



**HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA**  
Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb

**KLASA: 025-04/22-01/3**

**URBROJ: 371-03-22-10**

**Zagreb, 7. srpnja 2022.**

## **PRIJEDLOG DONOŠENJA PRAVILNIKA O UVJETIMA KVALITETE OPSKRBE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM**

**POP RATNI DOKUMENT NAKON SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU**

Na 18. sjednici Upravnog vijeća HERA-e održanoj 20. svibnja 2022. donesena je odluka o utvrđivanju prijedloga Pravilnika i sprovođenju savjetovanja sa zainteresiranom javnošću.

Savjetovanje sa zainteresiranom javnošću sprovedeno je u razdoblju od 20. svibnja 2022. do 5. lipnja 2022. Tijekom savjetovanja zaprimljene su primjedbe četiri energetska subjekta, HEP d.d., HOPS d.d., HEP-ODS d.o.o. i ENNA Opskrba d.o.o. Provedena je analiza zaprimljenih primjedbi i prijedloga od sudionika provedenog savjetovanja. Rezultati javnog savjetovanja s prikazom primjedbi, komentara i prijedloga, kao i statusom svakih od njih (prihvaćeno/obrazloženo/nije prihvaćeno), prikazani su u dokumentu Rezultati savjetovanja.

U nastavku se daje pregled najvažnijih promjena u Pravilniku u odnosu na važeće Uvjete kvalitete.

### **Članak 2.**

1.

Dodaje se pojam „*iznimni događaj kao uzrok neplaniranog dugotrajnog prekida napajanja (u daljnjem tekstu: iznimni događaj)* - elementarne nepogode (snijeg s dodatnim teretom, ledena kiša, atmosfersko izbijanje, posolica, oluja, vjetar, požar, odron, poplava, potres i slično) kod kojih je došlo do prekoračenja fizikalnih veličina za koje su projektirane pojedine komponente elektroenergetskog sustava“.

2.

Briše se pojam „*ukupno prenesena električna energija na prijenosnoj mreži*“.

Dodaje se pojam „*konzum na prijenosu* – zbroj isporuke električne energije distribuciji, isporuke reverzibilnim hidroelektranama za crpni rad priključenima na prijenosnu mrežu i isporuke korisnicima priključenima na prijenosnu mrežu“.

3.

Dodaje se pojam „*naknada za priključenje* – novčana obveza investitora, odnosno vlasnika građevine, koju operator sustava utvrđuje za zatraženu priključnu snagu, u skladu s propisom koji regulira metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu“.

4.

Dodaje se pojam „*zatražena priključna snaga* – najveća zatražena vrijednost vršne radne snage preuzimanja električne energije iz mreže i/ili najveća zatražena vrijednost vršne radne snage predaje električne energije u mrežu koju je investitor, odnosno vlasnik građevine naveo u iskazu interesa za gradnju postrojenja na određenoj lokaciji ili u urednom zahtjevu za izdavanje odluke o prihvatljivosti elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu ili u urednom zahtjevu za izdavanje elektroenergetske suglasnosti“.

### **Članak 3.**

Dodaje se stavak 4. koji određuje da se odredbe Pravilnika odnose na sve korisnike mreže, neovisno radi li se o priključku proizvodnog postrojenja, postrojenja za skladište energije, instalacije krajnjeg kupca odnosno aktivnog kupca.

### **Članak 4.**

Radi usklađenja s člankom 22. ZoTEE u popis usluga koje uređuje Pravilnik dodaje se „promjena agregatora“.

### **Članci 5. – 12.**

1.

Članak 12. stavak 2. ZoTEE propisuje da operator sustava donosi odluku o prihvatljivosti elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu (dalje: EOTRP) . Članak 13. stavak 10. ZoTEE propisuje da je operator dužan objaviti popis tvrtki odnosno ovlaštenih osoba koje mogu izraditi EOTRP. Članak 13. stavak 11. ZoTEE propisuje da EOTRP izrađuje tvrtka odnosno ovlaštena osoba s popisa koji objavljuje operator. Stoga se pojedinačni pokazatelj kvalitete usluge priključenja na mrežu  $T_{11,i}$ , umjesto dosadašnje definicije „*vrijeme rješavanja zahtjeva za izdavanje elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu*“, definira kao „*vrijeme rješavanja zahtjeva za izdavanje odluke o prihvatljivosti elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na mrežu*“.

2.

