijeti Agenciji izvješće o ostvarenju godišnjeg plana nabave energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži za proteklu godinu koji osobito sadrži podatke o količinama, dinamičkim i načinu nabave pojedinih proizvoda, kao i o ostvarenim jediničnim cijenama energije te pripadajućim troškovima nabave energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži,

51. jednom godišnje, do 31. ožujka tekuće godine podnijeti Agenciji izvješće o provođenju svojih dužnosti u skladu s načelima razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti,

52. periodički, prema dinamičkim, opsegu i načinu koji određuje Agencija dostavljati podatke koje zatraži Agencija, a osobito o:

- tehničkim podacima prijenosne mreže,
- elektroenergetskoj bilanci Republike Hrvatske,
- opterećenju elektroenergetskog sustava,
- postrojenjima za proizvodnju električne energije i njihovoj proizvodnji,
- isporučenoj električnoj energiji kupcima na prijenosnoj mreži,
- razmjeni električne energije po granicama,
- dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
- korištenju prihoda od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
- priključcima na prijenosnu mrežu,
- pogonskim događajima u prijenosnoj mreži,
- o pružateljima i pruženim pomoćnim uslugama,
- nabavi električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži,
- podacima vezanim za zaštitu potrošača.

53. na temelju izvješća i podataka iz točaka 49. do 52. ovoga članka, a u slučaju zahtjeva Agencije, provesti određene mjere radi osiguranja normalnog pogona i načina vođenja



prijenosne mreže, smanjenja gubitaka električne energije, poboljšanja kvalitete opskrbe električnom energijom te osiguranja načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti,

54. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta o proizvodnji i potrošnji električne energije jedinicama lokalne i regionalne (područne) samouprave za potrebe energetskeg planiranja, poštujući pri tome povjerljivost podataka individualnih korisnika mreže.“.

### **Članak 16.**

U članku 34. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Prigovor iz stavka 1. ovoga članka podnosi se u vezi s odbijanjem priključka na prijenosnu mrežu, uvjetima priključenja na prijenosnu mrežu, određivanjem naknade za priključenje i/ili povećanje priključne snage na prijenosnu mrežu, primjenom metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za korištenje prijenosne mreže, primjenom pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava i dodjelom kapaciteta na prekograničnim prijenosnim vodovima.“.

### **Članak 17.**

U članku 35. stavak 1. mijenja se i glasi:

„(1) Tehnički uvjeti priključenja, pogon i način vođenja prijenosne mreže uređuje se mrežnim pravilima prijenosnog sustava.“.

### **Članak 18.**

Članak 37. mijenja se i glasi:

„(1) Sustav koji distribuira električnu energiju unutar zemljopisno zatvorene industrijske i/ili komercijalne lokacije ili lokacije zajedničkih usluga može steći status zatvorenog distribucijskog sustava ako:

- je obračunsko mjerno mjesto vlasnika sustava priključeno na prijenosnu mrežu,
- ne distribuira električnu energiju kućanstvima, uz izuzetak kućanstava koja se nalaze na području koje obuhvaća sustav,
- su zbog posebnih tehničkih ili sigurnosnih razloga, poslovanje ili proizvodni procesi korisnika takve mreže integrirani,
- taj sustav distribuira električnu energiju primarno vlasniku ili operatoru zatvorenog distribucijskog sustava i/ili njegovim povezanim subjektima, pri čemu je taj uvjet ispunjen ako barem 80% potrošnje električne energije otpada na vlasnika ili operatora zatvorenog distribucijskog sustava i/ili njegove povezane subjekte.

(2) Agencija može odobriti status zatvorenog distribucijskog sustava na zahtjev vlasnika sustava ukoliko su zadovoljeni uvjeti iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Vlasnik sustava iz stavka 1. ovoga članka dužan je odlukom odrediti operatora zatvorenog distribucijskog sustava.

(4) Vlasnik sustava iz stavka 1. ovoga članka Agenciji dostavlja dokaze o ispunjavanju uvjeta iz stavaka 1. i 3. ovoga članka te dokaze o granicama zatvorenog distribucijskog sustava koje su jasno odijeljene od ostalog područja.

(5) Pri odobravanju statusa iz stavka 2. ovoga članka Agencija će zatražiti mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava.

(6) Distribucija električne energije u zatvorenom distribucijskom sustavu iz stavka 2. ovoga članka ne obavlja se kao javna usluga.

(7) Korisnici zatvorenog distribucijskog sustava plaćaju operatoru zatvorenog distribucijskog sustava iz stavka 3. ovoga članka naknadu za korištenje mreže u skladu s odredbama ugovora o međusobnim odnosima, a najviše do iznosa tarifnih stavki za energetske djelatnosti prijenosa i distribucije električne energije koje se obavljaju kao javne usluge.

(8) Agencija može izuzeti operatora zatvorenog distribucijskog sustava iz stavka 3. ovoga članka od obveze nabave električne energije za pokriće gubitaka, u skladu s razvidnim, nepristranim i tržišno utemeljenim postupcima, kao i nabave rezervnog kapaciteta u svom sustavu.

(9) Unutar zatvorenog distribucijskog sustava iz stavka 2. ovoga članka nije dopušteno priključenje proizvodnog postrojenja koje ima status povlaštenog proizvođača električne energije.

(10) Agencija će rješenjem ukinuti status zatvorenog distribucijskog sustava iz stavka 2. ovoga članka na zahtjev vlasnik zatvorenog distribucijskog sustava ili po službenoj dužnosti, ako više nisu ispunjeni uvjeti iz stavka 1. ovoga članka.

(11) Vlasnik zatvorenog distribucijskog sustava dužan je o svakoj promjeni koja se odnosi na ispunjavanje uvjeta iz stavka 1. i 3. ovoga članka bez odgađanja obavijestiti Agenciju.

(12) Protiv rješenja iz stavka 10. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor.“.

### **Članak 19.**

U članku 38. stavak 2. briše se.

Dosadašnji stavci 3. do 10. postaju stavci 2. do 9.

Dosadašnji stavak 6. koji postaje stavak 5. mijenja se i glasi:

„(5) Operator distribucijskog sustava ne smije trgovati električnom energijom, osim za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži.“.

Dosadašnji stavak 9. koji postaje stavak 8. briše se.

Dosadašnji stavak 10. postaje stavak 8.

## **Članak 20.**

U članku 39. točka 15. mijenja se i glasi:

„15. praćenje provedbe mrežnih pravila distribucijskog sustava,“.

Točka 16. briše se.

Dosadašnje točke od 17. do 22. postaju točke od 16. do 21.

## **Članak 21.**

Članak 40. mijenja se i glasi:

„Operator distribucijskog sustava osobito je dužan:

1. upravljati i održavati, graditi i modernizirati, poboljšavati i razvijati distribucijsku mrežu, u cilju sigurnog, pouzdanog i učinkovitog pogona distribucijskog sustava i distribucije električne energije,
2. primjenjivati najbolja iskustva stečena u praksi radi postizanja sigurnosti opskrbe i raspoloživosti distribucijskog sustava,
3. koristiti distribucijske objekte i objekte korisnika distribucijske mreže u skladu s propisanim uvjetima,
4. poduzimati propisane mjere sigurnosti tijekom korištenja distribucijske mreže i drugih postrojenja koja su u funkciji distribucijskog sustava,
5. poduzimati mjere za zaštitu okoliša,
6. osiguravati nepristranost prema korisnicima distribucijske mreže i osobito prema povezanim subjektima unutar vertikalno integriranog subjekta,
7. davati jasne i precizne informacije korisnicima distribucijske mreže koje su im potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje distribucijske mreže, uz zaštitu informacija i podataka koji se smatraju povjerljivima u skladu s posebnim propisima,
8. uspostaviti povjerenstvo za reklamacije s obzirom na pristup mreži i korištenje distribucijske mreže sukladno odredbama zakona kojima se uređuje područje zaštite potrošača kao i nezavisni mehanizam za učinkovito rješavanje pritužbi i izvansudsko rješavanje sporova,
9. osiguravati pristup mreži i korištenje distribucijske mreže prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,
10. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, mrežna pravila distribucijskog sustava te ih na primjeren način javno objaviti,

11. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s operatorom prijenosnog sustava radi ostvarenja usluga sustava kojima se određuju pružanje, korištenje i naplata tih usluga te drugi uvjeti i rokovi vezani uz te usluge,
12. osiguravati električnu energiju za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži te za dobavu pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži sukladno transparentnim, nepristranim i tržišnim načelima,
13. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu s korisnicima mreže radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži te osiguravati usluge u distribucijskoj mreži na ekonomičan i učinkovit način,
14. voditi registar obračunskih mjernih mjesta svake bilančne grupe za mjesta isporuke na distribucijskoj mreži,
15. analizirati gubitke u distribucijskoj mreži na godišnjoj razini, uključujući procjenu tehničkih gubitaka i neovlašteno preuzete električne energije te po potrebi izraditi i provesti mjere za smanjenje gubitaka,
16. do 30. rujna tekuće godine dostaviti Agenciji na suglasnost godišnji plan nabave energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži za sljedeću godinu koji osobito sadrži podatke o tehničkim i ne tehničkim gubicima električne energije te količinama, dinamici i načinu nabave pojedinih proizvoda, kao i o planskim jediničnim cijenama energije te pripadajućim troškovima nabave energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži,
17. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 30. rujna svake godine, ažuriran desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže, usklađen sa Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetskog razvoja, odnosno s planom razvoja prijenosne mreže, Nacionalnim akcijskim planom za obnovljive izvore te zahtjevima za priključenje građevina proizvođača i krajnjih kupaca na distribucijsku mrežu, sukladno kriterijima definiranim mrežnim pravilima distribucijskog sustava,
18. u desetogodišnjem planu detaljno iskazati investicije u sljedećem trogodišnjem i jednogodišnjem razdoblju, pri čemu u trogodišnje razdoblje ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni idejni projekti u skladu s prostornim planom, zakonom kojim se uređuje područje prostornog uređenja, gradnje te propisima donesenim na temelju tog zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno prethodno usuglašavanje s operatorom prijenosnog sustava s obzirom na zajednička postrojenja,
19. nakon odobrenja Agencije na primjeren način bez odgađanja objaviti desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže,
20. dostaviti Agenciji na suglasnost promjene financijskog okvira odobrenog desetogodišnjeg plana razvoja distribucijske mreže tijekom godine u dijelu koji se odnosi na jednogodišnje razdoblje,
21. prilikom donošenja desetogodišnjeg plana razvoja distribucijske mreže definirati iznos godišnje energetske uštede u postotku od prosječne ukupne distribuirane električne energije u prethodne tri godine te uzeti u obzir upravljanje potrošnjom i distribuiranu proizvodnju, što

može odgoditi potrebu za pojačanjem distribucijske mreže. Agencija po izdavanju planove dostavlja Ministarstvu,

22. primijeniti iznose tarifnih stavki za distribuciju električne energije na temelju odluke i metodologije koju donosi Agencija, u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor te ih na primjeren način javno objaviti i to najmanje 15 dana prije početka primjene,

23. donijeti, uz prethodnu suglasnost Agencije, pravila i cjenik nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava te ih na primjeren način javno objaviti i to najmanje 15 dana prije početka primjene, u slučaju uskraćivanja suglasnosti, Agencija može sama odrediti te cijene,

24. održavati mjerne uređaje te prikupljati i obrađivati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže, u skladu s odredbama ovoga Zakona i posebnim propisima,

25. utvrđivati tehničke zahtjeve i troškove uvođenja naprednih mjernih uređaja sukladno odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor,

26. pokrenuti, na inicijativu i u skladu s uputama Agencije, postupak izmjene i/ili dopune propisa za čije je donošenje nadležan,

27. jednom godišnje podnijeti izvješće Agenciji o provedbi svih svojih djelatnosti, odgovornosti i dužnosti iz članaka 38., 39. i 40. ovoga Zakona u skladu s uputama Agencije,

28. jednom godišnje do 31. ožujka tekuće godine podnijeti Agenciji izvješće o ostvarenju godišnjeg plana nabave energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži za proteklu godinu koji osobito sadrži podatke o tehničkim i netehničkim gubicima električne energije te količinama, dinami i načinu nabave pojedinih proizvoda, kao i o ostvarenim jediničnim cijenama energije te pripadajućim troškovima nabave energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži,

29. jednom godišnje do 31. ožujka tekuće godine podnijeti Agenciji izvješće o provođenju svojih dužnosti u skladu s načelima razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti,

30. periodički, prema dinamici, opsegu i načinu koji određuje Agencija, dostavljati podatke koje zatraži Agencija, a osobito o:

- tehničkim podacima distribucijske mreže,
- postrojenjima za proizvodnju električne energije i njihovoj proizvodnji,
- nabavi i prodaji električne energije kupcima na distribucijskoj mreži,
- pogonskim događajima u distribucijskoj mreži,
- pruženim pomoćnim uslugama s pružateljima,
- nabavi električne energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži,
- priključcima na distribucijsku mrežu,
- podacima vezanim za zaštitu potrošača,

31. na temelju izvješća i podataka iz točaka od 26. do 30. ovoga članka, a u slučaju zahtjeva Agencije, provesti određene mjere radi osiguranja normalnog pogona i načina vođenja distribucijske mreže, smanjenja gubitaka električne energije, poboljšanja kvalitete opskrbe električnom energijom te osiguranja načela transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti,

32. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta o proizvodnji i potrošnji električne energije jedinicama lokalne i regionalna (područne) samouprave za potrebe energetskeg planiranja, poštujući pri tome povjerljivost podataka individualnih korisnika mreže.“.

### **Članak 22.**

U članku 44. stavak 1. mijenja se i glasi:

„(1) Tehnički uvjeti priključenja, pogon i način vođenja distribucijske mreže uređuju se mrežnim pravilima distribucijskog sustava.“.

### **Članak 23.**

Članak 46. mijenja se i glasi:

„(1) Opskrba električnom energijom je elektroenergetska djelatnost neovisna o elektroenergetskoj djelatnosti prijenosa i distribucije električne energije, a odnosi se na kupnju električne energije i prodaju, uključujući preprodaju, električne energije kupcima.

(2) Prodaja električne energije krajnjim kupcima obuhvaća obradu obračunskih elemenata, obračun potrošnje električne energije, ispostavu računa i naplatu obračunate električne energije temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca. Prodaja električne energije krajnjim kupcima mora obuhvaćati obračun, ispostavu računa i naplatu naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, a može obuhvaćati i obračun, ispostavu računa i naplatu korištenja prijenosne i distribucijske mreže, kao i drugih naknada u skladu s odredbama ovoga Zakonom, zakona kojim se uređuje energetske sektor te regulacija energetske djelatnosti i posebnim propisima.

(3) Za potrebe obračuna potrošnje električne energije i ostalih naknada svaki opskrbljivač ima pravo na mjerne podatke sukladno standardima koji su propisani mrežnim pravilima prijenosnog sustava odnosno mrežnim pravilima distribucijskog sustava te tehničkim uvjetima za obračunska mjerna mjesta.

(4) Za nestandardne načine obračuna potrošnje električne energije svaki opskrbljivač može od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava zahtijevati posebnu uslugu sukladno cjeniku nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava odnosno cjeniku nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava, uključujući i ugradnju druge vrste mjernog uređaja, način prikupljanja mjernih podataka te način obrade i prijenosa mjernih podataka.

(5) Ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca određuje se količina električne energije na temelju prethodno ostvarene potrošnje krajnjeg kupca na obračunskom mjernom mjestu ili može biti unaprijed određena za obračunsko mjerno mjesto za obračunsko razdoblje.

(6) Opskrbljivač pod obvezom javne usluge može električnom energijom opskrbljivati:

1. samo kupce iz kategorije kućanstvo koji izaberu ili koriste po automatizmu taj način opskrbe kao javnu uslugu u okviru univerzalne usluge i

2. prema reguliranim uvjetima za zajamčenu opskrbu samo one krajnje kupce koji nisu iz kategorije kućanstvo, a pod određenim uvjetima ostanu bez opskrbljivača.

(7) Opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge može električnom energijom opskrbljivati:

1. sve krajnje kupce temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i

2. sve kupce na veleprodajnom tržištu temeljem bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije.

(8) Prije početka opskrbe svaki opskrbljivač je obavezan:

1. sklopiti ugovore u skladu s pravilima organiziranja tržišta električne energije i pravilima uravnoteženja elektroenergetskog sustava,

2. sklopiti ugovor o kupoprodaji električne energije s najmanje jednim drugim opskrbljivačem, trgovcem ili proizvođačem odnosno ugovor o opskrbi krajnjeg kupca s krajnjim kupcem i ako je to potrebno, osigurati prekogranične prijenosne kapacitete,

3. donijeti uvjete opskrbljivača za opskrbu električnom energijom te ih javno na primjeren način objaviti 15 dana prije početka opskrbe, u skladu s općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, odredbama ovoga Zakona te zakonom kojima se uređuje energetska sektor.

(9) Opskrbljivač pod obvezom javne usluge sa svojim krajnjim kupcima sklapa ugovor o opskrbi krajnjeg kupca.

(10) Opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge s krajnjim kupcima koji ga slobodno izaberu može sklopiti ugovor o opskrbi krajnjeg kupca, kojim slobodno ugovara količinu i cijenu električne energije kao i ostale obračunske elemente.

(11) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama.

(12) Opskrbljivač svojim krajnjim kupcima može u skladu s tarifnim sustavima i propisanim naknadama naplaćivati naknade samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje. Opskrbljivač je dužan u skladu s tarifnim sustavima platiti naknadu za korištenje mreže operatorima, bez prava na dodatnu naknadu od operatora.

(13) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 12. ovoga članka, treba najmanje sadržavati sljedeće elemente:

- ugovorne strane,
- uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca,
- prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora,

- instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodna tri mjeseca što odgovara tromjesečnom prosjeku iznosa naknade,
- promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%,
- trajanje i raskid ugovora,
- način rješavanja sporova.

(14) U pogledu kvalitete električne energije opskrbljivač je dužan postupati u skladu s člankom 60. ovoga Zakona.

(15) Uvjetima opskrbljivača za opskrbu električnom energijom osobito se utvrđuju:

1. modeli isporuke i jedinične cijene električne energije,
2. izbor načina i uvjeti plaćanja,
3. način informiranja o potrošnji i troškovima te davanju obavijesti o svim pravima koja se odnose na javne usluge,
4. trajanje ugovora, uvjeti obnove te prekida usluga i ugovora, postojanje bilo kojeg prava na raskid ugovora.

(16) Svaki opskrbljivač je obvezan učiniti raspoloživim Agenciji, Agenciji za zaštitu tržišnog natjecanja i u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, drugim nadležnim institucijama u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje su na temelju međunarodnih ugovora ovlaštene odnosno dužne obavljati povezane zadaće, u razdoblju od pet godina, relevantne podatke koji se odnose na sve ugovorene transakcije s kupcima na veleprodajnom tržištu te s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava i operatorom tržišta električne energije, u svezi s kupnjom i prodajom električne energije, uključujući i izvedenice.

(17) Relevantni podaci iz stavka 16. ovoga članka moraju uključivati detalje karakteristika relevantnih transakcija, među kojima su trajanje, odredbe isporuke, preuzimanja i namire, količine, datumi i vremena izvršenja te cijene u transakcijama i načini identifikacije kupca na veleprodajnom tržištu koji je u pitanju, kao i specifične detalje svih nenamirenih kupoprodajnih ugovora i izvedenica.

(18) Uredbom iz članka 11. stavka 5. ovoga Zakona određuje se obveza opskrbljivačima vezana za udio u otkupu električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracije.

(19) Svaki opskrbljivač je dužan Agenciji na zahtjev dostaviti agregirane podatke o prodanoj električnoj energiji na maloprodajnom tržištu, uključujući i prosječne cijene prema tarifnim kategorijama i modelima za korištenje mreže.“

## **Članak 24.**

Članak 47. mijenja se i glasi:

„(1) Postupak promjene opskrbljivača mora se provesti unutar razdoblja od tri tjedna u skladu s pravilima promjene opskrbljivača.



(2) Opskrbljivač čiji je ugovor o opskrbi krajnjeg kupca raskinut mora izdati konačni obračun krajnjem kupcu najkasnije šest tjedana nakon što je nastupila promjena opskrbljivača.

(3) Agencija donosi pravila o promjeni opskrbljivača kojima se uređuju uvjeti i postupak promjene opskrbljivača, a koja sadrže osobito:

1. postupak promjene opskrbljivača,

2. obveze operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava u postupku promjene opskrbljivača,

3. obveze opskrbljivača u postupku promjene opskrbljivača.

(4) Postupak promjene opskrbljivača provodi operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava.

(5) Promjena opskrbljivača se krajnjem kupcu ne naplaćuje.

(6) Danom početka primjene ugovora o opskrbi krajnjeg kupca s novim opskrbljivačem automatski se raskida se ugovor o opskrbi krajnjeg kupca sa starim opskrbljivačem.

(7) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je obavijestiti starog opskrbljivača s kojim se ugovor o opskrbi raskida.

(8) Opskrbljivač čiji se ugovor o opskrbi krajnjeg kupca raskida ne može postavljati dodatne uvjete za raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca niti ometati postupak promjene opskrbljivača te je dužan opskrbljivati krajnjeg kupca do okončanja postupka promjene opskrbljivača.

(9) Agencija provodi nadzor nad primjenom pravila o promjeni opskrbljivača.

(10) Prigovor krajnjeg kupca na postupak promjene opskrbljivača podnosi se Agenciji.

(11) Protiv odluke Agencije nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor. Postupak pred upravnim sudom je hitan.

(12) Prigovor iz stavka 10. ovoga članka ne odgađa provođenje postupka promjene opskrbljivača i primjenu novog ugovora o opskrbi krajnjeg kupca.“.

## **Članak 25.**

Članak 48. mijenja se i glasi:

„(1) Kupci iz kategorije kućanstvo mogu izabrati ili koristiti po automatizmu opskrbu u okviru univerzalne usluge kao javnu uslugu.

(2) Kupci u okviru univerzalne usluge moraju biti opskrbljeni električnom energijom propisane kvalitete.

(3) Opskrbu kupaca iz stavka 1. ovoga članka može obavljati jedan opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge kojem je Vlada Republike Hrvatske odlukom iz članka 5. stavka 5. ovoga Zakona utvrdila obvezu pružanja javne usluge.

(4) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge obavezan je, najkasnije do 30. travnja tekuće godine, izdati godišnje izvješće o radu. Agencija na temelju tog izvješća može, u slučaju potrebe, zahtijevati od opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge i ostalih elektroenergetskih subjekata provedbu određenih mjera radi osiguranja načela transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti.

(5) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge obavezan je primijeniti jednake iznose tarifnih stavki za odgovarajuće tarifne modele na čitavom teritoriju Republike Hrvatske te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 30 dana prije početka primjene.

(6) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je obavijestiti kupce o promjeni tarifnih stavki i to najmanje 30 dana prije početka primjene, a obavijest kupcima mora sadržavati i informacije o njihovom pravu na raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca u okviru univerzalne usluge.

(7) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je:

1. pružati univerzalnu uslugu opskrbe svim krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe i izaberu ili koriste po automatizmu takvu opskrbu,
2. donijeti uvjete opskrbljivača za opskrbu električnom energijom te ih na primjeren način javno objaviti,
3. poduzimati mjere za postizanje sigurne, pouzdane i kvalitetne opskrbe onih krajnjih kupaca koje opskrbljuje u okviru univerzalne usluge.

(8) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je pružati uslugu opskrbe električnom energijom propisanu općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom iz članka 59. ovoga Zakona.

(9) Kupac koji ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge će u slučaju postupaka iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona po automatizmu prijeći kod opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge.

(10) Ugovor o univerzalnoj opskrbi krajnjeg kupca smatra se sklopljenim danom stjecanja uvjeta iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona za korištenje prava na univerzalnu opskrbu.

(11) Operator distribucijskog sustava je dužan dostaviti podatke opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge o kupcima koji prelaze u univerzalnu opskrbu u roku od deset dana od dobivanja pisane obavijesti iz članka 53. stavka 6. točke 20. ovoga Zakona.

(12) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge je dužan dostaviti krajnjem kupcu koji ima pravo na taj način opskrbe i izabere ga ili koristi po automatizmu, ugovor o opskrbi krajnjeg kupca u okviru univerzalne usluge u pisanom obliku u roku od 30 dana od dana početka opskrbe.“.

**Članak 26.**

U članku 49. stavku 1. točka 3. mijenja se i glasi:

„3. ozbiljnom narušavanju uvjeta iz dozvole i njezinu oduzimanju.“.

**Članak 27.**

U članku 50. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Prigovor iz stavka 1. ovoga članka podnosi se u vezi s odbijanjem pružanja univerzalne usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe, odbijanjem pružanja zajamčene usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe i primjenom metodologije za određivanje cijene električne energije u okviru zajamčene usluge opskrbe.“.

**Članak 28.**

U članku 52. stavci 5. do 10. mijenjaju se i glase:

„(5) Na tržištu električne energije uravnoteženja operator prijenosnog sustava kupuje i prodaje električnu energiju od sudionika na tržištu električne energije radi uravnoteženja elektroenergetskog sustava, provodi mjerenje i aktivira ponude za energiju uravnoteženja prema listi ekonomskog prvenstva.

(6) Sudjelovanje na tržištu električne energije uravnoteženja uređuje se ugovorom o pružanju usluge uravnoteženja koji operator prijenosnog sustava sklapa sa sudionicima na tržištu električne energije uravnoteženja, u skladu s pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(7) Operator tržišta električne energije obavlja količinski obračun energije uravnoteženja.

(8) Do uspostave funkcionalnog tržišta električne energije uravnoteženja, cijene električne energije za potrebe uravnoteženja elektroenergetskog sustava obračunavaju se prema metodologiji za određivanje cijena za pružanje usluge uravnoteženja koju donosi Agencija, uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava.

(9) Do uspostave tržišta pomoćnih usluga, o čijem otvaranju odlučuje Agencija, samostalno ili na prijedlog operatora prijenosnog sustava, cijene njihovog pružanja određuju se metodologijom za određivanje cijena za pružanje pomoćnih usluga koju donosi operator prijenosnog sustava, uz prethodnu suglasnost Agencije, a operator prijenosnog sustava izvještava Agenciju o sklopljenim ugovorima o pružanju pomoćnih usluga s pružateljima kao i mjesečnom ostvarenju tih ugovora.

(10) Operator tržišta električne energije odgovoran je za organiziranje tržišta električne energije na cijelom području Republike Hrvatske sukladno pravilima organiziranja tržišta električne energije koja donosi uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava te uz prethodnu suglasnost Agencije.“.

Iza stavka 11. dodaju se novi stavci od 12. do 17. koji glase:

„(12) Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja koja donosi operator distribucijskog sustava, uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava te uz prethodnu suglasnost Agencije, utvrđuju se nadomjesne krivulje opterećenja karakterističnih skupina kupaca te način određivanja dijela ostvarenja opskrbljivača za kupce koji nemaju izmjerenu krivulju opterećenja

(13) Operator distribucijskog sustava dužan provesti javnu raspravu sa zainteresiranom javnošću o prijedlogu pravila primjene nadomjesnih krivulja opterećenja u trajanju od najmanje 15 dana.

(14) Operator distribucijskog sustava dužan je javno objaviti pravila primjene nadomjesnih krivulja opterećenja na svojim internetskim stranicama, minimalno 15 dana prije stupanja istih na snagu.

(15) Metodologijom za određivanje cijena za obračun električne energije uravnoteženja koju donosi Agencija određuje se način izračuna jediničnih cijena za obračun električne energije uravnoteženja.

(16) Iznimno od odredbi članka 51. stavaka 1. i 2. ovoga Zakona, za trgovinu električnom energijom koja se vrši isključivo putem burze električne energije opskrbljivač ili trgovac električne energije iz države članice Europske unije i ugovornih strana Energetske zajednice nije dužan od Agencije ishoditi dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti trgovine električnom energijom, ali je dužan postupati sukladno općim propisima kojima se uređuje poslovanje inozemnih trgovačkih društava i inozemnih trgovaca pojedinačno u Republici Hrvatskoj.

(17) Operator prijenosnog sustava izvještava Agenciju o sklopljenim ugovorima o pružanju usluge uravnoteženja sa sudionicima na tržištu električne energije i mjesečnom ostvarenju tih ugovora.“

## **Članak 29.**

U članku 53. stavak 6. mijenja se i glasi:

„(6) Operator tržišta električne energije je posebno odgovoran za:

1. organiziranje i razvoj tržišta električne energije, u korist i za dobro sudionika na tržištu električne energije,
2. organiziranje i razvoj burze električne energije u suradnji s operatorom prijenosnog sustava,
3. donošenje, uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i prethodnu suglasnost Agencije, pravila organiziranja tržišta električne energije,
4. evidentiranje ugovora i ugovornih obveza sklopljenih između subjekata na tržištu električne energije,

5. količinski obračun energije uravnoteženja prema podacima koje dostavljaju operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava, a vode ih prema registrima u skladu s člankom 30. točkom 15. i člankom 40. točkom 14. ovoga Zakona,
6. izradu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije unutar i preko granica Republike Hrvatske temeljem ugovornih obveza proizašlih iz kupoprodaje na tržištu električne energije,
7. pravodobnu dostavu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije iz točke 6. ovoga stavka operatoru prijenosnog sustava,
8. provjeru usklađenosti rasporeda prekogranične kupoprodaje s dodijeljenim prekograničnim prijenosnim kapacitetima,
9. vođenje evidencije o opskrbljivačima i kupcima te njihovim međusobnim obvezama,
10. vođenje evidencije sudionika na tržištu električne energije,
11. izdavanje jamstva podrijetla električne energije te za uspostavu i vođenje registra jamstva podrijetla električne energije u Republici Hrvatskoj,
12. donošenje, uz prethodnu suglasnost Agencije, pravila o korištenju registra jamstava podrijetla električne energije,
13. sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije sa svim opskrbljivačima, uključujući i opskrbljivače pod obvezom javne usluge,
14. prikupljanje naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije od svih opskrbljivača, uključujući i opskrbljivače pod obvezom javne usluge,
15. sklapanje ugovora s povlaštenim proizvođačima koji imaju pravo na poticajnu cijenu,
16. analizu organiziranja tržišta električne energije i predlaganje mjera za njegovo unapređenje,
17. dostavu pisane obavijesti zajamčenom opskrbljivaču, opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge i operatorima prijenosne i distribucijske mreže o problematičnom opskrbljivaču iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona,
18. objavu, na primjeren način, informacija potrebnih za nesmetano organiziranje tržišta električne energije i obavljanje elektroenergetskih djelatnosti te
19. davanje mišljenja operatoru prijenosnog sustava na pravila o dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta.“.

Stavak 8. mijenja se i glasi:

„(8) Operator tržišta električne energije ne smije trgovati električnom energijom, osim za reguliranu kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče.“.

Stavak 9. briše se.

### **Članak 30.**

U članku 55. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Pravilima organiziranja tržišta električne energije osobito se utvrđuju:

1. model tržišta električne energije,
2. postupci, načela i standardi za organiziranje i rad tržišta električne energije u skladu s primijenjenim modelom tržišta električne energije,
3. način identifikacije i registracije sudionika na tržištu električne energije,
4. vrste ugovora koji se sklapaju na tržištu električne energije,
5. proizvodi za trgovanje na tržištu električne energije,
6. standardi i postupci za evidentiranje transakcija na tržištu električne energije,
7. standardi i postupci vezani za problematičnog opskrbljivača na tržištu električne energije,
8. standardi i postupci za uspostavu i vođenje baze podataka za potrebe tržišta električne energije,
9. standardi i postupci za prijavu, izradu, provjeru i promjenu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije,
10. pravila i postupak razmjene mjernih podataka korisnika mreže,
11. ostala pitanja potrebna za organiziranje i rad tržišta električne energije.“.

Iza stavka 3. dodaju se stavci 4. i 5. koji glase:

„(4) Operator tržišta električne energije dužan je provesti javnu raspravu sa zainteresiranom javnošću o prijedlogu pravila organiziranja tržišta električne energije u trajanju od najmanje 15 dana.

(5) Operator tržišta električne energije dužan je javno objaviti pravila organiziranja tržišta električne energije na svojim internetskim stranicama, minimalno 15 dana prije stupanja istih na snagu.“.

### **Članak 31.**

Iza članka 55. dodaje se članci 55.a i 55.b koji glase:

#### **„Članak 55.a**

(1) Kada Burza obavlja poslove kliringa zaključenih kupoprodajnih transakcija, Burza za potrebe realizacije kupnje i prodaje električne energije putem Burze otvara jedan ili više posebnih poslovnih računa.

(2) Financijski instrumenti i novčana sredstva na posebnim poslovnim računima Burze koja je predmetne račune otvorila u svrhu deponiranja novca kojeg Burza primi od strane pojedinog člana Burze radi osiguranja plaćanja električne energije koju član Burze kupuje

sudjelovanjem na Burzi, u svrhu naplate iznosa za električnu energiju koju je član Burze kupio sudjelovanjem na Burzi, a koji iznos Burza koristi da bi platila električnu energiju koju član Burze prodaje sudjelovanjem na Burzi, u svrhu plaćanja iznosa za električnu energiju koju je Član Burze prodao sudjelovanjem na Burzi, ne ulaze u likvidacijsku, predstečajnu ili stečajnu masu Burze i člana Burze, niti mogu biti predmetom ovrhe ili bilo kakvog zahtjeva trećih osoba temeljem potraživanja takvih trećih osoba prema Burzi i/ili prema članu Burze.

(3) Uzajamni odnosi člana Burze i Burze u pogledu prava i obveza Burze na sredstvima koja se nalaze na takvim posebnim poslovnim računima Burze, uređuju se odgovarajućim ugovorom između Burze i člana Burze.

#### **Članak 55.b**

Kada se steknu uvjeti za prijeboj uzajamnih potraživanja između jednog ili više članova Burze i Burze u okviru obavljanja kliringa burzovnih poslova, u predstečajnom postupku i stečajnom postupku se protiv bilo kojeg od tih članova Burze i/ili Burze ne primjenjuju odredbe koje uređuju predstečajni postupak i stečajni postupak o nedozvoljenosti prijeboja potraživanja te zabrani prijeboja potraživanja predstečajnog ili stečajnog dužnika.“.

#### **Članak 32.**

U članku 56. stavak 3. mijenja se i glasi:

„(3) Operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava, operator tržišta električne energije i burza električne energije su posebni sudionici s obzirom na obvezu kupnje električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, na kupnju i prodaju energije uravnoteženja, kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te na trgovanje na burzi električne energije, a čije se posebitosti detaljnije uređuju podzakonskim aktima donesenim na temelju ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuje područje obnovljivih izvora energije.“.

#### **Članak 33.**

U članku 59. stavak 1. mijenja se i glasi:

„(1) Agencija donosi opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.“.

#### **Članak 34.**

U članku 61. stavku 5. riječi: „po reguliranim uvjetima“ brišu se.

Stavak 7. mijenja se i glasi:

„(7) Krajnji kupci mogu se udruživati radi zajedničkog nastupa prema opskrbljivaču koji nije u obvezi javne usluge, u cilju osiguravanja mjera zaštite krajnjih kupaca, transparentnosti i poboljšanja ugovornih uvjeta, općih informacija i mehanizama u rješavanju sporova.“.

Stavak 12. mijenja se i glasi:

„(12) Krajnji kupac je obvezan koristiti električnu energiju pod uvjetima, na način i za namjene utvrđene ovim Zakonom, zakonom kojim se uređuje energetska sektor, općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, uvjetima opskrbljivača, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, mrežnim pravilima distribucijskog sustava i drugim propisima te ugovorima o korištenju prijenosne ili prijenosne i distribucijske mreže i ugovorom o opskrbi.“.

### **Članak 35.**

U članku 62. stavak 6. mijenja se i glasi:

„(6) Odredbe ugovora o opskrbi krajnjeg kupca moraju biti poštene te na jasan, jednostavan i nedvojbjen način obuhvatiti prava i obveze opskrbljivača i krajnjih kupca, a svaki opskrbljivač dužan je osigurati da su njegovim krajnjim kupcima uvjeti poznati unaprijed na način da obavijesti o uvjetima ugovora krajnjim kupcima dostavi prije njegovog sklapanja.“.

### **Članak 36.**

Članak 63. stavak 12. mijenja se i glasi:

„(12) Svaki opskrbljivač je dužan poduzimati nužne korake u svrhu zaštite interesa svojih krajnjih kupaca i na efikasan način rješavati prigovore svojih krajnjih kupaca, uključujući i izvansudske nagodbe o čemu jednom godišnje podnosi izvještaj Agenciji.“.

### **Članak 37.**

Naslov iznad članka 64. i članak 64. mijenjaju se i glase:

*„Privremena obustava isporuke električne energije*

### **Članak 64.**

(1) Prema ugovoru o opskrbi krajnjeg kupca, svaki opskrbljivač može zahtijevati od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava obustavu isporuke krajnjem kupcu zbog neispunjenih obveza krajnjeg kupca iz ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, izuzev kupaca pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetska sektor.

(2) U razdoblju obustave isporuke iz stavka 1. ovoga članka krajnji kupac ima obveze koje se odnose na korištenje mreže.

(3) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava obvezan je, na temelju podnesenog zahtjeva opskrbljivača i ako se ne radi o kupcu pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetska sektor, privremeno obustaviti isporuku električne energije pri čemu ista ne može započeti u petak, subotu ili nedjelju, na državni praznik ili dan prije praznika.

(4) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može kao krajnju mjeru privremeno obustaviti isporuku električne energije krajnjem kupcu zbog neplaćanja dijela cijene koji se odnosi na naknadu za korištenje mreže.



(5) Kada korisnik mreže koristi mrežu suprotno odredbama općih uvjeta za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom i/ili mrežnih pravila distribucijskog sustava i/ili mrežnih pravila prijenosnog sustava i/ili ugovora o korištenju mreže, operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava na čiju su mrežu priključeni objekti, postrojenja, uređaji ili instalacije korisnika mreže može nakon prethodne opomene kao krajnju mjeru korisniku mreže privremeno obustaviti isporuku električne energije.“.

### **Članak 38.**

U članku 65. stavak 3. mijenja se i glasi:

„(3) Nadležno tijelo za socijalnu skrb pojedinačnim aktom kojim utvrđuje status ugroženog kupca odredit će razinu socijalne potpore ugroženom kupcu, odnosno vrstu i opseg prava koja pripadaju s obzirom na utvrđeni status te način sudjelovanja u podmirenju troškova socijalnog minimuma potrošnje električne energije.“.

### **Članak 39.**

U članku 67. stavci 2. i 3. mijenjaju se i glase:

„(2) U svom internom računovodstvu elektroenergetski subjekti su dužni posebno i odvojeno voditi poslovne knjige i sastavljati financijska izvješća za svaku od svojih elektroenergetskih djelatnosti prijenosa električne energije, distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom pod obvezom javne usluge od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i djelatnosti koje nisu elektroenergetske na način kao da tu elektroenergetsku djelatnost obavlja zasebni elektroenergetski subjekt, a radi izbjegavanja pristranosti, međusobnog subvencioniranja i narušavanja tržišnog natjecanja, a prihod od vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom mora se iskazati posebno u poslovnim knjigama i financijskim izvješćima.

(3) Elektroenergetski subjekti iz stavka 2. ovoga članka dužni su, bez obzira na to jesu li nositelji vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom, odnosno bez obzira na pravni oblik koji takvi elektroenergetski subjekti imaju sukladno odredbama zakona kojim se uređuju trgovačka društva, sastaviti i dati na reviziju godišnja financijska izvješća.“.

### **Članak 40.**

Članak 68. mijenja se i glasi:

„(1) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je korisnicima mreže omogućiti pristup mreži na nepristran način prema načelu reguliranog pristupa treće strane, sukladno općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava i mrežnim pravilima distribucijskog sustava te objektivnim i nepristranim cijenama za korištenje mreže.

(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je u svrhu utvrđivanja posebnih uvjeta za složeni priključak na mrežu izraditi elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja, sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava, metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage,

osim u slučaju priključka koji je jednostavna građevina sukladno propisima o prostornom uređenju i gradnji za koji je nužno riješiti imovinsko-pravne odnose s trećim stranama.

(3) Elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja iz stavka 2. ovoga članka plaća nositelj projekta, odnosno investitor građevine, sukladno pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava i metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage.

(4) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava je investitor i nadležan je za izgradnju priključaka na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u prijenosnoj ili distribucijskoj mreži, sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava i metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage.

(5) Na složenom priključku priključne pridjeljive poslove može izvoditi i ovlaštenu izvođač.

(6) Podaci o mogućnostima korištenja prijenosne, odnosno distribucijske mreže su javni i aktualiziraju se jedanput godišnje te javno objavljuju na primjeren način.

(7) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može odbiti ili ograničiti pristup mreži zbog ograničenih tehničkih ili pogonskih mogućnosti sustava, zbog radova na održavanju i izgradnji sustava ili zbog ugrožavanja života ljudi ili imovine.

(8) Po odbijanju ili ograničavanju pristupa mreži iz stavka 7. ovoga članka korisnicima mreže kojima je odbijen ili ograničen pristup moraju se priopćiti razlozi i razdoblje odbijanja pristupa te aktivnosti u cilju otklanjanja navedenih razloga, potkrijepljeni pisanim dokazima koji su utemeljeni na objektivnim, nepristranim, tehnički i ekonomski opravdanim kriterijima.

(9) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je odbiti pristup mreži novom korisniku mreže ili povećanje priključne snage postojećem korisniku mreže, ako ne ispunjava tehničke uvjete priključenja propisane mrežnim pravilima operatora sustava.

(10) Korisnik mreže kojem je odbijen ili ograničen pristup mreži ili je nezadovoljan uvjetima pristupa može izjaviti žalbu Agenciji.

(11) Protiv odluke Agencije nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor, što ne odgađa izvršenje odluke. Postupak pred upravnim sudom je hitan.“.

#### **Članak 41.**

Iza članka 68. dodaje se članci 68.a i 68.b koji glase:

##### **„Članak 68.a**

(1) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava nije obvezan postupati sukladno odredbama Zakona o javnoj nabavi prilikom nabave roba, radova i usluga koji se odnose na izgradnju priključaka na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži, koji se financiraju iz naknade za priključenje, sukladno metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage.

### Članak 68.b

(1) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su, uz prethodno odobrenje Agencije, donijeti pravila o priključenju na prijenosnu mrežu, odnosno pravila o priključenju na distribucijsku mrežu, kojima se osobito utvrđuje:

- izrada elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu,
- izdavanje posebnih uvjeta priključenja na mrežu,
- izdavanje elektroenergetske suglasnosti,
- način i uvjeti za nabavu roba, usluga i radova za izgradnju priključka i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži,
- uvjeti za ovlaštenog izvođača pridieljenih poslova
- postupak priključenja,
- postupak promjene na priključku,
- postupak rješavanja žalbi,
- obrasci dokumenata i ugovora,
- upute sudionicima u postupku priključenja i promjena na priključku.

(2) Pravila iz stavka 1. ovoga članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava moraju objaviti na svojim internetskim stranicama.“.

### Članak 42.

Članak 71. mijenja se i glasi:

„(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona provodi Ministarstvo.

(2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona provode nadležni inspektori Ministarstva gospodarstva i drugi inspektori iz područja zaštite okoliša i prirode i područja graditeljstva i prostornog uređenja te područja ministarstva financija.

(3) Ako nadležni inspektor pri obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi da gospodarski subjekt ne obavlja energetske djelatnosti u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju njega, osim ovlaštenja sukladno općim propisima, ima ovlaštenje rješenjem:

1. narediti otklanjanje utvrđenih nepravilnosti i nedostataka, uz određivanje roka za njihovo otklanjanje,
2. zabraniti obavljanje energetske djelatnosti ako nije pribavljena dozvola za obavljanje pojedine energetske djelatnosti sukladno odredbama ovoga Zakona,
3. narediti obustavu daljnje gradnje ili korištenja proizvodnog postrojenja, odnosno obustavu opskrbe energijom ili korištenje energije, ako se oprema za proizvodno postrojenje ne proizvodi, a takva postrojenja ne koriste, ne grade ili ne održavaju sukladno odobrenoj ili potvrđenoj dokumentaciji prema posebnim tehničkim ili drugim propisima te ako zbog toga postoji neposredna opasnost za stabilnost i sigurnost proizvodnih postrojenja, zdravlje ili život ljudi ili sigurnost prometa ili susjednih građevina.

(4) Pri provedbi inspekcijskog nadzora iz stavka 2. ovog Zakona, tržišni inspektori Ministarstva gospodarstva provode nadzor pravilnosti obračuna i naplate električne energije sukladno ovlastima danim ovim Zakonom i posebnim propisom kojim se uređuje zaštita potrošača.

(5) Nadležne inspekcijske službe za tlačnu opremu dužne su obavljati u okviru kontrole tlačne opreme, unutar elektroenergetskim objektima, obaviti kontrolu stručnog upravljanja, rukovanja i održavanja tlačnih dijelova opreme, kontrolu radnika koji obavljaju određene poslove upravljanja i rukovanja tlačnim dijelovima opreme i imaju li položene pripadajuće stručne ispite sukladno zakonodavstvu iz područja energije.

(6) Nadležne inspekcijske službe za elektroenergetiku dužni su obavljati u okviru kontrole elektroenergetske opreme obaviti kontrolu stručnog upravljanja, rukovanja i održavanja elektroenergetskom opremom, kontrolu radnika koji obavljaju određene poslove upravljanja i rukovanja elektroenergetskom opremom i imaju li položene pripadajuće stručne ispite sukladno zakonodavstvu iz područja energije.“.

### **Članak 43.**

U članku 72. stavku 1. točka 10. mijenja se i glasi:

„10. uvjete, jedinične cijene i naknade za priključenje na prijenosnu i distribucijsku mrežu novih korisnika mreže,“.

U stavku 5. iza riječi: „Agencija će“ dodaju se riječi: „poduzeti jednu ili više sljedećih radnji:“.

### **Članak 44.**

Iza članak 74. dodaje se članak 74.a koji glasi:

#### **„Članak 74.a**

„(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:

- ne objavi povlaštene informacije u skladu s člankom 4. Uredbe (EZ) broj 1227/2011,
- Agenciji za suradnju energetske regulatora ne dostavi evidenciju transakcija na veleprodajnom tržištu u skladu sa člankom 8. stavkom 1. Uredbe (EZ) broj 1227/2011,
- se prije provođenja transakcija na veleprodajnom tržištu energije, uključujući naloge za trgovanje, ne dostavi evidencije transakcija, o kojima treba izvijestiti Agenciju za suradnju energetske regulatora u skladu sa člankom 8. stavkom 1. Uredbe (EZ) broj 1227/2011,
- ne prijavi Agenciji u skladu sa člankom 9. Uredbe (EZ) br.1227/2011 ili bez odlaganja ne obavijesti Agenciju o izmjenama do kojih je došlo u pogledu informacija dostavljenih za prijavu (članak 9. Uredbe (EZ) broj 1227/2011).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj 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 kuna kaznit će se za prekršaj iz stavka 1. ovoga članka odgovorna osoba u fizičkoj, odnosno 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 45.**

Naslov iznad članak 75. mijenja se i glasi: „*Optužni prijedlog*“.

U članku 75. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka iz stavka 1. ovoga članka za prekršaje propisane člancima 73., 74. i 74a. ovoga Zakona.“.

#### **Članak 46.**

(1) U slučaju izvanredne situacije, operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava dužan je postupiti sukladno mjerama koje propisuje Vlada Republike Hrvatske na temelju Zakona o energiji, a kojim se uređuje slučaj poremećaja na domaćem tržištu zbog neočekivanog ili neprekidnog manjka energije, neposredne ugroženosti, neovisnosti i jedinstvenosti države te velikih prirodnih nepogoda ili tehnoloških katastrofa (krizne situacije).

(2) Vlada Republike Hrvatske će uredbom osim mjera određenih u Zakonu o energiji odrediti i slijedeće mjere vezane uz elektroenergetski sektor:

1. priključenje građevina koje služe privremenom zbrinjavanju ljudi,
2. ponovno uključenje pogođenih postrojenja i instalacija korisnika mreže,
3. električnu energiju i naknadu za korištenje mreže,
4. korištenje privremenih izvora za napajanje električnom energijom (agregati),
5. pružanje pomoći drugim operatorima prijenosnog sustava i/ili operatorima distribucijskog sustava,
6. način snošenja troškova.

#### **Članak 47.**

(1) Jedinstveni račun iz članka 23. ovoga Zakona primjenjuje se najkasnije od 31. prosinca 2016. godine.

(2) Elektroenergetski subjekt koji na dan stupanja na snagu ovoga Zakona obavlja djelatnost opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge, dužan je izdvojiti opskrbu električnom energijom na temelju koja se obavlja kao javna usluga kroz statusnu promjenu podjele društva odvajanjem, najkasnije do 31. prosinca 2016. godine.

(3) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su za postojeće priključke, koji su izgrađeni prije stupanja na snagu ovoga Zakona, a koji odgovaraju karakteristikama složenog priključka sukladno odredbama ovoga Zakona, dostaviti Agenciji radi davanja suglasnosti, prijedlog kriterija i načina rješavanja preuzimanja priključaka, u roku od dvanaest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

#### **Članak 48.**

(1) Stupanjem na snagu ovoga Zakona operatora prijenosnog sustava ne može primjenjivati Kriterije za uvrštenje projekata vjetroelektrana na listu za priključenje na elektroenergetsku mrežu od 20. veljače 2012. godine i Postupovnik izdavanja prethodne elektroenergetske suglasnosti za vjetroelektrane, te opće uvjete ugovora o priključenju vjetroelektrana na elektroenergetsku mrežu.

(2) Operator prijenosnog sustava dužan je sukladno stavku 1. ovoga članka sklopiti aneks postojećih ugovora o priključenju s fizičkim ili pravnim osobama koje su prije stupanja na snagu ovoga Zakona sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta, u roku od trideset dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(3) Operator prijenosnog sustava dužan je u roku od trideset dana od dana stupanja na snagu ovoga Zakona sklopiti ugovor o priključenju s fizičkim ili pravnim osobama koje su prije stupanja na snagu ovoga Zakona sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta.

(4) Vlada Republike Hrvatske će propis iz članka 46. stavka 2. ovoga Zakona donijeti u roku od dvanaest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

#### **Članak 49.**

(1) Danom stupanja na snagu zakona kojime se uređuje područje obnovljivih izvora energije prestaju važiti odredbe članka 5. stavka 10., članka 11. stavaka 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9. i 11., članka 39. točka 12. i članka 73. stavka 1. točke 3. i 23. Zakona o tržištu električne energije (Narodne novine, br. 22/13 i 95/15).

(2) Danom stupanja na snagu zakona kojime se uređuje područje obnovljivih izvora energije prestaje važiti i odredba članka 14. ovoga Zakona u dijelu kojim se mijenja članak 29. točka 10., članak 23. ovoga Zakona u dijelu kojim se mijenja članak 46. stavak 18. i članak 29. ovoga Zakona u dijelu kojim se mijenja članak 53. stavak 6. točke 13., 14. i 15.

#### **Članak 50.**

Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Uredba o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije (Narodne novine, broj 95/15).

#### **Članak 51.**

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

## **OBRAZLOŽENJE**

### **Članak 1.**

Ovim člankom se utvrđuje da se pravnom stečevinom Europske unije iz područja energetike osigurava provedba navedenih uredbi Europske unije.

### **Članak 2.**

Ovim člankom se utvrđuje promjena Zakona o tržištu električne energije u dijelu definicija čime se postiže jasnoća izričaja i ispravljaju nomotehnički nedostaci teksta. Posebice navodimo da osim promjena pojedinih definicija dodaju se i nove definicije kao što su kupac s vlastitom proizvodnjom, uravnoteženje sustava, opskrbljivač u obvezi javne usluge, složeni priključak, pridjeljivi i nepridjeljivi poslovi te stvaranje uvjeta u mreži.

### **Članak 3.**

Ovim člankom utvrđuje se interes Republike Hrvatske s obzirom na ispravni izričaj u odnosu na naziva visokoučinkovita kogeneracija te određuje se da su elektroenergetski subjekti prilikom kupnje električne energije, za potrebe opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, obvezni primjenjivati najbolju poslovnu praksu

### **Članak 4.**

Ovim se člankom utvrđuje način pružanje usluga kako bi krajnjim kupcima bio što transparentniji i jasniji, odnosno kako bi se spriječilo lažno predstavljanja, a samim time i dovođenja krajnjih kupaca u zabludu.

### **Članak 5.**

Ovim člankom se jasno utvrđuje obveze proizvodnih objekata i to na način da se utvrđuje obveza prema operatoru prijenosnog sustavu električne energije te isto tako i obveze prema operatoru distribucijskog sustavu električne energije. Ujedno se određuje i obveza da se na zahtjev operatora trebaju pružiti usluge sustavu te na taj način dodatno naglasiti da će financijska kompenzacija ukoliko je potrebna bit pokrivena kroz tarifni sustav odnosno kroz metodologiju za pružanje pomoćnih usluga.

### **Članak 6.**

Ovim člankom određuje se odredbe za povlaštene proizvođače kojima se uređuje pitanje prestanka važenja odnosno ukidanje i poništenje rješenja za povlaštene proizvođače električne energije.

### **Članak 7.**

Ovim člankom određuje se da je za odlučivanje u drugom stupnju protiv rješenja Hrvatske energetske regulatorne agencije nadležan upravni sud.

### **Članak 8.**

Ovim člankom određuje se da je za odlučivanje u drugom stupnju protiv rješenja Hrvatske energetske regulatorne agencije nadležan upravni sud.

### **Članak 9.**

Ovim člankom se određuje da Agenciji ima roka od 60 dana za davanje suglasnosti, s obzirom da je uočeno da je rok od četiri tjedna u nekim postupcima prekratko vrijeme za analizu tržišnih uvjeta.

**Članak 10.**

Ovim se člankom određuju uvjeti kada i na koji način se razrješuje dužnosti osoba za praćenje usklađenosti te da je moguće donijeti odluku na temelju odluke Agencije, a čime se postiže potpuna jasnoća glede razrješenja osobe nadležne za praćenje usklađenosti sa EU propisima.

**Članak 11.**

Ovim člankom se određuje obveza da sve potrebne podatke za certificiranje Agenciji dostavlja operator prijenosnog sustava. Isto tako, određuje se da ako Agencija u provođenju nadzora utvrdi da su zbog povrede odredbi o razdvajanju prestali postojati uvjeti temeljem kojih je izdan certifikat donijet će rješenje kojim se oduzima izdani certifikat, a koje će se objaviti na internetskoj stranici Agencije te u Službenom listu Europske unije kao i odredba da ukoliko Agencija u provođenju nadzora utvrdi da su zbog povrede odredbi o razdvajanju prestali postojati uvjeti temeljem kojih je izdan certifikat donijet će rješenje kojim se oduzima izdani certifikat.

**Članak 12.**

Ovim člankom se određuje obveza da se desetgodišnji plan operatora prijenosnog sustava podnese Agenciji na odobrenje, dok je obaveza vezana uz rok donošenja prebačena u članak 30. Zakona, čime se povezuju u potpunosti sva tri plana, odnosno desetgodišnji, trogodišnji i jednogodišnji plan.

**Članak 13.**

Ovim člankom se određuje obveza operatoru prijenosnog sustava te razgraničava djelatnost operatora prijenosne mreže od odgovornosti kod operatora tržišta električne energije. Određuje se sadržaj pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava kao i obveza operatoru prijenosnog sustava da javno objavi pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava na svojim internetskim stranicama, minimalno 15 dana prije stupanja istih na snagu.

**Članak 14.**

Ovim člankom određuje se dodatna odgovornost operatoru prijenosnog sustava i to nad uravnoteženjem elektroenergetskog sustava provedbom mrežnih pravila, sigurnošću opskrbe i organiziranjem i razvojem tržišta uravnoteženja i pomoćnih usluga.

**Članak 15.**

Ovim člankom se utvrđuju datumi donošenja planova i određuje se da operator prijenosnog sustava u desetogodišnjem planu detaljno iskazuje investicije u sljedećem trogodišnjem i jednogodišnjem razdoblju, a ujedno se detaljno definiraju podaci koji se dostavljaju Agenciji.

**Članak 16.**

Ovim člankom se određuje u kojim se slučajevima izjavljuje prigovor na rad operatora prijenosnog sustava.

**Članak 17.**

Ovim člankom utvrđuje se sadržaj mrežnih pravila prijenosnog sustava.

**Članak 18.**

Ovim člankom se utvrđuje zatvoreni distribucijski sustav kao i sva prava za operatora zatvorenog distribucijskog sustava i vlasnika zatvorenog sustava.



**Članak 19.**

Ovim člankom se utvrđuje da operator distribucijskog sustava ne smije trgovati električnom energijom, osim za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži.

**Članak 20.**

Ovim člankom se utvrđuju datumi donošenja desetogodišnjeg, trogodišnjeg i jednogodišnjeg plana te se uređuje obveza praćenje provedbe mrežnih pravila distribucijskog sustava operatoru distribucijskog sustava.

**Članak 21.**

Ovim člankom se utvrđuju dodatne obveze i odgovornosti za operatora distribucijskog sustava.

**Članak 22.**

Ovim člankom se utvrđuje da su tehnički uvjeti priključka pogona i vođenje distribucije uređeni mrežnim pravilima distribucijske mreže.

**Članak 23.**

Ovim člankom određuje se sadržaj i način sklapanja ugovora o međusobnim odnosima u skladu s pravilima organiziranja tržišta električne energije i pravilima uravnoteženja elektroenergetskog sustava, kao i obveza opskrbljivačima da moraju svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama, odnosno da se naknada može naplaćivati samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje, a sve s namjerom povećanja sigurnosti i zaštite kupaca električne energije.

**Članak 24.**

Ovim člankom se određuje način promijene opskrbljivača na tržištu električne energije, Nadalje, na jasan se način određuje pravni okvir za izradu pravila i njihov sadržaj te se propisuje da s danom početka primjene novoga ugovora o opskrbi prestaje ugovor o opskrbi krajnjeg kupca s opskrbljivačem, čime se omogućuje da se postupak promjene opskrbljivača odvija sigurno i brzo i sa što manje pravnih i stvarnih zapreka (primjerice davanje punomoći krajnjeg kupca opskrbljivaču i operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava). Predloženim izmjenama Zakona osigurava se veća razvidnost u postupku promjene opskrbljivača te se osigurava snažnija i efikasnija zaštita krajnjih kupaca

**Članak 25.**

Ovim člankom propisuje se obavljanje opskrba kupaca u okviru univerzalne usluge isključivo prema cijenama koje su regulirane. Utvrđuje se da je operator distribucijskog sustava dužan dostaviti podatke opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge o kupcima koji prelaze u univerzalnu opskrbu u roku od deset dana od dobivanja pisane obavijesti. Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je pružati uslugu opskrbe električnom energijom propisanu općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

**Članak 26.**

Ovim člankom se propisuje oduzimanje dozvole problematičnog opskrbljivača s tržišta električne energije.

**Članak 27.**

Ovim člankom se propisuje da se prigovor može podnijeti u vezi s odbijanjem pružanja univerzalne usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe, odbijanjem pružanja zajamčene usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe i primjenu metodologije za određivanje cijene električne energije u okviru zajamčene usluge opskrbe.

**Članak 28.**

Ovim člankom se propisuje da na tržištu električne energije uravnoteženja operator prijenosnog sustava kupuje i prodaje električnu energiju od sudionika na tržištu električne energije radi uravnoteženja elektroenergetskog sustava, provodi mjerenje i aktivira ponude za energiju uravnoteženja prema listi ekonomskog prvenstva.

**Članak 29.**

Ovim člankom se propisuje da operator tržišta električne energije ne smije trgovati električnom energijom, osim za reguliranu kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije čija se proizvodnja potiče.

**Članak 30.**

Ovim člankom se propisuje da je operator tržišta električne energije dužan provesti javnu raspravu sa zainteresiranom javnošću o prijedlogu pravila organiziranja tržišta električne energije u trajanju od najmanje 15 dana, kao i njegova obveza da javno objavi pravila organiziranja tržišta električne energije na svojim internetskim stranicama, minimalno 15 dana prije stupanja istih na snagu.

**Članak 31.**

Ovim člankom se propisuje zaštitu novčanih sredstava (kolateral) članova burze koja je potrebna potrebno za poslovne banke u Republici Hrvatskoj za omogućavanje otvaranja posebnih poslovnih računa (tzv. 13-ica) na kojima se takva uplaćena novčana sredstva članova burze vode i nad kojima se ovrha ne provodi obzirom da su izuzeta od ovrhe zakonom.

Uključenje predloženih zaštitnih odredbi nužno je ne samo radi omogućavanja urednog funkcioniranja Hrvatske burze sukladno izravno primjenjivoj Uredbi Europske komisije provediva UREDBU o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima koja treba stupiti na snagu u rujnu 2015.godine,

**Članak 32.**

Ovim člankom se propisuje da su operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava i operator tržišta električne energije posebni sudionici s obzirom na obvezu kupnje električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, na kupnju i prodaju energije uravnoteženja, kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te na trgovanje na burzi električne energije. Njihove posebitosti se detaljnije uređuju pravilima organiziranja tržišta električne energije i pravilima uravnoteženja elektroenergetskog sustava.

**Članak 33.**

Ovim člankom se propisuje da Agencija donosi opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

**Članak 34.**

Ovim člankom se propisuje da se krajnji kupci mogu udruživati radi zajedničkog nastupa prema opskrbljivaču koji nije u obvezi javne usluge, u cilju osiguravanja mjera zaštite krajnjih kupaca, transparentnosti i poboljšanja ugovornih uvjeta, općih informacija i mehanizama u rješavanju sporova. Kao i da je krajnji kupac obvezan koristiti električnu energiju pod uvjetima, na način i za namjene utvrđene ovim Zakonom, Zakonom o energiji, općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, uvjetima opskrbljivača, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, mrežnim pravilima distribucijskog sustava i drugim propisima te ugovorima o korištenju prijenosne ili prijenosne i distribucijske mreže i ugovorom o opskrbi.

**Članak 35.**

Ovim člankom se propisuje ugovor o opskrbi krajnjeg kupca, način rješavanja sporova u slučajevima kada Agencija odlučuje po prigovorima krajnjih kupaca u slučaju obustave isporuke električne energije. Utvrđuje se također da odredbe ugovora o opskrbi krajnjeg kupca moraju biti poštene te na jasan, jednostavan i nedvojbena način obuhvatiti prava i obveze opskrbljivača i kupca, a svaki opskrbljivač mora osigurati da su njegovim krajnjim kupcima uvjeti poznati unaprijed. Obavijesti o uvjetima ugovora opskrbi krajnjeg kupca, krajnjim kupcima trebaju biti pružene prije njegovog sklapanja

**Članak 36.**

Ovim člankom se propisuje da je svaki opskrbljivač dužan poduzimati nužne korake u svrhu zaštite interesa svojih krajnjih kupaca te na efikasan način rješavati prigovore svojih krajnjih kupaca u što trebaju biti uključene i izvansudske nagodbe, te o tome jednom godišnje podnose izvještaj Agenciji

**Članak 37.**

Ovim člankom se propisuje način privremene obustava isporuke električne energije. Prema ugovoru o opskrbi krajnjeg kupca, svaki opskrbljivač može kao krajnju mjeru zahtijevati od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava privremenu obustavu isporuke električne energije krajnjem kupcu zbog neispunjenih obveza krajnjeg kupca iz ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, izuzev kupaca pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetski sektor. Također se utvrđuje da operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava je obvezan, na temelju podnesenog zahtjeva opskrbljivača i ako se ne radi o kupcu pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetski sektor, privremeno obustaviti isporuku električne energije. Također, operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može kao krajnju mjeru privremeno obustaviti isporuku električne energije krajnjem kupcu zbog neplaćanja dijela cijene koji se odnosi na naknadu za korištenje mreže. U slučajevima kada korisnik mreže koristi mrežu suprotno odredbama općih uvjeta za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom i/ili mrežnih pravila distribucijskog sustava i/ili mrežnih pravila prijenosnog sustava i/ili ugovora o korištenju mreže, operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava na čiju su mrežu priključeni objekti, postrojenja, uređaji ili instalacije korisnika mreže može nakon prethodne opomene kao krajnju mjeru korisniku mreže privremeno obustaviti isporuku električne energije.

**Članak 38.**

Ovim člankom se propisuje da će nadležno tijelo za socijalnu skrb pojedinačnim aktom kojim utvrđuje status ugroženog kupca odrediti razinu socijalne potpore ugroženom kupcu, odnosno

vrstu i opseg prava koja pripadaju s obzirom na utvrđeni status te način sudjelovanja u podmirenju troškova socijalnog minimuma potrošnje električne energije.

#### **Članak 39.**

Ovim člankom se propisuje da su u svom internom računovodstvu elektroenergetski subjekti dužni posebno i odvojeno voditi poslovne knjige i sastavljati financijska izvješća za svaku od svojih elektroenergetskih djelatnosti prijenosa električne energije, distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom pod obvezom javne usluge od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i djelatnosti koje nisu elektroenergetske.

#### **Članak 40.**

Ovim člankom se propisuje obveza operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava u svrhu utvrđivanja posebnih uvjeta za složeni priključak na mrežu izrade elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja, a sve sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava. Također se određuje da je operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan odbiti pristup mreži novom korisniku mreže ili povećanje priključne snage postojećem korisniku mreže, ako isti ne ispunjava tehničke uvjete priključenja propisane mrežnim pravilima operatora sustava.

#### **Članak 41.**

Ovim člankom se utvrđuje da operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava nije obvezan postupati sukladno odredbama Zakona o javnoj nabavi prilikom nabave roba, radova i usluga koji se odnose na izgradnju priključaka na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži, koji se financiraju iz naknade za priključenje, sukladno metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage. Isto tako, propisuje se da su operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni, uz prethodno odobrenje Agencije, donijeti pravila o priključenju na prijenosnu mrežu, odnosno pravila o priključenju na distribucijsku mrežu.

#### **Članak 42.**

Ovim člankom se utvrđuje da upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona provodi Ministarstvo, odnosno nadležni inspektori Ministarstva gospodarstva i drugi inspektori, svatko iz područja svoje nadležnosti određene posebnim propisom.

#### **Članak 43.**

Ovim člankom se utvrđuje nadležnost Agencije za poduzimanje jedne ili više radnji u provođenju nadzora Agencije nad radom elektroenergetskih subjekata.

#### **Članak 44.**

Ovim člankom se određuje prekršajne odredbe za sudionike na tržištu električne energije ako postupaju u suprotnosti s odredbama Uredbe (EZ) broj 1227/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2011. godine o integritetu i transparentnosti veleprodajnog energetskog tržišta.

#### **Članak 45.**

Ovim člankom se određuje da Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka prekršaje propisane pojedinim odredbama ovoga Zakona.

**Članak 46.**

Ovim člankom se uređuju se izvanredna situacija kao bi energetske subjekti mogli u slučaju izvanredne situacije obavljati sve potrebne poslove i ne bi bio potreban dugi postupak u slučajevima privremenog zbrinjavanja ljudi, ponovnog priključenja instalacija korisnika, korištenje privremenih izvora napajanja pružanja ostalih usluga kao i način snošenja troškova u takovim izvanrednim situacija se određuje Uredbom. Ova promjena je nastala temeljem i zadnjih iskustava tijekom događaja u Gorskom kotaru i pucanja brana na rijeci Savi.

**Članak 47.**

Ovim člankom se uređuju prijelazne i završne odredbe vezane uz donošenje Zakona.

**Članak 48.**

Ovim člankom se određuje ukidanje kriteriji za uvrštenje projekata vjetroelektrana na listu za priključenje na elektroenergetsku mrežu od 20. veljače 2012. godine i Postupovnik izdavanja prethodne elektroenergetske suglasnosti za vjetroelektrane, te opće uvjete ugovora o priključenju vjetroelektrana na elektroenergetsku mrežu doneseni od strane operatora prijenosnog sustava, kao i njihova obveza da u najkraćem roku sklopi nove, odnosno aneksira ugovore postojeće ugovore o priključenju ukoliko nositelji projekta imaju sklopljeni ugovor o otkupu električne energije.

**Članak 49.**

Ovim člankom se određuje da danom stupanja na snagu Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji prestaju važiti određene odredbe Zakona o tržištu električne energije (Narodne novine, broj 22/13).

**Članak 50.**

Ovim člankom se određuje da danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Uredba o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije čije odredbe se unose u ovaj Zakon.

**Članak 51.**

Ovim člankom se propisuje stupanje Zakona na snagu.

**ODREDBE VAŽEĆEG ZAKONA KOJE SE MIJENJAJU, ODNOSNO DOPUNJUJU***Primjena pravne stečevine EU*

## Članak 2.

Ovim se Zakonom u zakonodavstvo Republike Hrvatske prenosi pravna stečevina Europske unije iz područja energetike, a posebice Direktiva 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 13. srpnja 2009. o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište električne energije i opozivu Direktive 2003/54/EZ (SL. L. 211/55, 14. 8. 2009.), Direktiva 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora energije i dopuni te naknadnom ukidanju Direktive 2001/77/EZ i Direktive 2003/30/EZ (SL. L. 140/16, 5. 6. 2009.) i Direktiva 2005/89/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 18. siječnja 2006. o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe električnom energijom i investicija u infrastrukturu.

*Značenje pojedinih izraza*

## Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenja utvrđena zakonom kojim se uređuje energetska sektor i regulacija energetske djelatnosti.

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

1. bilančna grupa – grupa koju čini jedan ili više sudionika na tržištu električne energije za čije je odstupanje odgovoran voditelj bilančne grupe,

2. certifikacija operatora prijenosnog sustava – postupak kojim se utvrđuje njegova sukladnost s odredbama ovoga Zakona kojima se uređuje razdvajanje i neovisnost operatora prijenosnog sustava,

3. certifikat – potvrda koju u postupku certificiranja izdaje Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) kojom se potvrđuje da operator prijenosnog sustava ispunjava uvjete glede njegova razdvajanja i neovisnosti, uvjete financijske, materijalne, tehničke i kadrovske opremljenosti te druge uvjete propisane ovim Zakonom,

4. dispečiranje – upravljanje tokovima električne energije i regulacija napona u elektroenergetskom sustavu, uključujući i razmjenu s drugim sustavima,

5. distribucija električne energije – razvod električne energije distribucijskim mrežama visokog, srednjeg i niskog napona radi njezine isporuke kupcima, koji ne uključuje opskrbu,

6. ekonomsko prvenstvo – rangiranje ponuđača električne energije u skladu s ekonomskim kriterijima,

7. elektroenergetski subjekt – pravna ili fizička osoba koja obavlja najmanje jednu od energetske djelatnosti iz članka 4. ovoga Zakona, odgovorna za komercijalne i tehničke zadaće i poslove održavanja koji su u svezi s tim djelatnostima, ali ne uključuje krajnje kupce,

8. energija uravnoteženja – električna energija potrebna za pokrivanje razlike između stvarno isporučene ili preuzete električne energije i ugovorenih količina električne energije,
9. horizontalno integrirani subjekt – subjekt koji obavlja najmanje jednu od funkcija proizvodnje za prodaju, ili prijenosa, ili distribucije, ili opskrbe električnom energijom, i drugu djelatnost koja nije elektroenergetska,
10. integrirani elektroenergetski subjekt – vertikalno ili horizontalno integrirani subjekt,
11. isporuka – predaja električne energije na određenom mjestu isporuke,
12. izravni vod – elektroenergetski vod koji povezuje izolirani objekt proizvođača električne energije s izoliranim kupcem ili elektroenergetski vod koji povezuje objekt proizvođača električne energije i elektroenergetskog subjekta za opskrbu električnom energijom radi izravne opskrbe njihovih vlastitih prostorija, podružnica i krajnjih kupaca,
13. izvedenica električne energije – financijski instrument određen u točkama 5., 6. ili 7. Sekcije C Dodatka I Direktive 2004/39/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 21. travnja 2004. o tržištima financijskih instrumenata, u dijelu u kojem se instrument odnosi na električnu energiju, koja je Zakonom o tržištu kapitala prenesena u hrvatski pravni sustav,
14. kontrola – prava, ugovori i sva druga sredstva koja, odvojeno ili u kombinaciji i imajući u vidu činjenično stanje ili zakonske odredbe, daju mogućnost odlučujućeg utjecaja na subjekt, posebno putem vlasništva ili prava na korištenje cjelokupne ili dijela imovine subjekta i prava ili ugovora koji daju odlučujući utjecaj na sastav, glasovanje ili odlučivanje organa subjekta,
15. korisnik mreže – pravna ili fizička osoba koja koristi prijenosnu ili distribucijsku mrežu ili prekogranični vod za isporuku električne energije u mrežu ili preuzimanje električne energije iz mreže,
16. krajnji kupac – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastito korištenje,
17. kupac – kupac na veleprodajnom tržištu ili krajnji kupac električne energije,
18. kupac iz kategorije kućanstvo – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastitu potrošnju u kućanstvu, isključujući komercijalne ili profesionalne djelatnosti,
19. kupac koji nije kućanstvo – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju koja nije namijenjena za korištenje u vlastitom kućanstvu i uključuje proizvođača i kupca na veleprodajnom tržištu,
20. kupac na veleprodajnom tržištu – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju u svrhu preprodaje unutar ili izvan sustava u kojem je registrirana,
21. kvaliteta opskrbe električnom energijom – pouzdanost napajanja i kvaliteta napona na mjestu preuzimanja odnosno predaje električne energije te kvaliteta usluga korisnicima mreže,
22. mali kupac – pravna ili fizička osoba s manje od 50 radnika i s ispunjenim jednim od dva kriterija: s godišnjim prometom koji ne prelazi iznos od 54 milijuna kuna ili s imovinom koja ne prelazi iznos od 27 milijuna kuna, a koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje,

23. ministar – ministar nadležan za energetiku,
24. Ministarstvo – ministarstvo nadležno za energetiku,
25. napredna mreža – elektroenergetska mreža koja na troškovno učinkovit način može integrirati ponašanje i djelovanje svih priključenih korisnika mreže radi očuvanja ekonomski učinkovitog i održivog elektroenergetskog sustava s niskim gubicima i visokim razinama kvalitete te sigurnosti opskrbe električnom energijom,
26. natječajni postupak za proizvodna postrojenja – postupak kojim se planirane dodatne potrebe i zamjenski kapacitet pokrivaju proizvodnjom iz novih ili postojećih proizvodnih postrojenja,
27. nestandardne usluge operatora prijenosnog sustava – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora prijenosnog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje prijenosne mreže i naknadi za priključenje na prijenosnu mrežu,
28. nestandardne usluge operatora distribucijskog sustava – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora distribucijskog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje distribucijske mreže i naknadi za priključenje na distribucijsku mrežu,
29. niski napon (NN) – naponske razine do uključivo 1000 V,
30. novi infrastrukturni objekti – objekti koji nisu završeni do dana stupanja na snagu ovoga Zakona i koji se mogu izuzeti od primjene načela reguliranog pristupa treće strane,
31. obnovljivi izvori energije – obnovljivi nefosilni izvori energije (energija vjetra, sunčeva energija, aerotermalna, geotermalna i hidrotermalna energija, energija mora, energija vodotoka, energija iz biomase, plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina),
32. operator distribucijskog sustava – pravna ili fizička osoba odgovorna za pogon i vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju distribucijske mreže na zadanom području, te za osiguravanje dugoročne sposobnosti mreže da zadovolji razumne zahtjeve za distribucijom električne energije,
33. operator prijenosnog sustava – pravna ili fizička osoba odgovorna za pogon i vođenje, održavanje, razvoj i izgradnju prijenosne mreže na zadanom području i prekograničnih prijenosnih vodova prema ostalim mrežama te za osiguravanje dugoročne sposobnosti mreže da zadovolji razumne zahtjeve za prijenosom električne energije,
34. operator tržišta električne energije – pravna osoba koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona,
35. opskrba električnom energijom – kupnja električne energije i prodaja električne energije, uključujući preprodaju električne energije krajnjim kupcima,
36. opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga – kupnja električne energije i prodaja električne energije prema reguliranim uvjetima onim krajnjim kupcima koji



imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili koriste po automatizmu odnosno prodaja, uključujući preprodaju, električne energije kupcima na veleprodajnom tržištu,

37. opskrbljivač – elektroenergetski subjekt koji obavlja elektroenergetsku djelatnost opskrbe električnom energijom,

38. opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu koji ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge i koji izabere ili koristi po automatizmu taj način opskrbe,

39. poduzetnik – svaka pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za potrebe proizvodnje robe i/ili pružanja usluga i ne koristi je u vlastitom kućanstvu,

40. pomoćne usluge – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga sustava operator prijenosnog sustava dobavlja od korisnika mreže koji te usluge pružaju, prema posebnim ugovorima s tim korisnicima,

41. pomoćne usluge za distribucijsku mrežu – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži dobavlja operator distribucijskog sustava od korisnika mreže koji te usluge pružaju, prema posebnim ugovorima s tim korisnicima,

42. postupak izdavanja energetskeg odobrenja – postupak u okviru kojeg se osiguravaju potrebe za većom snagom i zamjenom proizvodnih postrojenja, temeljem odobrenja nadležnog tijela,

43. povezani subjekt – pridruženi subjekti, u skladu sa značenjem članka 41. Sedme Direktive 83/349/EEZ od 13. lipnja 1983. na osnovi članka 44(2)(g)(\*) Ugovora o konsolidiranim računima, i/ili udruženi subjekti, u skladu sa značenjem članka 33(1) iste Direktive, i/ili subjekti koji pripadaju istim dioničarima,

44. priključak – fizički priključak na prijenosnu mrežu ili distribucijsku mrežu koji obuhvaća mjernu opremu i obračunsko mjesto, a koji je sastavni dio mreže,

45. prijenos električne energije – transport električne energije međusobno povezanom prijenosnom mrežom vrlo visokog i visokog napona radi njezine isporuke kupcima ili operatoru distribucijskog sustava, ali ne uključuje opskrbu,

46. pristup mreži – pravo korisnika mreže na korištenje mreže radi prijenosa, distribucije, preuzimanja i isporuke ugovorene količine električne energije tijekom ugovorenog razdoblja na temelju propisanih i javno objavljenih uvjeta prema načelima nepristranosti,

47. proizvodnja električne energije – postupak transformacije goriva ili energije iz obnovljivih izvora energije u električnu energiju,

48. proizvođač električne energije – elektroenergetski subjekt koji obavlja djelatnost proizvodnje električne energije,

49. sigurnost opskrbe – osiguravanje potrebne količine električne energije krajnjim kupcima, kao i sposobnost prijenosnih i distribucijskih mreža da omogućе isporuku te električne energije do krajnjih kupaca,

50. srednji kupac – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje, nije mali kupac, ima manje od 250 radnika i ispunjava jedan od iduća dva kriterija: godišnji promet koji ne prelazi iznos od 216 milijuna kuna ili imovina koja ne prelazi iznos od 108 milijuna kuna,

51. srednji napon (SN) – naponske razine od 1 kV do uključivo 35 kV,

52. sudionik na tržištu električne energije – elektroenergetski subjekt i druga pravna ili fizička osoba koja je registrirana za kupnju i/ili prodaju električne energije temeljem prava na sudjelovanje na tržištu električne energije u skladu s ovim Zakonom i pravilima organiziranja tržišta električne energije,

53. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske, država članica Europske unije i ugovornih strana Energetske zajednice,

54. trgovac električnom energijom – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju i prodaje, uključujući preprodaju električne energije kupcima na veleprodajnom tržištu, isključujući prodaju električne energije krajnjim kupcima,

55. trgovina električnom energijom – kupnja električne energije i prodaja, uključujući preprodaju električne energije kupcima na veleprodajnom tržištu, isključujući prodaju električne energije krajnjem kupcu,

56. ugovor o opskrbi krajnjeg kupca – ugovor kojim se uređuje opskrba krajnjeg kupca električnom energijom, ali ne uključuje izvedenicu električne energije,

57. ugroženi kupac – kupac električne energije iz kategorije kućanstvo koji zbog socijalnog položaja i/ili zdravstvenog stanja ima pravo korištenja mreže i/ili opskrbe električnom energijom po posebnim uvjetima,

58. univerzalna usluga – jedinstveni način prodaje električne energije u okviru opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojim se osigurava pravo kupca iz kategorije kućanstvo na javnu uslugu opskrbe električnom energijom propisane kvalitete na cijelom području Republike Hrvatske po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama,

59. usluge sustava – usluge elektroenergetskog sustava nužne za rad prijenosnog i distribucijskog sustava koje obuhvaćaju vođenje elektroenergetskog sustava, održavanje frekvencije, održavanje napona i ponovnu uspostavu napajanja, a osigurava ih operator prijenosnog sustava,

60. veliki kupac koji nije kućanstvo – kupac koji nije kućanstvo s potrošnjom električne energije većom od iznosa koji odredi Agencija na osnovi istraživanja funkcioniranja tržišta električne energije čime stječe pravo na istodobno ugovaranje s više opskrbljivača električnom energijom,

61. vertikalno integrirani subjekt – elektroenergetski subjekt ili skupina elektroenergetskih subjekata u kojima ista osoba ili iste osobe imaju mogućnost izravne ili posredne kontrole i gdje subjekt ili skupina subjekata obavlja najmanje jednu od energetske djelatnosti prijenosa ili distribucije te najmanje jednu od energetske djelatnosti proizvodnje ili opskrbe električnom energijom,
62. visoki napon (VN) – naponske razine od 35 kV do uključivo 220 kV,
63. visokoučinkovita kogeneracija – kogeneracija koja se temelji na potrošnji korisne topline i uštedi primarne energije,
64. voditelj bilančne grupe – sudionik na tržištu električne energije koji je odgovoran za odstupanje jedne bilančne grupe i koji je s operatorom tržišta električne energije sklopio ugovor o energiji uravnoteženja,
65. vrlo visoki napon (VVN) – naponske razine veće od 220 kV,
66. zajamčeni opskrbljivač – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu koji pod određenim uvjetima ostane bez opskrbljivača.