Radi usklađenja s člankom 17. st. 6. ZoTEE dodan je pojedinačni pokazatelj kvalitete usluge priključenja na mrežu vrijeme izdavanja preliminarnog mišljenja o mogućnosti priključenja te o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prienosnu i/ili distribucijsku mrežu,  $T_{14,i}$  i opći pokazatelj udjela pravovremeno izdanih preliminarnih mišljenja o mogućnosti priključenja u promatranoj godini,  $p_{14}$ .

3.

Temeljem članka 18. stavka 4. Uredbe, uzimajući u obzir čl. 31. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 138/21) te nacrt nove Uredbe, mijenja se opis pojedinačnog pokazatelja,  $T_{15,i}$  i općeg pokazatelja,  $p_{15}$ .

Prema članku 18. stavku 8. Uredbe dodan pojedinačni pokazatelj vrijeme dostave potvrde o početku korištenja mreže i promjeni statusa,  $T_{16,i}$  i opći pokazatelj udjela pravovremeno otpremljenih potvrda o početku korištenja mreže i promjeni statusa u promatranoj godini,  $p_{16}$ .

### **Članci 25. – 28.**

Radi usklađenja s člancima 3. i 59. ZoTEE te Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (prijedlog, u donošenju), dopunjeni su opisi pojedinačnih pokazatelja  $T_{41,i}$  i  $T_{42,i}$  te općih pokazatelja  $p_{41}$  i  $p_{42}$  na način da su dodani aktivni kupci i krajnji kupci sa samoočitanjem.

## **Članci 29. – 31.**

1.

Radi usklađenja s člankom 22. ZoTEE promijenjen je opis pojedinačnog pokazatelja kvalitete vrijeme provjere usklađenosti podataka kod promjene opskrbljivača ili agregatora,  $T_{51,i}$  i opći pokazatelj udjela pravovremeno izdanih potvrda o usklađenosti podataka novom opskrbljivaču ili agregatoru u postupku promjene opskrbljivača ili agregatora u promatranoj godini,  $p_{51}$ , na način da je dodan agregator.

2.

Briše se pojedinačni pokazatelj vrijeme očitavanja brojila krajnjem kupcu iz kategorije kućanstvo u postupku promjene opskrbljivača,  $T_{52,i}$ .

## **Članak 37.**

Dodaju se stavci 2. i 3. koji pobliže opisuju unutarnje i vanjske uzročnike dugotrajnih neplaniranih prekida napajanja.

## **Članak 41.**

U skladu s člankom 2. Pravilnika promijenjen je naziv parametra  $W_g$  iz „*ukupno prenesena električna energija na prijenosnoj mreži u kalendarskoj godini, MWh*“ u „*konzum na prijenosu, MWh*“

## **Članak 55.**

Dodaje se stavak 2. kojim se propisuje da se za naponske razine od 110 kV do 300 kV raspon napona na mjestu priključenja korisnika propisuje Uredbom (EU) 2017/1485 od 2. kolovoza 2017. o uspostavljanju smjernica za pogon elektroenergetskog prijenosnog sustava.

## **Članak 58.**

Briše se, a definicija *iznimnog događaja* prebacuje se u čl. 2.

## **Članak 61.**

1.

Navodi se koje sve osobe imaju pravo na novčanu naknadu za nepostizanje zajamčenog standarda kvalitete usluga, pri čemu je posebno iskazano pravo na novčanu naknadu koje se odnosi na investitora, odnosno vlasnika građevine, a posebno pravo na novčanu naknadu koje se odnosi na korisnika mreže.

2.

Dodaje se st. 9. koji glasi: "Iznimno od stavka 8., vlasnik građevine ili korisnik mreže može ostvariti pravo na ukupnu novčanu naknadu u slučaju nepostizanja zajamčenog standarda kvalitete usluge za pojedinačni pokazatelj kvalitete vrijeme priključenja u slučaju priključenja građevine na mrežu jednostavnim priključkom,  $T_{13,i}$ , samo do iznosa od 10% naknade za priključenje, bez obzira na to koliko je ukupno prekoračenje roka."

## **Članak 64.**

Briše se koeficijent penalizacije za neisporučenu električnu energiju za korisnike mreže na visokom naponu,  $K_{TPVN}$ .

## **Članak 65.**

Propisuje se obveza objave obrazaca zahtjeva za isplatu novčane naknade prema člancima 61., 62. i 63. Obveza je i prije bila regulirana u prijelaznim odredbama Uvjeta kvalitete.

## Članak 67.

Propisuje se da izvještaj o kvaliteti opskrbe sadrži i opći pokazatelj udjela pravovremeno izdanih preliminarnih mišljenja o mogućnosti priključenja na prijenosnu mrežu u promatranj godini,  $p_{14}$ .