*Interes Republike Hrvatske*

Članak 5.

- (1) Sigurna opskrba električnom energijom smatra se ključnim elementom javne sigurnosti i u smislu ovoga Zakona predstavlja:
- sigurnu opskrbu električnom energijom i
  - tehničku sigurnost proizvodnje, prijenosa, distribucije i potrošnje električne energije.
- (2) Osiguravanje dostatne proizvodnje i isporuke električne energije potrebne za život i rad građana te poslovanje i razvoj gospodarskih i društvenih subjekata i njihova opskrba električnom energijom na siguran, pouzdan i kvalitetan način, po realnim cijenama, kao i energetske razvoj, od interesa je za Republiku Hrvatsku.
- (3) Elektroenergetske djelatnosti iz članka 4. stavka 1. točke 2. do 4. ovoga Zakona obavljaju se kao javne usluge. Elektroenergetska djelatnost iz članka 4. stavka 1. točke 5. ovoga Zakona obavlja se kao javna usluga u dijelu i na način koji je propisan ovim Zakonom.
- (4) Radi očuvanja sigurnosti opskrbe elektroenergetski subjekti koji obavljaju elektroenergetske djelatnosti iz stavka 3. ovoga članka dužni su, u cilju ostvarivanja interesa Republike Hrvatske iz stavka 2. ovoga članka, dati prvenstvo osiguranju dostatne količine električne energije koja je potrebna za život i rad građana te poslovanje i razvoj gospodarskih i društvenih subjekata i njihovu opskrbu električnom energijom na siguran, pouzdan i kvalitetan način, zadovoljavajući pri tome kriterij ekonomičnosti isporuke.
- (5) Vlada Republike Hrvatske odlukom na prijedlog Ministarstva, a po pribavljenom mišljenju Agencije koje se temelji na istraživanju funkcioniranja tržišta električne energije u skladu sa člankom 57. stavkom 1. ovoga Zakona određuje elektroenergetske subjekte kojima je, u skladu s odredbama ovoga Zakona, na području Republike Hrvatske utvrđena obveza pružanja javne usluge opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao univerzalna usluga

kao i opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao zajamčena usluga (u daljnjem tekstu: opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga).

(6) Elektroenergetski subjekti iz stavka 5. ovoga članka obavljaju i djelatnost trgovine električnom energijom za opskrbu električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga.

(7) Elektroenergetski subjekti iz stavka 5. ovoga članka dužni su osigurati potrebne uvjete za redovitu i sigurnu opskrbu krajnjih kupaca električne energije kupnjom te električne energije od proizvođača, od trgovaca, od drugih opskrbljivača, na organiziranom tržištu električne energije ili iz uvoza, pri čemu prioritet ima proizvedena električna energija iz obnovljivih izvora i kogeneracije.

(8) Ako elektroenergetski subjekti iz stavka 5. ovoga članka ne uspiju osigurati prijeko potrebne uvjete za redovitu i sigurnu opskrbu krajnjih kupaca električne energije kupnjom električne energije na način propisan stavkom 7. ovoga članka, takvu će električnu energiju kupiti od proizvođača, trgovaca i drugih opskrbljivača kojima Vlada Republike Hrvatske odlukom odredi obvezu prodaje električne energije elektroenergetskom subjektu za opskrbu električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga.

(9) Elektroenergetski subjekti iz stavka 5. ovoga članka su prilikom kupnje električne energije za potrebe opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga obvezni primjenjivati najbolju poslovnu praksu i mjere kojima se postižu najprihvatljivije cijene za krajnje kupce.

(10) U interesu je Republike Hrvatske da za sve elektroenergetske subjekte koji imaju dozvolu za opskrbu električnom energijom iz članka 4. stavka 1. točke 5. vrijedi obveza prioriteta otkupa električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

#### *Tržišne djelatnosti*

##### Članak 7.

(1) Elektroenergetske djelatnosti koje ovim Zakonom nisu utvrđene kao javne usluge obavljaju se kao tržišne djelatnosti, prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, gdje se slobodno dogovaraju i/ili ugovaraju količine i cijene isporučene električne energije.

(2) Obavljanje djelatnosti na tržištu električne energije provodi se i organizira u skladu s ciljevima razvoja elektroenergetskih djelatnosti i potrebama krajnjih kupaca u Republici Hrvatskoj, s ciljem postizanja sigurne, pouzdane i kvalitetne opskrbe električnom energijom, uz poštivanje načela tržišnog natjecanja i jednakog pravnog položaja svih subjekata.

#### *Proizvodnja električne energije*

##### Članak 10.

(1) Proizvođač električne energije koji ima dozvolu za proizvodnju električne energije može proizvoditi električnu energiju u baznom ili varijabilnom režimu rada, uključujući i električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, kao i električnu energiju za uravnoteženje elektroenergetskog sustava (u daljnjem tekstu: energija uravnoteženja) te pružati pomoćne usluge.

(2) Iznimno od članka 4. stavka 3. ovoga Zakona, pravne ili fizičke osobe mogu obavljati djelatnost proizvodnje električne energije bez dozvole za obavljanje elektroenergetske djelatnosti ako su osigurale stručno upravljanje i rukovanje energetske postrojenjima sukladno tehničkim propisima, zahtjevima i uvjetima te isključivo za obavljanje djelatnosti:

- proizvodnje električne energije korištenjem proizvodnih objekata čiji je zbroj instaliranih snaga do uključivo 1 MW ili
- proizvodnje električne energije isključivo za vlastite potrebe ili
- proizvodnje električne energije tijekom pokusnog rada proizvodnih objekata.

(3) Proizvođač električne energije ima pravo:

1. u svojim proizvodnim postrojenjima koristiti izvore energije koje smatra najpovoljnijim za pretvorbu, uz udovoljavanje propisanih uvjeta,
2. prodavati vlastitu proizvedenu električnu energiju pod uvjetima utvrđenim odredbama ovoga Zakona i drugim propisima, a posebno pravilima organiziranja tržišta električne energije,
3. pružati pomoćne usluge i uslugu uravnoteženja pod uvjetima utvrđenim ovim Zakonom i drugim propisima, a posebno pravilima organiziranja tržišta električne energije,
4. ugovarati kupnju električne energije radi vlastite proizvodnje električne energije i pružanja usluga pod uvjetima utvrđenim ovim Zakonom i drugim propisima, a posebno pravilima organiziranja tržišta električne energije,
5. pristupa mreži i korištenja prijenosne i distribucijske mreže prema propisanim uvjetima i
6. obračunati i naplatiti financijska sredstva koja mu pripadaju na temelju ugovora i ostalih prodaja, sklopljenih odnosno izvršenih u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) Proizvođač električne energije je dužan:

1. trajno ispunjavati sve uvjete iz dozvole za proizvodnju električne energije, ako je takva dozvola potrebna za obavljanje djelatnosti,
2. zadovoljavati sve tehničke i pogonske uvjete, osobito one uvjete propisane mrežnim pravilima prijenosnog sustava i mrežnim pravilima distribucijskog sustava te propisane tehničkim i drugim propisima i standardima,
3. zadovoljavati propisane uvjete koji se odnose na energetske učinkovitost i zaštitu okoliša,
4. postupati u skladu s pravilima zaštite tržišnog natjecanja prilikom sudjelovanja na tržištu električne energije, uključujući zabranu neopravdanog povlačenja proizvodnog kapaciteta i zabranu neopravdanog smanjenja proizvodnje električne energije,

5. održavati proizvodna postrojenja u ispravnom stanju, osigurati njihovu pogonsku spremnost i sigurno korištenje u skladu s tehničkim i drugim propisima i standardima, što je predmetom inspekcijskog nadzora,

6. ponuditi prema tržišnim načelima pomoćne usluge operatoru prijenosnog sustava za usluge sustava, u skladu s tehničkim mogućnostima te mrežnim pravilima prijenosnog sustava, mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima organiziranja tržišta električne energije,

7. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s operatorom prijenosnog sustava radi ostvarenja usluga sustava kojima se određuju pružanje, korištenje i naplata tih usluga te drugi uvjeti i rokovi vezani uz te usluge,

8. ponuditi prema tržišnim načelima pomoćne usluge za distribucijsku mrežu operatoru distribucijskog sustava za ostvarenje usluga u distribucijskoj mreži, u skladu s tehničkim mogućnostima, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima organiziranja tržišta električne energije,

9. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu s operatorom distribucijskog sustava za ostvarenje usluga u distribucijskoj mreži kojima se određuju pružanje, korištenje i naplata tih usluga te drugi uvjeti i rokovi vezani uz te usluge,

10. ponuditi prema tržišnim načelima operatoru prijenosnog sustava raspoloživi proizvodni kapacitet za omogućavanje sigurnog pogona i vođenja elektroenergetskog sustava,

11. ponuditi, prema pravilima organiziranja tržišta električne energije, operatoru tržišta električne energije raspoloživi proizvodni kapacitet za potrebe uravnoteženja,

12. sklopiti ugovor o pružanju usluge uravnoteženja, prema pravilima organiziranja tržišta električne energije, s operatorom tržišta električne energije,

13. staviti proizvodna postrojenja u pogon na zahtjev operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava radi pružanja pomoćnih usluga ili pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu te radi pružanja usluge uravnoteženja,

14. staviti na raspolaganje operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava podatke potrebne za pogon i vođenje elektroenergetskog sustava po proizvodnom postrojenju,

15. staviti na raspolaganje operatoru tržišta električne energije, Ministarstvu i Agenciji podatke potrebne za bilanciranje proizvodnje električne energije iz pojedinog proizvodnog postrojenja,

(5) Agencija, temeljem dužnosti proizvođača iz stavka 4. ovoga članka, provodi nadzor i druge aktivnosti u cilju osiguravanja primjene načela zaštite tržišnog natjecanja.

(6) Za prostore na kojima su proizvodna postrojenja, elektroenergetski subjekti vlasnici tih postrojenja plaćaju naknadu jedinicama lokalne samouprave na čijem području se nalaze takva postrojenja. Vlada Republike Hrvatske odlukom propisuje visinu naknade za korištenje prostora, način njezine raspodjele te moguću namjenu takvih sredstava.

(7) Proizvođač električne energije dužan je izraditi i na primjeren način javno objaviti program mjera za poboljšanje energetske učinkovitosti te godišnje izvješće o rezultatima njegove primjene.

(8) Ministarstvo, ako procijeni da je potrebno postaviti dodatne zahtjeve za poboljšanje energetske učinkovitosti u proizvodnji, može rješenjem propisati minimalni stupanj učinkovitosti za pojedine tehnologije koji treba postići kod izgradnje novog ili rekonstrukcije postojećeg proizvodnog postrojenja.

(9) Elektrane koje su priključene na prijenosnu mrežu i elektrane koje su priključene na distribucijsku mrežu, a od značenja su za vođenje elektroenergetskog sustava, tehnički se osposobljavaju za pružanje pomoćnih usluga na zahtjev operatora prijenosnog sustava u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava i mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(10) Elektrane koje su priključene na distribucijsku mrežu, a od značenja su za ostvarenje usluga u distribucijskoj mreži, tehnički se osposobljavaju za pružanje pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu na zahtjev operatora distribucijskog sustava u skladu s mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(11) Proizvođač električne energije čija su proizvodna postrojenja tehnički osposobljena za pružanje pomoćnih usluga u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava dužan je, ako je u mogućnosti, ponuditi pomoćne usluge, na zahtjev operatora prijenosnog sustava, po reguliranim uvjetima do uspostave uvjeta funkcionalnog tržišta električne energije, sukladno članku 28. stavku 7. ovoga Zakona.

*Proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije*  
Članak 11.

(1) Elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba koja u pojedinačnom proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, 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.

(2) Status povlaštenog proizvođača električne energije stječe se na temelju rješenja Agencije u skladu s uvjetima koje pravilnikom propisuje ministar.

(3) Prije stjecanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba iz stavka 1. ovoga članka dužna je od Agencije ishoditi prethodno rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, u skladu s uvjetima propisanim pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka.

(4) Povlašteni proizvođači električne energije mogu steći pravo na poticajnu cijenu koja se određuje primjenom tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

(5) Vlada Republike Hrvatske uredbom određuje naknadu za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče, a koju prikuplja operator tržišta električne energije od opskrbljivača krajnjih kupaca, uključujući i

opskrbljivače krajnjih kupaca koji obavljaju opskrbu električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga.

(6) Razdioba sredstava prikupljenih od naknade iz stavka 5. ovoga članka uređuje se posebnim propisom.

(7) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je, u skladu sa zahtjevima za pouzdanost i sigurnost pogona, osigurati i kontrolirati preuzimanje ukupno proizvedene električne energije od povlaštenih proizvođača električne energije prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima, osobito mrežnim pravilima prijenosnog sustava i mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(8) Za ispunjavanje obveza Republike Hrvatske vezano uz količine proizvedene električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije operator tržišta električne energije ima pravo prvokupa električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije od povlaštenog proizvođača električne energije koji je u sustavu poticanja na razdoblje od 25 godina.

(9) Iznimno od stavka 2. ovoga članka, u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisima o prostornom uređenju i gradnji, status povlaštenog proizvođača stječe se prema uvjetima propisanim pravilnikom iz stavka 2. ovoga članka te se ne primjenjuju odredbe iz stavka 3. ovoga članka.

(10) Povlašteni proizvođači električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, neovisno o tome jesu li u sustavu poticanja ili nisu, imaju jednaka prava i obveze glede isporuke električne energije u mrežu i planiranja proizvodnje.

(11) Za proizvedenu električnu energiju iz reverzibilnih hidroelektrana ne smiju se izdati jamstva podrijetla u dijelu u kojemu je takva proizvodnja posljedica pumpnog rada hidroelektrane. Proizvodnja električne energije bilancira se temeljem tehničkih parametara takve hidroelektrane.

#### *Uvjeti za određivanje neovisnog operatora sustava*

##### Članak 15.

(1) Iznimno od odredbi članka 14. ovoga Zakona, na prijedlog vlasnika prijenosne mreže ili Agencije, Agencija rješenjem može odrediti neovisnog operatora sustava.

(2) Certifikaciju neovisnog operatora sustava, pod uvjetima i na način propisan ovim Zakonom, provodi Agencija.

(3) Neovisni operator sustava može se odrediti samo ako su ispunjeni sljedeći uvjeti:

1. da predloženi operator ispunjava zahtjeve iz članka 14. stavka 3. ovoga Zakona,
2. da predloženi operator raspolaže financijskim, materijalnim, tehničkim i kadrovskim sredstvima potrebnim za izvršavanje svojih dužnosti,
3. da se predloženi operator obvezao uskladiti s desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže koji nadzire Agencija,
4. da predloženi operator dokaže sposobnost izvršavanja obveza koje su utvrđene Uredbom (EZ) br. 714/2009 te sposobnost ostvarenja suradnje s operatorima prijenosnih sustava na regionalnoj i europskoj razini i



5. da vlasnik prijenosne mreže dokaže svoju sposobnost izvršavanja obveza iz članka 16. stavka 2. ovoga Zakona. U tu svrhu Agenciji se dostavljaju svi nacrti ugovora s predloženim operatorom ili drugim nadležnim subjektom.

(4) Protiv rješenja iz stavka 1. ovoga članka neovisni operator sustava može izjaviti žalbu Agenciji.

*Uvjeti za određivanje neovisnog operatora prijenosa – imovina, oprema, osoblje i identitet*

#### Članak 18.

(1) Iznimno od odredbi članka 14. ovoga Zakona, na prijedlog vlasnika prijenosne mreže Agencija rješenjem može odrediti neovisnog operatora prijenosa.

(2) Certifikaciju neovisnog operatora prijenosa, pod uvjetima i na način propisan ovim Zakonom, provodi Agencija.

(3) Neovisni operator prijenosa mora raspolagati svim financijskim, tehničkim, materijalnim i kadrovskim sredstvima potrebnim za izvršavanje svojih dužnosti i za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, pri čemu moraju biti ispunjeni osobito sljedeći uvjeti:

1. neovisni operator prijenosa je vlasnik imovine nužne za obavljanje djelatnosti prijenosa, odnosno vlasnik prijenosne mreže i prateće imovine nužne za vođenje elektroenergetskog sustava, pogon, održavanje, planiranje razvoja, izgradnju mreže i predstavljanje Republike Hrvatske u međunarodnim organizacijama i institucijama iz područja prijenosa električne energije,

2. neovisni operator prijenosa zapošljava cjelokupno osoblje nužno za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, uključujući obavljanje svih korporativnih zadataka,

3. nije dopušteno ustupanje osoblja i pružanje usluga za ili od strane nekog drugog društva u strukturi vertikalno integriranog subjekta. Iznimno, neovisni operator prijenosa može pružati usluge vertikalno integriranom subjektu ako ispunjava sljedeće uvjete:

– pri pružanju takvih usluga ne diskriminira korisnike mreže, na raspolaganju je svim korisnicima mreže pod istim uvjetima i ne ograničava, ne narušava ili ne sprječava tržišno natjecanje u proizvodnji električne energije ili opskrbi električnom energijom i

– ako odredbe i uvjete pod kojima se pružaju takve usluge odobri Agencija,

4. ne dovodeći u pitanje odluke nadzornog odbora iz članka 21. ovoga Zakona, vertikalno integrirani subjekt pravodobno i na zahtjev neovisnog operatora prijenosa daje na raspolaganje neovisnom operatoru prijenosa odgovarajuća financijska sredstva za buduće investicijske projekte i/ili zamjenu postojeće imovine nužne za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije.

(4) Ovisna društva unutar strukture vertikalno integriranog subjekta koja obavljaju djelatnosti proizvodnje električne energije ili opskrbe električnom energijom ne mogu, izravno ili posredno, imati vlasničke udjele u neovisnom operatoru prijenosa. Neovisni operator prijenosa ne može, izravno ili posredno, imati vlasničke udjele u ovisnom društvu unutar strukture vertikalno integriranog subjekta koje obavlja djelatnosti proizvodnje električne

energije ili opskrbe električnom energijom, niti imati pravo na isplatu dividendi ili neke druge financijske koristi od tog ovisnog društva.

(5) Cjelokupna upravljačka struktura i interni akti neovisnog operatora prijenosa moraju osigurati njegovu učinkovitu neovisnost. Vertikalno integrirani subjekt ne smije izravno ili posredno utjecati na aktivnosti neovisnog operatora prijenosa koje su nužne za pripremu desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže koji se izrađuje u skladu sa člankom 25. ovoga Zakona odnosno na konkurentsko ponašanje neovisnog operatora prijenosa u svezi sa svakodnevnim poslovima prijenosa i upravljanja mrežom.

(6) Neovisni operator prijenosa svojim posebnim korporativnim identitetom, komuniciranjem, zaštićenim imenom društva i poslovnim prostorom mora biti jasno odvojen od vladajućeg društva u sustavu vertikalno integriranog subjekta i ne smije dovoditi u zabludu glede identiteta vertikalno integriranog subjekta ili nekog njegovog dijela. Pri tome smije koristiti samo znakove, slikovne prikaze, imena, slova, brojke, oblike i prikaze koji su prikladni za razlikovanje djelatnosti ili usluga neovisnog operatora prijenosa od onih koje obavlja vertikalno integrirani subjekt.

(7) Neovisni operator prijenosa ne smije zajednički dijeliti informatičke sustave ili opremu, poslovne prostore i sustave sigurnog pristupa s bilo kojim dijelom vertikalno integriranog subjekta niti zajednički koristiti usluge istih savjetnika ili vanjskih izvođača za informatičke sustave ili opremu ili sustave sigurnog pristupa.

(8) Neovisni operator prijenosa mora dati jamstvo da glede informatičke opreme i sustava kontrole pristupa zajednički ne surađuje s istim savjetnicima i vanjskim pružateljima usluga kao i vertikalno integrirani subjekt.

(9) Reviziju računa neovisnog operatora prijenosa ne smije provoditi isti revizor koji provodi reviziju računa vertikalno integriranog subjekta ili nekog njegovog dijela. U aktivnostima konsolidacije računa vertikalno integriranog subjekta ili iz drugih bitnih razloga koji se moraju prethodno dostaviti Agenciji, revizor može imati uvid u dijelove knjigovodstva neovisnog operatora prijenosa, ako Agencija nema primjedbi s naslova očuvanja neovisnosti operatora prijenosa. Takav revizor mora povjerljivo postupati s komercijalno osjetljivim podacima i informacijama, a osobito ih ne smije dijeliti s vertikalno integriranim subjektom.

(10) Osim zadataka iz članaka 28., 29. i 30. ovoga Zakona, neovisni operator prijenosa obavlja sljedeće zadatke:

1. zastupanje operatora prijenosnog sustava te komunikacija s trećim stranama i regulatornim agencijama,
2. zastupanje operatora prijenosnog sustava u međunarodnim organizacijama i institucijama iz područja prijenosa električne energije,
3. odobravanje i upravljanje pristupom mreži i korištenjem prijenosne mreže bez diskriminacije korisnika mreže ili kategorija korisnika mreže,
4. naplatu iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije na temelju odluke i metodologije koju donosi Agencija,

5. vođenje elektroenergetskog sustava te održavanje, razvoj i izgradnju sigurne, učinkovite i ekonomične prijenosne mreže,

6. planiranje investicija koje osiguravaju dugoročnu sposobnost prijenosne mreže da zadovolji razumne zahtjeve potrošnje te koje jamče sigurnost opskrbe i

7. stvaranje zajedničkih pothvata uključujući one s jednim ili više operatora prijenosnog sustava, operatorom tržišta električne energije, burzama električne energije i ostalim relevantnim sudionicima, radi zadovoljavanja ciljeva razvoja i stvaranja regionalnih tržišta ili olakšavanja procesa liberalizacije.

(11) Protiv rješenja iz stavka 1. ovoga članka neovisni operator sustava može izjaviti žalbu Agenciji.

### *Neovisnost operatora prijenosa*

#### Članak 19.

(1) Ne dovodeći u pitanje odluke nadzornog odbora iz članka 21. ovoga Zakona, neovisni operator prijenosa samostalno odlučuje, neovisno o vertikalno integriranom subjektu, o sredstvima nužnim za vođenje elektroenergetskog sustava te za održavanje, razvoj i izgradnju prijenosne mreže, kao i o pribavljanju financijskih sredstava na tržištu kapitala, osobito kroz zaduživanja i povećanje kapitala.

(2) Neovisni operator prijenosa mora postupati na način da osigura raspoloživost sredstava nužnih za pravilno i učinkovito obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije i za razvoj i održavanje učinkovite, sigurne i ekonomične prijenosne mreže.

(3) Svi komercijalni i financijski odnosi između vertikalno integriranog subjekta odnosno društava koja na bilo koji način kontrolira vertikalno integrirani subjekt i neovisnog operatora prijenosa, uključujući zajmove koje neovisni operator prijenosa daje vertikalno integriranom subjektu, moraju biti u skladu s tržišnim uvjetima. Neovisni operator prijenosa vodi detaljnu evidenciju o predmetnim komercijalnim i financijskim odnosima i dostavlja je Agenciji na njezin zahtjev.

(4) Neovisni operator prijenosa dostavlja Agenciji na suglasnost sve komercijalne i financijske ugovore s vertikalno integriranim subjektom odnosno društvima koja na bilo koji način kontrolira vertikalno integrirani subjekt. Agencija će, po provjeri tržišno usmjerenih i nepristranih uvjeta, u roku od četiri tjedna od dana primitka ugovora dati ili uskratiti suglasnost. Ako u tom roku ne obavijesti neovisnog operatora prijenosa o svojoj odluci, smatra se da je dala suglasnost na traženi ugovor.

(5) Neovisni operator prijenosa obavještava Agenciju o financijskim sredstvima iz stavka 2. ovoga članka koja ima na raspolaganju za buduće investicijske projekte i/ili za zamjenu postojeće imovine.

(6) Vertikalno integrirani subjekt neće obavljati aktivnosti kojima ometa ili utječe na izvršavanje obveza neovisnog operatora prijenosa utvrđenih ovim Zakonom, niti će od neovisnog operatora prijenosa tražiti da zahtijeva dopuštenje od vertikalno integriranog subjekta u izvršavanju takvih obveza.

*Program usklađenosti i osoba za praćenje usklađenosti*  
Članak 22.

(1) Neovisno o svom organizacijskom obliku, operator prijenosnog sustava mora donijeti program usklađenosti kojim su pobliže utvrđene mjere kojima se isključuje mogućnost pristranog ponašanja te način praćenja usklađenosti s tim programom. Program usklađenosti utvrđuje posebne obveze zaposlenika vezane uz ispunjenje tih ciljeva. Na program usklađenosti prethodnu suglasnost daje Agencija. Usklađenost s programom neovisno prati osoba za praćenje usklađenosti.

(2) Osobu za praćenje usklađenosti imenuje nadzorni odbor uz prethodnu suglasnost Agencije. Agencija može uskratiti suglasnost na imenovanje osobe za praćenje usklađenosti samo ako nije dovoljno neovisna ili nema odgovarajuće stručne sposobnosti. Osoba za praćenje usklađenosti može biti fizička ili pravna osoba. Na osobu za praćenje usklađenosti primjenjuju se odredbe članka 20. stavaka 1. do 3. ovoga Zakona.

(3) Zadaci osobe za praćenje usklađenosti su:

1. praćenje provedbe programa usklađenosti,
2. izrada godišnjeg izvješća, utvrđivanje mjera poduzetih u svrhu provedbe programa usklađenosti i njihovo podnošenje Agenciji,
3. podnošenje izvješća nadzornom odboru i izdavanje preporuka vezanih uz program usklađenosti i njegovu provedbu,
4. obavještavanje Agencije o svakoj bitnoj povredi vezanoj uz provedbu programa usklađenosti i
5. podnošenje izvješća Agenciji o svim komercijalnim i financijskim odnosima između vertikalno integriranog subjekta i operatora prijenosnog sustava.

(4) Osoba za praćenje usklađenosti dostavlja Agenciji prijedlog odluka o investicijskom planu ili o pojedinim investicijama u prijenosnu mrežu, najkasnije do trenutka kad uprava operatora prijenosnog sustava iste dostavi nadzornom odboru.

(5) Ako skupština vertikalno integriranog subjekta ili nadzorni odbor glasovanjem spriječi usvajanje odluke, rezultat čega je sprječavanje ili odgađanje investicija koje se prema desetogodišnjem planu razvoja prijenosne mreže moraju izvršiti u sljedeće tri godine, osoba za praćenje usklađenosti o tome izvještava Agenciju koja zatim postupa u skladu s odredbama ovoga Zakona koje uređuju razvoj prijenosne mreže i ovlast za donošenje investicijskih odluka.

(6) Na uvjete koji uređuju mandat ili zapošljavanje osobe za praćenje usklađenosti, uključujući i trajanje mandata ili radnog odnosa, suglasnost daje Agencija. Takvi uvjeti moraju osigurati neovisnost osobe za praćenje usklađenosti, uključujući osiguranje svih potrebnih sredstava za ispunjavanje njezinih zadataka. Tijekom svog mandata ili zaposlenja osoba za praćenje usklađenosti ne može zauzimati niti jedan drugi profesionalni položaj niti, izravno ili posredno, obnašati neku dužnost ili imati poslovni udio u ili s nekim drugim dijelom vertikalno integriranog subjekta ili njegovim većinskim dioničarima.

(7) Osoba za praćenje usklađenosti redovito podnosi usmena ili pisana izvješća Agenciji i ima pravo redovito izvještavati, usmeno ili pismeno, nadzorni odbor operatora prijenosnog sustava.

(8) Osoba za praćenje usklađenosti može prisustvovati svim sastancima rukovodećeg osoblja ili uprave operatora prijenosnog sustava te sastancima nadzornog odbora i skupštine i dužnost je ovih tijela obavijestiti tu osobu o zakazanim sastancima te joj dostaviti potrebne materijale za sjednicu. Osoba za praćenje usklađenosti prisustvuje svim sastancima na kojima se razmatraju sljedeća pitanja:

1. uvjeti pristupa mreži i korištenja prijenosne mreže, osobito oni koji se odnose na cijene za korištenje mreže, usluge vezane uz pristup mreži i korištenje prijenosne mreže, dodjelu prijenosnog kapaciteta i upravljanje zagušenjem, razvidnost, uravnoteženje i sekundarna tržišta,

2. projekti u tijeku vezani uz vođenje elektroenergetskog sustava te održavanje i razvoj prijenosne mreže, uključujući investicije u prekogranične vodove i priključke ili

3. kupnja ili prodaja električne energije potrebne za rad elektroenergetskog sustava i prijenosne mreže, uključujući pomoćne usluge, usluge sustava i uslugu uravnoteženja.

(9) Osoba za praćenje usklađenosti prati usklađenost rada operatora prijenosnog sustava s odredbama koje uređuju povjerljivost operatora prijenosnog sustava i vlasnika prijenosne mreže.

(10) Osoba za praćenje usklađenosti ima pristup svim bitnim podacima i uredima operatora prijenosnog sustava te svim informacijama koje su mu potrebne za izvršenje njegovih zadataka. Osoba za praćenje usklađenosti ima pristup uredima operatora prijenosnog sustava bez prethodne najave.

(11) Uz prethodnu suglasnost Agencije nadzorni odbor može razriješiti dužnosti osobu za praćenje usklađenosti. Agencija je ovlaštena zahtijevati razrješenje osobe za praćenje usklađenosti zbog razloga nedostatne neovisnosti u radu ili nedostatnih stručnih sposobnosti.

(12) U pogledu zaštite sigurnosti radnog mjesta, osoba za praćenje usklađenosti tijekom svojeg namještenja, ako je zaposlenik operatora prijenosnog sustava, uživa prava sukladno odredbama zakona kojima se uređuje područje zaštite sindikalnog povjerenika.

#### *Certifikacija i određivanje operatora prijenosnog sustava*

##### *Članak 23.*

(1) Agencija neprekidno provodi nadzor nad ispunjavanjem uvjeta o razdvajanju operatora prijenosnog sustava propisanih ovim Zakonom. Agencija provodi postupak certifikacije operatora prijenosnog sustava. Agencija će izdati certifikat operatoru prijenosnog sustava kao:

1. vlasnički razdvojenom operatoru prijenosnog sustava, sukladno članku 14. ovoga Zakona ili

2. neovisnom operatoru sustava, sukladno odredbama članaka 15. do 17. ovoga Zakona ili

3. neovisnom operatoru prijenosa, sukladno odredbama članka 18. do 22. ovoga Zakona.

(2) Postupak certifikacije operatora prijenosnog sustava provodi se:

1. na zahtjev operatora prijenosnog sustava u skladu sa stavkom 3. točkom 1. ovoga članka,

2. na inicijativu Agencije kada:

– operator prijenosnog sustava ne postavlja zahtjev za certificiranjem u skladu sa stavkom 3. točkom 1. ovoga članka ili

– Agencija dobije saznanja o planiranim izmjenama koje predstavljaju potrebu za novim vrednovanjem certificiranja ili koje mogu dovesti ili su dovele do povrede propisa o razdvajanju,

3. u skladu s uputama Europske komisije.

Na postupak certifikacije primjenjuju se na odgovarajući način odredbe Uredbe (EZ) br. 714/2009.

(3) Operator prijenosnog sustava dužan je bez odgađanja:

1. podnijeti zahtjev za certificiranjem ako još nije certificiran i

2. obavijestiti Agenciju o svim planiranim transakcijama koje mogu zahtijevati ponovno vrednovanje certificiranja.

Operator prijenosnog sustava mora Agenciji dostaviti svoje podatke i na zahtjev Agencije sve dokumente potrebne za certifikaciju.

(4) Agencija će dostaviti na mišljenje Europskoj komisiji obrazloženi nacrt certifikata u roku od četiri mjeseca od pokretanja postupka certifikacije operatora prijenosnog sustava, odnosno od dostavljanja dokumenata od strane operatora prijenosnog sustava. Agencija će u postupku certifikacije sukladno stavku 1. točkama 1. i 3. ovoga članka u što većoj mjeri uzeti u obzir mišljenje Komisije. Odstupanje od mišljenja Komisije Agencija je dužna pisano obrazložiti.

(5) Agencija mora po zaprimanju mišljenja Europske komisije u roku od dva mjeseca odlučiti o zahtjevu za certifikacijom. Ako je to potrebno za postizanje svrhe ovoga Zakona certifikat se može dati uz propisivanje određenih obveza i uvjeta.

(6) Iznimno od odredbe stavka 4. ovoga članka, pri certificiranju u skladu s odredbom stavka 1. točke 2. ovoga članka Agencija je obvezna uvažiti mišljenje Komisije.

(7) Agencija vodi službenu evidenciju o svim kontaktima ostvarenim s Europskom komisijom u okviru postupka certifikacije operatora prijenosnog sustava. Službena evidencija daje se na uvid subjektu koji traži izdavanje certifikata te Ministarstvu. Izdani certifikat zajedno s obrazloženjem javno se objavljuje pri čemu dijelove koji sadrže komercijalno osjetljive informacije treba izvesti kao nečitke. Mišljenje Komisije iz stavka 4. ovoga članka objavljuje se javno, ako u obrazloženju odluke nije drugačije određeno. Agencija je obvezna komercijalno osjetljive informacije držati u tajnosti.

(8) Operator prijenosnog sustava i elektroenergetski subjekti koji obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije ili opskrbe električnom energijom obvezni su bez odgađanja dostavljati na zahtjev Agenciji i Europskoj komisiji sve podatke i informacije mjerodavne za ispunjavanje njihovih zadaća u skladu s odredbama ovoga članka.

(9) Nakon okončanja postupka certifikacije Agencija rješenjem određuje operatora prijenosnog sustava sukladno stavku 1. ovoga članka te o tome bez odgađanja obavještava Europsku komisiju. Na određivanje neovisnog operatora sustava sukladno odredbama stavka 1. točke 2. ovoga članka prethodnu suglasnost daje Europska komisija. Ako Agencija u provođenju nadzora utvrdi da su zbog povrede odredbi o razdvajanju prestali postojati uvjeti temeljem kojih je izdan certifikat ukinuti će rješenje kojim je izdan certifikat. Rješenje kojim se određuje odnosno opoziva operator prijenosnog sustava objavljuje se u na internetskoj stranici Agencije te u Službenom listu Europske unije.

*Razvoj mreže i ovlasti donošenja investicijskih odluka*  
Članak 25.

(1) Operator prijenosnog sustava svake godine do 31. listopada godine koja prethodi planu podnosi Agenciji na odobravanje desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava, nakon savjetovanja sa svim relevantnim zainteresiranim stranama. Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe.

(2) Desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže osobito:

1. ukazuje sudionicima na tržištu električne energije na glavnu prijenosnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti u sljedećih deset godina,

2. sadrži investicije o kojima je već donesena odluka i utvrđuje nove investicije koje treba realizirati u sljedeće tri godine i

3. daje vremenski okvir za sve investicijske projekte.

(3) Prilikom izrade desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže, operator prijenosnog sustava razborito pretpostavlja razvoj proizvodnje, opskrbe, potrošnje i razmjene električne energije s drugim zemljama, uzimajući u obzir investicijske planove mreža u okruženju.

(4) Agencija se savjetuje sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže o desetogodišnjem planu razvoja prijenosne mreže kroz javnu raspravu koja traje 15 dana. Od osoba ili subjekata koji za sebe tvrde da su potencijalni korisnici mreže može se zatražiti odgovarajući dokaz. Agencija na svojim internetskim stranicama objavljuje rezultate savjetodavnog postupka, osobito eventualne investicijske potrebe.

(5) Agencija provjerava pokriva li desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže sve investicijske potrebe prepoznate tijekom savjetodavnog postupka i je li usklađen s neobvezujućim desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže Europske unije prema Uredbi (EZ) br. 714/2009. Ako postoje sumnje u usklađenost plana s planom razvoja prijenosne mreže na razini Europske unije, Agencija se može savjetovati s Agencijom za suradnju energetske regulatora. Agencija može zahtijevati od operatora prijenosnog sustava izmjenu i dopunu desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže.

(6) Agencija prati i ocjenjuje provedbu desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže.

(7) Osim u slučaju kada postoje važni razlozi koji su izvan njegove kontrole, ako operator prijenosnog sustava ne realizira investicije koje je trebao realizirati u sljedeće tri godine u skladu s desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže, Agencija će poduzeti najmanje jednu od sljedećih mjera kako bi osigurala realizaciju predmetnih investicija, ako su te investicije još uvijek relevantne na osnovi najnovijeg desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže:

1. zatražiti od operatora prijenosnog sustava realizaciju predmetnih investicija,
2. organizirati natječajni postupak otvoren za sve ulagače zainteresirane za predmetne investicije ili
3. obvezati operatora prijenosnog sustava da prihvati povećanje kapitala za financiranje potrebnih investicija i dozvoli neovisnim ulagačima doprinos u kapitalu.

(8) Ako Agencija iskoristi svoje ovlasti iz točke 2. ovoga stavka, može obvezati operatora prijenosnog sustava na izbor jedne ili više sljedećih mogućnosti:

1. financiranje od bilo koje treće strane,
2. izgradnja od bilo koje treće strane,
3. samostalna izgradnja novih predmetnih objekata ili
4. samostalno obavljanje pogona novih predmetnih objekata.

U tom slučaju operator prijenosnog sustava osigurava ulagačima sve informacije potrebne za realizaciju investicija, priključuje nove objekte na prijenosnu mrežu i općenito čini sve potrebne radnje u svrhu olakšanja provedbe predmetnih investicijskih projekata. Pri tome Agencija daje prethodnu suglasnost na relevantne financijske aranžmane.

(9) U slučaju kada Agencija postupa na temelju ovlaštenja iz stavka 7. ovoga članka, troškovi predmetnih investicija pokrivaju se iznosima tarifnih stavki za prijenos električne energije.

#### *Obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije*

##### Članak 28.

(1) Operator prijenosnog sustava je dužan obavljati prijenos električne energije pod uvjetima koji su određeni dozvolom za obavljanje djelatnosti prema načelima objektivnosti, transparentnosti i nepristranosti na cijelom području Republike Hrvatske u skladu s ovim Zakonom. Operator prijenosnog sustava je dužan ispuniti uvjete i kriterije za certifikaciju u skladu s odredbama ovoga Zakona prije ishoda dozvole za obavljanje djelatnosti.

(2) Operator prijenosnog sustava obavezan je priključivati korisnike prijenosne mreže na prijenosnu mrežu prema uvjetima i naknadama koje su određene u skladu s metodologijom donesenom temeljem zakona kojima se uređuje energetski sektor te regulacije energetskih djelatnosti.



(3) Operator prijenosnog sustava je dužan na cijelom području Republike Hrvatske primjenjivati istu tarifnu metodologiju za istu kategoriju korisnika mreže, osobito s obzirom na naponsku razinu priključka i sljedeće veličine: radnu energiju, radnu snagu, prekomjerno preuzetu jalovu energiju i mjernu uslugu, kao i na druge kriterije.

(4) Operator prijenosnog sustava ne smije trgovati električnom energijom, osim za:

1. pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži,

2. uravnoteženje sustava i

3. osiguravanje usluga sustava.

(5) Električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži operator prijenosnog sustava nabavlja na tržištu električne energije, a ako to nije u mogućnosti mora odmah izvijestiti Agenciju i zahtijevati od proizvođača da prioriteto ponude električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži. Agencija, na temelju izvješća operatora prijenosnog sustava, može zahtijevati od operatora prijenosnog sustava, proizvođača i ostalih elektroenergetskih subjekata provedbu određenih mjera radi osiguravanja pokrića gubitaka u prijenosnoj mreži.

(6) Operator prijenosnog sustava je dužan osiguravati usluge sustava prema tržišnim načelima. Elektroenergetski subjekti i krajnji kupci u čijem su vlasništvu uređaji za pružanje pomoćnih usluga dužni su, na zahtjev operatora prijenosnog sustava, bez odgađanja pružati pomoćne usluge radi ostvarenja usluga sustava i postizanja sigurnog i pouzdanog rada elektroenergetskog sustava. Međusobna prava i obveze uređuju se ugovorom o pružanju pomoćnih usluga.

(7) Do uspostave tržišta pomoćnih usluga uvjeti i cijene njihovog pružanja određuju se metodologijom za određivanje cijena i uvjeta za pružanje pomoćnih usluga koju donosi operator prijenosnog sustava uz prethodnu suglasnost Agencije. Operator prijenosnog sustava izvještava Agenciju o sklopljenim ugovorima o pružanju pomoćnih usluga s pružateljima i mjesečnom ostvarenju tih ugovora. Agencija, samostalno ili na prijedlog operatora prijenosnog sustava, odlučuje o otvaranju tržišta pomoćnih usluga i usluga sustava.

(8) Operator prijenosnog sustava obavlja tehnički dio poslova vezano za uravnoteženje sustava, koje se propisuje pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

(9) Pravila iz stavka 8. ovog članka donosi operator prijenosnog sustava, uz prethodno mišljenje operatora tržišta električne energije i uz prethodnu suglasnost Agencije, a propisuju tehnički dio uravnoteženja sustava. Tehnički dio poslova obuhvaća provedbu mjerenja i aktiviranje ponuda za energiju uravnoteženja prema listi ekonomskog prvenstva koju operatoru prijenosnog sustava prosljeđuje operator tržišta električne energije.

(10) U pogledu kvalitete električne energije operator prijenosnog sustava dužan je postupati u skladu sa člankom 60. ovoga Zakona.

(11) Operator prijenosnog sustava može angažirati proizvodna postrojenja namijenjena za povremenu uporabu samo u slučajevima:

1. većih poremećaja ili ispada u elektroenergetskom sustavu,

2. radi zadovoljavanja kriterija sigurnog pogona prijenosne mreže i sigurne opskrbe kupaca ili
3. prilikom kriznih stanja prema propisima kojima se uređuje područje energetike.

(12) Pod proizvodnim postrojenjima namijenjenim za povremenu uporabu podrazumijevaju se objekti korisnika mreže predviđeni za povremenu ili stalnu proizvodnju električne energije za vlastite potrebe uz mogućnost proizvodnje električne energije za potrebe tržišta električne energije.

(13) Pod kriterijima sigurnog pogona prijenosne mreže i sigurne opskrbe kupaca podrazumijevaju se kriteriji vođenja pogona elektroenergetskog sustava i planiranja razvoja prijenosne mreže definirani u mrežnim pravilima prijenosnog sustava.

*Odgovornosti operatora prijenosnog sustava*  
Članak 29.

Operator prijenosnog sustava osobito je odgovoran za:

1. vođenje elektroenergetskog sustava i pogona prijenosnog sustava Republike Hrvatske s međusobno povezanim prijenosnim sustavima, odnosno s distribucijskim sustavom u Republici Hrvatskoj,
2. razvoj prijenosne mreže kojim se osigurava dugoročna sposobnost prijenosne mreže da ispuní razumne zahtjeve za prijenosom električne energije s unaprijed definiranom sigurnošću pogona,
3. održavanje i izgradnju prijenosne mreže te za djelomično osiguranje jalove električne energije,
4. izvođenje priključka korisnika prijenosne mreže i stvaranja tehničkih uvjeta za priključenje korisnika prema uvjetima propisanim zakonima kojima se uređuje područje energetike i regulacije energetske djelatnosti te ostalim propisima kojima se uređuje to područje,
5. pouzdanost i raspoloživost sustava opskrbe električnom energijom te ispravnu koordinaciju sustava proizvodnje, prijenosa i distribucije,
6. vođenje elektroenergetskog sustava na način kojim se postiže sigurnost isporuke električne energije i ekonomično korištenje prijenosne mreže,
7. osiguravanje pristupa mreži i korištenja prijenosne mreže kupcima i proizvođačima, korisnicima prijenosne mreže, prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,
8. utvrđivanje i razgraničenje troškova nastalih prijenosom električne energije, uz suglasnost Agencije,
9. preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mrežu od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu mrežu, ako su zadovoljeni zahtjevi vezani uz održavanje pouzdanosti i sigurnosti pogona posebno prema mrežnim pravilima prijenosnog sustava,

10. davanje prednosti proizvođačima koji koriste domaće energente za proizvodnju električne energije u iznosu koji ne prelazi 15% od ukupno korištenih energenata za proizvodnju električne energije u kalendarskoj godini, prema energetske bilanci Republike Hrvatske,
11. dostavljanje obračunskih podataka o preuzetoj električnoj energiji od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu mrežu operatoru tržišta električne energije, radi obračuna i izdavanja jamstva podrijetla električne energije s obzirom na primarni izvor energije,
12. davanje potrebnih uputa za pravilan rad sustava za proizvodnju i prijenos u skladu s kriterijima pouzdanosti i sigurnosti prema mrežnim pravilima prijenosnog sustava,
13. tehnički dio poslova vezanih uz nabavu električne energije za uravnoteženje sustava, prema tržišnim načelima te načelima transparentnosti i nepristranosti,
14. nabavu električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži prema tržišnim načelima te načelima transparentnosti i nepristranosti,
15. nabavu pomoćnih usluga u prijenosnom sustavu prema načelima razvidnosti i nepristranosti te po reguliranim uvjetima do uspostave uvjeta funkcionalnog tržišta električne energije u skladu sa člankom 28. stavkom 7. ovoga Zakona,
16. dodjelu prijenosnog kapaciteta prekograničnih prijenosnih vodova,
17. praćenje provedbe svih svojih dužnosti, a posebno u pogledu načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,
18. praćenje provedbe mrežnih pravila prijenosnog sustava, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,
19. praćenje gubitaka u prijenosnoj mreži i godišnju analizu gubitaka, kao i planiranje gubitaka radi nabave električne energije za pokriće gubitaka, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,
20. praćenje sigurnosti opskrbe električnom energijom, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije koja po izdavanju godišnje izvješće prosljeđuje Ministarstvu,
21. pružanje informacija elektroenergetskim subjektima i korisnicima prijenosne mreže koje su potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje prijenosne mreže, prema načelima razvidnosti i nepristranosti,
22. pružanje informacija o budućim potrebama za električnom energijom te ostalih informacija potrebnih Agenciji,
23. dostavljanje obrazloženog prijedloga Ministarstvu o potrebi izgradnje novih objekata za proizvodnju radi sigurnosti opskrbe,

24. dostavljanje mišljenja Agenciji i operatoru tržišta električne energije na pravila organiziranja tržišta električne energije u postupku njihova donošenja i

25. dužnu pozornost energetske učinkovitosti te zaštiti prirode i okoliša.

*Dužnosti operatora prijenosnog sustava*

Članak 30.

Operator prijenosnog sustava osobito je dužan:

1. osiguravati dugoročnu sposobnost prijenosne mreže radi zadovoljenja razboritih zahtjeva za prijenosom električne energije s unaprijed definiranom sigurnošću pogona, održavanjem, modernizacijom, poboljšavanjem i razvijanjem prijenosne mreže,

2. pridonositi sigurnosti opskrbe odgovarajućim prijenosnim kapacitetima i pouzdanošću prijenosne mreže,

3. koristiti objekte prijenosne mreže u skladu s tehničkim propisima i standardima, što je predmetom inspekcijskog nadzora,

4. poduzimati mjere za zaštitu okoliša,

5. poduzimati propisane mjere sigurnosti tijekom korištenja prijenosne mreže i drugih elemenata elektroenergetskog sustava koji su u funkciji prijenosnog sustava, što je predmetom inspekcijskog nadzora,

6. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, mrežna pravila prijenosnog sustava te ih na primjeren način javno objaviti,

7. upravljati tokovima električne energije u prijenosnoj mreži uzimajući u obzir razmjene električne energije s drugim povezanim mrežama te osigurati raspoloživost svih potrebnih pomoćnih usluga,

8. voditi elektroenergetski sustav i u okviru tehničkih i tehnoloških mogućnosti prijenosnog sustava ne ograničavati kupnju i prodaju električne energije, osim u slučaju kriznih stanja,

9. angažirati proizvodna postrojenja na svom području i određivati korištenje spojnih vodova s mrežama susjednih operatora prijenosnog sustava na temelju kriterija koji moraju biti objektivni, javno objavljeni i nepristrano primjenjivani,

10. regulirati frekvenciju i snagu razmjene,

11. osiguravati električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži te za osiguranje usluga sustava sukladno transparentnim, nepristranim i tržišnim načelima,

12. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, objektivne, transparentne i nepristrane uvjete propisane pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava te ih na prikladan način javno objaviti,

13. u skladu s pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava koristiti električnu energiju od ponuđača prema listi ekonomskog prvenstva koju mu dostavlja operator tržišta električne energije,
14. pravodobno izvještavati operatora tržišta električne energije o ravnoteži elektroenergetskog sustava i aktiviranim ponudama s liste ekonomskog prvenstva u skladu s uvjetima organiziranja tržišta električne energije,
15. voditi registar obračunskih mjernih mjesta svake bilančne grupe za mjesta isporuke na prijenosnoj mreži,
16. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s korisnicima mreže radi ostvarenja usluga sustava te osiguravati usluge sustava na ekonomičan i učinkovit način,
17. planirati rad elektroenergetskog sustava u suradnji s operatorom tržišta električne energije i operatorima drugih sustava, uključujući operatora distribucijskog sustava,
18. razmjenjivati potrebne informacije s operatorima drugih povezanih sustava radi sigurnog i učinkovitog pogona, usklađenog razvoja i omogućavanja pogona međusobno povezanih sustava,
19. održavati sigurnost pogona elektroenergetskog sustava,
20. osiguravati nepristranost prema svim korisnicima prijenosne mreže, uključujući povezane subjekte unutar vertikalno integriranog subjekta,
21. pružati informacije korisnicima mreže koje su im potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje prijenosne mreže,
22. uspostaviti povjerenstvo za reklamacije s obzirom na pristup mreži i korištenje prijenosne mreže sukladno odredbama propisa kojima se uređuje zaštita potrošača, kao i nezavisni mehanizam za učinkovito rješavanje pritužbi i izvansudsko rješavanje sporova,
23. uskladiti izradu planova remonta prijenosnih objekata i postrojenja korisnika mreže,
24. rješavati preopterećenja pojedinih elemenata prijenosne mreže, uz očuvanje ravnopravnog položaja svih korisnika mreže,
25. 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,
26. donijeti, uz mišljenje operatora tržišta električne energije i uz prethodnu suglasnost Agencije, a u koordinaciji sa susjednim operatorima prijenosnih sustava te na razini jedne ili više regija za prekograničnu razmjenu električne energije, pravila o dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta, utemeljena na tržišnim načelima te ih na primjeren način javno objaviti,

27. utvrditi prekogranične prijenosne kapacitete u suradnji s operatorima međusobno povezanih sustava,
28. dodjeljivati prekogranični prijenosni kapacitet u skladu s načelima razvidnosti i nepristranosti prema sudionicima na tržištu električne energije te na primjeren način javno objavljivati informacije o dodjeli prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
29. objaviti, javno i na primjeren način, podatke od značenja za korištenje prijenosne mreže, o prekograničnim prijenosnim kapacitetima, zagušenjima na prekograničnim i unutarnjim prijenosnim vodovima, kao i druge podatke potrebne za organiziranje tržišta električne energije,
30. održavati mjerne uređaje te prikupljati i obrađivati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže, u skladu sa zakonom i posebnim propisima,
31. mjeriti preuzetu i isporučenu električnu energiju u točkama razdvajanja prijenosne mreže s distribucijskom mrežom, s korisnicima prijenosne mreže, susjednim sustavima i drugim relevantnim točkama, pri čemu ti podaci moraju biti dostupni i operatoru distribucijskog sustava, kao i operatorima povezanih prijenosnih sustava i Agenciji pod uvjetom uzajamnosti,
32. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta i točaka razdvajanja sa susjednim sustavima ostalih elektroenergetskih subjekata u skladu s odredbama ovoga Zakona i posebnim propisima ili na način uređen ugovorom o međusobnim odnosima između operatora prijenosnog sustava i elektroenergetskog subjekta,
33. utvrđivati tehničke zahtjeve i troškove uvođenja naprednih mjernih uređaja sukladno odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor,
34. analizirati gubitke u prijenosnoj mreži na godišnjoj razini te po potrebi, izraditi i provesti mjere za smanjenje gubitaka,
35. do 31. listopada tekuće godine izraditi i dostaviti Agenciji na suglasnost godišnji plan gubitaka u prijenosnoj mreži za sljedeću godinu,
36. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 31. listopada svake godine ažuriran desetogodišnji plan razvoja prijenosne mreže, usklađen sa Strategijom energetske razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetske razvoja, odnosno s planom razvoja distribucijske mreže, zahtjevima za priključenje objekata proizvođača i krajnjih kupaca na prijenosnu mrežu te planovima razvoja susjednih prijenosnih mreža,
37. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 30. studenog godine koja prethodi trogodišnjem razdoblju na koje se plan odnosi, trogodišnji plan razvoja prijenosne mreže, usklađen s desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže i prostorno-planskim dokumentima, pri čemu u taj plan ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni idejni projekti u skladu s prostornim planom, zakona kojim se uređuje područja prostornog uređenja, gradnje te propisima donesenim na temelju tog zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno usuglašavanje s operatorom distribucijskog sustava s obzirom na susretna postrojenja,

38. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 30. studenoga godine koja prethodi planu godišnji investicijski plan prema potrebama korisnika mreže, usklađen s desetogodišnjim i trogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže i prostorno-planskim dokumentima,
39. dostaviti Agenciji na suglasnost zahtjeve, uključujući obrazložene informacije o svim detaljima, u svezi sa svim planiranim i neplaniranim promjenama financijskih okvira godišnjih investicijskih planova tijekom godine,
40. prilikom donošenja desetogodišnjeg i trogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže i donošenja godišnjih investicijskih planova, definirati iznos godišnje energetske uštede u postotku od prosječne ukupne isporučene električne energije u prethodne tri godine te uzeti u obzir upravljanja potrošnjom i distribuiranu proizvodnju, što može odgoditi potrebu za pojačanjem prijenosne mreže. Agencija, po izdavanju, planove dostavlja Ministarstvu,
41. uskladiti planove razvoja s obvezom razdvajanja imovine u skladu sa člankom 76. stavcima 6. i 8. ovoga Zakona,
42. surađivati i razmjenjivati informacije, u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, s institucijama uspostavljenim u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje prate planove razvoja prijenosne mreže, korištenje i razvoj prekograničnih prijenosnih vodova i suradnju unutar jedne ili više regija,
43. u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske uzeti u obzir mišljenja i preporuke te poštovati odluke institucija uspostavljenih u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje imaju pravo i obvezu obavljanja zadaća povezanih s dužnostima operatora prijenosnog sustava,
44. sudjelovati, u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, u aktivnostima Europske mreže operatora prijenosnog sustava za električnu energiju,
45. organizirati burzu električne energije u suradnji s operatorom tržišta električne energije,
46. zajednički sudjelovati s ostalim operatorima prijenosnog sustava, s operatorima tržišta električne energije i drugim relevantnim subjektima na burzama električne energije u svrhu razvoja regionalnih tržišta električne energije ili liberalizacije tržišta,
47. primijeniti iznose tarifnih stavki za prijenos električne energije na temelju odluke i metodologije koju donosi Agencija, u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetski sektor te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene. Metodologija mora uključivati i troškove koji nastaju zbog njegovog sudjelovanja u međunarodnim organizacijama iz područja prijenosa električne energije uspostavljenim prema međunarodnim ugovorima,
48. donijeti, uz suglasnost Agencije, pravila i cjenik nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene. U slučaju uskraćivanja suglasnosti, Agencija može sama odrediti te cijene,
49. jednom godišnje podnijeti izvješće Agenciji o provedbi svih svojih aktivnosti, odgovornosti i dužnosti iz članaka 28., 29. i 30. ovoga Zakona u skladu s uputama Agencije,

50. periodički, prema dinamici, opsegu i načinu koji određuje Agencija dostavljati podatke koje zatraži Agencija, a osobito o:

- tehničkim podacima prijenosne mreže,
- elektroenergetskoj bilanci Republike Hrvatske,
- opterećenju elektroenergetskog sustava,
- postrojenjima za proizvodnju električne energije i njihovoj proizvodnji,
- isporučenoj električnoj energiji kupcima na prijenosnoj mreži,
- razmjeni električne energije po granicama,
- dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
- korištenju prihoda od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta,
- priključcima na prijenosnu mrežu,
- pogonskim događajima u prijenosnoj mreži,
- o pružateljima i pruženim pomoćnim uslugama,
- nabavi električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži,
- podacima vezanim za zaštitu potrošača.

51. na temelju izvješća i podataka iz točaka 49. i 50. ovoga članka, a u slučaju zahtjeva Agencije, provesti određene mjere radi osiguranja normalnog pogona i načina vođenja prijenosne mreže, smanjenja gubitaka električne energije, poboljšanja kvalitete opskrbe električnom energijom te osiguranja načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti,

52. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta o proizvodnji i potrošnji električne energije jedinicama lokalne i regionalne (područne) samouprave za potrebe energetskog planiranja, poštujući pri tome povjerljivost podataka individualnih korisnika mreže.

*Zaštita od postupanja operatora prijenosnog sustava*  
Članak 34.

(1) Strana nezadovoljna radom operatora prijenosnog sustava može izjaviti prigovor Agenciji u pisanom obliku.

(2) Prigovor iz stavka 1. ovoga članka podnosi se u vezi s odbijanjem priključka na prijenosnu mrežu, uvjetima priključenja na prijenosnu mrežu, određivanjem naknade za priključenje i/ili povećanje priključne snage na prijenosnu mrežu, primjenom metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za korištenje prijenosne mreže, primjenom pravila o uravnoteženju



elektroenergetskog sustava, pružanjem usluga uravnoteženja električne energije u elektroenergetskom sustavu i dodjelom kapaciteta na prekograničnim prijenosnim vodovima.

(3) Agencija je dužna bez odgode, a najkasnije u roku od 30 dana od dana izjavljivanja prigovora, obavijestiti nezadovoljnu stranu u pisanom obliku o mjerama koje je u povodu prigovora poduzela. Ako nezadovoljna strana nije zadovoljna poduzetim mjerama ili u propisanom roku nije obaviještena o poduzetim mjerama može pokrenuti upravni spor.

*Mrežna pravila prijenosnog sustava*  
Članak 35.

(1) Pogon i način vođenja prijenosne mreže uređuje se mrežnim pravilima prijenosnog sustava.

(2) Mrežnim pravilima prijenosnog sustava posebno se propisuju:

1. tehnički i drugi uvjeti za priključenje korisnika na prijenosnu mrežu,
2. tehnički i drugi uvjeti za sigurno preuzimanje električne energije od proizvođača i iz drugih sustava te siguran pogon prijenosne mreže radi pouzdane opskrbe krajnjih kupaca električnom energijom propisane kvalitete,
3. tehnički uvjeti za pristup mreži i korištenje prijenosne mreže,
4. tehnički uvjeti za održavanje prijenosne mreže,
5. obveze korisnika prijenosne mreže u tehničkom pogledu,
6. planiranje pogona i upravljanje prijenosnim sustavom,
7. postupci pri pogonu elektroenergetskog sustava u normalnom pogonu mreže i u slučaju više sile, poremećenog pogona mreže, izvanrednog pogona mreže i drugih izvanrednih okolnosti,
8. zaštićeni pojas i posebni uvjeti unutar zaštićenog pojasa elektroenergetskih objekata,
9. vrste, kriteriji i način pružanja pomoćnih usluga i usluga sustava,
10. tehnički i drugi uvjeti za međusobno povezivanje i rad mreža,
11. planiranje razvoja prijenosne mreže,
12. značajke mjerne opreme na obračunskom mjernom mjestu korisnika mreže,
13. svojstva mjerne opreme ili norme koje treba zadovoljiti mjerna oprema radi omogućavanja upravljanja potrošnjom te vremenskog prepoznavanja strukture potrošnje električne energije,
14. svojstva mjerne opreme ili norme koje mjerna oprema na obračunskom mjernom mjestu korisnika mreže mora zadovoljavati, funkcionalni zahtjevi, klasa točnosti mjernih uređaja i način mjerenja električne energije u prijenosnom sustavu, osobito s obzirom na:
  - način ugradnje, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme,
  - način prikupljanja mjernih i ostalih podataka na mjernom mjestu i
  - način obrade, dostupnosti i prijenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupiranja i arhiviranja podataka,
15. obveza operatora prijenosnog sustava za utvrđivanje standardnih tehničkih rješenja za mrežu i priključke, uključujući obračunska mjerna mjesta korisnika mreže.

(3) Mrežna pravila prijenosnog sustava, uz prethodnu suglasnost Agencije, donosi operator prijenosnog sustava. U postupku donošenja mrežnih pravila prijenosnog sustava, operator prijenosnog sustava dužan je osigurati odgovarajuće sudjelovanje svih zainteresiranih strana i provesti javnu raspravu u trajanju od minimalno 15 dana. Mrežna pravila prijenosnog sustava objavljuju se u »Narodnim novinama«.

*Zatvoreni distribucijski sustavi*

## Članak 37.

(1) Agencija iznimno može dopustiti sustave koji distribuiraju električnu energiju unutar zemljopisno zatvorene industrijske i komercijalne lokacije ili lokacije zajedničkih usluga kao zatvoreni distribucijski sustav koji, ne dovodeći u pitanje odredbe stavka 4. ovoga članka, ne opskrbljuje kupce iz kategorije kućanstvo, ako:

1. su zbog posebnih tehničkih ili sigurnosnih razloga poslovanje ili proizvodni procesi korisnika takve mreže integrirani ili
2. taj sustav distribuira električnu energiju primarno vlasniku ili operatoru sustava ili njegovim povezanim subjektima.

(2) Agencija može izuzeti operatora zatvorenog distribucijskog sustava od:

1. obveze koja se odnosi na nabavu električne energije koju koristi za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži, kao i na nabavu rezervnog kapaciteta u svom sustavu u skladu s razvidnim, nepristranim i tržišno utemeljenim postupcima i
2. obveze da cijene, odnosno naknade ili metodologije na kojima se temelji njihov izračun budu odobrene prije stupanja na snagu u skladu s obvezama i ovlastima Agencije.

(3) Ako se odobri izuzeće iz stavka 2. ovoga članka, važeće cijene odnosno naknade ili metodologije na kojima se temelji njihov izračun revidiraju se i odobravaju u skladu s obvezama i ovlastima Agencije, na zahtjev korisnika takve mreže.

(4) Korištenje mreže u zatvorenom distribucijskom sustavu od strane manjeg broja kućanstava, osoba koje su zaposlene kod ili na sličan način povezane s vlasnikom zatvorenog distribucijskog sustava i nalaze se na području koje obuhvaća zatvoreni distribucijski sustav ne sprječava odobravanje izuzeća iz stavka 2. ovoga članka.

*Obavljanje djelatnosti distribucije električne energije*

## Članak 38.

(1) Operator distribucijskog sustava je dužan obavljati distribuciju električne energije pod uvjetima koji su određeni dozvolom za obavljanje djelatnosti prema načelima objektivnosti, razvidnosti i nepristranosti na cijelom području Republike Hrvatske u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(2) Operator distribucijskog sustava predlaže iznos tarifnih stavki koje donosi Agencija a, u skladu s odredbama ovoga Zakona i zakona kojim se uređuje energetska sektor.

(3) Ugovorom o međusobnim odnosima operator distribucijskog sustava je obavezan urediti prava i obveze sa svim elektroenergetskim subjektima u čije ime naplaćuje naknade u skladu s odredbama ovog Zakona i drugim posebnim propisima.

(4) Operator distribucijskog sustava obavezan je priključivati korisnike distribucijske mreže na distribucijsku mrežu prema uvjetima i naknadama koje su određene u skladu s metodologijom

donesenom temeljem zakona kojima se uređuje energetska sektor te regulacije energetskih djelatnosti.

(5) Operator distribucijskog sustava je dužan na cijelom području Republike Hrvatske primjenjivati istu tarifnu metodologiju za istu kategoriju korisnika mreže, osobito s obzirom na naponsku razinu priključka te na veličine kao što su radna energija, radna snaga, prekomjerno preuzeta jalova energija i mjerna usluga, kao i na druge kriterije.

(6) Operator distribucijskog sustava ne smije trgovati električnom energijom, osim za:

1. pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži i

2. dobavu pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu.

(7) Električnu energiju za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži operator distribucijskog sustava nabavlja na tržištu električne energije, a ako to nije u mogućnosti mora odmah izvijestiti Agenciju i zahtijevati od proizvođača da prioritarno ponude električnu energiju za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži. Agencija, na temelju izvješća operatora distribucijskog sustava može zahtijevati od operatora distribucijskog sustava, proizvođača i ostalih elektroenergetskih subjekata provedbu određenih mjera u slučaju potrebe radi osiguravanja pokrića gubitaka u distribucijskoj mreži.

(8) Elektroenergetski subjekti i krajnji kupci u čijem su vlasništvu uređaji za pružanje pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu obvezni su, na zahtjev operatora distribucijskog sustava, bez odgađanja pružati pomoćne usluge za distribucijsku mrežu radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži. Međusobna prava i obveze uređuju se ugovorom o pružanju pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu.

(9) Do uspostave sustava pružanja pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži u uvjetima funkcionalnog tržišta električne energije uvjeti i cijene njihovog pružanja određuju se metodologijom za određivanje cijena, koja se temelji na načelu najmanjih troškova i uvjeta za dobavu pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži koju donosi operator distribucijskog sustava uz prethodnu suglasnost Agencije. Operator distribucijskog sustava na tromjesečnoj osnovi izvještava Agenciju o sklopljenim ugovorima o dobavi pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži. Agencija, samostalno ili na prijedlog operatora distribucijskog sustava odlučuje o uspostavi tržišta pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži.

(10) U pogledu kvalitete električne energije operator distribucijskog sustava dužan je postupati u skladu sa člankom 60. ovoga Zakona.

#### *Odgovornosti operatora distribucijskog sustava*

##### *Članak 39.*

Operator distribucijskog sustava osobito je odgovoran za:

1. pogon distribucijskog sustava u koordinaciji s prijenosnim sustavom u Republici Hrvatskoj,

2. razvoj distribucijske mreže kojim se osigurava dugoročna sposobnost distribucijske mreže da ispuni razumne zahtjeve za distribucijom električne energije,

3. održavanje i izgradnju distribucijske mreže te dijela proizvodnje jalove električne energije,
4. izgradnju priključka korisnika distribucijske mreže i stvaranja tehničkih uvjeta za priključenje korisnika prema uvjetima propisanim u ovom Zakonu, Zakonu o energiji, Zakonu o regulaciji energetske djelatnosti i ostalim propisima kojima se uređuje to područje,
5. vođenje distribucijskog sustava na način kojim se postiže pouzdanost opskrbe električnom energijom i ekonomično korištenje distribucijske mreže,
6. osiguravanje pristupa mreži i korištenja distribucijske mreže kupcima i proizvođačima, korisnicima distribucijske mreže prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,
7. obavljanje dužnosti definiranih u posebnim drugim propisima u svezi s krajnjim kupcima koji su proglašeni ugroženim kupcima prema odredbama ovoga Zakona i propisa koji su doneseni na temelju ovoga Zakona,
8. osiguravanje usklađenog pogona distribucijskog sustava s priključenim mrežama ostalih operatora i postrojenjima korisnika,
9. nabavu energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži prema tržišnim načelima, transparentnosti i nepristranosti,
10. osiguravanje pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži u distribucijskom sustavu prema načelima razvidnosti i nepristranosti te po reguliranim uvjetima do uspostave uvjeta funkcionalnog tržišta električne energije u skladu sa člankom 38. stavkom 9. ovoga Zakona,
11. dostavljanje operatoru tržišta električne energije obračunskih podataka o preuzetoj električnoj energiji od povlaštenih proizvođača priključenih na distribucijsku mrežu poglavito radi obračuna i izdavanja jamstva podrijetla električne energije s obzirom na primarni izvor energije,
12. preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mrežu od povlaštenih proizvođača priključenih na distribucijsku mrežu, ako su zadovoljeni zahtjevi vezani uz održavanje pouzdanosti i sigurnosti pogona posebno prema mrežnim pravilima distribucijskog sustava,
13. raspoloživost distribucijskog sustava s obzirom na opskrbu kupaca električnom energijom, odnosno preuzimanje električne energije od proizvođača priključenih na distribucijsku mrežu,
14. praćenje provedbe svih svojih dužnosti, a posebno u pogledu osiguranja načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,
15. praćenje provedbe mrežnih pravila distribucijskog sustava, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,
16. praćenje gubitaka u distribucijskoj mreži i godišnju analizu gubitaka, kao i planiranje gubitaka radi nabave, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije,

17. praćenje sigurnosti opskrbe električnom energijom u distribucijskom sustavu, uz obvezu izdavanja godišnjeg izvješća temeljem prethodne suglasnosti Agencije koja po izdavanju godišnje izvješće prosljeđuje Ministarstvu,
18. pružanje informacija energetske subjektima i korisnicima distribucijske mreže koje su potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje distribucijske mreže, prema načelima razvidnosti i nepristranosti,
19. osnivanje i vođenje registra ugroženih kupaca,
20. pružanje informacija o budućim potrebama za električnom energijom te ostalih informacija potrebnih operatoru prijenosnog sustava i Agenciji,
21. primjenu mjera poboljšanja energetske učinkovitosti,
22. davanje dužne pozornosti zaštiti prirode i okoliša.

*Dužnosti operatora distribucijskog sustava*  
Članak 40.

Operator distribucijskog sustava osobito je dužan:

1. upravljati i održavati, graditi i modernizirati, poboljšavati i razvijati distribucijsku mrežu, u cilju sigurnog, pouzdanog i učinkovitog pogona distribucijskog sustava i distribucije električne energije,
2. primjenjivati najbolja iskustva stečena u praksi radi postizanja sigurnosti opskrbe i raspoloživosti distribucijskog sustava,
3. koristiti distribucijske objekte i objekte korisnika distribucijske mreže u skladu s propisanim uvjetima,
4. poduzimati propisane mjere sigurnosti tijekom korištenja distribucijske mreže i drugih postrojenja koja su u funkciji distribucijskog sustava,
5. poduzimati mjere za zaštitu okoliša,
6. osiguravati nepristranost prema korisnicima distribucijske mreže i osobito prema povezanim subjektima unutar vertikalno integriranog subjekta,
7. davati jasne i precizne informacije korisnicima distribucijske mreže koje su im potrebne za učinkovit pristup mreži i korištenje distribucijske mreže, uz zaštitu informacija i podataka koji se smatraju povjerljivima u skladu s posebnim propisima,
8. uspostaviti povjerenstvo za reklamacije s obzirom na pristup mreži i korištenje distribucijske mreže sukladno odredbama zakona kojima se uređuje područje zaštite potrošača kao i nezavisni mehanizam za učinkovito rješavanje pritužbi i izvansudsko rješavanje sporova,

9. osiguravati pristup mreži i korištenje distribucijske mreže prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,
10. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, mrežna pravila distribucijskog sustava te ih na primjeren način javno objaviti,
11. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s operatorom prijenosnog sustava radi ostvarenja usluga sustava kojima se određuju pružanje, korištenje i naplata tih usluga te drugi uvjeti i rokovi vezani uz te usluge,
12. osiguravati električnu energiju za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži te za dobavu pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži sukladno transparentnim, nepristranim i tržišnim načelima,
13. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu s korisnicima mreže radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži te osiguravati usluge u distribucijskoj mreži na ekonomičan i učinkovit način,
14. voditi registar obračunskih mjernih mjesta svake bilančne grupe za mjesta isporuke na distribucijskoj mreži,
15. analizirati gubitke u distribucijskoj mreži na godišnjoj razini, uključujući procjenu tehničkih gubitaka i neovlašteno preuzete električne energije te po potrebi izraditi i provesti mjere za smanjenje gubitaka,
16. do 31. listopada tekuće godine izraditi i dostaviti Agenciji na suglasnost godišnji plan gubitaka u distribucijskoj mreži za sljedeću godinu s uključenom procjenom tehničkih gubitaka i neovlašteno preuzete električne energije,
17. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 31. listopada svake godine, ažuriran desetogodišnji plan razvoja distribucijske mreže, usklađen sa Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske i Programom provedbe Strategije energetskog razvoja, odnosno s planom razvoja prijenosne mreže te zahtjevima za priključenje objekata proizvođača i krajnjih kupaca na distribucijsku mrežu, sukladno kriterijima definiranim mrežnim pravilima distribucijskog sustava,
18. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 30. studenoga godine koja prethodi trogodišnjem razdoblju na koje se plan odnosi, trogodišnji plan razvoja distribucijske mreže, usklađen s desetogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže i prostorno-planskim dokumentima, pri čemu u taj plan ulaze samo oni objekti za koje su izrađeni idejni projekti u skladu s prostornim planom, Zakonom o prostornom uređenju i gradnji te propisima donesenim na temelju tog Zakona i drugim posebnim propisima, uz obvezno usuglašavanje s operatorom prijenosnog sustava s obzirom na susretnu mrežu,
19. donijeti i na primjeren način javno objaviti, uz prethodnu suglasnost Agencije, do 30. studenoga godine koja prethodi planu, godišnji investicijski plan prema potrebama korisnika mreže, usklađen s desetogodišnjim i trogodišnjim planom razvoja distribucijske mreže i prostorno-planskim dokumentima,

20. dostaviti Agenciji na prethodnu suglasnost zahtjeve, uključujući obrazložene informacije o svim detaljima, u svezi sa svim planiranim i neplaniranim promjenama financijskih okvira godišnjih investicijskih planova tijekom godine,

21. prilikom donošenja desetogodišnjeg i trogodišnjeg plana razvoja distribucijske mreže i donošenja godišnjih investicijskih planova, definirati iznos godišnje energetske uštede u postotku od prosječne ukupne distribuirane električne energije u prethodne tri godine te uzeti u obzir upravljanja potrošnjom i distribuiranu proizvodnju, što može odgoditi potrebu za pojačanjem distribucijske mreže. Agencija po izdavanju planove dostavlja Ministarstvu,

22. odrediti, uz prethodnu suglasnost Agencije, iznose tarifnih stavki za korištenje distribucijske mreže na temelju metodologije koju donosi Agencija, u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetski sektor, uvažavajući planove razvoja distribucijske mreže kao i obveze koje proizlaze iz zahtjeva Agencije za provedbom određenih mjera radi osiguranja načela transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene,

23. donijeti, uz prethodnu suglasnost Agencije, pravila i cjenik nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene – u slučaju uskraćivanja suglasnosti, Agencija može sama odrediti te cijene,

24. održavati mjerne uređaje te prikupljati i obrađivati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže, u skladu s odredbama ovoga Zakona i posebnim propisima,

25. utvrđivati tehničke zahtjeve i troškove uvođenja naprednih mjernih uređaja sukladno odredbama zakona kojim se uređuje energetski sektor,

26. jednom godišnje podnijeti izvješće Agenciji o provedbi svih svojih djelatnosti, odgovornosti i dužnosti iz članaka 38., 39. i 40. ovoga Zakona u skladu s uputama Agencije,

27. periodički, prema dinamici, opsegu i načinu koji određuje Agencija, dostavljati podatke koje zatraži Agencija, a osobito o:

- tehničkim podacima distribucijske mreže,
- postrojenjima za proizvodnju električne energije i njihovoj proizvodnji,
- nabavi i prodaji električne energiji kupcima na distribucijskoj mreži,
- pogonskim događajima u distribucijskoj mreži,
- pruženim pomoćnim uslugama s pružateljima,
- nabavi električne energije za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži,
- priključcima na distribucijsku mrežu,
- podacima vezanim za zaštitu potrošača,

28. na temelju izvješća i podataka iz točaka 26. i 27. ovoga članka, a u slučaju zahtjeva Agencije, provesti određene mjere radi osiguranja normalnog pogona i načina vođenja distribucijske mreže, smanjenja gubitaka električne energije, poboljšanja kvalitete opskrbe električnom energijom te osiguranja načela transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti,

29. dostavljati mjerne podatke s obračunskih mjernih mjesta o proizvodnji i potrošnji električne energije jedinicama lokalne i regionalna (područne) samouprave za potrebe energetskog planiranja, poštujući pri tome povjerljivost podataka individualnih korisnika mreže.

### *Mrežna pravila distribucijskog sustava*

#### Članak 44.

(1) Pogon i način vođenja distribucijske mreže uređuju se mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(2) Mrežnim pravilima distribucijskog sustava posebno se propisuju:

1. tehnički i drugi uvjeti za priključenje korisnika na distribucijsku mrežu i povezivanje s drugim sustavima,
2. tehnički i drugi uvjeti za sigurno preuzimanje električne energije od proizvođača priključenih na distribucijsku mrežu i iz drugih sustava te pouzdanu isporuku kupcima električne energije propisane kvalitete,
3. tehnički uvjeti za pristup mreži i korištenje distribucijske mreže,
4. tehnički uvjeti za održavanje distribucijske mreže,
5. obveze korisnika distribucijske mreže u tehničkom pogledu,
6. planiranje pogona i upravljanje distribucijskim sustavom,
7. postupci pri pogonu distribucijskog sustava u normalnom pogonu mreže i u slučaju više sile, poremećenog pogona mreže, izvanrednog pogona mreže i drugih izvanrednih okolnosti,
8. zaštićeni pojas i posebni uvjeti unutar zaštićenog pojasa elektroenergetskih objekata,
9. način provedbe ograničenja i/ili obustave isporuke električne energije u uvjetima manjka električne energije u elektroenergetskom sustavu,
10. vrste, kriteriji i način osiguranja usluga u distribucijskoj mreži,
11. tehnički i drugi uvjeti za međusobno povezivanje i rad mreža,
12. metodologija i kriteriji za planiranje razvoja distribucijske mreže,
13. značajke mjerne opreme na obračunskom mjernom mjestu korisnika mreže,
14. svojstva mjerne opreme ili norme koje treba zadovoljiti mjerna oprema radi omogućavanja upravljanja potrošnjom te vremenskog prepoznavanja strukture potrošnje električne energije,
15. svojstva mjerne opreme ili norme koje mjerna oprema na obračunskom mjernom mjestu korisnika mreže mora zadovoljavati, funkcionalni zahtjevi, klasa točnosti mjernih uređaja i način mjerenja električne energije u distribucijskom sustavu, osobito s obzirom na:
  - način ugradnje, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme,
  - način prikupljanja mjernih i ostalih podataka na mjernom mjestu i
  - način obrade, dostupnosti i prijenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupiranja i arhiviranja podataka,
16. obveza operatora distribucijskog sustava za utvrđivanje standardnih tehničkih rješenja za mrežu i priključke, uključujući obračunska mjerna mjesta.

(3) Mrežna pravila distribucijskog sustava, uz prethodnu suglasnost Agencije, donosi operator distribucijskog sustava. U postupku donošenja mrežnih pravila distribucijskog sustava operator distribucijskog sustava dužan je osigurati odgovarajuće sudjelovanje svih



zainteresiranih strana i provesti javnu raspravu u minimalnom trajanju od 15 dana. Mrežna pravila distribucijskog sustava objavljuju se u »Narodnim novinama«.

## VII. OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

### *Obavljanje opskrbe električnom energijom*

#### Članak 46.

(1) Opskrba električnom energijom je elektroenergetska djelatnost neovisna o elektroenergetskoj djelatnosti prijenosa i distribucije električne energije, a odnosi se na kupnju električne energije i prodaju, uključujući preprodaju, električne energije kupcima.

(2) Opskrbljivač koji ima dozvolu za obavljanje elektroenergetske djelatnosti opskrbe električnom energijom i kojem je odlukom Vlade Republike Hrvatske dodijeljena obveza javne usluge, opskrbu električnom energijom obavlja prema reguliranim uvjetima.

(3) Prodaja električne energije krajnjim kupcima obuhvaća obradu obračunskih elemenata, obračun potrošnje električne energije, ispostavu računa i naplatu obračunate električne energije temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca. Prodaja električne energije krajnjim kupcima mora obuhvaćati obračun, ispostavu računa i naplatu naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, a može obuhvaćati i obračun, ispostavu računa i naplatu korištenja prijenosne i distribucijske mreže, kao i drugih naknada u skladu s odredbama ovoga Zakonom, zakona kojim se uređuje energetska sektor te regulacija energetske djelatnosti i posebnim propisima.

(4) Za potrebe obračuna potrošnje električne energije i ostalih naknada svaki opskrbljivač ima pravo na mjerne podatke sukladno standardima koji su propisani mrežnim pravilima prijenosnog sustava odnosno mrežnim pravilima distribucijskog sustava te tehničkim uvjetima za obračunska mjerna mjesta.