## Članak 70.

1.

Propisuje se da je operator distribucijskog sustava dužan omogućiti pristup podacima o SN izvodu do 1. ožujka tekuće kalendarske godine, umjesto do 30. travnja.

2.

Propisuje se da podaci o SN izvodu moraju biti dostupni i putem aplikacije na internetskoj stranici. U prijelaznim i završnim odredbama čl. 79. propisan je rok za postizanje funkcionalnosti.

## Članak 79.

1.

Propisuje se da korisnik mreže može prvi put podnijeti pisani zahtjev operatoru distribucijskog sustava za isplatu novčane naknade za nepostizanje razine zajamčenog standarda kvalitete  $T_{33,i}$ , za siječanj 2023. godine.

Propisuje se da je operator distribucijskog sustava dužan prvi put objaviti opći pokazatelj  $p_{33}$  na mrežnim stranicama u izvještaju za 2023. godinu.

Propisuje se da je operator distribucijskog sustava dužan prvi put dostaviti opći pokazatelj  $p_{33}$  i kumulativnu razdiobu  $T_{33}$  u dostavi podataka o kvaliteti opskrbe električnom energijom za 2023. godinu.

2.

Propisuje se da podaci o SN izvodu moraju biti dostupni i putem aplikacije na internetskoj stranici od 1. travnja 2024. za 2023. godinu.

## Prilog 1. Tablica 1.

Uvode se opći pokazatelj kvalitete usluga za udio pravovremeno izdanih preliminarnih mišljenja o mogućnosti priključenja na prijenosnu mrežu u promatranj godini,  $p_{14}$ , opći pokazatelj kvalitete usluga za udio pravovremeno provedenih postupaka provjere mogućnosti priključenja proizvodnog postrojenja na postojeću instalaciju kućanstva u promatranj godini,  $p_{15}$ , i opći pokazatelj kvalitete usluga za udio pravovremeno otpremljenih potvrda o početku korištenja mreže i promjeni statusa u promatranj godini,  $p_{16}$ .

## Prilog 1. Tablica 2.

1.

Za pojedinačni pokazatelj kvalitete usluge vrijeme rješavanja zahtjeva za izdavanje odluke o prihvatljivosti EOTRP-a kod priključenja građevine nositelja projekta,  $T_{11,i}$  mijenja se zajamčeni standard u skladu s člankom 13. stavkom 12. ZoTEE.

Propisuje se novi način izračuna novčane naknade za prekoračenje zajamčenog vremena rješavanja zahtjeva za izdavanje odluke o prihvatljivosti EOTRP-a kod priključenja građevine nositelja projekta u iznosu od 1 kn/kW zatražene priključne snage, s time da je minimalna vrijednost novčane naknade 250 kn.

2.

Propisuje se novčana naknada za prekoračenje zajamčenog standarda vremena rješavanja zahtjeva za izdavanje elektroenergetske suglasnosti u iznosu od 250 kuna.

3.

Propisuje se novi način izračuna novčane naknade za prekoračenje zajamčenog standarda vremena priključenja u slučaju priključenja građevine na mrežu jednostavnim priključkom u iznosu od 0,25% naknade za priključenje za zatraženu priključnu snagu, po danu, kumulativno maksimalno do 10% visine naknade za priključenje po jednom ugovoru.

4.

Propisuje se zajamčeni standard vremena izdavanja preliminarnog mišljenja o mogućnosti priključenja u promatranoj godini u skladu s čl. 17. st. 6. ZoTEE.

Propisuje se novčana naknada za prekoračenje zajamčenog standarda vremena izdavanja preliminarnog mišljenja o mogućnosti priključenja u promatranoj godini u visini od 1 kn/kW zatražene priključne snage, minimalno 250 kn.

5.

Propisuju se zajamčeni standardi vremena rješavanja zahtjeva za provjeru mogućnosti priključenja proizvodnog postrojenja na postojeću instalaciju kućanstva i vremena dostave potvrde o početku korištenja mreže i promjeni statusa i propisuju se novčane naknade za prekoračenje zajamčenih standarda, u fiksnom iznosu od 150 kn.

6.

Zadani standardi kvalitete usluge za skupinu Očitavanje mjernih podataka se usklađuju sa ZoTEE odnosno s Pravilnikom o općim uvjetima opskrbe električnom energijom (u donošenju).

#### **Prilog 4. Tablica 1. i Tablica 2.**

Propisuje se skup podataka o prigovorima na kvalitetu usluga i format za dostavu podataka te obveza dostave podataka u Excel datoteci.