(5) Za nestandardne načine obračuna potrošnje električne energije svaki opskrbljivač može od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava zahtijevati posebnu uslugu sukladno cjeniku nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava odnosno cjeniku nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava, uključujući i ugradnju druge vrste mjernog uređaja, način prikupljanja mjernih podataka te način obrade i prijenosa mjernih podataka.

(6) Ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca određuje se količina električne energije na temelju prethodno ostvarene potrošnje krajnjeg kupca na obračunskom mjernom mjestu ili može biti unaprijed određena za obračunsko mjerno mjesto za obračunsko razdoblje.

(7) Opskrbljivač pod obvezom javne usluge može električnom energijom opskrbljivati:

1. krajnje kupce u okviru univerzalne usluge, odnosno samo kupce iz kategorije kućanstvo koji izaberu ili koriste po automatizmu taj način opskrbe kao javnu uslugu prema reguliranim uvjetima u okviru univerzalne usluge temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i

2. krajnje kupce u okviru zajamčene opskrbe, odnosno samo one krajnje kupce koji pod određenim uvjetima ostanu bez opskrbljivača prema reguliranim uvjetima za zajamčenu opskrbu temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca.

(8) Opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge može električnom energijom opskrbljivati:

1. sve krajnje kupce temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i
2. sve kupce na veleprodajnom tržištu temeljem bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije.

(9) Prije početka opskrbe svaki opskrbljivač je obavezan:

1. sklopiti ugovor o energiji uravnoteženja s operatorom tržišta električne energije ili zaključiti ugovor o članstvu u bilančnoj grupi s voditeljem bilančne grupe u skladu s pravilima organiziranja tržišta električne energije,
2. sklopiti ugovor o kupoprodaji električne energije s najmanje jednim drugim opskrbljivačem, trgovcem ili proizvođačem odnosno ugovor o opskrbi krajnjeg kupca s krajnjim kupcem i ako je to potrebno, osigurati prekogranične prijenosne kapacitete,
3. donijeti uvjete opskrbljivača za opskrbu električnom energijom te ih javno na primjeren način objaviti 15 dana prije početka opskrbe, u skladu s općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, odredbama ovoga Zakona te zakonom kojima se uređuje energetska sektor.

(10) Opskrbljivač pod obvezom javne usluge sa svojim krajnjim kupcima sklapa ugovor o opskrbi krajnjeg kupca.

(11) Opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge s krajnjim kupcima koji ga slobodno izaberu može sklopiti ugovor o opskrbi krajnjeg kupca, kojim slobodno ugovara količinu i cijenu električne energije kao i ostale obračunske elemente.

(12) Opskrbljivač pod obvezom javne usluge svojim krajnjim kupcima u okviru univerzalne usluge mora, a opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge svojim krajnjim kupcima može za svako obračunsko mjerno mjesto izdati jedinstveni račun koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama.

(13) Opskrbljivač svojim krajnjim kupcima može u skladu s tarifnim sustavima i propisanim naknadama naplaćivati naknade samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje.

(14) Energetski subjekti su dužni na zahtjev operatora tržišta električne energije dostaviti podatke iz ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i podatke iz ugovora o korištenju mreže.

(15) U pogledu kvalitete električne energije opskrbljivač je dužan postupati u skladu sa člankom 60. ovoga Zakona.

(16) Uvjetima opskrbljivača za opskrbu električnom energijom osobito se utvrđuju:

1. modeli isporuke i jedinične cijene električne energije,

2. izbor načina i uvjeti plaćanja,

3. način informiranja o potrošnji i troškovima te davanju obavijesti o svim pravima koja se odnose na javne usluge,

4. trajanje ugovora, uvjeti obnove te prekida usluga i ugovora, postojanje bilo kojeg prava na raskid ugovora.

(17) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki podnosi Agenciji opskrbljivač u obvezi javne usluge, za obavljanje čije djelatnosti se primjenjuje metodologija koju donosi Agencija. U slučaju odbijanja navedenog zahtjeva, Agencija će u odluci o odbijanju samostalno donijeti iznose tarifnih stavki.

(18) Agencija može odlukom samostalno odrediti iznose tarifnih stavki iz stavka 17. ovoga članka na temelju metodologije koju donosi sukladno zakonu kojim se uređuje energetska sektor.

(19) Svaki opskrbljivač je obavezan učiniti raspoloživim Agenciji, Agenciji za zaštitu tržišnog natjecanja i u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske, drugim nadležnim institucijama u Energetskoj zajednici ili u Europskoj uniji koje su na temelju međunarodnih ugovora ovlaštene odnosno dužne obavljati povezane zadaće, u razdoblju od pet godina, relevantne podatke koji se odnose na sve ugovorene transakcije s kupcima na veleprodajnom tržištu te s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava i operatorom tržišta električne energije, u svezi s kupnjom i prodajom električne energije, uključujući i izvedenice.

(20) Relevantni podaci iz stavka 19. ovoga članka moraju uključivati detalje karakteristika relevantnih transakcija, među kojima su trajanje, odredbe isporuke, preuzimanja i namire, količine, datumi i vremena izvršenja te cijene u transakcijama i načini identifikacije kupca na veleprodajnom tržištu koji je u pitanju, kao i specifične detalje svih nenamirenih kupoprodajnih ugovora i izvedenica.

(21) Uredbom iz članka 11. stavka 5. ovoga Zakona određuje se obveza opskrbljivačima vezana za udio u otkupu električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracije.

#### *Pravila o promjeni opskrbljivača*

##### *Članak 47.*

(1) Agencija je obvezna propisati postupak promjene opskrbljivača unutar razdoblja od najviše tri tjedna od obavještanja dosadašnjeg opskrbljivača krajnjeg kupca o odluci promjene opskrbljivača.

(2) Opskrbljivač čiji je ugovor o opskrbi krajnjeg kupca raskinut mora izdati konačni obračun nakon promjene opskrbljivača električne energije krajnjem kupcu s kojim je raskinuo ugovor, najkasnije u roku od šest tjedana nakon što je nastupila promjena opskrbljivača.

(3) Agencija donosi pravila o promjeni opskrbljivača kojima se uređuju uvjeti i postupak promjene opskrbljivača i koja osobito sadrže:

1. postupak promjene opskrbljivača,
2. uvjete koje mora ispuniti novi opskrbljivač, posebice u svezi s energijom uravnoteženja u skladu s pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
3. obveze opskrbljivača čiji je ugovor o opskrbi krajnjeg kupca u postupku raskida,
4. obveze operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava na koji su priključena postrojenja krajnjeg kupca,
5. prava novog opskrbljivača u pogledu pristupa mreži i korištenja prijenosne, odnosno distribucijske mreže za potrebe opskrbe novog krajnjeg kupca,
6. prava opskrbljivača u odnosu na dosadašnjeg krajnjeg kupca u pogledu reguliranja svih dospjelih obveza i
7. reguliranje prethodnih financijskih i drugih obveza krajnjih kupaca.

(4) Pravilima o promjeni opskrbljivača potrebno je utvrditi i:

1. postupak promjene opskrbljivača u uvjetima zajamčene opskrbe iz članka 49. ovoga Zakona,
2. postupak promjene opskrbljivača prilikom promjene vlasništva građevine i
3. postupak promjene u ugovornim odnosima u slučaju privremenog prijenosa ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i ugovora o korištenju mreže krajnjeg kupca na treću osobu.

(5) Promjena opskrbljivača u skladu s pravilima o promjeni opskrbljivača je besplatna za krajnjeg kupca. Promjena opskrbljivača provodi se na temelju zahtjeva krajnjeg kupca, osim ako nije riječ o zajamčenoj opskrbi u skladu sa člankom 49. ovoga Zakona.

(6) Opskrbljivač čiji je ugovor o opskrbi krajnjeg kupca u postupku raskida ne može postavljati dodatne uvjete za raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, uključujući plaćanje neplaćenih obveza krajnjeg kupca te je dužan opskrbljivati krajnjeg kupca do okončanja postupka promjene opskrbljivača. Stari opskrbljivač može postavljati dodatne uvjete samo u slučaju da krajnji kupac nije podmirio obveze po prethodnom upozorenju opskrbljivača da zbog neispunjavanja obveza podmiri dospjele obveze odnosno postigne sporazum o ispunjenju obveza u roku koji ne može biti kraći od osam dana od dana dostavljanja upozorenja.

(7) Agencija provodi nadzor nad primjenom pravila o promjeni opskrbljivača.

(8) O sporovima nastalim povodom prigovora krajnjeg kupca ili opskrbljivača u svezi s postupkom promjene opskrbljivača odlučuje Agencija. Protiv odluke Agencije nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom. Postupak pred upravnim sudom je hitan.

(9) Prigovor iz stavka 8. ovoga članka ne odgađa provođenje postupka promjene opskrbljivača i primjenu novog ugovora o opskrbi krajnjeg kupca.

*Opskrba električnom energijom u okviru univerzalne usluge*  
Članak 48.

(1) Kupci u okviru univerzalne usluge moraju biti opskrbljeni električnom energijom propisane kvalitete koja se naplaćuje sukladno tarifnim metodologijama. Kupci iz kategorije kućanstvo mogu izabrati ili koristiti po automatizmu opskrbu u okviru univerzalne usluge kao javnu uslugu prema reguliranim uvjetima.

(2) Opskrbu kupaca iz stavka 1. ovoga članka može obavljati jedan ili više opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge kojima je Vlada Republike Hrvatske odlukom iz stavka 5. članka 5. ovoga Zakona utvrdila obvezu pružanja javne usluge.

(3) Vlada Republike Hrvatske i Agencija će osigurati raspoloživost univerzalne usluge na cijelom području Republike Hrvatske i uzeti u obzir opskrbljivače sa značajnim udjelom na tržištu električne energije u Republici Hrvatskoj u pogledu broja krajnjih kupaca i prodaje električne energije.

(4) Opskrbljivač kupaca koji obavlja djelatnost opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga ne može opskrbljivati električnom energijom one krajnje kupce koji nemaju pravo na opskrbu koja se obavlja kao javna usluga.

(5) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge obavezan je, najkasnije do 30. travnja tekuće godine, izdati godišnje izvješće o radu. Agencija na temelju tog izvješća može, u slučaju potrebe, zahtijevati od opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge i ostalih elektroenergetskih subjekata provedbu određenih mjera radi osiguranja načela transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti.

(6) Metodologiju za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge donosi Agencija u skladu sa zakonom kojim se uređuje energetska sektor i područje regulacije energetske djelatnosti.

(7) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge obavezan je primijeniti iznose tarifnih stavki za univerzalnu uslugu na temelju odluke i metodologije iz stavka 6. ovoga članka te ih na primjeren način javno objaviti, i to najmanje 15 dana prije početka primjene. Obavijest kupcima mora sadržavati i obavijest o njihovu pravu na raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca u okviru univerzalne usluge.

(8) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je:

1. pružati univerzalnu uslugu opskrbe svim krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe i izaberu ili koriste po automatizmu takvu opskrbu,

2. donijeti uvjete opskrbljivača za opskrbu električnom energijom te ih na primjeren način javno objaviti,

3. obavljati opskrbu kupaca u okviru univerzalne usluge isključivo prema cijenama na koje je Agencija dala prethodnu suglasnost ili koje je odredila Agencija u slučaju uskraćivanja suglasnosti, a koje su utemeljene na reguliranim uvjetima,

4. poduzimati mjere za postizanje sigurne, pouzdane i kvalitetne opskrbe onih krajnjih kupaca koje opskrbljuje u okviru univerzalne usluge i

5. poduzimati mjere za postizanje najprihvatljivijih cijena električne energije za one krajnje kupce koje opskrbljuje u okviru univerzalne usluge, a koje su sastavni dio cijena utemeljenih na reguliranim uvjetima.

(9) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dužan je pružati uslugu opskrbe električnom energijom propisanu općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom iz članka 59. ovoga Zakona.

(10) Kupac koji ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge će u slučaju postupaka iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona po automatizmu prijeći kod opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge. Ugovor o univerzalnoj opskrbi krajnjeg kupca smatra se sklopljenim danom stjecanja uvjeta iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona za korištenje prava na univerzalnu opskrbu.

(11) Operator distribucijske mreže je dužan dostaviti podatke opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge o kupcima koji prelaze u univerzalnu opskrbu u roku od deset dana od dobivanja pisane obavijesti iz članka 53. stavka 6. točke 20. ovoga Zakona.

(12) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge je dužan dostaviti krajnjem kupcu koji ima pravo na taj način opskrbe i izabere ga ili koristi po automatizmu, ugovor o opskrbi krajnjeg kupca u okviru univerzalne usluge u pisanom obliku u roku od 30 dana od dana početka opskrbe.

#### *Zajamčena opskrba električnom energijom*

##### Članak 49.

(1) Zajamčeni opskrbljivač opskrbljuje krajnjeg kupca električnom energijom bez posebnog zahtjeva krajnjeg kupca u slučaju izlaska njegovog opskrbljivača s tržišta električne energije (u daljnjem tekstu: problematični opskrbljivač) ako krajnji kupac ne može utjecati na nastale okolnosti i bez zaštite gubi opskrbu, neovisno o tome radi li se o:

1. neplaniranom izlasku, kada problematični opskrbljivač nije više u mogućnosti opskrbljivati krajnjeg kupca prema ugovoru o opskrbi krajnjeg kupca zbog stečaja ili insolventnosti ili ozbiljnog poremećaja na tržištu električne energije,

2. planiranom izlasku, kada problematični opskrbljivač napušta tržište električne energije svojom slobodnom voljom, ali pod uvjetom da prethodno obavijesti sve svoje krajnje kupce o točnom vremenu izlaska te o mogućnosti izbora drugog opskrbljivača ili o mogućnosti opskrbe od zajamčenog opskrbljivača ili

3. ozbiljnom narušavanju uvjeta iz dozvole i njezinu oduzimanju, kada problematični opskrbljivač zbog ozbiljnih i kontinuiranih prekršaja narušava uvjete iz dozvole.

Postupak izlaska problematičnog opskrbljivača s tržišta električne energije, neovisno o obliku njegovog izlaska, propisuje se pravilima organiziranja tržišta električne energije.

- (2) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava je dužan dostaviti podatke o kupcima koji prelaze u zajamčenu opskrbu kod zajamčenog opskrbljivača u roku od deset dana od pisane obavijesti iz članka 53. stavka 6. točke 20. ovoga Zakona.
- (3) Zajamčeni opskrbljivač može opskrbljivati krajnjeg kupca koji nema pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge u neograničenom trajanju, i to prema iznosima tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu.
- (4) Opskrbljivač kupaca u okviru zajamčene opskrbe obvezan je primijeniti iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu na temelju odluke i metodologije koju donosi Agencija, u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor te ih na primjeren način javno objaviti i to najmanje 15 dana prije početka primjene. Obavijest kupcima mora sadržavati i obavijest o njihovom pravu na raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca u okviru zajamčene opskrbe.
- (5) Zajamčeni opskrbljivač je obvezan na primjeren način javno objaviti iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu.
- (6) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu veći su od prosječnih iznosa tarifnih stavki za opskrbu sličnih krajnjih kupaca opskrbljivanih na tržištu električne energije.
- (7) Ugovor o zajamčenoj opskrbi krajnjeg kupca smatra se sklopljenim danom stjecanja uvjeta iz stavka 1. ovoga članka za korištenje prava na zajamčenu opskrbu.
- (8) Zajamčeni opskrbljivač je dužan dostaviti krajnjem kupcu ugovor o zajamčenoj opskrbi krajnjeg kupca u pisanom obliku u roku od 15 dana od dana početka zajamčene opskrbe.
- (9) Zajamčeni opskrbljivač je dužan bez odgađanja izvijestiti krajnjeg kupca o uvjetima zajamčene opskrbe i iznosima tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu te o pravu krajnjeg kupca na slobodan izbor opskrbljivača.
- (10) Zajamčeni opskrbljivač zbog neispunjenih obveza krajnjeg kupca može zahtijevati obustavu isporuke krajnjem kupcu podnošenjem zahtjeva za obustavom isporuke operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava na koji su priključena postrojenja i instalacije krajnjeg kupca.
- (11) Zajamčeni opskrbljivač je obvezan izraditi i najmanje jednom godišnje javno objaviti izvješće koje sadrži broj opskrbljivanih krajnjih kupaca, ukupnu količinu isporučene električne energije i prosječno razdoblje zajamčene opskrbe, odvojeno za krajnje kupce koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge i za sve ostale krajnje kupce.
- (12) Zajamčena opskrba iz ovoga članka ne primjenjuje se na kupce kategorije kućanstvo.

*Zaštita od postupanja opskrbljivača električnom energijom*

Članak 50.

- (1) Strana nezadovoljna radom univerzalnog opskrbljivača ili zajamčenog opskrbljivača može izjaviti prigovor Agenciji u pisanom obliku.
- (2) Prigovor iz stavka 1. ovoga članka podnosi se u vezi s odbijanjem pružanja univerzalne usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe, odbijanjem pružanja

zajamčene usluge opskrbe krajnjim kupcima koji imaju pravo na taj način opskrbe, primjenom metodologije za određivanje cijene električne energije u okviru univerzalne usluge opskrbe i primjenom metodologije za određivanje cijene električne energije u okviru zajamčene usluge opskrbe.

(3) Agencija je dužna bez odgode, a najkasnije u roku od 30 dana od dana izjavljivanja prigovora, obavijestiti nezadovoljnu stranu u pisanom obliku o mjerama koje je u povodu prigovora poduzela. Ako nezadovoljna strana nije zadovoljna poduzetim mjerama ili u propisanom roku nije obaviještena o poduzetim mjerama može pokrenuti upravni spor.

## VIII. ORGANIZIRANJE TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### *Obuhvat tržišta električne energije*

#### Članak 52.

(1) Tržište električne energije obuhvaća maloprodajno i veleprodajno tržište električne energije koje mora biti likvidno tržište.

(2) Veleprodajno tržište električne energije obuhvaća:

1. ugovorno tržište električne energije,
2. tržište električne energije uravnoteženja i
3. burzu električne energije.

(3) Kupoprodaja na veleprodajnom tržištu električne energije ugovara se putem bilateralnih ugovora i na organiziranom tržištu električne energije.

(4) Ugovorno tržište električne energije je tržište na kojem se kupnja i prodaja električne energije obavlja izravno između sudionika na tržištu električne energije na temelju bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije.

(5) Na tržištu električne energije uravnoteženja operator tržišta električne energije kupuje i prodaje električnu energiju od sudionika na tržištu radi uravnoteženja elektroenergetskog sustava, dok operator prijenosnog sustava radi postizanja sigurnog rada elektroenergetskog sustava provodi mjerenje i aktivira ponude za energiju uravnoteženja prema listi ekonomskog prvenstva koju mu dostavlja operator tržišta električne energije.

(6) Sudjelovanje na tržištu električne energije uravnoteženja uređuje se ugovorom o pružanju usluge uravnoteženja koji operator tržišta električne energije sklapa sa sudionicima na tržištu električne energije, u skladu s pravilima organiziranja tržišta električne energije čiji su sastavni dio pravila organiziranja tržišta električne energije uravnoteženja koja uključuju pravila o obračunu energije uravnoteženja.

(7) Operator tržišta električne energije obavlja obračun i naplatu energije uravnoteženja te obračunava i plaća pruženu uslugu uravnoteženja.

(8) Do uspostave funkcionalnog tržišta električne energije uravnoteženja cijene električne energije za potrebe uravnoteženja elektroenergetskog sustava obračunavaju se prema metodologiji za određivanje cijena za pružanje usluge uravnoteženja koju donosi Agencija, na



prijedlog operatora tržišta električne energije te uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava.

(9) Operator tržišta električne energije izvještava Agenciju o sklopljenim ugovorima o pružanju usluge uravnoteženja sa sudionicima na tržištu električne energije i mjesečnom ostvarenju tih ugovora.

(10) Operator tržišta električne energije odgovoran je za organiziranje tržišta električne energije na cijelom području Republike Hrvatske sukladno pravilima organiziranja tržišta električne energije koja donosi uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava te prethodnu suglasnost Agencije.

(11) Operator tržišta električne energije i operator prijenosnog sustava odgovorni su za organiziranje burze električne energije za fizičku trgovinu električne energije na cijelom području Republike Hrvatske i povezivanje s drugim burzama. Mogućnost uspostave burze financijskih izvedenica električne energije nije ograničena isključivo na operatora tržišta električne energije.

#### *Operator tržišta električne energije*

#### Članak 53.

(1) Operator tržišta električne energije je trgovačko društvo u vlasništvu Republike Hrvatske.

(2) Za operatora tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj određuje se Hrvatski operator tržišta energije d.o.o., Zagreb.

(3) Operator tržišta električne energije obavlja djelatnost organiziranja tržišta električne energije na cijelom području Republike Hrvatske na temelju dozvole koju izdaje Agencija sukladno ovom Zakonu i zakonu kojim se uređuje energetska sektor.

(4) Operator tržišta električne energije obavlja svoje zadaće uz poštivanje načela razvidnosti, objektivnosti i neovisnosti, pod nadzorom Agencije.

(5) Naknadu za organiziranje tržišta električne energije određuje Agencija, na prijedlog operatora tržišta električne energije. Prijedlog operatora tržišta električne energije mora se temeljiti na opravdanim troškovima poslovanja te mora biti usklađen s godišnjim programom rada i financijskim planom.

(6) Operator tržišta električne energije je posebno odgovoran za:

1. organiziranje i razvoj tržišta električne energije u korist i za dobro sudionika na tržištu električne energije,

2. organiziranje i razvoj tržišta električne energije uravnoteženja te osiguravanje energije uravnoteženja,

3. organiziranje i razvoj burze električne energije u suradnji s operatorom prijenosnog sustava,

4. donošenje, uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i prethodnu suglasnost Agencije, pravila organiziranja tržišta električne energije čiji su sastavni dio pravila organiziranja tržišta električne energije uravnoteženja koja uključuju pravila o obračunu energije uravnoteženja,
5. evidentiranje ugovora i ugovornih obveza sklopljenih između subjekata na tržištu električne energije,
6. količinski obračun energije uravnoteženja prema podacima koje dostavljaju operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava, a vode ih prema registrima u skladu sa člankom 30. stavkom 15. i člankom 40. stavkom 14. ovoga Zakona,
7. prikuplja financijska sredstva vezana uz uravnoteženje sustava,
8. financijski obračun i kontrolu financijskog pokrivanja razlike utvrđenih odstupanja temeljem količinskog obračuna energije uravnoteženja,
9. izradu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije unutar i preko granica Republike Hrvatske temeljem ugovornih obveza proizašlih iz kupoprodaje na tržištu električne energije,
10. pravodobnu dostavu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije iz točke 9. ovoga stavka operatoru prijenosnog sustava,
11. provjeru usklađenosti rasporeda prekogranične kupoprodaje s dodijeljenim prekograničnim prijenosnim kapacitetima,
12. vođenje evidencije o opskrbljivačima i kupcima te njihovim međusobnim obvezama,
13. vođenje evidencije sudionika na tržištu električne energije,
14. izdavanje jamstva podrijetla električne energije te za uspostavu i vođenje registra jamstva podrijetla električne energije u Republici Hrvatskoj,
15. donošenje, uz prethodnu suglasnost Agencije, pravila o korištenju registra jamstava podrijetla električne energije,
16. sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije sa svim opskrbljivačima, uključujući i opskrbljivače pod obvezom javne usluge,
17. prikupljanje naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije od svih opskrbljivača, uključujući i opskrbljivače pod obvezom javne usluge,
18. sklapanje ugovora s povlaštenim proizvođačima koji imaju pravo na poticajnu cijenu,
19. analizu organiziranja tržišta električne energije i predlaganje mjera za njegovo unapređenje,

20. dostavlja pisanu obavijest zajamčenom opskrbljivaču, opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge i operatorima prijenosne i distribucijske mreže o problematičnom opskrbljivaču iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona,

21. objavu, na primjeren način, informacija potrebnih za nesmetano organiziranje tržišta električne energije i obavljanje elektroenergetskih djelatnosti te

22. davanje mišljenja operatoru prijenosnog sustava na pravila o dodjeli i korištenju prekograničnih prijenosnih kapaciteta.

(7) Operator tržišta električne energije je dužan pokrenuti, na inicijativu i u skladu s uputama Agencije, postupak izmjene i/ili dopune propisa ili izmjene iznosa naknada za čije je donošenje ili određivanje nadležan.

(8) Operator tržišta električne energije ne smije trgovati električnom energijom, osim za kupnju i prodaju energije uravnoteženja, za reguliranu kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče.

(9) U pogledu uravnoteženja elektroenergetskog sustava, operator tržišta električne energije obavlja komercijalni dio poslova, razrađen pravilima o obračunu energije uravnoteženja koja su uključena u pravila organiziranja tržišta električne energije uravnoteženja te čine sastavni dio pravila organiziranja tržišta električne energije i služe za razradu komercijalnog dijela uravnoteženja elektroenergetskog sustava. Komercijalni dio poslova obuhvaća:

1. organiziranje nabavne strane energije uravnoteženja, što uključuje prikupljanje ponuda, slaganje liste ekonomskog prvenstva i njezino prosljeđivanje operatoru prijenosnog sustava te plaćanje pružateljima usluge i

2. organiziranje korisničke strane energije uravnoteženja, što uključuje upravljanje obračunom i naplatom energije uravnoteženja zbog odstupanja koja su uzrokovali subjekti odgovorni za odstupanje, odnosno voditelji bilančnih grupa.

(10) Elektroenergetski subjekti su obvezni osigurati operatoru tržišta električne energije kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su mu potrebni za obavljanje djelatnosti u skladu s pravilima organiziranja tržišta električne energije.

### *Pravila organiziranja tržišta električne energije*

#### Članak 55.

(1) Pravila organiziranja tržišta električne energije uređuju način organiziranja i rada tržišta električne energije.

(2) Pravilima organiziranja tržišta električne energije osobito se utvrđuju:

1. model tržišta električne energije,

2. postupci, načela i standardi za organiziranje i rad tržišta električne energije u skladu s primijenjenim modelom tržišta električne energije,

3. način identifikacije i registracije sudionika na tržištu električne energije,

4. vrste ugovora koji se sklapaju na tržištu električne energije,
5. proizvodi za trgovanje na tržištu električne energije,
6. standardi i postupci za evidentiranje transakcija na tržištu električne energije,
7. standardi i postupci vezani za problematičnog opskrbljivača na tržištu električne energije,
8. standardi i postupci za uspostavu i vođenje baze podataka za potrebe tržišta električne energije,
9. standardi i postupci za prijavu, izradu, provjeru i promjenu dnevnih rasporeda kupoprodaje električne energije,
10. standardi i postupci za nabavu pomoćnih usluga radi ostvarenja usluga sustava te kupnju električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, radi osiguranja neprekidne, sigurne i pouzdane opskrbe kupaca električnom energijom,
11. pravila i postupak razmjene mjernih podataka korisnika mreže,
12. tržište električne energije uravnoteženja i pravila o obračunu energije uravnoteženja i
13. ostala pitanja potrebna za organiziranje i rad tržišta električne energije.

(3) Operator tržišta električne energije donosi, uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava te uz prethodnu suglasnost Agencije pravila organiziranja tržišta električne energije. Pravila organiziranja tržišta električne energije se objavljuju u »Narodnim novinama«.

#### *Sudionici na tržištu električne energije*

##### Članak 56.

(1) Sudionik na tržištu električne energije (u daljnjem tekstu: sudionik) može biti elektroenergetski subjekt ili druga pravna i fizička osoba koja kupuje ili prodaje električnu energiju temeljem prava na sudjelovanje na tržištu električne energije u skladu s odredbama ovog Zakona te pravilima organiziranja tržišta električne energije.

(2) Sudionici na tržištu električne energije ugovorno uređuju međusobna prava i obveze u skladu s odredbama ovog Zakona, zakona kojim se uređuje energetska sektor, a posebice pravila organiziranja tržišta električne energije, osim ugovora o opskrbi krajnjeg kupca.

(3) Operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava i operator tržišta električne energije su posebni sudionici s obzirom na obvezu kupnje električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, na kupnju i prodaju energije uravnoteženja, kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije te na trgovanje na burzi električne energije, a čije se posebitosti detaljnije uređuju pravilima organiziranja tržišta električne energije.

## IX. KRAJNJI KUPAC

### *Opći uvjeti za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom* Članak 59.

(1) Agencija, po pribavljenom mišljenju operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava te aktivnih opskrbljivača električnom energijom, donosi opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

(2) Općim uvjetima iz stavka 1. ovoga članka propisuju se:

1. međusobni ugovorni odnosi između energetske subjekata i korisnika mreže,
2. obveze i odgovornosti energetske subjekata i korisnika mreže,
3. uvjeti mjerenja, obračuna i naplate isporučene električne energije i snage,
4. standardni načini obračuna potrošnje električne energije,
5. uvjeti za primjenu postupka ograničenja ili prekida isporuke električne energije,
6. postupci utvrđivanja i obračuna neovlaštene potrošnje električne energije,
7. pravila u slučaju postojanja više obračunskih mjernih mjesta krajnjeg kupca,
8. uvjeti za sklapanje i sadržaj ugovora o opskrbi krajnjeg kupca,
9. postupak promjene opskrbljivača prilikom promjene vlasništva građevine,
10. održavanje mjernih uređaja, prikupljanje i obrađivanje mjernih podatke s obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže,
11. postupanje s mjernim podacima s obračunskih mjernih mjesta te točaka razdvajanja između susjednih sustava te
12. pravila i uvjeti kojima se uređuje odnos između opskrbljivača i operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava.

(3) Opći uvjeti iz stavka 1. ovoga članka sadrže osobito sljedeće mjere zaštite krajnjih kupaca:

1. pravo na sklapanje ugovora s opskrbljivačem utemeljeno na pravičnim i unaprijed poznatim uvjetima,
2. pravo na obavijest o namjeri izmjene ugovorenih uvjeta i pravo na raskid ugovora nakon primitka te obavijesti,
3. obvezu opskrbljivača da obavijesti svoje korisnike o svakoj promjeni dijela cijene koja se slobodno ugovara, dijela cijene koja se regulira i naknada i ostalih davanja propisanih posebnim propisima sukladno zakonu kojim se uređuje energetski sektor, koje utvrđuju druga nadležna tijela i/ili energetski subjekti, najkasnije u tijeku jednoga uobičajenoga obračunskog

razdoblja nakon povećanja naknada, te pravo krajnjeg kupca na raskid ugovora ako ne prihvaća nove uvjete,

4. obvezu davanja razvidnih podataka o važećim iznosima tarifnih stavki i o standardnim uvjetima korištenja usluga,

5. obvezu ponude izbora načina plaćanja,

6. pravo na zaštitu krajnjih kupaca od nepravednih i varljivih načina prodaje usluga,

7. pravo na besplatnu promjenu opskrbljivača,

8. pravo na transparentne, jednostavne i ekonomične postupke rješavanja žalbi krajnjih kupaca, uz pravedno rješavanje sporova i bez odgađanja,

9. obvezu davanja obavijesti o svim pravima koja se odnose na javne usluge,

10. pravo na informiranje o potrošnji i troškovima te

11. pravo na raspolaganje podacima o potrošnji, uključujući pravo i uvjete prosljeđivanja podataka drugom opskrbljivaču bez naknade.

(4) Uvjeti za sklapanje ugovora o opskrbi krajnjeg kupca iz stavka 2. točke 8. ovoga članka osobito sadrže:

1. način promjene ugovorenih uvjeta opskrbe,

2. pravo krajnjeg kupca na raskid ugovora,

3. način obavještavanja o promjeni cijene energije sukladno zakonu kojim se uređuje energetska sektor,

4. način obavještavanja o važećim cijenama, naknadama i standardnim rokovima i uvjetima, osobito u pogledu pristupa i korištenja usluga i

5. zabranu obvezivanja krajnjeg kupca na čuvanje bilo kakvih podataka iz tog ugovora, obračuna i računa (osobito cijene, načina promjene cijene i mjernih podataka) kao tajnih podataka.

*Krajnji kupac*  
Članak 61.

(1) Krajnji kupac uživa zaštitu u smislu pouzdane, dostupne i dostatne opskrbe električnom energijom.

(2) Krajnji kupac dužan je plaćati električnu energiju, sukladno ugovorenim i reguliranim uvjetima.

(3) Svaki krajnji kupac ima pravo na slobodan izbor opskrbljivača, besplatnu promjenu opskrbljivača i pravo na posjedovanje podataka o vlastitoj potrošnji električne energije.

(4) Kupac iz kategorije kućanstvo ima pravo na opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge.

(5) Krajnje kupce koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge i izaberu ili koriste po automatizmu taj način opskrbe, opskrbljivač u okviru univerzalne usluge opskrbljuje po reguliranim uvjetima.

(6) Radi posebnog gospodarskog i društvenog interesa, Vlada Republike Hrvatske može uredbom privremeno odrediti niže cijene u dijelu cijene električne energije za pojedinu kategoriju krajnjih kupaca u okviru univerzalne usluge.

(7) Mali i srednji kupci mogu se udruživati radi zajedničkog nastupa prema opskrbljivaču koji nije u obvezi javne usluge, u cilju osiguravanja mjera zaštite krajnjih kupaca, transparentnosti i poboljšanja ugovornih uvjeta, općih informacija i mehanizama u rješavanju sporova.

(8) Veliki kupci koji nisu kućanstvo imaju pravo na istodobno ugovaranje isporuke električne energije s više opskrbljivača.

(9) U slučaju tehničkih ili drugih poremećaja u isporuci električne energije čiji uzrok nije na postrojenjima krajnjeg kupca, krajnji kupac ima pravo na otklanjanje tih poremećaja u najkraćem roku.

(10) Kao najkraći rok u kojem je elektroenergetski subjekt obavezan otkloniti poremećaje u isporuci električne energije krajnjem kupcu iz stavka 9. ovoga članka smatra se rok u kojem se najbrže može otkloniti poremećaj, u skladu s normama o izvođenju odgovarajućih radova, a najduže 24 sata od primitka obavijesti o poremećaju, osim u iznimnim slučajevima kada to objektivno nije moguće učiniti u tom roku.

(11) Poremećajima u isporuci električne energije iz stavka 9. ovoga članka ne smatraju se prekidi koji su rezultat primjene mjera ograničenja isporuke koje se poduzimaju u slučaju poremećaja na tržištu električne energije.

(12) Krajnji kupac je obavezan koristiti električnu energiju pod uvjetima, na način i za namjene utvrđene ovim Zakonom, zakonom kojim se uređuje energetska sektor, općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električne energije, uvjetima opskrbljivača, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, mrežnim pravilima distribucijskog sustava te ugovorima o korištenju prijenosne ili prijenosne i distribucijske mreže i drugim propisima.

(13) Zabranjeno je samovoljno priključenje objekata, postrojenja, uređaja ili instalacija na prijenosnu ili distribucijsku mrežu, kao i puštanje u pogon istih.

(14) Krajnji kupac je dužan omogućiti ovlaštenim osobama nadležnih elektroenergetskih subjekata pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi:

1. očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanja mjernih mjesta izvan objekta ili na granicu vlasništva ili

2. obustave isporuke električne energije u slučajevima kada neovlašteno koristi električnu energiju ili ne plati račun za isporučenu električnu energiju u skladu s utvrđenim rokovima i uvjetima.

*Ugovor o opskrbi krajnjeg kupca*  
Članak 62.

(1) Prava i obveze između svakog opskrbljivača i krajnjeg kupca uređuju se ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca.

(2) Sklapanje i sadržaj ugovora o opskrbi krajnjeg kupca detaljnije se uređuju općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom te uvjetima opskrbljivača, u skladu s odredbama ovoga Zakona i zakona kojima se uređuje energetska sektor.

(3) Svaki opskrbljivač je dužan osigurati da su uvjeti ugovora o opskrbi krajnjeg kupca koje nudi usklađeni s općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom. Uvjeti ugovora moraju biti napisani jasnim i razumljivim rječnikom te ne smiju uključivati neugovorne prepreke ostvarivanja prava krajnjih kupaca, kao što je to primjerice suviše opsežna ugovorna dokumentacija. Svaki opskrbljivač mora osigurati da su krajnji kupci zaštićeni od nepoštenih i zavaravajućih načina prodaje.

(4) Svaki opskrbljivač je obavezan na primjeren način javno objaviti dio cijene koji se regulira te naknade i ostala davanja propisana posebnim propisima sukladno zakonu kojime se uređuje energetska sektor, a opskrbljivač pod obvezom javne usluge i iznose tarifnih stavki za krajnje kupce.

(5) Svaki opskrbljivač je obavezan sklopiti ugovor o opskrbi s krajnjim kupcem u pisanom obliku. Ugovor o opskrbi krajnjeg kupca mora minimalno sadržavati:

1. identitet i adresu opskrbljivača,
2. usluge koje pruža opskrbljivač, uključujući vrijeme početka i kvalitetu opskrbe,
3. vrste ponuđenih usluga održavanja, ako se nude,
4. način dobivanja informacija o važećim cijenama i naknadama, uključujući i o naknadama za održavanje,
5. trajanje ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, uvjete za obnavljanje i raskid ugovora o opskrbi krajnjeg kupca ili prestanak pružanja usluga,
6. postojanje bilo kojeg prava na raskid ugovora,
7. način utvrđivanja nadoknade u slučaju nepoštivanja ugovorene razine kvalitete usluga, uključujući netočan i zakašnjeni obračun i
8. način rješavanja sporova kada Agencija odlučuje po prigovorima krajnjih kupaca u slučaju obustave isporuke električne energije.

(6) Odredbe ugovora o opskrbi krajnjeg kupca moraju biti poštene te na jasan, jednostavan i nedvojbena način obuhvatiti prava i obveze opskrbljivača i kupca, a svaki opskrbljivač mora osigurati da su njihovim krajnjim kupcima uvjeti dobro poznati unaprijed. Obavijesti o uvjetima ugovora krajnjim kupcima trebaju biti pružene prije njegovog sklapanja.



(7) Ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca ne može se krajnjem kupcu uskratiti ili otežati pravo na raskid odnosno otkaz ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, zbog korištenja prava na promjenu opskrbljivača niti se mogu nametati dodatne financijske obveze po toj osnovi.

(8) Opskrbljivač koji nije pod obvezom javne usluge može sklapati ugovore o opskrbi krajnjeg kupca pod posebnim uvjetima prodaje, s tim da je i u tom slučaju obavezan postupati na način kojim se ponuđenim uvjetima prodaje ili cijenama ne narušava tržišno natjecanje i ravnopravan položaj kupaca na tržištu električne energije.

*Obveze opskrbljivača prema krajnjim kupcima*

Članak 63.

(1) Svaki opskrbljivač je obavezan osigurati jedinstveno mjesto obavještanja na kojem su njegovim krajnjim kupcima, osim obavijesti o njihovim općim pravima, važećim propisima i načinima rješavanja sporova, na raspolaganju:

1. jasne obavijesti o primjenjivim cijenama energije te o standardnim uvjetima, s obzirom na pristup i korištenje usluga,
2. obavijesti o mogućim različitim načinima plaćanja koji mogu odražavati troškove koje ima opskrbljivač zbog različitih sustava plaćanja,
3. obavijesti o besplatnoj promjeni opskrbljivača,
4. upute za primjenu jasnih, jednostavnih i ekonomičnih postupaka obrade njihovih prigovora – osobito, svaki opskrbljivač je obavezan osigurati da je njegovim krajnjim kupcima ponuđeno pravo na dobar standard usluge i obrade prigovora, i to na način da se omogući rješavanje sporova na pošten i vremenski prihvatljiv način, unutar 3 mjeseca, uz nadoknadu u slučajevima kada je to opravdano i
5. točne obavijesti o stvarnoj potrošnji električne energije i troškovima, i to dovoljno često kako bi im se omogućilo upravljanje svojom potrošnjom električne energije – te informacije moraju biti pružene unutar razumnog vremenskog okvira koji uzima u obzir mogućnosti brojila električne energije ugrađenog kod krajnjeg kupca i način potrošnje električne energije, uz dužnu pozornost troškovnoj učinkovitosti takvih mjera te bez zaračunavanja dodatnih troškova krajnjim kupcima za takvu uslugu.

(2) Opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge dodatno je dužan u pogledu jedinstvenog mjesta obavještanja:

1. uspostaviti korisničke centre za pružanje informacija, rješavanje upita, zahtjeva i prigovora korisnika, i to osobno, telefonski i elektroničkim putem,
2. uspostaviti povjerenstvo za reklamacije na opskrbu električnom energijom sukladno odredbama zakona kojim se uređuje područje zaštite potrošača na razini opskrbljivača kupaca u okviru univerzalne usluge, kojem se može izjaviti prigovor na rješenje izdano u podružnici,

3. prilagoditi potrebama korisnika radno vrijeme korisničkog centra, pri čemu radno vrijeme korisničkog centra treba najmanje jednom tjedno biti do 20.00, a korisnicima treba biti omogućeno zakazivanje sastanaka za korisnike telefonski ili elektroničkim putem i

4. posredovati prema operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava s obzirom na prigovore i informiranje vezano uz aspekte koji su uređeni ugovorom o korištenju prijenosne i distribucijske mreže.

(3) Svaki opskrbljivač je obavezan, u suradnji s Agencijom, poduzeti nužne korake kako bi primjerak liste za potrošače energije koja sadrži praktične informacije u svezi s pravima potrošača energije bio dostupan njegovim krajnjim kupcima te javno objavljen.

(4) Svaki opskrbljivač je obavezan obavijestiti krajnjeg kupca o promjeni cijena i drugih uvjeta opskrbe najmanje 15 dana prije primjene cijena energije ili uvjeta opskrbe, uključujući i informaciju o pravu krajnjeg kupca na raskid ugovora, osim u slučaju snižavanja cijena ili davanja krajnjem kupcu povoljnijih uvjeta opskrbe. Svaki opskrbljivač je dužan osigurati da krajnji kupci mogu slobodno raskinuti ugovor u slučaju neprihvatanja novih uvjeta o kojima su obaviješteni.

(5) Svaki opskrbljivač je dužan izraditi i javno objaviti vlastiti program mjera za:

1. pružanje pomoći krajnjim kupcima u ispunjavanju dospjelih ugovornih obveza radi sprječavanja obustave opskrbe,

2. podržavanje opskrbe krajnjih kupaca na mjestima koja su udaljena od urbanih središta,

3. podržavanje sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče i

4. poticanje energetske učinkovitosti.

(6) Svaki opskrbljivač je dužan krajnje kupce redovito obavještavati o mjerama poboljšanja energetske učinkovitosti u finalnoj potrošnji energije.

(7) Svaki opskrbljivač je dužan svim svojim krajnjim kupcima obračunati, ispostaviti račun i naplatiti naknadu za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče, a prema sklopljenim ugovorima može obračunati, ispostaviti račun i naplatiti:

1. dio cijene koja se slobodno ugovara,

2. dio cijene koja se regulira i

3. naknade i ostala davanja propisana posebnim propisima.

(8) Svaki opskrbljivač je dužan naplaćivati električnu energiju i usluge na temelju preglednog i razumljivog računa.

(9) Svaki opskrbljivač je dužan redovito obavještavati svoje krajnje kupce u svezi s opskrbom električnom energijom, uključujući i o pitanjima u svezi sa zaštitom okoliša. Informacije koje

je svaki opskrbljivač obvezan pružati svojim krajnjim kupcima moraju biti u skladu sa zahtjevima Agencije. Svaki opskrbljivač je obvezan najmanje jednom godišnje osigurati da je u računu ili u prilogu računa te u promocijskim materijalima koji su dostupni krajnjem kupcu naveden:

1. udio pojedinog izvora energije u izvorima koje je koristio za zadovoljavanje potreba krajnjih kupaca,
2. upućivanje na postojeće izvore informacija, primjerice internetske stranice, gdje su javnosti dostupne informacije o utjecaju na okoliš, u smislu emisija stakleničkih plinova i zbrinjavanja radioaktivnog otpada kao posljedice proizvodnje električne energije iz svih goriva za cjelokupnu proizvodnju koja je koristio u prošloj godini i
3. obavještavati krajnje kupce o njihovim pravima koja imaju u slučaju spora.

(10) Podaci moraju odgovarati podacima iz ostvarene energetske bilance Republike Hrvatske za prethodnu godinu.

(11) Agencija je obvezna poduzeti nužne korake kako bi osigurala da su obavijesti koje svaki opskrbljivač pruža svojim krajnjim kupcima pouzdane i dane na jasan i usporediv način na razini cijelog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj. Agencija može učiniti raspoloživim elemente tih obavijesti sudionicima na tržištu električne energije, uz uvjet da komercijalno osjetljive informacije o pojedinačnim sudionicima ili pojedinačnim transakcijama ne mogu biti objavljene.

(12) Svaki opskrbljivač je dužan poduzimati nužne korake u svrhu zaštite interesa svojih krajnjih kupaca i na efikasan način rješavati prigovore svojih krajnjih kupaca, uključujući i izvansudske nagodbe. Agencija nadzire obradu tih prigovora temeljem odredbi ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje područje regulacije energetske djelatnosti i drugih propisa te pravila koja donese Agencija.

#### *Obustava isporuke krajnjem kupcu*

##### Članak 64.

(1) Prema ugovoru o opskrbi krajnjeg kupca, svaki opskrbljivač može zahtijevati od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava obustavu isporuke krajnjem kupcu zbog neispunjenih obveza krajnjeg kupca iz ugovora o opskrbi krajnjeg kupca, izuzev kupaca pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetske sektor. U razdoblju obustave isporuke krajnji kupac ima obveze koje se odnose na korištenje mreže.

(2) Ako krajnji kupac ne ispunjava obveze utvrđene ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca, odnosno računom za isporučenu električnu energiju, svaki opskrbljivač je obvezan prethodno upozoriti krajnjeg kupca da, u roku koji ne može biti kraći od 15 dana od dana dostavljanja upozorenja, podmiri dospjele obveze, odnosno postigne sporazum o ispunjenju obveza.

(3) Ako krajnji kupac ne podmiri svoje obaveze u ostavljenom roku, svaki opskrbljivač može zahtijevati u pisanom obliku od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava na koji je objekt krajnjeg kupca priključen obustavu isporuke električne energije. Opskrbljivač je dužan platiti uslugu obustave isporuke električne energije.

(4) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava obvezan je, na temelju podnesenog zahtjeva opskrbljivača i ako se ne radi o kupcu pod posebnom zaštitom sukladno zakonu kojim se uređuje energetska sektor, obustaviti isporuku električne energije pri čemu obustava ne može započeti u petak, subotu ili nedjelju, na državni praznik ili dan prije praznika.

(5) Ako je krajnji kupac podmirio sva svoja dugovanja prema opskrbljivaču, opskrbljivač je obvezan unutar 24 sata poduzeti mjere radi ponovne uspostave opskrbe takvog krajnjeg kupca te bez odgađanja, odnosno u roku ne dužem od 24 sata podnijeti zahtjev operatoru prijenosnog sustava ili operatoru distribucijskog sustava za ponovnu uspostavu opskrbe. Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava obvezan je ispuniti s prethodnim povezani zahtjev opskrbljivača bez odgađanja, odnosno u roku ne dužem od 24 sata. Opskrbljivač je dužan platiti uslugu uspostave opskrbe električne energije.

(6) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava obvezan je ponovno uspostaviti opskrbu krajnjeg kupca unutar 24 sata ako se utvrdi da je krajnjem kupcu neutemeljeno obustavljena opskrba električnom energijom.

(7) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može obustaviti isporuku krajnjem kupcu zbog neplaćanja dijela cijene koji se regulira.

(8) Kada operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava na čiju su mrežu priključeni objekti, postrojenja, uređaji ili instalacije krajnjeg kupca bez odobrenja, bez trošenja električne energije ili se trošenje električne energije ne može utvrditi dužan je, bez odgađanja, isključiti takva postrojenja s prijenosnog ili distribucijskog sustava i o tome obavijestiti Agenciju.

(9) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava na čiju su mrežu priključena postrojenja korisnika mreže će isključiti korisnika mreže ako se ne pridržava mrežnih pravila prijenosnog sustava ili mrežnih pravila distribucijskog sustava, nakon prethodne opomene i odobrenja Agencija.

(10) Svaki opskrbljivač je obvezan izraditi i najmanje jednom godišnje javno objaviti broj krajnjih kupaca kojima je obustavljena opskrba na njegov zahtjev, razloge za obustavu opskrbe i druge podatke u skladu s općim uvjetima korištenja mreže i opskrbe električnom energijom.

*Kupci pod posebnom zaštitom u okviru univerzalne usluge*

Članak 65.

(1) Kupci iz kategorije kućanstva koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge i izaberu ili koriste po automatizmu taj način opskrbe te su od nadležnog tijela za socijalnu skrb ishodili odluku o statusu ugroženog kupca, imaju pravo na posebnu zaštitu u skladu s odredbama ovoga Zakona i zakona kojim se uređuje energetska sektor te propisima o zdravstvenoj zaštiti i socijalnoj skrbi.

(2) Nadležno tijelo za socijalnu skrb koje je utvrdilo status ili promjenu statusa ugroženog kupca dužno je u roku od osam dana od dana promjene statusa ugroženog kupca izvijestiti kupca, operatora distribucijskog sustava i opskrbljivača ugroženog kupca o promjeni statusa kupca.

(3) Nadležno tijelo za socijalnu skrb dužno je planirati i osigurati sredstva za plaćanje isporučene električne energije ugroženom kupcu, odnosno plaćati električnu energiju opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge u slučaju kada ugroženi kupac ne plaća opskrbljivaču električne energije u okviru univerzalne usluge.

(4) Zaštićeni kupac ima pravo na opskrbu određenom količinom električne energije u slučaju kriznih situacija u skladu s odredbama zakona kojim se uređuje energetska sektor. Opskrbu zaštićenih kupaca u vrijeme kriznih situacija obavlja zajamčeni opskrbljivač. U slučaju krizne situacije za vrijeme njezinog trajanja proizvođači električne energije proizvedenu električnu energiju moraju prvo ponuditi zajamčenom opskrbljivaču.

*Razdvajanje poslovnih knjiga i financijskih izvješća*

Članak 67.

(1) Elektroenergetski subjekti dužni su poslovne knjige i financijska izvješća voditi odnosno sastavljati u skladu s odredbama ovoga Zakona, zakonom kojim se uređuje područje energiji te propisima o računovodstvu poduzetnika.

(2) U svom internom računovodstvu elektroenergetski subjekti su dužni posebno i odvojeno voditi poslovne knjige i sastavljati financijska izvješća za svaku od svojih elektroenergetskih djelatnosti prijenosa električne energije, distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom pod obvezom javne usluge od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i onih elektroenergetskih djelatnosti koje nisu elektroenergetske na način kao da tu elektroenergetsku djelatnost obavlja zasebni elektroenergetski subjekt, a radi izbjegavanja pristranosti, međusobnog subvencioniranja i narušavanja tržišnog natjecanja. Prihod od vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom mora se iskazati posebno u poslovnim knjigama i financijskim izvješćima.

(3) Elektroenergetski subjekti iz stavka 2. ovoga članka dužni su, bez obzira na to jesu li nositelji vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom, odnosno bez obzira na pravni oblik koji takvi elektroenergetski subjekti imaju sukladno odredbama zakona kojim se uređuju trgovačka društva, sastaviti i objaviti godišnja financijska izvješća te obaviti godišnju reviziju svog poslovanja u skladu s mjerodavnim računovodstvenim propisima i standardima te sukladno posebnim propisima o reviziji.

(4) Revizijom iz stavka 3. ovoga članka osobito se provjerava poštivanje obveze izbjegavanja pristranosti i međusobnog subvencioniranja iz stavka 2. ovoga članka.

(5) Elektroenergetski subjekti iz stavka 3. ovoga članka podnose Agenciji:

1. godišnja zakonska financijska izvješća u roku od 20 dana od datuma propisanog zakonom,
2. godišnja financijska izvješća za svaku elektroenergetsku djelatnost prijenosa električne energije, distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom pod obvezom javne usluge zasebno te odvojeno od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i onih djelatnosti koje nisu energetske u roku navedenom u točki 1. ovoga stavka i
3. ostale financijske izvještaje čiju će formu, sadržaj i rok propisati Agencija.

## XI. PRISTUP MREŽI

### *Pristup mreži*

#### Članak 68.

(1) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je korisnicima mreže omogućiti pristup mreži na nepristran način prema načelu reguliranog pristupa treće strane, sukladno općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava i mrežnim pravilima distribucijskog sustava te objektivnim i nepristranim cijenama za korištenje mreže.

(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava nadležan je za izgradnju priključka korisnika mreže i stvaranje tehničkih uvjeta u prijenosnoj ili distribucijskoj mreži.

(3) Podaci o mogućnostima korištenja prijenosne, odnosno distribucijske mreže su javni i aktualiziraju se jedanput godišnje te javno objavljuju na primjeren način.

(4) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može odbiti ili ograničiti pristup mreži zbog ograničenih tehničkih ili pogonskih mogućnosti sustava, zbog radova na održavanju i izgradnji sustava ili zbog ugrožavanja života ljudi ili imovine. Po odbijanju ili ograničavanju pristupa mreži korisnicima mreže kojima je odbijen ili ograničen pristup moraju se priopćiti razlozi i razdoblje odbijanja pristupa te aktivnosti u cilju otklanjanja navedenih razloga, potkrijepljeni pisanim dokazima koji su utemeljeni na objektivnim, nepristranim, tehnički i ekonomski opravdanim kriterijima.

(5) Korisnik mreže kojem je odbijen ili ograničen pristup mreži ili je nezadovoljan uvjetima pristupa može izjaviti žalbu Agenciji. Protiv odluke Agencije nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom, što ne odgađa izvršenje odluke. Postupak pred upravnim sudom je hitan.

## XIV. NADZOR

### *Upravni i inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona*

#### Članak 71.

(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju njega provodi Ministarstvo. Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona provodi Državni inspektorat.

(2) Ako nadležni inspektor Državnog inspektorata pri obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi da elektroenergetski subjekt ne obavlja elektroenergetsku djelatnost, a krajnji kupac električne energije ne koristi električnu energiju u skladu s odredbama ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju njega, osim ovlaštenja sukladno općim propisima, ima ovlaštenje rješenjem:

1. narediti otklanjanje utvrđenih nepravilnosti i nedostataka, uz određivanje roka za njihovo otklanjanje,
2. zabraniti gradnju proizvodnog postrojenja ako nije pribavljeno energetske odobrenje za gradnju proizvodnog postrojenja i
3. narediti obustavu daljnje gradnje ili korištenja energetske objekta, odnosno obustavu opskrbe energijom ili korištenje energije ako se oprema za energetske objekte ne proizvodi, a ti objekti ne grade, ne koriste ili ne održavaju sukladno odobrenoj ili potvrđenoj dokumentaciji prema posebnim tehničkim ili drugim propisima, i ako zbog toga postoji

neposredna opasnost za stabilnost i sigurnost energetske objekata, zdravlje ili život ljudi ili sigurnost prometa ili susjednih građevina.

*Nadzor Agencije nad radom elektroenergetskih subjekata*  
Članak 72.

(1) Agencija prati i analizira rad i poslovanje energetske subjekata u odnosu na:

1. stvarne troškove i prihode energetske subjekata koji obavljaju djelatnost za koju Agencija određuje ili daje prethodnu suglasnost na cijene ili naknade,
2. kvalitetu opskrbe električnom energijom, koja obuhvaća pouzdanost napajanja, kvalitetu napona i kvalitetu usluga,
3. primjenu pravila organiziranja tržišta električne energije i ponašanje sudionika na tom tržištu, koje obuhvaća i tržišno natjecanje i zaštitu prava kupaca,
4. primjenu općih uvjeta za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom,
5. primjenu mrežnih pravila prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava,
6. primjenu propisa o prekograničnoj razmjeni energije, kao i rad i poslovanje subjekata koji obavljaju dražbenu dodjelu prekograničnih prijenosnih kapaciteta ili organiziraju kupnju i prodaju električne energije,
7. primjenu propisa kojima je uređeno objavljivanje podataka o prekograničnim prijenosnim kapacitetima te o korištenju prijenosne i distribucijske mreže,
8. razdvajanje djelatnosti temeljem odredbi ovoga Zakona,
9. program za osiguranje i primjenu načela razvidnosti, objektivnosti i nepristranosti rada operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava u pogledu primjene nepristranih uvjeta za pristup mrežama i korištenje mreža kojima upravljaju i
10. uvjete, jedinične cijene i naknade za priključenje na prijenosnu i distribucijsku mrežu novih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

(2) Agencija prati i nadzire rad i poslovanje elektroenergetskih subjekata u pogledu ispunjavanja uvjeta utvrđenih dozvolom.

(3) Ako utvrdi da elektroenergetski subjekt ne ispunjava uvjete utvrđene dozvolom, odnosno radi i posluje suprotno uvjetima utvrđenim dozvolom, Agencija će naložiti subjektu da otkloni uočene nepravilnosti i odrediti rok za njihovo otklanjanje, odnosno poduzeti druge mjere u skladu s odredbama ovoga Zakona.

(4) Praćenjem i analizom rada i poslovanja iz stavaka 1. i 2. ovoga članka Agencija nadzire:

1. pravilnost rada i poslovanja ili zlorabu položaja elektroenergetskih subjekata na tržištu električne energije,

2. ispravnost i točnost iskazivanja troškova poslovanja koji mogu utjecati na formiranje cijena za korištenje prijenosne ili distribucijske mreže i

3. izvršavanje obveza utvrđenih ovim Zakonom, općih akata, metodologija i tarifnih sustava koje donosi Agencija temeljem ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje energetska sektor te regulacija energetske djelatnosti odnosno općih akata na koje prethodnu suglasnost daje Agencija temeljem ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje energetska sektor te regulacija energetske djelatnosti.

(5) Ako se nadzorom iz stavaka 1. i 4. ovoga članka utvrde odstupanja, odnosno nepravilnosti koje su prouzrokovale ili mogu prouzrokovati financijske posljedice za krajnje kupce i sudionike na tržištu električne energije, Agencija će:

1. naložiti elektroenergetskom subjektu korekciju utvrđenih nepravilnosti, bez odgađanja ili prilikom idućeg davanja suglasnosti na opravdane troškove i prihode korigirati iste te utvrditi odgovarajuće cijene za korištenje prijenosne ili distribucijske mreže,

2. izmijeniti predložene cijene i naknade prilikom davanja prethodne suglasnosti i

3. pokrenuti prekršajni postupak,

4. obavijestiti tijelo nadležno za tržišno natjecanje za pitanja u svezi s obavljanjem elektroenergetskih djelatnosti na tržištu, a koja se odnose na sprječavanje, ograničavanje ili narušavanje tržišnog natjecanja.

(6) Izvješće o rezultatima analiza i nadzora iz stavaka 1., 2. i 4. ovoga članka čini sastavni dio godišnjeg izvješća Agencije.

(7) Elektroenergetski subjekt je obavezan, na zahtjev ovlaštene osobe Agencije, osigurati prostorije i pristup poslovnoj dokumentaciji potrebnoj za nadzor njegova rada i poslovanja.

(8) Agencija je dužna čuvati tajnost komercijalnih i drugih povjerljivih poslovnih podataka do kojih dođe u obavljanju poslova u skladu sa zakonom i pravilima Agencije.

(9) Elektroenergetski subjekt koji obavlja djelatnost za koju Agencija određuje ili daje prethodnu suglasnost na cijene i naknade odnosno cijene usluga ili proizvoda dužan je, u rokovima koji nisu duži od tri godine, odrediti strukturu i vrijednost imovine i sredstava koja se koriste za obavljanje tih djelatnosti, u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima.

(10) Agencija može, po potrebi, angažiranjem nezavisnog procjenitelja provesti nadzor, odnosno utvrditi strukturu i vrijednost imovine i sredstava iz stavka 9. ovoga članka.

*Teži prekršaji kojima se ugrožava tržišno natjecanje u elektroenergetskom sektoru*  
Članak 74.

(1) Novčanom kaznom do najviše 10% ostvarenog godišnjeg prometa u prošloj poslovnoj godini kaznit će se operator prijenosnog sustava, odnosno operator distribucijskog sustava kada namjerno ili krajnjom nepažnjom diskriminira korisnike mreže.



(2) Novčanom kaznom do najviše 10% ostvarenog godišnjeg prometa u prošloj poslovnoj godini kaznit će se operator prijenosnog sustava, odnosno operator distribucijskog sustava kada:

1. sprječava osobu za praćenje usklađenosti u obavljanju njezinih poslova,
2. odbije priključenje na elektroenergetsku mrežu uz obrazloženje mogućeg budućeg ograničavanja raspoloživih mrežnih kapaciteta, što ne odgovara stvarnim okolnostima,
3. ne ispuni obveze u svezi s davanjem informacija koje ima prema Uredbi (EZ) br. 714/2009 ili dužnosti izvještavanja,
4. ne postupi u skladu s odlukama Agencije, uključujući i odluke Agencije za suradnju energetske regulatora u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske koje su donesene na temelju Uredbe (EZ) br. 714/2009 ili
5. ne ispuni svoje dužnosti prema odredbama iz Dodatka Uredbe (EZ) br. 714/2009 u skladu s međunarodno preuzetim obvezama Republike Hrvatske.

(3) Ako je okrivljenik operator prijenosnog sustava, odnosno operator distribucijskog sustava sastavni dio vertikalno integriranog subjekta, novčana kazna izreći će se prema godišnjem prometu vertikalno integriranog subjekta.

*Prekršajni nalog Agencije*  
Članak 75.

(1) Agencija će podnijeti optužni prijedlog i predložiti pokretanje prekršajnog postupka ako je utvrdila prekršaj temeljem:

1. provedene kontrole operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava u skladu sa člankom 11. stavkom 7. ovoga Zakona, odnosno operatora tržišta električne energije nad ukupno proizvedenom električnom energijom povlaštenih proizvođača električne energije koja je predana u mrežu, uz prilaganje vjerodostojne dokumentacije,
2. obavljenog nadzora nad korisnikom mreže na prijedlog drugog korisnika mreže ili anonimne prijave,
3. obavljanja nadzora Agencije i drugih ovlasti u njezinoj nadležnosti, pri čemu je sačinjena službena zabilješka ili zapisnik.

(2) Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka iz stavka 1. ovoga članka za prekršaje propisane člankom 73. ovoga Zakona.

**PRILOG - Izvješće o provedenoj raspravi sa zainteresiranim javnošću**

**IZVJEŠĆE O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU**

Naslov dokumenta	<b>Prijedlog Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije</b>	
Naziv tijela nadležnog za izradu nacrt, tijelo koje provodi savjetovanje	<b>Ministarstvo gospodarstva</b>	
Svrha dokumenta	Ovim Zakonom se Republika Hrvatska dodatno usklađuje s Uredbama EU, gdje je za djelotvoran nadzor veleprodajnih tržišta energije potrebno redovito nadziranje pojedinosti o ugovorima, uključujući naloge za trgovanje, kao i podataka o kapacitetu i upotrebi postrojenja za proizvodnju, skladištenje, potrošnju ili prijenos električne energije.	
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrt?	Održana su tri sastanka radne skupine s predstavnicima Ministarstva gospodarstva i to s Hrvatskom energetsom regulatornom agencijom, Hrvatskim operatorom tržišta energije d.o.o., Hrvatskom elektroprivredom d.d., HEP-ODS d.o.o., CROPEX.	
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 30.ožujka 2015. do 14.travnja 2015.godine.	
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Hrvatska energetska regulatorna agencija</li> <li>2. Damir Karavidović, dipl. el. inž.</li> <li>3. WPD ENERGYSYS d.o.o. Inženjering obnovljivih izvora energije</li> <li>4. NOX GRUPA d.o.o.</li> <li>5. RWE Energija d.o.o.</li> <li>6. HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o.</li> <li>7. Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.</li> <li>8. HEP d.d. HEP Proizvodnja d.o.o. HEP Opskrba d.o.o. HEP Trgovina d.o.o.</li> <li>9. GEN-I Zagreb d.o.o.</li> <li>10. Hrvatski Telekom d.d.</li> <li>11. Održivi razvoj Hrvatske – politička stranka</li> <li>12. CRODUX ENERGETIKA d.o.o.</li> <li>13. ENERGY DELIVERY SOLUTION d.o.o</li> </ol>	
Razlozi neprihvatanja pojedinih primjedbi zainteresirane javnosti na određene odredbe nacrt	U priloženom obrascu objedinjenih primjedbi	
Troškovi provedenog savjetovanja	Provedba javnog savjetovanja nije iziskivala dodatne financijske troškove	



## Nacrt prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije

Ministarstvo gospodarstva objavljuje objedinjene primjedbe zaprimljene od strane predstavnika zainteresirane javnosti koji su dostavili primjedbe na Prijedloga zakona o energetske učinkovitosti, s konačnim prijedlogom Zakona putem održanog javnog savjetovanja provedenog u razdoblju od 16. svibnja do 30. svibnja 2014. godine te očitovanja o mogućem neprihvatanju istih.

Hrvatska energetska regulatorna agencija	MINISTARSTVO GOSPODARSTVA
<p>Budući da se u određenim člancima Nacrta prijedloga Zakona o tržištu električne energije (dalje: Nacrt prijedloga Zakona) koristi izraz „operator tržišta energije“, a u određenima izraz „operator tržišta električne energije“ predložimo kroz cijeli tekst Nacrta prijedloga Zakona koristiti izraz „operator tržišta električne energije“, kako je to i u Zakonu o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13) (dalje: Zakon).</p> <p>U tekstu Nacrta prijedloga Zakona predlaže se, na određenom mjestu, propisati da je burza električne energije dužna donijeti pravila rada burze električne energije.</p> <p>Nadalje, predlaže se Nacrtom prijedloga Zakona propisati rokove za donošenje općih akata koji se donose sukladno odredbama tog Zakona. Također se predlaže propisati rokove za uvođenje jedinstvenog računa. Prije upućivanja u daljnju proceduru Nacrt prijedloga Zakona predlaže se nomotehnički urediti.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 1</b></p> <p>U članku 1. Nacrta prijedloga Zakona, kojim se mijenja članak 3. stavak 2. Zakona, predlaže se izvršiti sljedeće korekcije:</p> <p>Iza točke 34. predlaže se dodati točku 34.a. koja glasi:</p> <p>„34.a odstupanje - razlika između ostvarenja i iznosa u ugovornom rasporedu bilančne grupe,“.</p> <p>Točku 39. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>„39. opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga - prodaja električne energije onim krajnjim kupcima koji imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili koriste po automatizmu,“.</p> <p>Točku 41. predlaže se izmijeniti tako da glasi:</p> <p>„41. opskrbljivač kupaca u okviru javne usluge – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom krajnjim kupcima koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge (univerzalna opskrba) te po</p>	usvojeno

*reguliranim uvjetima krajnjim kupcima koji pod određenim uvjetima ostaju bez opskrbljivača (zajamčena opskrba),“.*

Točku 42. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„42. opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge - opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom krajnjim kupcima koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge (univerzalna opskrba),“.*

Točku 52. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„52. proizvođač električne energije – pravna ili fizička osoba koja proizvodi električnu energiju,“.*

Točku 54. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„54. složeni priključak – svaki priključak za koji je potrebno stvaranje tehničkih uvjeta u postojećoj mreži ili rješavanje imovinsko-pravnih odnosa s trećim stranama,“.*

Navedena promjena točke 54. predlaže se budući da u definiciji izraza „složeni priključak“ predloženoj u Nacrtu prijedloga Zakona nije jasno što su pridjeljivi i nepridjeljivi poslovi.

Točku 57. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„57. stvaranje tehničkih uvjeta u mreži – izgradnja novih dijelova i/ili rekonstrukcija postojećih dijelova prijenosne i/ili distribucijske mreže, koja ne obuhvaća priključak na mrežu, radi priključenja novog korisnika mreže ili povećanja priključne snage postojećeg korisnika mreže u okviru odobrene priključne snage,“.*

Točku 60. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„60. trgovac električnom energijom – pravna ili fizička osoba koja kupuje i prodaje električnu energiju isključujući prodaju električne energije krajnjim kupcima,“.*

Točku 61. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„61. trgovina električnom energijom – kupnja i prodaja električne energije isključujući prodaju električne energije krajnjem kupcu,“.*

Točku 62. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„62. ugovor o opskrbi krajnjeg kupca – ugovor kojim se uređuje opskrba krajnjeg kupca električnom energijom, ali ne uključuje izvedenicu električne energije, a može uključivati odredbe o otkupu viškova proizvedene električne energije u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom,“.*

Točku 64. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

*„64. uravnoteženje sustava – svi postupci koje operator prijenosnog sustava kontinuirano poduzima radi održavanja frekvencije i snage razmjene u elektroenergetskom sustavu,“.*

Točku 66. predlaže se izmijeniti tako da glasi:

<p>„66. veliki kupac – pravna ili fizička osoba koja kupuje električnu energiju za vlastito korištenje, a nije kupac iz kategorije kućanstvo, mali ili srednji kupac, čime stječe pravo na istodobno ugovaranje opskrbe električnom energijom s više opskrbljivača.”.</p> <p>Točku 70. predlaže se izmijeniti tako da glasi:  „70. voditelj bilančne grupe – sudionik na tržištu električne energije koji je odgovoran za odstupanje jedne bilančne grupe i koji je s operatorom prijenosnog sustava sklopio ugovor o obračunu odstupanja,“.</p>	
<p><b>Članak 3.</b>  Članak 3. Nacrta prijedloga Zakona predlaže se izmijeniti tako da glasi:  „U članku 7. iza stavka 2. dodaje se stavak 3. koji glasi:  „(3) Elektroenergetski subjekti koji pružaju usluge korisnicima mreže dužni su se jasno predstaviti korisnicima mreže i pružati im usluge na razvidan i provjerljiv način koji ih ne dovodi u zabludu.“.</p> <p>Također se predlaže u poglavlju Prekršajne odredbe, na odgovarajućem mjestu, propisati sankcije za nepoštivanje navedene odredbe.</p>	Djelomično usvojeno
<p><b>Članak 4.</b>  U članku 4. Nacrta prijedloga Zakona predlaže se brisati riječi:  „U stavku 3. točka 4. briše se.“.</p> <p>Navedena izmjena predlaže se iz razloga jer smo mišljenja da članak 10. stavak 3. točku 4. Zakona nije potrebno brisati.</p> <p>Nadalje, predlaže se da se, umjesto predloženih izmjena, članak 10. stavak 9. i 10. Zakona izmijene tako da glase:  „(9) Elektrane, odnosno proizvodna postrojenja koja su priključena na prijenosnu mrežu, a od značenja su za vođenje elektroenergetskog sustava, tehnički se osposobljavaju za pružanje pomoćnih usluga na zahtjev operatora prijenosnog sustava, u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava.  (10) Elektrane, odnosno proizvodna postrojenja koja su priključena na distribucijsku mrežu, a od značenja su za vođenje distribucijskog sustava i/ili za ostvarenje usluga u distribucijskoj mreži, tehnički se osposobljavaju za pružanje pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu, na zahtjev operatora distribucijskog sustava, a u skladu s mrežnim pravilima distribucijskog sustava.“</p>	Usvojeno kroz drugo rješenje
<p><b>Članak 16.</b>  U tekstu predložene izmjene članka 37. stavka 1. Zakona predlaže se u uvodnoj rečenici brisati riječi: „ispunjava sljedeće uvjete“ te podstavak 4. navedenog stavka („da operator distribucijskog sustava očitovanjem potvrđuje da taj sustav ne narušava integritet i/ili normalni pogon distribucijske mreže“).</p>	Usvojeno

<p><b>Članak 23.</b> Predloženim brisanjem članka 48. stavka 4. Zakona otvara se mogućnost da isti energetski subjekt koji obavlja javnu uslugu opskrbe električnom energijom može obavljati i opskrbu električnom energijom kao tržišnu djelatnost. Umjesto izmjene stavka 8. točke 3. predlaže se brisanje točke 3.</p>	Uređeno drugačije
<p><b>Članak 25.</b> U tekstu predložene izmjene članka 52. stavka 9. Zakona predlaže se brisati riječi: „uvjeti i“ i riječi: „i uvjeta“. Nadalje, predlaže se da, umjesto predložene izmjene, novi stavak 12. Zakona glasi: <i>„(12) U Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja, koje donosi operator distribucijskog sustava uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora tržišta električne energije te uz prethodnu suglasnost Agencije, utvrđuju se nadomjesne krivulje opterećenja karakterističnih skupina korisnika mreže, način određivanja dijela ostvarenja opskrbljivača za korisnike mreže za koje se ne mjeri ili nije dostupna potpuna krivulja opterećenja i način određivanja krivulja opterećenja gubitaka distribucijskog sustava.“</i></p>	Uređeno drugačije
<p><b>Članak 27.</b> Umjesto predložene izmjene članka 55. stavka 2. točke 10. predlaže se brisanje točke 10.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 28.</b> Umjesto predložene izmjene članka 56. stavka 3. Zakona predlaže se da izmijenjeni članak 56. stavak 3. Zakona glasi: <i>„(3) Operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava, operator tržišta električne energije i burza električne energije su posebni sudionici s obzirom na obvezu kupnje električne energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, na kupnju i prodaju energije uravnoteženja, kupnju i prodaju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visoko učinkovite kogeneracije te na trgovanje na burzi električne energije, a čije se posebitosti detaljnije uređuju podzakonskim aktima donesenim na temelju ovoga Zakona i posebnog propisa kojim se uređuje područje obnovljivih izvora energije.“</i></p>	Usvojeno
<p><b>Članak 35.</b> U predloženoj izmjeni članka 68. stavka 2. Zakona predlaže se razmotriti mogućnost da se elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja ne izrađuje u slučaju kada je za priključenje kupca potrebno riješiti samo imovinsko-pravne odnose s trećim stranama. U tekstu predložene izmjene članka 68. stavka 4. Zakona predlaže se</p>	usvojeno



<p>brisati drugu rečenicu koja glasi: „<i>Na složenom priključku priključne pridjeljive poslove može izvoditi i ovlašteni izvođač.</i>“.</p>	
<p><b>Članak 36.</b>          Budući da se u predloženom članku 68.b Zakona spominje izraz „<i>pridijeljeni poslovi</i>“ mišljenja smo da bi navedeni izraz bilo potrebno definirati u članku 1. Nacrta prijedloga Zakona.          Također se predlaže da se u predloženom članku 68.b Zakona, u stavku 1. briše podstavak 9. (<i>sklapanje ugovora o korištenju mreže</i>).</p>	<p>Usvojeno</p>
<p><b>Članak 39.</b>          U predloženom članku 74.a stavku 1. Zakona predlaže se objediniti podstavke 7. i 8. tako da podstavak 7. glasi:  <i>„- se prije provođenja transakcija o kojima treba izvijestiti Agenciju za suradnju energetske regulatora u skladu sa člankom 8. stavkom 1. Uredbe (EU) broj 1227/2011, ne prijavi Agenciji u skladu sa člankom 9. Uredbe (EU) br.1227/2011 ili bez odlaganja ne obavijesti Agenciju o izmjenama do kojih je došlo u pogledu informacija dostavljenih za prijavu (članak 9. Uredbe (EU) broj 1227/2011).“.</i></p>	<p>Usvojeno</p>
<p><b>Članak 41.</b>          Članak se predlaže nomotehnički urediti. Naime, u članku 41. stavku 2. Nacrta prijedloga Zakona potrebno je precizirati „Uredbu“ na koju se misli jer u stavku 1. istog članka, a na koji se u stavku 2. poziva, nije naveden naziv Uredbe već se samo navodi „...sukladno propisu kojim se...“, te stoga nije jasno na koju Uredbu se odnosi stavak 2.</p>	<p>Usvojeno</p>
<p><b>Članak 42.</b>          Stavak 1. potrebno je usuglasiti s izmijenjenim člankom 52. stavkom 7. Zakona (članak 25. Nacrta prijedloga Zakona).          Predlaže se preispitati odredbe stavka 2. i 5. budući da nije jasno na što se navedeni stavci odnose budući ne postoje odredbe Nacrta prijedloga Zakona na koje se u njima poziva.          Nadalje, stavkom 6. navedenog članka predloženo je da su za postojeće složene priključke koji nisu izgrađeni sukladno odredbama članka 35. stavka 2. Zakona, operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni dostaviti Agenciji radi davanja suglasnosti prijedlog kriterija i načina rješavanja preuzimanja priključaka, u roku od dvanaest mjeseci od dana donošenja tog Zakona. Međutim, nisu određeni kriteriji za određivanje postojećeg složenog priključka pa bi navedenu odredbu trebalo preispitati/doraditi.          Također, u stavku 6. navedenoga članka predlaže se definirati početak roka na način da rok od dvanaest mjeseci teče od dana stupanja na snagu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije,</p>	<p>Usvojeno</p>

<p>umjesto od dana donošenja istog.</p> <p><b>Članak 43.</b>          Člankom 43. stavkom 1. Nacrta prijedloga Zakona propisuje se prestanak važenja sljedećih dokumenata:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kriteriji za uvrštenje projekata vjetroelektrana na listu za priključenje na elektroenergetsku mrežu (dalje: Kriteriji),</li> <li>• Postupovnik izdavanja prethodne elektroenergetske suglasnosti za vjetroelektrane, te opći uvjeti ugovora o priključenju vjetroelektrana na elektroenergetsku mrežu (dalje: Postupovnik).</li> </ul> <p>Budući da navedeni dokumenti nisu nikada bili podzakonski akti te kao takvi nisu bili spominjani u dosadašnjem zakonskom okviru koji uređuje energetske sektor smatramo upitnim može li ih se ukidati ovim Zakonom ili je Zakonom potrebno izričito naložiti donositelju njihovo ukidanje.</p> <p>U stavku 2. propisuje se obveza operatora prijenosnog sustava o sklapanju aneksa postojećim ugovorima o priključenju s onim fizičkim i pravnim osobama koje su sklopile ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije (dalje: nositelji projekata) iako su oni prethodno potpisivali izjavu u skladu s točkom VI. Postupovnika koji propisuje obvezu nositelja projekta da razumije i prihvaća:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. da mu PEES ne jamči i ne osigurava priključenje na mrežu,</li> <li>2. da VE može biti priključena samo sukladno Kriterijima,</li> <li>3. da projekt VE razvija isključivo na vlastiti rizik i trošak,</li> <li>4. da se odriče bilo kakvog zahtjeva prema operatoru sustava za naknadu troškova ili štete ako mu sukladno Kriterijima ne bude omogućen ulazak u Kvotu i priključenje VE.</li> </ol> <p>U stavku 3. propisano je da je operator prijenosnog sustava dužan u roku od trideset dana sklopiti ugovor o priključenju s nositeljima projekta koji su sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta.</p> <p>HERA je mišljenja 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 prihvaća tolike snage vjetroelektrana u elektroenergetski sustav, zbog razloga što prihvata 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.</p> <p>Nadalje, HERA želi ukazati na činjenicu da bi preuzimanje značajno većih količina električne energije iz obnovljivih izvora energije (u ovom slučaju</p>	<p>Predmetnim odredbama Zakona predlagatelj Zakona je imao intenciju ukidanja internih akata operatora sustava kojima se onemogućavao daljnji razvoj projekata u području obnovljivih izvora energija te na taj način jasno kroz zakonski okvir urediti stanje u tom području.</p>
---	--

<p>vjetroelektrana) nego što je to trenutno slučaj, neminovno uzrokovalo povećanje ukupnih troškova sustava poticanja obnovljivih izvora energije i kogeneracije što bi, posljedično, moglo imati utjecaj na naknadu za poticanje obnovljivih izvora energije i kogeneracije.</p> <p>Zaključno na sve prethodno navedeno, HERA napominje da bi eventualno povećanje iznosa naknade za poticanje obnovljivih izvora energije i kogeneracije kao i povećanje naknade za korištenje prijenosne mreže moglo imati za posljedicu povećanje krajnje cijene električne energije za sve kupce električne energije u RH.</p>	
<p><b>Damir Karavidović, dipl. el. inž.</b></p>	
<p><b>ČLANCI KOJI NISU OBUHVAĆENI IZMJENAMA I DOPUNAMA:</b></p> <p><b>Članak 3.</b></p> <p>4. dispečiranje – upravljanje tokovima električne energije i regulacija napona u elektroenergetskom sustavu (prijenosni i distribucijski sustav), uključujući i razmjenu s drugim sustavima,</p> <p>15. korisnik mreže – pravna ili fizička osoba koja koristi prijenosnu ili distribucijsku mrežu ili prekogranični vod za isporuku električne energije u mrežu i/ili preuzimanje električne energije iz mreže,</p> <p>25. napredna mreža – mreža za prijenos i distribuciju električne energije u kojoj su pomoću opreme s umjetnom inteligencijom i informacijsko-komunikacijskom tehnologijom osmišljeno objedinjene sastavnice mreže, proizvodnja s velikim udjelom izvora obnovljive energije, pohrana i potrošnja električne energije, a s kojima se na učinkovit način upravlja radi očuvanja gospodarski djelotvornog i održivog elektroenergetskog sustava uz visoku razinu kvalitete opskrbe električnom energijom.</p> <p>28. nestandardne usluge operatora distribucijskog sustava – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora distribucijskog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje distribucijske mreže, i naknadi za priključenje i za povećanje priključne snage, te cijeni električne energije.</p> <p>Drugo rješenje je zamijeniti postojeći pojam novim kao primjerice: nestandardna usluga u distribucijskoj mreži - je usluga operatora distribucijskog sustava i opskrbljivača čiji se troškovi pružanja ne podmiruju iz propisanih naknada za korištenje mreže, naknade za priključenje i za povećanje priključne snage, te cijene električne energije. Dakako, ako se prikloni drugom rješenju, tada treba zamijeniti i pojam 27. kako bi glasilo:</p> <p>27. nestandardna usluga u prijenosnoj mreži - je usluga operatora</p>	<p>Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe</p>

prijenosnog sustava i opskrbljivača čiji se troškovi pružanja ne podmiruju iz propisanih naknada za korištenje mreže, naknade za priključenje i za povećanje priključne snage, te cijene električne energije.

32. operator distribucijskog sustava – pravna osoba odgovorna za priključenje korisnika na distribucijsku mrežu, pogon distribucijskog sustava na određenom području kojeg čine planiranje razvoja i izgradnje te izgradnja distribucijske mreže, vođenje pogona, održavanje sastavnica mreže, te za osiguravanje dugoročne sposobnosti mreže radi zadovoljenja zahtjeva za distribucijom električne energije,

35. opskrba električnom energijom – kupnja električne energije i prodaja električne energije, ~~uključujući preprodaju električne energije~~ krajnjim kupcima,

36. opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga – kupnja električne energije i prodaja električne energije prema reguliranim uvjetima onim krajnjim kupcima koji imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili koriste po automatizmu odnosno prodaja, ~~uključujući preprodaju, električne energije kupcima na veleprodajnom tržištu,~~

40. pomoćne usluge - dobavljive pojedinačne usluge, koje daje korisnik mreže, prije svega proizvođač, ili operator distribucijskog sustava, na zahtjev operatora prijenosnog sustava i za čiju dobavu operator prijenosnog sustava računa s primjerenom naknadom troškova. Te usluge koristi operator prijenosnog sustava za ostvarenje usluga sustava, a ugovara ih posebnim ugovorima.

41. pomoćne usluge distribucijskom sustavu - dobavljive pojedinačne usluge koje daje korisnik mreže, prije svega proizvođač, na zahtjev operatora distribucijskog sustava i za čiju dobavu operator distribucijskog sustava računa s primjerenom naknadom troškova. Te usluge koristi operator distribucijskog sustava za ostvarenje usluga distribucijskog sustava, a ugovaraju se posebnim ugovorom s pružateljima pomoćnih usluga, ili sukladno Mrežnim pravilima kao obvezne usluge.

48. priključak – sklop električnih vodova i uređaja visokog, srednjeg ili niskog napona uključivo i obračunsko mjerno mjesto kojim se građevina korisnika mreže priključuje na elektroenergetsku mrežu. Sastoji se od priključnog voda i priključnog postrojenja, a ograničen je mjestom priključenja na mrežu i mjestom preuzimanja/predaje električne energije.

46. pristup mreži – pravo jednakog, nepristranog pristupa mreži kupaca, proizvođača, opskrbljivača i tržišnih sudionika za međusobno sklapanje ugovora koji im potom omogućuju korištenje mreže nadležnog operatora radi isporuke i preuzimanja ugovorene količine električne energije tijekom

<p>ugovorenog razdoblja, na temelju propisanih i javno objavljenih uvjeta prema načelima nepristranosti.</p> <p>57. ugroženi kupac – kupac električne energije iz kategorije kućanstvo koji zbog socijalnog položaja i/ili zdravstvenog stanja ima pravo korištenja mreže i/ili opskrbe električnom energijom po posebnim uvjetima, ili kupac koji nije kućanstvo a koji ispunjava kriterije Vlade RH za stjecanje statusa ugroženog kupca.</p> <p>66. zajamčeni opskrbljivač – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu kategorije poduzetništvo koji pod određenim uvjetima ostane bez opskrbljivača ili svojom voljom izabere zajamčenu opskrbu kao oblik javne usluge opskrbe.</p>	
<p><b>Članak 5.</b> Prijedlog: U članku 5. ukinuti stavak 5. i tome prilagoditi stavke 6 do 9 ovog članka, kao i u članku 77. stavak 1 i 3.</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 11.</b> Dodati novi stavak (12): (12) Električnom energijom proizvedenom iz obnovljivih izvora energije smatra se i električna energija predana u mreži iz elektrokemijskog ili druge vrste spremnika za pohranu električne energije, kada je porijeklo pohranjene energije iz izvora obnovljive energije.</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 30.</b> 7. upravljati tokovima <del>električne energije</del> djelatne i jalove snage u prijenosnoj mreži uzimajući u obzir razmjene električne energije s drugim povezanim prijenosnim mrežama kao i s distribucijskom mrežom, te osigurati raspoloživost svih potrebnih pomoćnih usluga,</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 36.</b> (3) Ako je operator distribucijskog sustava dio vertikalno integriranog subjekta, Agencija prati njegove aktivnosti na način da spriječi korištenje prednosti svog vertikalno integriranog ustroja za narušavanje tržišnog natjecanja. Vertikalno integrirani operator distribucijskog sustava svojim korporacijskim identitetom, komunikacijama, zaštićenim imenom i poslovnim prostorom ne smije dovoditi do zabune glede odvojenog identiteta elektroenergetskog subjekta za opskrbu koji nije pod obvezom javne usluge već opskrbu pruža pod tržišnim uvjetima, a koji je također dio istog vertikalno integriranog subjekta. Izmijeniti i dopuniti stavak 4. (4) Odredbe o razdvajanju iz stavaka 1. do 3. ovoga članka ne sprječavaju vladajuće društvo u vertikalno integriranom subjektu da odobrava godišnje financijske planove ili neke druge jednakovrijedne instrumente operatoru</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe

<p>distribucijskog sustava kao svom ovisnom društvu te da postavlja opća ograničenja razine zaduživanja operatora distribucijskog sustava kao svog ovisnog društva, ali mu nije dopušteno davanje uputa u svezi sa svakodnevnim poslovanjem, niti uputa u svezi s pojedinačnim odlukama o izgradnji ili unapređenju distribucijskih mreža, niti donošenje odluka o politici ljudskih potencijala potrebnih opravdanim potrebama poslovanja i budućnosti društva, ako iste ne prekoračuju usvojeni financijski plan ili neki drugi jednakovrijedan instrument.</p> <p>(6) Unutar vertikalno ili horizontalno integriranog subjekta nije dopušteno međusobno subvencioniranje društava koja se bave reguliranim djelatnostima i onih društava koja se bave tržišnim djelatnostima, <del>kao i subvencioniranje među djelatnostima unutar istog društva</del> radi omogućavanja tržišnog natjecanja i izbjegavanja diskriminacije korisnika mreže.</p> <p>Nastavno na novi stavak 6, oblikovati novi stavak 6a.</p> <p>(6a) Unutar operatora distribucijskog sustava kao horizontalno integriranog subjekta nije dopušteno financijsko subvencioniranje između energetske i ostalih djelatnosti, a koje bi se podmirivalo iz prihoda energetske djelatnosti od korisnika mreže ili koje bi umanjivalo sposobnost operatora distribucijskog sustava u izvršenju svojih obveza prema korisnicima mreže i pogonu distribucijskog sustava.</p>	
<p><b>Članak 48.</b> Brisati stavak 2. sukladno primjedbi i prijedlogu za članak 5. stavak 5. ovog mišljenja Dodati novi stavak (13) koji glasi: (13) Opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima ima pravo na objektivnu promidžbu prednosti korištenja i koristi značajki svoje usluge za krajnje kupce.</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 49.</b> Promijeniti pojam „problematični opskrbljivač“ u „opskrbljivač u poteškoćama“, a nezavisno prihvati li se prijedlog stari ili novi pojam treba uvrstiti i objasniti u pojmovniku.</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 50.</b> U pojmovnik uvrstiti i objasniti pojam: <b>univerzalni opskrbljivač</b></p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 60.</b> U stavku 2 u točkama 8. i 9. Na kraju teksta dodati: ...po svim njenim sastavnicama iz stavka 1. ovog članka.</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe
<p><b>Članak 65.</b> - u pojmovnik uvrstiti pojam <b>zaštićeni kupac</b>, - dodati stavak (5)</p>	Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe

<p>(5) Zajamčeni opskrbljivač pruža zaštićenim kupcima uslugu opskrbe pod uvjetima javne usluge, a Agencija je nadležna i obvezna u trenutku nastanka kriznih situacija propisati sve bitne značajke pružanja usluge opskrbe kako u odnosu na zajamčenog opskrbljivača tako i u odnosu na zaštićenog kupca.</p>	
<p><b>Članak 67.</b></p> <p>(2) U svom internom računovodstvu elektroenergetski subjekti su dužni posebno i odvojeno voditi poslovne knjige i sastavljati financijska izvješća za svaku od svojih elektroenergetskih djelatnosti prijenosa električne energije, distribucije električne energije i opskrbe električnom energijom pod obvezom javne usluge od ostalih elektroenergetskih djelatnosti i onih elektroenergetskih djelatnosti koje nisu elektroenergetske na način, kao da tu elektroenergetsku djelatnost obavlja zasebni elektroenergetski subjekt, a radi izbjegavanja pristranosti, međusobnog subvencioniranja i narušavanja tržišnog natjecanja. Prihod od vlasništva nad prijenosnom ili distribucijskom mrežom mora se iskazati posebno u poslovnim knjigama i financijskim izvješćima.</p> <p>- dodati novi stavak (6):</p> <p>(6) Agencija će svojom Odlukom (Naputkom) urediti pravila o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva, te razdvojenog praćenja poslovnih događaja energetske subjektata koji obavljaju više energetske i onih djelatnosti koje nisu energetske.</p>	<p>Djelomično usvojeno kroz druge primjedbe</p>
<p><b>ČLANCI KOJI SU OBUHVAĆENI IZMJENAMA I DOPUNAMA:</b></p> <p><b>Članak 1.</b></p> <p>23. kupac s vlastitom proizvodnjom – krajnji kupac koji unutar svojih postrojenja i instalacija ima postrojenje za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe i koji može isporučivati istodobno višak proizvedene električne energije u mrežu,</p> <p>31. nestandardne usluge operatora distribucijskog sustava – pridjeljive usluge iz područja nadležnosti i odgovornosti operatora distribucijskog sustava koje nisu sadržane u cijeni za korištenje distribucijske mreže, i naknadi za priključenje na distribucijsku mrežu i cijeni električne energije,</p> <p>41. opskrbljivač kupaca u okviru javne usluge – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima</p>	<p>Nije usvojeno Bilo bi pre veliki obuhvat promjena i drugi nis ukazali na te promijene.</p>

krajnjim kupcima koji imaju pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge (univerzalne opskrbe) te i krajnjim kupcima koji imaju pravo na opskrbu u okviru zajamčene opskrbe pod određenim uvjetima ostaju bez opskrbljivača (zajamčena opskrba).

51. proizvodnja električne energije – fizikalni ili kemijski postupak pretvorbe goriva ili nekog od primarnih oblika energije u električnu energiju.

56. ugovor o opskrbi krajnjeg kupca – ugovor kojim se između opskrbljivača i krajnjeg kupca uređuje opskrba krajnjeg kupca električnom energijom, ali ne uključuje izvedenicu električne energije,

65. usluge sustava – usluge elektroenergetskog sustava nužne za rad prijenosnog i distribucijskog sustava koje obuhvaćaju vođenje elektroenergetskog sustava, održavanje frekvencije, održavanje napona i ponovnu uspostavu napajanja, a osigurava ih operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava,

### **Članak 3.**

- iza stavka 2. dodaje se stavak 3. koji glasi:

Predlažem slijedeće izmjene, ovog hvale vrijednog dodatka:

(3) Elektroenergetski subjekti Sudionici na tržištu električne energije koji pružaju usluge opskrbe krajnjim kupcima električne energije dužni su se kupcima predstavljati, s njima zaključivati ugovorne odnose i pružati usluge opskrbe na razvidan i provjerljiv način, odnosno, ne smiju primjenjivati nepoštenu poslovnu praksu utvrđenu Zakonom o zaštiti potrošača (41/14) na način kojim se ne dovodi krajnje kupce u zabludu.

### **Članak 10.**

Stavak 10. mijenja se i glasi:

(10) Elektrane, odnosno proizvodna postrojenja koje su priključene na distribucijsku mrežu, a od značenja su za vođenje distribucijskog sustava i/ili za ostvarenje usluga distribucijskog sustava i/ili pomoćnih usluga u distribucijskom sustavu u distribucijskoj mreži, tehnički se osposobljavaju za pružanje pomoćnih usluga u distribucijskom sustavu za distribucijsku mrežu, na zahtjev operatora distribucijskog sustava, a u skladu s mrežnim pravilima distribucijskog sustava te metodologiji za određivanje cijena i uvjeta za pružanje pomoćnih usluga u distribucijskom sustavu i tarifnoj metodologiji za korištenje distribucijske mreže **Članak 13.**



„ Operator prijenosnog sustava osobito je dužan:

15. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s korisnicima prijenosne mreže i operatorom distribucijskog sustava radi ostvarenja usluga sustava te osiguravati usluge sustava na ekonomičan i učinkovit način

#### **Članak 17.**

Prijedlog: usvoji li prethodno, treba novi stavak 5 dopuniti tako da glasi:

(5) Operator distribucijskog sustava ne smije trgovati električnom energijom, osim za:

1. Pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži i
2. Ostvarenje usluga sustavu i pomoćnih usluga za distribucijski sustav.

Prijedlog: umjesto bivših stavaka 8 i 9 usvojiti slijedeće stavke, sada kao 7 i 8:

(7) Korisnici mreže čija postrojenja posjeduju sposobnost da na neki od djelotvornih načina pruže pomoćnu uslugu distribucijskom sustavu ili istodobno elektroenergetskom sustavu i o uvjetima pružanja takve usluge s operatorom distribucijskog sustava zaključe ugovor o pružanju pomoćnih usluga (pružatelji pomoćnih usluga), imaju pravo na naknadu za pruženu uslugu sukladno Metodologiji za utvrđivanje uvjeta i cijena za pružanje pomoćnih usluga u distribucijskom sustavu.

(8) Korisnici mreže, pružatelji pomoćnih usluga u distribucijskom sustavu ili istodobno elektroenergetskom sustavu obvezni su na zahtjev operatora distribucijskog sustava, bez odgađanja pružiti ugovorene pomoćne usluge..

#### **Članak 18.**

Primjedba:

Ako se prethodnim člankom brisalo stavak 9 u članku 38. Zakona, onda se u članku 39. Zakona trebalo preurediti ili čak izbaciti točku 10.

U članku 39., u točki 3 je nesuvislo, onako usput, iskazana odgovornost operatora distribucijskog sustava prema jalovoj energiji.

Operator distribucijskog sustava osobito je odgovoran za:

3. održavanje i izgradnju distribucijske mreže ~~te dijela proizvodnje jalove električne energije,~~

Predlažem jalovoj energiji posvetiti posebnu točku koja glasi:

X. Proizvodnju jalove električne energije u postrojenjima kupaca za pokriće opravdanih potreba njihove potrošnje, za, proizvodnju jalove energije u

proizvodnim postrojenjima sukladno propisanim tehničkim uvjetima za pogon i ugovorenim pomoćnim uslugama i za tokove jalove energije između prijenosne i distribucijske mreže.

Dodati dvije nove točke kojima će se zadati slijedeće odgovornosti operatora distribucijskog sustava:

Y. osmišljavanje i izgradnju napredne mjerne infrastrukture, poslovnog sustava s mjernim podacima s kojim će se operatoru distribucijskog sustava i opskrbljivačima stvoriti povoljni utjecaji na poslovanje, a korisnicima mreže kvalitetnija usluga opskrbe pod povoljnijim cijenama.

Z. usvajanje strategije prelaska stanja mreže s klasičnim u stanje s naprednim rješenjima za stabilan pogon distribucijskog sustava, kakvoću opskrbe i usluge korisnicima mreže. **Članak 19.**

„Operator distribucijskog sustava osobito je ~~dužan~~ obavezan:

Predlažem izmjenu točke 11 u smislu dopune kako bi glasila:

11. u svoje ime i za svoj račun, kao i u ime korisnika mreže i za njegov račun pružatelja pomoćnih usluga sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s operatorom prijenosnog sustava radi ostvarenja usluga sustava kojima se određuju pružanje, korištenje i naplata tih usluga te drugi uvjeti i rokovi vezani uz te usluge,

#### **Članak 20.**

U članku 20. stavak 1. mijenja se i glasi:

(1) Tehnički uvjeti priključenja korisnika mreže i pogona i ~~način vođenja~~ distribucijskog sustava kao i međusobna prava i obveze operatora prijenosnog i distribucijskog sustava tijekom pogona, uređuju se Mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

U stavku 2. dodati točku 16. Koja glasi:

16. Zaštita od poremećaja i kvarova u distribucijskom sustavu i potpora održanju pogona sustava u uvjetima s velikim udjelom distribuirane proizvodnje.

#### **Članak 21.**

Stavci 12. i 13. mijenjaju se i glase:

„(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama

i s krajnjim kupcem ugovorenim cijenama ~~slobodnim cijenama~~. (13) Opskrbljivač svojim krajnjim kupcima može u skladu s tarifnim sustavima i propisanim naknadama naplaćivati naknade samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje. Opskrbljivač je dužan, u ime i za račun svojih kupaca, u skladu s tarifnim sustavima, platiti naknadu za korištenje mreže operatorima, bez prava na dodatnu naknadu od operatora u ime usluge obračuna ove naknade svojim krajnjim kupcima. “

#### **Članak 22.**

Primjedba se odnosi na izmjenu stavka 6 u važećoj inačici Zakona, čiji je dio u ovdje iskazanom stavku 8. Neprihvatljiv. Predlažem slijedeću zamjensku odredbu:

(8) Opskrbljivač čiji je ugovor o opskrbi krajnjeg kupca u postupku raskida zbog zahtjeva kupca za promjenom opskrbljivača, može u slučaju nespornih dospjelih potraživanja za uslugu opskrbe električnom energijom zaustaviti postupak promjene opskrbljivača do naplate potraživanja za koje vrijeme je dužan opskrbljivati krajnjeg kupca električnom energijom. U slučaju postojanja dospjelih spornih potraživanja za koja je od jedne ili druge strane pokrenut sudski postupak, opskrbljivač ne može ometati niti zaustaviti postupak promjene opskrbljivača.

#### **Članak 25.**

Dajem primjedbe i prijedloge na slijedeće stavke novog teksta članka 52.:

- novi stavak 9 – ponovno zbunjujuća situacija s nabavom pomoćnih usluga obzirom da se je izmjenom članka 38. stavak 9. (izbačen) „kao“ odustalo se od uspostave tržišta pomoćnih usluga?

- dodatni stavak 12 – ima jedna pogrešno napisana riječ:

(12) U Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja, koje donosi operator distribucijskog sustava uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora tržišta električne energije te uz prethodnu suglasnost Agencije, utvrđuju se nadomjesne krivulje opterećenja karakterističnih skupina kupaca i način određivanja dijela udjela ostvarenja opskrbljivača za kupce kod kojih se ne mjeri krivulja opterećenja.

Zajednička primjedba uz izmjene i dopune u člancima poglavlja VIII.

Umjesto smanjenja ovlasti i uloge operatora tržišta električne energije

<p>njemu se ovlasti još povećavaju. To nije sukladno prirodnim zakonima tržišnog poslovanja.</p> <p><b>Članak 33.</b></p> <p>U predloženim odrednicama, koje uređuju krajnju mjeru obustavu isporuke električne energije krajnjem kupcu, isključen je sustav opominjanja (primjerice kako je bilo u stavku 2 kojeg se isključilo iz članka 64.). To nije prihvatljivo.</p> <p>U novom stavku 3. ima neodgovarajuća formulacija:</p> <p>(3) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava može, nakon prethodne opomene, kao krajnju mjeru privremeno obustaviti isporuku električne energije krajnjem kupcu zbog neplaćanja dijela dospjele novčane obveze cijene koji se odnosi na naknadu za korištenje mreže“.</p>	
<p><b>WPD ENERSYS d.o.o. Inženjering obnovljivih izvora energije</b></p>	
<p>Vežano uz članak 5. ovog Prijedloga, odnosno članak 11. Zakona na koji se referira.</p> <p>Trebalo bi promisliti smisao statusa povlaštenog proizvođača u kontekstu OIE. Zar definicija OIE ne podrazumjeva status PP? Što je projekt OIE ako nema status povlaštenog proizvođača? Da li projekt kojem je istekao ili je ukinut status PP suštinski više nije OIE? Koji je njegov budući status i prava?</p> <p>Projekt OIE trebao bi po definiciji imati određena osnovna prava (pristup mreži, preuzimanje proizvedene energije, porijeklo energije/zeleni certifikati,...). Pravo na poticaje ne spada nužno u osnovna prava, a mogu se ostvariti pod određenim uvjetima.</p> <p>Činom ishođenja Energetskog rješenja prema Registru OIE od strane MINGA projekt službeno dobiva status projekta OIE. Činom ishođenja Uporabne dozvole ispunio je sve uvjete za normalan rad što se također evidentira u Registru. Dva dodatna upravna postupka pri HERA-i (prethodni status PP i status PP) su nepotrebna (birokratska) redundancija. Za sve je dostatan Registar OIE, koji ako to treba može voditi i HERA.</p> <p>O operativnom pak radu HERA ili nadležne inspekcije mogu/trebaju voditi</p>	<p><b>usvojeno</b></p>

računa i bez statusa PP.	
<p><b>Članak 35.</b>  Članak 68. mijenja se i glasi:  (2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je u svrhu utvrđivanja posebnih uvjeta za složeni priključak na mrežu izraditi elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja, sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava.  <b>TREBA DODATI:</b>  Za složeni priključak elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključka može izraditi ovlaštena institucija na zahtjev investitora građevine koja se priključuje.  (4) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava je investitor i nadležan je za izgradnju priključaka na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u prijenosnoj ili distribucijskoj mreži, sukladno uvjetima priključenja, mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava i pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava ili pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava. <b>Na složenom priključku priključne pridjeljive poslove može izvoditi i ovlašteni izvođač.</b>  <b>TREBALO BI STAJATI:</b>  Složeni priključak može izgraditi i investitor građevine koja se priključuje.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 36.</b>  Iza članka 68. dodaje se novi članci 68.a i 68.b koji glase:  „Članak 68.a  (1) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava <b>nije</b> obavezan postupati sukladno odredbama Zakona o javnoj nabavi prilikom nabave roba, radova i usluga koji se odnose na izgradnju priključaka na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži, koji se financiraju iz naknade za priključenje, sukladno metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na</p>	Usvojeno

mrežu i za povećanje priključne snage.	
<p><b>Članak 42.</b>  (2) Odredba članka 20. stavka 3. ovog Zakona primjenjuje se najkasnije od 1. srpnja 2016. godine.</p>	usvojeno
<b>NOX GRUPA d.o.o.</b>	
<p><b>Članak 21.</b>  Dodati stavak:  - U članku 46. stavak 4. dodati na kraju - „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“  Stavak 4. promijeniti:  - „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama.  Stavak 7. promijeniti:  - „(14) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovoga članka treba najmanje sadržavati sljedeće elemente:  - ugovorne strane,  - uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca  - prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora,  - instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodni tri mjeseca što odgovara tromjesečnom prosjeku iznosa naknade,  - promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%,  - trajanje i raskid ugovora,  - način rješavanja sporova.“  Dodati stavak 15.:  - „(15) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“</p>	Usvojeno kroz druge primjedbe

<p><b>Članak 22.</b> Na početku članka 47. dodati još dva stavaka: - „(1) Postupak promjene opskrbljivača je operativni postupak koji slijedi sklapanje Ugovora o opskrbi u slučaju da je sklapanjem Ugovora o opskrbi promijenjen opskrbljivač električne energije“ - „(2) Postupak promjene opskrbljivača pokreće novi opskrbljivač nakon sklapanja Ugovora o opskrbi, a temeljem ovlaštenja kupca“</p>	<p>Riješeno na drugi način odnosno rješava se podzakonskim aktom</p>
<b>RWE Energija d.o.o.</b>	
<p><b>Članak 21.</b> Dodati stavak: - U članku 46. stavak 4. dodati na kraju - „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“ Stavak 4. promijeniti: - „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama. Stavak 7. promijeniti: - „(14) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovoga članka treba najmanje sadržavati sljedeće elemente: - ugovorne strane, - uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca - prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora, - instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodni tri mjeseca što odgovara tromjesečnom prosjeku iznosa naknade, - promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%, - trajanje i raskid ugovora, - način rješavanja sporova.“ Dodati stavak 15.: - „(15) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu</p>	<p>Djelomično usvojeno</p>

električnom energijom“	
<p><b>Članak 22.</b> Na početku članka 47. dodati još dva stavaka: - „(1) Postupak promjene opskrbljivača je operativni postupak koji slijedi sklapanje Ugovora o opskrbi u slučaju da je sklapanjem Ugovora o opskrbi promijenjen opskrbljivač električne energije“ - „(2) Postupak promjene opskrbljivača pokreće novi opskrbljivač nakon sklapanja Ugovora o opskrbi, a temeljem ovlaštenja kupca“</p>	Riješeno na drugi način odnosno rješava se podzakonskim aktom
<b>HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.</b>	
<p><b>Članak 1.</b> U izrazu broj 5., iza riječi „isporuke“ dodati riječ „krajnjim“ Napomena: ovu promjenu provesti kroz cijeli teksta zakona U izrazu broj 10., iza riječi „proizvodnje“ brisati riječi „za prodaju“ Redefinirati, odnosno doraditi izraz broj 14., u dogovoru s HERA-om (veza članak 41.) U izrazu broj 50., „i“ iza „preuzimanja“ zamijeniti s „i/ili“ U izrazu broj 54. i 57. te u članku 35. i 36.(68.b) potrebno je jasno definirati pridjeljive i nepridjeljive poslove. Prijedlog teksta: • Nepridjeljivi poslovi - poslovi na izgradnji priključka, koje obavlja isključivo operator sustava • Pridjeljivi poslovi - poslovi na izgradnji priključka, koje obavlja operator sustava, a može ih obavljati i ovlašteni izvođač U izrazu broj 70., riječi „energiji uravnoteženja“ zamijeniti s „o odstupanju“</p>	Djelomično usvojeno kroz usvajanje HERA-inih primjedbi
<p><b>Članak 4.</b> U stavku 10., riječi „tehnički se osposobljavaju“ zamjeni s jasnijim te brisati „i tarifnoj metodologiji za korištenje distribucijske mreže“ (veza stavak 9.)</p>	Drugačije nomotehnički riješeno
<p><b>Članak 11.</b> Umjesto „stavci 9. i 10.“ treba pisati „stavci 7. i 8.“ U stavku 10., umjesto „stavka 8.“ treba pisati „stavka 7.“ U stavku 13., na kraju teksta dodati „rješavanje prigovora“ U stavku 14., ispred riječi „provести“ dodati „je“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 16.</b> Dodati novi stavak kojim će se elektroenergetska mreža ograničiti na određenom prostoru, koji se sastoji od jedne ili više međusobno povezanih katastarskih čestica (jedna lokacija).</p>	Nije usvojeno s obzirom da pitanje katastarskih čestica nije u nadležnosti ovoga zakona
<p><b>Članak 19.</b> U dogovoru s HERA-om, jednoznačno definirati broj i strukturu izvještaja, koji su definirani u stavcima 27., 28. i 29. ovog članka te u članku 36. stavak 4. i članku 41. važećeg zakona.</p>	Usvojeno



<p><b>Članak 21.</b>  Dodati novi stavak koji glasi:  „Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka je tipski ugovor kojeg utvrđuje operator distribucijskog sustava nakon prethodne suglasnosti Agencije.“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 25.</b>  Stavak 7. i stavak 1. članka 42. međusobno uskladiti  Brisati stavak 13.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 27.</b>  U stavku 1. riječ „glasi“ zamijeniti s „glase“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 35.</b>  Na kraju stavka 2. dodati „ metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage, osim u slučaju priključka koji je jednostavna građevina sukladno propisima o prostornom uređenju i gradnji za koji je nužno riješiti imovinsko-pravne odnose s trećim stranama“  Na kraju stavka 3. dodati „i metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage“  U stavku 4. dodati „i metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na mrežu i za povećanje priključne snage“</p>	usvojeno
<p><b>Članak 36.</b>  Uskladiti pripadni dio uvodnog teksta (točka II.) i obrazloženje članka sa stavkom 1. članka 68.a  U stavku 1. članka 68.b dodati „uvjeti za“ na početak podstavka 9.</p>	usvojeno
<p><b>Članak 42.</b>  Stavak 1. uskladiti s člankom 25.  U stavku 2., riječi „članka 20. stavka 3.“ zamijeniti s „članka 21. stavka 13.“  U stavku 5., riječi „članak 40.“ zamijeniti s „članka 41.“  U stavku 6., brisati riječ „složene“, a riječi „stavka 2.“ zamijeniti sa „stavka 4.“</p>	usvojeno
<b>Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.</b>	
<p><b>Članka 1.</b>  - stavak 9.  Predlaže se dopuna definicije pojma:  energija uravnotežena – električna energija koju aktivira operator prijenosnog sustava radi pokrivanja razlike između stvarno isporučene ili preuzete električne energije i ugovorenih količina električne energije te radi održavanja frekvencije u elektroenergetskom sustavu u propisanim granicama,  - stavak 14.  Definicija nije jasna. Predlaže se dorada definicije pojma.</p>	Usvojeno

<p>- stavak 70. Predlaže se izmjena definicije pojma: voditelj bilančne grupe – sudionik na tržištu električne energije koji je odgovoran za odstupanje jedne bilančne grupe i koji je s operatorom prijenosnog sustava sklopio ugovor o odstupanju,</p>	
<p><b>Članak 4.</b> - stavak 9. Predlaže se zadržavanje teksta postojećeg stavka 9. inače će biti onemogućeno sudjelovanje malih proizvođača u P-f regulaciji, što je u suprotnosti sa novom europskom tehničkom regulativom, poglavito Electricity Balancing Network Code.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 12.</b> Predlaže se prikazati samo izmjene i dopune članka. - Stavak 9. Predlaže se dopuna stavka 9. preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mreže od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu i distribucijsku mrežu, ako su zadovoljeni zahtjevi uz održavanje pouzdanosti i sigurnosti pogona te uravnoteženje sustava posebno prema mrežnim pravilima prijenosnog sustava</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 13.</b> Predlaže se prikazati samo izmjene i dopune članka.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 35.</b> - stavak 4. Predlaže se pojašnjenje pojma priključnih pridjeljivih poslova.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 36.</b> - stavak 1. Predlaže se usklađenje uvodnika i obrazloženja s tekstom ovog stavka.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 42.</b> Prijelazne i završne odredbe Stavak 1. potrebno obrisati jer nije u skladu s modelom opisanim u Zakonu. Stavak 2. Nije jasno na što se odnosi. Stavak 5. Nije jasno na što se odnosi.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 43.</b> Predlaže se izmjena stavka 2. (2) Operator prijenosnog sustava dužan je sukladno stavku 1. ovoga članka sklopiti aneks postojećih ugovora o priključenju s fizičkim ili pravnim osobama koje su prije stupanja na snagu ovoga Zakona sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta, u roku od šezdeset dana</p>	Usvojeno

<p>od dana stupanja na snagu podzakonskih akata koje operator prijenosnog sustava donosi temeljem ovog Zakona. Predlaže se izmjena stavka 3. (3) Operator prijenosnog sustava dužan je u roku od šezdeset dana od dana stupanja na snagu podzakonskih akata koje operator prijenosnog sustava donosi temeljem ovog Zakona sklopiti ugovor o priključenju s fizičkim ili pravnim osobama koje su prije stupanja na snagu ovoga Zakona sklopili ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta. Predlaže se dodavanje slijedećeg stavka 4. Operatori prijenosnog i distribucijskog sustava su dužni u podzakonskim aktima, koje donose temeljem ovoga zakona, propisati uvjete za priključenje vjetroelektrana na elektroenergetsku mrežu u skladu sa svojim odgovornostima i dužnostima. Predloženim izmjenama i dopunama Članka 43. osigurava se 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><b>HEP d.d.</b> <b>HEP Proizvodnja d.o.o.</b> <b>HEP Opskrba d.o.o.</b> <b>HEP Trgovina d.o.o.</b></p>	
<p><b>Članak 1.</b> Predlaže se u članku 3. stavku 2. izmijeniti definiciju za: bilančnu grupu – umjesto “odstupanje” pisati “satno odstupanje ostvarenja proizvodnje ili potrošnje od satnog plana proizvodnje ili potrošnje na razini bilančne skupine” dispečiranje – umjesto “tokovima električne energije” pisati “tokovima radne snage”. elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu – dodati “i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži”, vidjeti izraz/pojam u pojmovniku predloženog članka 1. energiju uravnoteženja - da glasi: „električna energija koju aktivira operator prijenosnog sustava u svrhu uravnoteženja sustava“ (prema definiciji ENTSO-E Network Code on Balancing Energy) ili alternativno energija uravnoteženja – iza izraza “održavanja frekvencije” dodati “i snage razmjene”. isporuka – umjesto “određenom mjestu isporuke” pisati “obračunskom mjernom mjestu” ili “na sučelju energetskeg subjekta s mrežom”. kupac na veleprodajnom tržištu – umjesto izraza “kupac” koristiti izraz</p>	<p>usvojeno</p>

<p>“trgovac“ jer se navodi preprodaja. Izraz “fizička osoba“ brisati jer se radi o pravnoj osobi koja preprodaje el. energiju.</p> <p>natječajni postupak za proizvodna postrojenja – brisati “ili postojećih“ obzirom da se za izgrađena proizvodna postrojenja ne planira postupkom natječaja drugom subjektu prepustiti rekonstrukciju s povećanjem snage izgrađene elektrane (proizvodnog postrojenja) drugom subjektu. Također prethodno traži uređenje niza dozvola, suglasnosti i mišljenja koje je stekao vlasnik postojeće elektrane, pa predlažemo brisati “postojećih“.</p> <p>ugovor o opskrbi krajnjeg kupca – nije jasno što znači navod “ali ne uključuje izvedenicu el. energije“.</p> <p>uravnoteženje sustava – iza izraza “održavanja frekvencije“ dodati “i snage razmjene“.</p> <p>Visokoučinkovita kogeneracija – nužno uskladiti izraze u oba Zakona: ZOIE i VUK sa ZOTEE</p>	
<p><b>Članak 4.</b></p> <p>Predlaže se u članku 10. stavku 4. točka 13. izmijeniti da glasi: „na zahtjev operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava pružiti pomoćne usluge odnosno isporučiti energiju uravnoteženja“;</p> <p>Predlaže se u članku 10. stavku 9. izbaciti „i tarifnoj metodologiji za korištenje prijenosne mreže“; obzirom da je smisao stavka tehničko osposobljavanje za pružanje pomoćnih usluga i pripadajuća metodologija za određivanje cijena i uvjeta pružanja pomoćnih usluga.</p> <p>Predlaže se u članku 10. stavku 10. izbaciti „i tarifnoj metodologiji za korištenje distribucijske mreže“; obzirom da je smisao stavka tehničko osposobljavanje za pružanje pomoćnih usluga kao i pripadajuća metodologija za određivanje cijena i uvjeta pružanja pomoćnih usluga, a sve u smislu osiguranja potrebnih financijskih sredstava za tehničko osposobljavanje.</p>	usvojeno
<p><b>Članak 5.</b></p> <p>Predlaže se izbaciti članak 11., odnosno sadržaj definirati u Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.</p>	Usvojeno kroz prelaznu odredbu
<p><b>Članak 11.</b></p> <p>Predlaže se u članku 28. umjesto navoda „stavci 9. i 10.“ pisati „stavci 7. i 8.“ te u stavku 10. istog članka umjesto navoda „Pravila iz stavka 8. pisati „Pravila iz stavka 7.“</p>	usvojeno
<p><b>Članak 12.</b></p> <p>Predlaže se u članku 29. stavku 3. brisati sve nakon „održavanje i izgradnju prijenosne mreže“</p> <p>Predlaže se u članku 29. nakon stavka 3. dodati novi stavak u kojem će umjesto djelomično osiguranje jalove električne energije pisati “osiguranje</p>	Usvojeno

<p>jalove električne energije“, obzirom da je u pitanju vođenje pogona odnosno regulacija napona, a to je funkcionalno različito od “održavanja i izgradnje prijenosne mreže“. Operator osigurava, Pružatelj pruža usluge, a ako se podrazumijeva da je riječ o operaterovim “osposobljenim uređajima za regulaciju napona“ tada isto treba eksplicitno navesti.</p> <p>Predlaže se u članku 29. stavku 9. umjesto riječi od povlaštenih proizvođača priključenih na prijenosnu mrežu, pisati „iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“ (Direktiva ne prepoznaje OIEK s posebnim statusom)</p> <p>Predlaže se u članku 29. brisati stavak 10. jer nije moguća operativna provedivost u smjenskom radu za davanje prednosti proizvođačima koji koriste domaće energente u iznosu koji ne prelazi 15% od ukupno korištenih...“. Riječ je o zastarjeloj i neprimjenjivoj odredbi koju nije potrebno zadržavati u ZOTEE.</p> <p>Predlaže se u članku 29. usklađenje stavki 15. i 24. - nužno uskladiti obje točke, radi li se o tržištu električne energije (točka 15.) ili o tržištu energije uravnoteženja i tržištu pomoćnih usluga (točka 24.), oboje se odnosi na pomoćne usluge i energiju uravnoteženja.</p> <p>Predlaže se u članku 29. stavku 39. – navod “energetske uštede u postotku od ukupne isporučene električne energije“ treba izmijeniti jer se smanjenje gubitaka u prijenosnoj mreži tj. navedene energetske uštede temelje na ukupno prenesenoj energiji, ne samo isporučenoj.</p>	
<p><b>Članak 13.</b></p> <p>Predlaže se u članku 30. stavku 7. – umjesto “tokovima električne energije“ pisati “tokovima radne snage“. Ispraviti navod da operator osigurava raspoloživost svih potrebnih pomoćnih usluga, raspoloživost osigurava Pružatelj pomoćnih usluga, a operator je Korisnik pomoćnih usluga.</p> <p>Predlaže se u članku 30. stavku 9. - ispraviti navod da “operator angažira proizvodna postrojenja“, proizvodna postrojenja angažira Proizvođač po nalogu Operatora.</p>	Nije usvojeno s obzirom da nije u duhu zakona predloženi izričaj
<p><b>Članak 14.</b></p> <p>Predlaže se ugraditi u članak 34. stavak 2. iz ZOTEE pravo na prigovor Proizvođača radi nemogućnosti isporuke proizvodnje iz priključene elektrane u prijenosnu ili distribucijsku mrežu (posljedica planske neraspoloživosti mreže ili previsokih pogonskih napona ili problema zagušenja, koji nisu posljedica izgrađenosti mreže ili nastupa više sile-izvanredne situacije).</p>	Uređeno na drugi način novom odredbom
<p><b>Članak 16.</b></p> <p>Predlaže se u članku 37. izbaciti stavak 9. ; za proizvođača je neprihvatljiv stav da elektrana ako ima status povlaštenog proizvođača električne</p>	Nije moguće imati povlaštenu proizvodnju unutar zatvorenog sustava i dio je riješen s drugim zakonskim rješenjima.

energije ne može biti zatvoreni distribucijski sustav, obzirom da povremeno napaja postrojenja vodnog gospodarstva (vodoopskrba, vodoprivreda, prepumpne stanice i slično).	
<b>Članak 17.</b> Predlaže se u članku 38. stavku 6. dodati „i za pomoćne usluge sustava, odnosno za univerzalnu i zajamčenu opskrbu“, jer u članku 40. točki 12. definirana je obveza osiguranja dobave pomoćnih usluga. Također, tekst je potrebno uskladiti s eventualnom promjenom odredbe čl. 56. st. 3 kojom se uređuje pitanje posebnih sudionika na tržištu.	Usvojeno
<b>Članak 18.</b> Predlaže se u članku 39. stavku 12. umjesto riječi od povlaštenih proizvođača priključenih na distribucijsku mrežu, pisati „iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije“ (Direktiva ne prepoznaje OIEK s posebnim statusom)	Usvojeno
<b>Članak 21.</b> Predlaže se u članku 46. stavku 12. izbaciti „i ostalim kupcima na niskom naponu“ Predlaže se u članku 46. u novom stavku 14. pisati nakon riječi članka „ tipski je ugovor kojeg propisuje HERA.“, odnosno povezati nužnost propisivanja sadržaja tipskog ugovora s člankom 59. kojim se uređuje područje Općih uvjeta za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom. Time se izbjegava mogućnost interpretacije zakonske odredbe po kojoj opskrbljivači mogu pregovarati s operatorom distribucijskog sustava oko sadržaja uvjeta ugovora o međusobnim odnosima.	Usvojeno
<b>Članak 25.</b> Predlaže se članak 52. stavak 7. preformulirati da glasi: „Operator tržišta obavlja obračun i izdaje račun za odstupanje voditeljima bilančnih grupa.“ Izmjena potrebna kako bi bila u skladu s člankom 42. stavkom 1. Predlaže se članak 52. stavak 9. izmijeniti da se izričaj „koju donosi Operatora prijenosnog sustava uz prethodnu suglasnost Agencije“ zamijeni s „ koju donosi Agencija.“. Napomena: ovaj prijedlog uređenja postupka donošenja predmetne metodologije posebice je značajan ukoliko se ima u vidu povećanje kvote za OIE u sustavu poticaja koja za posljedicu ima povećanje troška pružanja pomoćnih usluga, odnosno povećanje naknade za korištenje prijenosne mreže (Metodologiju za utvrđivanje naknade za korištenje mreže donosi HERA).	Usvojeno
<b>Članak 41.</b> Neprecizan je navod “poremećaj na domaćem tržištu - manjak energije“, jer EES RH je u interkonekciji. Potrebno je preciznije definirati.	Usvojeno
<b>Članak 42.</b>	Usvojeno

<p>U članku 42. stavku 4. vezano uz prijedlog statusne promjene podjele društva s odvajanjem, društva koje obavlja opskrbu električnom energijom u okviru javne usluge, predlaže se razmotriti postepeno ukidanje regulirane cijene (kao i promjenu Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge).</p> <p>Konačno, nastavno na sve rečeno potrebno je izraditi procjenu utjecaja povećanja ukupne cijene električne energije za industriju/poduzetništvo i kućanstva, prije svega se to odnosi na povećanje naknade za korištenje mreže (povećanje troška pružanja pomoćnih usluga) te cijene električne energije s obzirom na obvezu otkupa električne energije od proizvođača u sustavu poticaja (cijena otkupa je značajno veća od cijene na tržištu).</p>	
<p><b>Članak 43.</b> Predlaže se izbaciti navedeni članak, odnosno navedenu problematiku definirati u Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.</p>	Usvojeno
<p><b>GENI – I Zagreb d.o.o.</b></p>	
<p><b>Članak 4.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 10 ZTEE - Proizvodnja električne energije) Kad govorimo o proizvodnji električne energije onda je potrebno reći, da proizvođač električne energije, koji nije uključen u poticajnu shemu ima pravo prodati proizvedenu električnu energiju po pravilima djelovanja tržišta električne energije, što znači da i angažiranje proizvodnje za potrebe uravnoteženja elektroenergetskog sustava mora biti sprovedeno putem javnog natječaja uz znane uvjete. Smatramo da operator sustava može angažirati i usmjeravati proizvodnju samo u onom opsegu u kojem zakupi snagu za potrebe uravnoteženja (snagu tercijarne i sekundarne regulacije), crni start te proizvodnju jalove, pa to u zakonu mora biti tako i definirano.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 5.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 11 ZTEE Proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije) Predložemo, da se doda novi stavak 14, koji glasi: „14. Proizvodnju električne energije za vrijeme trajanja prethodnog rješenja i u vrijeme probnog pogona dužan je otkupiti operator sustava na mrežu kojeg je priključen elektroenergetski objekt i to po cijeni koja iznosi 50 % visine otkupne cijene koju plaćaju opskrbljivači za obvezan otkup električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora ali iz visokoučinkovite kogeneracije.“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 11.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 28 ZTEE - Dužnosti operatora prijenosnog sustava)</p>	Usvojeno

<p>- sukladno odredbi točke 35 Preambule Direktive 2009/72/ES, članak 28 dopunite stavovima (16),(17) i (18) koji bi glasili:          „(16) Troškovi i prihodi na ime pružanja pomoćnih usluga te bilateralnom kupovinom ili prodajom električne energije postaju sastavni dio cjelokupnih troškova i prihoda, koje ostvaruje operator prijenosnog sustava na ime uravnoteženja elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske, a koji osiguravaju da je suma zaračunatih troškova odnosno prihoda subjektima odgovornim za odstupanje jednaka troškovima koje je imao operator prijenosnog sustava kod osiguranja uravnoteženja elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske.          (17) Ako je suma zaračunatih troškova i priznatih prihoda subjektima odgovornim za odstupanje u pojedinoj obračunskoj godini viša od stvarnih troškova koje je operator prijenosnog sustava imao za osiguranje uravnoteženja elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske, operator prijenosnog sustava a dužan je subjektima odgovornim za odstupanja vratiti sredstva na ime prevelike uplate, u odgovarajućoj visini koja se izračuna na temelju ostvarenog udjela pojedinog sudionika u obračunu uravnoteženja.          (18) U svrhu uvažavanja odredbi prethodnih stavova operator prijenosnog sustava dužan je subjektima odgovornim za odstupanja na njihov poziv omogućiti dostup sljedećim podacima vezano na uravnoteženja elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske: prihodi i troškovi na ime izvoza i uvoza električne energije, prodaje i kupovi ne električne energije, angažirane električne energije iz pomoćnih usluga, te prihodi i troškovi na ime zaračunatih odstupanja subjektima odgovornim za odstupanja odnosno zaračunatih od strane subjekata odgovornih za odstupanja.”</p>	
<p><b>Članak 13.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 30 ZTEE Obveze operatora prijenosnog sustava):          - da se članak 30 dopuni dodatnom točkom 55 koja glasi:          Operator prijenosnog sustava osobito je dužan:          „55. subjektima odgovornim za odstupanje automatizmom dostavljati povijesne krivulje opterećenja za obračunska mjerna mjesta koja su u bilančnoj grupi subjekta odgovornog za odstupanja, i to za razdoblje proteklih 12 mjeseci računato od dana uključivanja tih obračunskih mjernih mjesta u bilančnu skupinu subjekta odgovornog za odstupanja: odnosno kada obračunsko mjerno mjesto još nije u bilančnoj grupi te krivulje dostavljati na osnovu punomoći kupca.”</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 19.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 40 ZTEE Obveze operatora distribucijskog sustava)          Molimo za dopunu članka 40. sa dodatnom točkom 33. (pojašnjenje gledaj</p>	Usvojeno



<p>kod članka 13.):  Operator distribucijskog sustava osobito je dužan:  „34. subjektima odgovornim za odstupanje automatizmom dostavljati povijesne krivulje opterećenja za obračunska mjerna mjesta koja su u bilančnoj grupi subjekta odgovornog za odstupanja, i 1.0 za razdoblje proteklih 12 mjeseci računato od dana uključivanja tih obračunskih mjernih mjesta u bilančnu skupinu subjekta odgovornog za odstupanja; odnosno kada obračunsko mjerno mjesto još nije u bilančnoj grupi te krivulje, dostavljati na osnovu punomoći kupca.“</p>	
<p><b>Članak 21.</b> Prijedloga (Izmjene i dopune članka 46 ZTEE - Obavljanje opskrbe električnom energijom).  Stavak 6:  - da se stavak 6 dopuni i glasi:  „(6) Ugovor o opskrbi može kao krajnji kupac sklopiti vlasnik građevine ili dijela građevine ili korisnik građevine ili dijela građevine na osnovu suglasnosti vlasnika. Ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca određuje se količina električne energije na temelju prethodno ostvarene potrošnje krajnjeg kupca na obračunskom mjernom mjestu ili može biti unaprijed određena za obračunsku mjerno mjesto za obračunsko razdoblje.“  Stavak 12. i 13.:  Na temelju gore argumentiranog, predlažemo sljedeći tekst stavaka 12. i 13. koji glase:  „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim kupcima iz kategorije kućanstvo, za svako obračunsko mjerno mjesto. izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima. propisanim naknadama i slobodnim cijenama. Nadležni operator sustava dužan je odmah nakon poziva sa opskrbljivačem sklopiti ugovor iz stavka 13. U suprotnom i bez obzira na odredbu stavka 13 opskrbljivač ima pravo izdavati jedinstvenu fakturu bez sklopljenog ugovora.  (13) Opskrbljivač svojim krajnjim kupcima može u skladu s tarifnim sustavima i propisanim naknadama naplaćivati naknade samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje. Opskrbljivač je dužan u skladu s tarifnim sustavima platiti naknadu za korištenje mreže operatorima. Opskrbljivači koji za račun ODS-a prikupljaju naknadu za korištenje mreže imaju pravo na pokrivanje troška rizika naplate najviše u iznosu 0,75% od osnovice koju čini iznos korištenja mreže bez obračuna poreza na dodanu vrijednost koji operator ispostavlja opskrbljivaču električne energije  Stavak 14. točka 4.</p>	<p>Usvojeno</p>

<p>Stoga predlažemo novu točku 4. stavka 14. koji glasi: "instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodni mjesec što odgovara mjesečnom prosjeku iznosa naknade"</p> <p>Dodaje se stavak 15. koji glasi: "Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom."</p>	
<p><b>Članak 22</b> Prijedloga (Izmjena i dopuna članka 47 (Pravila o promjeni opskrbljivača). Dodaje se stavak 1. koji glasi: "Postupak promjene opskrbljivača počinje danom potpisa ugovora između krajnjeg kupca i novog opskrbljivača, a pokreće ga novi opskrbljivač temeljem ovlaštenja kupca" Dosadašnji stavci 1.-12. postaju stavci 2.-13. Dosadašnji stavak 7 dopuni se tako da glasi: "Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužan je obavijestiti starog opskrbljivača s kojim se ugovor o opskrbi raskida <u>odmah nakon pokretanja postupka promjene opskrbljivača.</u>" Dosadašnji stavak 10 dopuni se tako da glasi: „Prigovor krajnjeg kupca <u>ili opskrbljivača</u> na postupak promjene opskrbljivača podnosi se Agenciji.“. I opskrbljivači bi, naime, morali imati mogućnost za podnošenje prigovora u slučaju primjedbi na postupak promjene opskrbljivača.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 31</b> Prijedloga (Izmjena i dopuna članka 62 - Ugovor o opskrbi krajnjeg kupca) Stavak 5: Predlažemo izmjenu točke 8 stavka 5: tekst se izmijeni tako da glasi „način i rok za podnošenje prigovora“. Naime, postupak kad Agencija odlučuje po prigovorima krajnjih kupaca određuje se propisima.“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 32</b> Prijedloga (Izmjena i dopuna članka 63 – Obveze opskrbljivača) Stavak 5: Predlažemo brisanje stavka 5</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 33</b> Prijedloga (Izmjena i dopuna članka 64 – Obustava isporuke) Stavak 2. Pošto je kupac onaj, koji prouzrokuje obustavu isporuke, predlažemo dopunu stavka 2 odredbom: „(2) Kupac je dužan operatoru platiti sve troškove koji proizlaze iz obustave i ponovne uspostave isporuke električne energije.“</p>	Usvojeno

<p><b>Članak 39</b> Prijedloga (novi članak 74.a)  Predložemo da se u stavku 1. novog 74a. članka, 7. i 8. (to jest zadnja i predzadnja) alineja udruže u jednu alineju (to jest 7. alineju) tako da zadnja alineja glasi:  - prije provođenja transakcija o kojima treba izvijestiti Agenciju za suradnju energetske regulatora u skladu sa člankom 8. stavkom 1. Uredbe (EU) broj 1227/2011, se ne prijavi Agenciji u skladu sa člankom 9. Uredbe (EU) br.1227/2011 ili bez odlaganja ne obavijesti Agenciju o izmjenama do kojih je došlo u pogledu informacija dostavljenih za prijavu (članak 9. Uredbe (EU) broj 1227/2011).  U suprotnom (to jest ako ih ne udružite), s obzirom na odredbe članka 8. i 9. Uredbe 1227/2014, navedene alineje nisu smislene.</p>	<p>Usvojeno</p>
<b>Hrvatski Telekom d.d.</b>	
<p><b>Članak 21:</b>  Na kraju stavka 4. Dodati sljedeći tekst:  „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“  Stavak 2. izmijeniti na način da glasi:  „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo, a može i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama. Opskrbljivač može svojim krajnjim kupcima iz kategorije poduzetništvo .  Stavak 3 izmijeniti na način da glasi:  Opskrbljivač svojim krajnjim kupcima može u skladu s tarifnim sustavima i propisanim naknadama naplaćivati naknade samo na temelju sklopljenog ugovora o međusobnim odnosima s operatorom prijenosnog sustava, operatorom distribucijskog sustava, odnosno drugim subjektima u čije ime naknade naplaćuje. Opskrbljivač je dužan u skladu s tarifnim sustavima platiti naknadu za korištenje mreže operatorima  Stavak 4. . izmijeniti na način da glas:  - „(14) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovoga članka treba najmanje sadržavati sljedeće elemente:  - ugovorne strane,  - uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca</p>	<p>Usvojeno</p>

<p>- prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora,  - instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodni mjesec što odgovara mjesečnom prosjeku iznosa naknade,  - promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%,  - trajanje i raskid ugovora,  - način rješavanja sporova.“  Na kraju stavka 4. Dodati slijedeći tekst:  „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“  Iza stavka 4 dodati stavak 5 koji glasi:  - „(15) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“</p>	
<p><b>Članak 22.</b>  Članaka 47. mijenja se i glasi na način da se prije predloženog teksta dodaju slijedeći stavci:  - „(1) Postupak promjene opskrbljivača je operativni postupak koji slijedi sklapanje Ugovora o opskrbi u slučaju da je sklapanjem Ugovora o opskrbi promijenjen opskrbljivač električne energije“  - „(2) Postupak promjene opskrbljivača pokreće novi opskrbljivač nakon sklapanja Ugovora o opskrbi, a temeljem ovlaštenja kupca“</p>	<p>Riješeno na drugi način odnosno rješava se podzakonskim aktom</p>
<p><b>Održivi razvoj Hrvatske – politička stranka</b></p>	
<p><b>Članak 1.</b>  Stavak 2, alineja 9. – nova definicija energije uravnoteženja je netočna – definicija u važećem zakonu je ispravna  Stavak 2, alineja 34 – „obnovljivi nefosilni izvori energije“ – postoje samo „obnovljivi izvori energije“, a među navedenima su i oni koji koriste fosilna goriva, ali ih se smatra CO2 neutralnim  Stavak 2, alineja 39 – ne postoji „kupnja električne energije“ prema reguliranim uvjetima  Stavak 2, alineja 44 i 45 – postoje samo jedne pomoćne usluge sustava a dobavlja ih operator prijenosnog ili operator distribucijskog sustava, ovisno</p>	<p>Usvojenje su izmjene koje je predložila HERA-e  Nije moguće usvojiti ove izmjene jer nisu usklađene sa cijelim tekstom zakona</p>

<p>sustavu kojim upravlja  Stavak 2, alineja 51 – „postupak transformacije goriva ili energije u električnu energiju“ treba glasiti „postupak transformacije primarnih oblika energije u električnu energiju“  Stavak 2, alineja 64 – kriva definicija - uravnoteženje sustava se ne provodi radi održavanja frekvencije sustava  Stavak 2, alineja 69 – na koji način visokoučinkovita kogeneracija štedi primarnu energiju ? Ako se uvodi definicija visokoučinkovite kogeneracije, onda mora postojati i definicija kogeneracije, pošto je termoelektranama na biomasu zbog vrste goriva nemoguće postići stupanj djelovanja visokoučinkovite kogeneracije. Poznaje li zakonodavac područje kombinirane proizvodnje električne i toplinske energije i raspoložive tehnologije?</p>	
<p><b>Članak 12.</b>  Stavak 4 – operator prijenosnog sustava nije izvođač radova pa je ovaj stavak u suprotnosti s pravom ostvarivanja transparentnog pristupa na mrežu;  Stavak 10 – kršenje pravila tržišnog natjecanja jer se na ovaj način daje skrivena državna potpora točno određenim energetske subjektima  Stavak 23 – nije jasno gdje operator mora obratiti pozornost na energetske učinkovitost, i na koji način je odgovoran za zaštitu prirode i okoliša – zaštita ljudskog zdravlja od neionizirajućeg zračenja?</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 13</b>  Stavak 35 – pozivanje na nepostojeći dokument „Program provedbe Strategije energetskog razvoja“ – izostavljen dokument „Nacionalni akcijski plan za energetske učinkovitost“, a u članku 12 operator sustav je odgovoran za energetske učinkovitost ?</p>	Nije usvojeno jer je navedeni dokumenti proizlaze iz drugih zakona ( Zakon o energetske učinkovitosti.
<p><b>Članak 16</b>  Stavak 9 – zašto je unutar zatvorenog distribucijskog sustava zabranjeno priključivanje povlaštenog proizvođača energije ? Zar to nije u suprotnosti s paradigmom distribuirane proizvodnje i mikromreža ?</p>	Ovdje nije pitanje mikro mreže nego je pitanje zatvorenog sustava koji nije povezan sa ostatkom mreže i kao takav je autonoman odnosno pitanje povlaštenosti se rješava kroz drugi zakon.
<p><b>Članak 19</b>  Stavak 17- pozivanje na nepostojeći dokument „Program provedbe Strategije energetskog razvoja“ – izostavljen dokument „Nacionalni akcijski plan za energetske učinkovitost“</p>	Vidi 13.
<p><b>Članak 35</b>  Nepotrebna obveza izrade elaborata optimalnog priključenja jer prema Članku 13 operator prijenosnog sustava, a prema Članku 19 operator distribucijskog sustava obvezni su svake godine Agenciji podnositi osvježeni desetogodišnji plan razvoja mreže i detaljno iskazati investicije u</p>	Ne Ovdje se radi o specifičnim i većim priključcima koji nisu sastavni dio planova i koji kao takovi nisu u planovima poznati.

<p>sljedećem jednogodišnjem i trogodišnjem razdoblju, mora analizirati gubitke u mreži i predlagati mjere za njihovo smanjenje. Kako sve takve aktivnosti zahtijevaju proračune mreža od strane operatora samo se produžavaju rokovi izgradnje energetskih postrojenja i investitorima stvaraju nepotrebni troškovi.</p>	
<p>Članak 43  Stavak 1 - Pošto važećim Zakonom o tržištu električne energije ili nekim drugim zakonom nisu utvrđeni „Kriteriji za uvrštenje projekata vjetroelektrana na listu za priključenje ...“ kao i „Postupovnik izdavanja prethodne elektroenergetske suglasnosti za vjetroelektrane“ kako se člankom ovog zakona može ukinuti dokument bez zakonske podloge?  Stavak 2 – pošto su fizičke ili pravne osobe sklopile ugovor s HROTE temeljem rješenja izdanog od HERA u prosincu 2013.godine nakon što je Vlada RH usvojila Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije do 2020. godine i odredila kvotu od 400 MW temeljem zahtjeva HOPS-a kako bi se osigurao siguran i stabilan pogon elektroenergetskog sustava RH, temeljem koje analize se na ovaj način omogućava priključak dodatnih 400 MW vjetroelektrana i na koji način MINGO namjerava opravdati promjenu u programu državnih potpora koji će biti u suprotnosti s NAP-om i programom državnih potpora koji je odobrila Europska Komisija.</p>	<p>Uređuje drugi propis.</p>
<p><b>CRODUX ENERGETIKA d.o.o.</b></p>	
<p><b>Članak 1.</b>  - točka 7.  Predlaže se brisanje navedene odredbe tj. definicije izraza te sukladno tome brisanje ili odgovarajuća izmjena drugih odredbi u prijedlogu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije (u daljnjem tekstu: Prijedlog Zakona) u kojima se koristi navedeni izraz.  - točka 9.  Predlaže se sljedeća promjena:  „9. energija uravnoteženja – električna energija koju aktivira operator prijenosnog sustava radi održavanja frekvencije u elektroenergetskom sustavu u propisanim granicama i snage razmjene,“  - točka 23.  Predlaže se u gore navedenoj definiciji brisanje riječi „istodobno“ ili sljedeća definicija izraza:  23. kupac s vlastitom proizvodnjom – krajnji kupac koji unutar svojih postrojenja i instalacija ima postrojenje za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe, s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu,</p>	<p>Djelomično usvojeno</p>

- točka 33.

Predlaže se dodavanje riječi „infrastrukturni“:

„33. novi infrastrukturni objekti – infrastrukturni objekti koji nisu završeni do dana stupanja na snagu ovoga Zakona i koji se mogu izuzeti od primjene načela reguliranog pristupa treće strane,“

Radi jasnoće tj. izbjegavanja dvojbi bilo bi dobro definirati što su to infrastrukturni projekti.

- točke 44. i 45.

Predlažu se sljedeće promjene:

„44. pomoćne usluge – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga sustava operator prijenosnog sustava dobavlja od pružatelja tih usluga, prema posebnim ugovorima s tim pružateljima usluga,“

„45. pomoćne usluge za distribucijsku mrežu – dobavljive pojedinačne usluge koje radi ostvarenja usluga u distribucijskoj mreži dobavlja operator distribucijskog sustava od pružatelja tih usluga, prema posebnim ugovorima s tim pružateljima usluga,“

- točka 54.

Predlaže se brisanje definicije izraza te po potrebi definicija i uređenje ovog pitanja u odgovarajućem pravilniku.

- točka 57.

Predlaže se brisanje definicije izraza i uređenje predmetnog pitanja u odgovarajućem pravilniku.

- točka 59.

Predlaže se umjesto „ugovornih strana“ koristiti „ugovornih stranaka“ jer je to izraz koji se koristi u Zakonu o potvrđivanju ugovora o energetske zajednici („Narodne novine“, Međunarodni ugovori broj 6 od 30.06.2006.). Potrebno je izvršiti predloženu promjenu na svim primjerenim mjestima.

- točka 64.

Predlaže se sljedeća izmjena:

64. uravnoteženje sustava – svi postupci koje operator prijenosnog sustava kontinuirano poduzima radi održavanja frekvencije u elektroenergetskom sustavu u propisanim granicama i snage razmjene,“

Predlaže se u tekstu Prijedloga zakona ujednačiti izraze i koristiti izraze koji su definirani u članku 1. Prijedloga zakona, kao primjerice:

Članak 1. točka 37. definira izraz „operator tržišta električne energije“, koji se u tekstu Prijedloga zakona pojavljuje u nekoliko varijanti:

- „operator tržišta“ u članku 25. stavku 7.

- „operator tržišta energije“ u članku 25. stavku 10., u članku 27. stavku 4. i stavku 5.

- itd.

<p>Članak 1. točka 41. definira izraz „opskrbljivač kupaca u okviru javne usluge“ koji se ne koristi dosljedno u tekstu Prijedloga zakona</p> <p>Članak 1. točka 69. definira izraz „visokoučinkovita kogeneracija“ koji je dodan u članku 5. stavku 10., ali ne i u stavku 7. istog članka 5. itd.</p>	
<p><b>Članak 4.</b></p> <p>Predložena je izmjena članka 10. stavka 3. točke 3. ovdje se predlaže sljedeća izmjena budući je izraz „energija uravnoteženja“ definiran u članku 1. Prijedloga zakona:</p> <p>Članak 10. stavak 1. mijenja se i glasi:</p> <p>„(1) Proizvođač električne energije koji ima dozvolu za proizvodnju električne energije može proizvoditi električnu energiju u baznom ili varijabilnom režimu rada, uključujući i električnu energiju za pokriće gubitaka u prijenosnoj i distribucijskoj mreži, kao i energiju uravnoteženja) te pružati pomoćne usluge.“</p> <p>Predlaže se sljedeća izmjena jer nije jasno što znači „proizvođač ima pravo osiguravati energiju uravnoteženja“:</p> <p>Članak 10. stavak 3. točka 3. mijenja se i glasi:</p> <p>„3. pružati pomoćne usluge i ponuditi energiju uravnoteženja pod uvjetima utvrđenim ovim Zakonom i drugim propisima, a posebno pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,“</p>	Djelomično usvojeno odnosno rješava drugi propis
<p><b>Članak 11.</b></p> <p>Članak 11. Prijedloga zakona usporediti s Članak 31. stavak 2. ZoTEE te ujednačiti uz čije mišljenje i suglasnost operator prijenosnog sustava donosi pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.</p>	Usvojeno i usklađeno u zakonu
<p><b>Članak 12.</b></p> <p>Predlaže se izmjena točke 7. tako da glasi:</p> <p>„7. osiguravanje pristupa mreži i korištenja prijenosne mreže krajnjim kupcima i proizvođačima, korisnicima prijenosne mreže, prema reguliranim, transparentnim i nepristranim načelima,“</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 13.</b></p> <p>Predlaže se pojasniti točku 12. kako bi bilo jasno o kojim se uvjetima ovdje radi (na što se ti uvjeti odnose tj. što se njima uređuje):</p> <p>„12. donijeti nakon provedene javne rasprave u minimalnom trajanju od 15 dana, uz prethodnu suglasnost Agencije, objektivne, transparentne i nepristrane uvjete propisane pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava te ih na prikladan način javno objaviti,“</p> <p>Predlaže se izmjena točke 15. tako da glasi:</p> <p>„15. sklopiti ugovore o pružanju pomoćnih usluga s pružateljima tih usluga radi ostvarenja usluga sustava te osiguravati usluge sustava na</p>	Djelomično usvojeno



<p>ekonomičan i učinkovit način,“</p> <p><b>Članak 16.</b> Predlaže se izmjena stavka 2. tako da glasi: „(2) Agencija rješenjem odobrava status zatvorenog distribucijskog sustava na zahtjev vlasnika sustava ukoliko su zadovoljeni uvjeti iz stavka 1. ovoga članka.“ Iza stavka 11. dodati novi stavak 12. kojim se uređuje pravo žalbe ili pokretanje upravnog spora.</p>	<p>Ovdje nije pitanje mikro mreže nego je pitanje zatvorenog sustava koji nije povezan sa ostatkom mreže i kao takav je autonoman odnosno pitanje povlaštenosti se rješava kroz drugi zakon.</p>
<p><b>Članak 17.</b> Promjenom dosadašnjeg stavka 6. koji postaje stavak 5. izbrisana je odredba da operator distribucijskog sustava ne smije trgovati električnom energijom osim za dobavu pomoćnih usluga za distribucijsku mrežu. Ova je promjena neusklađena s člankom 19. u kojem točka 12. glasi: „12. osiguravati električnu energiju za pokriće gubitaka u distribucijskoj mreži te za dobavu pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži sukladno transparentnim, nepristranim i tržišnim načelima,“ kojom je propisano da je operator distribucijskog sustava dužan osiguravati električnu energiju za dobavu pomoćnih usluga u distribucijskoj mreži sukladno i tržišnim načelima.</p>	<p>usvojeno</p>
<p><b>Članak 21.</b> Promijenjen je stavak 12. tako da glasi: „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama.“ Zašto je uvedena obveza da svaki opskrbljivač mora umjesto dosadašnjeg rješenja koje je predviđalo mogućnost izdavanja jedinstvenog računa?</p>	<p>usvojeno</p>
<p><b>Članak 23.</b> Članak 48. stavak 4. briše se. Stavak 8. točka 3. mijenja se i glasi: „3. obavljati opskrbu kupaca u okviru univerzalne usluge isključivo prema cijenama koje su regulirane“. Stavak 11. mijenja se i glasi: „(11) Operator distribucijskog sustava je dužan dostaviti podatke opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge o kupcima koji prelaze u univerzalnu opskrbu u roku od deset dana od dobivanja pisane obavijesti iz članka 53. stavka 6. točke 20. ovoga Zakona“. Predlažu se sljedeće izmjene:</p>	<p>usvojeno</p>

<p>„Članak 48. stavak 4. briše se.          Dosadašnji stavci od 8. do 12. postaju stavci od 7. do 11.          U dosadašnjem stavku 8. koji postaje stavak 7. točka 3. mijenja se i glasi:          „3. obavljati opskrbu kupaca u okviru univerzalne usluge isključivo prema cijenama koje su regulirane“.          Dosadašnji stavak 11. koji postaje stavak 10. mijenja se i glasi:          „(11) Operator distribucijskog sustava je dužan dostaviti podatke opskrbljivaču u okviru univerzalne usluge o kupcima koji prelaze u univerzalnu opskrbu u roku od deset dana od dobivanja pisane obavijesti iz članka 53. stavka 6. točke 20. ovoga Zakona“.</p>	
<p><b>Članak 26.</b>          Pažljivo razmotriti članak 53. ZoTEE i izvršiti potrebe izmjene sukladno drugim predloženim izmjenama u Prijedlogu zakona (primjerice, u stavku 6. članka 53. ZoTEE Prijedlogom zakona nije brisana točka 2. koja propisuje da je operator tržišta električne energije posebno odgovoran za „organiziranje i razvoj tržišta električne energije uravnoteženja te osiguravanje energije uravnoteženja,“).          Usporediti s člankom 27. Prijedloga zakona odnosno s člankom 55. ZoTEE i ujednačiti uz čije mišljenje i suglasnost operator tržišta električne energije donosi pravila organiziranja tržišta električne energije.</p>	usvojeno
<p><b>Članak 29.</b>          U članku 59. ZoTEE, stavak 2. točka 7. pojasniti na što se odnose pravila u slučaju postojanja više obračunskih mjernih mjesta krajnjeg kupca (pravila za što tj. što se uređuje tim pravilima u takvom slučaju).          U članku 59. ZoTEE, stavak 2. točka 9. upitno je zašto je postupak promjene opskrbljivača prilikom promjene vlasništva građevine treba biti propisan općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, a ne pravilima o promjeni opskrbljivača. Predlaže se izmjena u tom smislu.</p>	Usvojeno i jasnije napisano
<p><b>Članak 38.</b>          Zašto su u članku 72. ZoTEE u stavku 1. točki 10. navedeni samo novi proizvođači električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, a nisu i ostali novi proizvođači i novi krajnji kupci? Predlaže se izmjena kojom će i oni biti obuhvaćeni.</p>	Rješava se u drugom zakonu koji pokriva obnovljive izvore i visokoučinkovitu kogeneraciju
<p><b>Članak 42.</b>          U stavku 2. provjeriti poziv na članak i stavak te po potrebi ispraviti.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 43.</b>          Zašto je odredba navedena u stavku 1. uopće uvrštena u Prijedlog zakona?</p>	Predmetnim odredbama Zakona predlagatelj Zakona je imao intenciju ukidanja internih akata operatora sustava kojima se onemogućavao daljnji razvoj projekata u području obnovljivih izvora energija te na taj način jasno kroz zakonski okvir urediti stanje u tom

	području.
<b>ENERGY DELIVERY SOLUTION d.o.o.</b>	
<p><b>Članak 21:</b>  Dodati stavak:  - U članku 46. stavak 4. dodati na kraju - „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“</p> <p>Stavak 4. promijeniti:  - „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto, izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama.</p> <p>Stavak 7. promijeniti:  - „(14) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovoga članka treba najmanje sadržavati sljedeće elemente:  - ugovorne strane,  - uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca  - prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora,  - instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodna tri mjeseca što odgovara tromjesečnom prosjeku iznosa naknade,  - promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%,  - trajanje i raskid ugovora,  - način rješavanja sporova.“</p> <p>Dodati stavak 15.:  - „(15) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom“</p>	Djelomično usvojeno i riješeno kroz podzakonske akte
<p><b>Članak 22.</b>  Na početku članaka 47. dodati još dva stavaka:  - „(1) Postupak promjene opskrbljivača je operativni postupak koji slijedi sklapanje Ugovora o opskrbi u slučaju da je sklapanjem Ugovora o opskrbi</p>	Ne. Riješeno na drugi način i kroz podzakonski akt

<p>promijenjen opskrbljivač električne energije“  - „(2) Postupak promjene opskrbljivača pokreće novi opskrbljivač nakon sklapanja Ugovora o opskrbi, a temeljem ovlaštenja kupca“</p>	
<p><b>Hrvatska udruga poslodavaca</b></p>	
<p><b>Članak 1.</b>  <b>bilančna grupa</b> - Umjesto "odstupanje" pisati "satno odstupanje ostvarenja proizvodnje ili potrošnje od satnog plana proizvodnje ili potrošnje na razini bilančne skupine".  <b>dispečiranje</b> - Umjesto "tokovima električne ,energije" pisati "tokovima radne snage".  <b>elaborat optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu</b> - dodati „i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži", vidjeti izraz/pojam u pojmovniku predloženog članka 1.  <b>energija uravnoteženja</b> - iza izraza "održavanja frekvencije" dodati "i snage razmjene".  <b>isporuka</b> - umjesto "određenom mjestu isporuke" pisati "obračunskom mjernom mjestu" ili "na sučelju energetskeg subjekta s mrežom".  <b>kupac na veleprodajnom tržištu</b> - umjesto izraza "kupac" koristiti izraz "trgovac" jer se navodi preprodaja. Izraz "fizička osoba" brisati jer se radi o pravnoj osobi koja preprodaje el. energiju.  <b>natječajni postupak za proizvodna postrojenja</b> - brisati "ili postojećih" obzirom da se za izgrađena proizvodna postrojenja ne planira postupkom natječaja drugom subjektu prepustiti rekonstrukciju s povećanjem snage izgrađene elektrane (proizvodnog postrojenja). Također prethodno traži uređenje niza dozvola. suglasnosti i mišljenja koje je stekao vlasnik postojeće elektrane, pa predlažemo brisati "postojećih".  <b>ugovor o opskrbi krajnjeg kupca</b> - nije jasno što znači navod "ali ne uključuje izvedenicu el. energije".  <b>uravnoteženje sustava</b> - iza izraza "održavanja frekvencije" dodati "i snage razmjene".  <b>visokoučinkovita kogeneracija</b> - nužno uskladiti izraze u oba Zakona: ZOIE i VUK s ZOTEE.</p>	<p>usvojeno</p>
<p><b>Članak 4.</b>  stavak 9. - brisati izraz "tarifnoj metodologiji za korištenje prijenosne</p>	<p>usvojeno</p>

<p>mreže" obzirom da je smisao stavka tehničko osposobljavanje za pružanje pomoćnih usluga i pripadajuća metodologija za određivanje cijena i uvjeta pružanja pomoćnih usluga.</p> <p>stavak 10. - brisati izraz "tarifnoj metodologiji za korištenje distribucijske mreže" obzirom da je smisao stavka tehničko osposobljavanje za pružanje pomoćnih usluga i pripadajuća metodologija.</p>	
<p><b>Članak 5.</b> Predloženi članak 5. iz Prijedloga i članak 11. iz ZOTE brisati, a status "povlaštenog proizvođača" i pitanje prestanka važenja, odnosno ukidanje i istek rješenja statusa povlaštenog proizvođača potrebno je riješiti kroz ZOIE i VUK.</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 11.</b> Umjesto navoda "stavci 9. i 10." pisati stavci "7. i 8". Umjesto navoda "Pravila iz stavka 8." Pisati "Pravila iz stavka 7."</p>	usvojeno
<p><b>Članak 12.</b> točka 3. - u posebnoj točki pisati umjesto djelomično osiguranje jalove električne energije pisati "osiguranje jalove električne energije", obzirom da je u pitanju vođenje pogona odnosno regulacija napona, a to je funkcionalno različito od "održavanja i izgradnje prijenosne mreže". Operator osigurava, Pružatelj pruža usluge, a ako se podrazumjeva da je riječ o operatorovim "osposobljenim uređajima za regulaciju napona" tada isto treba eksplicitno navesti.</p> <p>točka 10. - nužno brisati, jer nije moguća operativna provedivost u smjenskom radu za davanje prednosti proizvođačima koji koriste domaće energente u iznosu koji ne prelazi 15% od ukupno korištenih ... 4. Riječ je o zastarjeloj i neprimjenjivoj odredbi koju nije potrebno zadržavati u ZOTEE.</p> <p>točka 15. i točka 24. - nužno uskladiti obje točke, radi li se o tržištu električne energije (točka 15.) ili o tržištu energije uravnoteženja i tržištu pomoćnih usluga (točka 24.), oboje odnosi se na pomoćne usluge i energiju uravnoteženja.</p> <p>točka 39. - navod "energetske uštede u postotku od ukupne isporučene električne energije" treba doraditi jer se smanjenje gubitaka u prijenosnoj mreži tj. navedene energetske uštede temelje na ukupno prenesenoj energiji, ne samo isporučenoj.</p>	Djelomično usvojeno - riješeno drugačije
<p><b>Članak 13.</b> točka 7. - umjesto "tokovima električne energije" pisati "tokovima radne snage". Ispraviti navod da operator osigurava raspoloživost svih potrebnih</p>	Nije sukladno općem izričaju u zakonu

<p>pomoćnih usluga, raspoloživost osigurava Pružatelj pomoćnih usluga, a operator je Korisnik pomoćnih usluga. točka 9. - ispraviti navod da "operator angažira proizvodna postrojenja", proizvodna postrojenja angažira Proizvođač po nalogu Operatora.</p>	
<p><b>Članak 14.</b> Ugraditi u članak 34. stavak 2. iz ZOTEE pravo na prigovor Proizvođača radi nemogućnosti isporuke proizvodnje iz priključene elektrane u prijenosnu ili distribucijsku mrežu (posljedica planske neraspoloživosti mreže ili previsokih pogonskih napona ili problema zagušenja, koji nisu posljedica izgrađenosti mreže ili nastupa više sile-izvanredne situacije).</p>	Usvojeno
<p><b>Članak 16.</b> stavak 9. - Za proizvođača neprihvatljiv stav da elektrana ako ima status povlaštenog proizvođača električne energije ne može biti zatvoreni distribucijski sustav, obzirom da povremeno napaja postrojenja vodnog gospodarstva (vodoopskrba, vodoprivreda, pumpne stanice i slično).</p>	Ovdje nije pitanje mikro mreže nego je pitanje zatvorenog sustava koji nije povezan sa ostatkom mreže i kao takav je autonoman odnosno pitanje povlaštenosti se rješava kroz drugi zakon.
<p><b>Članak 21.</b> Dodati stavak: U članku 46. stavak 4. dodati na kraju – „Za potrebe izrade ponude i sklapanja Ugovora o opskrbi svaki opskrbljivač ima pravo na dostavu povijesnih mjernih podataka od operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava, a temeljem punomoći kupca električne energije i u skladu s procedurom i rokovima definiranim općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom” Stavak 4. izmijeniti: „(12) Svaki opskrbljivač mora svojim krajnjim kupcima iz kategorije kućanstvo i ostalim kupcima na niskom naponu, za svako obračunsko mjerno mjesto. izdavati jedinstveni račun za električnu energiju i korištenje mreže koji mora biti u skladu s tarifnim sustavima, propisanim naknadama i slobodnim cijenama. Stavak 7. izmijeniti: „(14) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovoga članka treba najmanje sadržavati sljedeće elemente: - ugovorne strane, - uvjete i rokove plaćanja naknade za korištenje mreže svih kupaca - prava i obveze ugovornih strana u slučaju neispunjavanja odredbi ugovora.</p>	Usvojeno

<p>- instrumente osiguranja plaćanja za pokriće naknade za korištenje mreže svih kupaca za prethodni mjesec što odgovara mjesečnom prosjeku iznosa naknade,</p> <p>- promjenu iznosa instrumenata osiguranja plaćanja, u slučaju odstupanja većih od 20%,</p> <p>- trajanje i raskid ugovora,</p> <p>- način rješavanja sporova."</p> <p>Dodati stavak 15.:</p> <p>„(15) Ugovor o međusobnim odnosima iz stavka 13. ovog članka sklapa se na osnovi tipskog Ugovora o međusobnim odnosima kojeg propisuje Agencija kao prilog općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom"</p>	
<p><b>Članak 22.</b></p> <p>Na početku članka 47. dodati još dva stavka:</p> <p>„(1) Postupak promjene opskrbljivača je operativni postupak koji slijedi sklapanje Ugovora o opskrbi u slučaju da je sklapanjem Ugovora o opskrbi promijenjen opskrbljivač električne energije"</p> <p>„(2) Postupak promjene opskrbljivača pokreće novi opskrbljivač nakon sklapanja Ugovora o opskrbi, a temeljem ovlaštenja kupca"</p>	<p>Uređeno na drugi način sa podzakonskim aktima</p>
<p><b>Članak 41.</b></p> <p>Neprecizan navod "poremećaj na domaćem tržištu - manjak energije", EES RH je u interkonekciji.</p>	<p>Nije usvojeno primjedba nije jasna, jer upravo se želi riješit slučaj kada takove veze nema.</p>
<p><b>Članak 43.</b></p> <p>Donošenjem predloženog članka 43., automatizmom bi se povećala priključna kvota za VE, sadašnja kvota od <math>\approx 421</math> MW (od toga u pogonu/priključeno <math>\approx 339</math> MW) na <math>\approx 735</math> MW, odnosno legalizirali bi se potpisani Ugovori o otkupu bez prethodne analize utjecaja istih na niz područja: ekonomija i energetika RH, tržišni i regulirani aspekt, utjecaj na optimiranje HEP-ovog portfelja, tehnički aspekt, gospodarski aspekt, utjecaj na zapošljavanje, utjecaj na malo poduzetništvo u energetici RH, socijalni aspekt.</p>	<p>Rješava drugi propis</p>