

**HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA**

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 31. srpnja 2013. donijela

**METODOLOGIJU ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH  
STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U  
OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE**

**I. OPĆE ODREDBE**

Članak 1.

Ovom Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge (u daljnjem tekstu Metodologija) određuju se:

1. ciljevi i načela ove Metodologije,
2. značajke Metodologije,
3. način i kriteriji kojima opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge (dalje u tekstu opskrbljivač) nabavlja električnu energiju,
4. način i kriteriji za utvrđivanje troškova opskrbljivača,
5. struktura tarifnih stavki za opskrbu električnom u okviru univerzalne usluge,
6. podaci i dokumenti koji se koriste za utvrđivanje troškova opskrbljivača i
7. način utvrđivanja prijedloga iznosa tarifnih stavki.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetske sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

Članak 3.

U ovoj Metodologiji koriste se i izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju sljedeća značenja:

1. *Agencija* – Hrvatska energetska regulatorna agencija;
2. *buduća regulacijska godina* – regulacijska godina koja neposredno slijedi iza sadašnje regulacijske godine;
3. *kategorija kupaca* – grupa kupaca s istim značajkama s obzirom na naponsku razinu na kojoj preuzimaju električnu energiju te na svrhu, količinu, dinamiku i druge karakteristike potrošnje električne energije;
4. *kupac* – krajnji kupac određen Zakonom o tržištu električne energije;

5. *prethodna regulacijska godina* – regulacijska godina koja neposredno prethodi sadašnjoj regulacijskoj godini;
6. *priznati troškovi poslovanja* – opravdani troškovi poslovanja koji uključuju i razumnu dobit;
7. *regulacijska godina* – dio regulacijskog perioda koji odgovara razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine;
8. *opskrbljivač* – opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge;
9. *regulacijski period* – razdoblje tijekom kojega se primjenjuju jednaki utjecajni parametri za određivanje priznatih troškova poslovanja energetskog subjekta;
10. *sadašnja regulacijska godina* – tekuća godina u kojoj se podnosi prijedlog promjene iznosa tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu;
11. *tarifne stavke* – komponente tarifnog sustava koje omogućuju obračun;
12. *tarifni elementi* – elementi tarifnog sustava za koje se određuju tarifne stavke;
13. *tarifni modeli* – određene kombinacije tarifnih elemenata i pripadajućih tarifnih stavki.

#### Članak 4.

(1) Pod opskrbom električnom energijom u okviru univerzalne usluge u smislu ove Metodologije razumijeva se opskrba električnom energijom koju opskrbljivač nabavlja na tržištu električne energije te na jedinstven način prodaje kupcima iz kategorije kućanstvo po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama.

(2) Opskrba električnom energijom iz stavka 1. ovoga članka obuhvaća:

1. nabavu električne energije na tržišnim osnovama,
2. obradu obračunskih elemenata te obračun potrošnje električne energije, naknade za korištenje mreže i pojedinih naknada određenih posebnim zakonima kao i ispostavu i naplatu računa za svako obračunsko mjerno mjesto.

(3) Ukupni troškovi opskrbljivača sastoje se od troškova vezanih uz nabavu električne energije te troškova koji se odnose na poslovanje opskrbljivača.

#### Članak 5.

(1) Opskrbljivač je dužan kupiti udio električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i koegeneracijska postrojenja čija se proizvodnja potiče, kako je propisano uredbom Vlade Republike Hrvatske.

## II. CILJEVI I NAČELA

#### Članak 6.

Ciljevi ove metodologije su:

1. stvarati stabilne i predvidive uvjete poslovanja opskrbljivača,
2. osigurati standardnu razinu kvalitete usluge opskrbe električnom energijom,

3. poticati učinkovitost poslovanja opskrbljivača te
4. promovirati mehanizme za poboljšanje energetske učinkovitosti i upravljanje potrošnjom.

#### Članak 7.

Ova Metodologija se zasniva na sljedećim načelima i pravilima:

1. troškovi poslovanja opskrbljivača moraju biti nepristrani, razvidni i opravdani,
2. troškovi nabave električne energije i aktivnosti vezanih uz njenu nabavu iskazuju se kao posebni troškovi u okviru ukupnih troškova opskrbljivača,
3. prilikom nabave električne energije poduzimaju se mjere kako bi se nabava provela po najprihvatljivijim cijenama,
4. troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača uključeni su u troškove poslovanja opskrbljivača,
5. rizik naplate električne energije od kupaca uključen je u troškove poslovanja,
6. tarifne stavke za pojedini tarifni model na cijelom području Republike Hrvatske su jednake,
7. iznos tarifne stavke za opskrbu električnom energijom za pojedini tarifni model određuje se na način da što više odgovara troškovima koje opskrbljivač ima za taj tarifni model,
8. omjer više dnevne tarifne stavke (VT) i niže dnevne tarifne stavke (NT) za preuzetu električnu energiju za kupce s dvotarifnim mjerenjem iznosi 2:1.

#### Članak 8.

(1) Regulacijski period jednak je polovici regulacijske godine.

(2) Određivanje iznosa tarifnih stavki za prvu polovicu buduće regulacijske godine zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja za prvu polovicu sadašnje regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim troškovima poslovanja za drugu polovicu sadašnje regulacijske godinu te prihvaćenim planskim vrijednostima troškova za razmatranu prvu polovicu buduće regulacijske godine.

(3) Određivanje iznosa tarifnih stavki za drugu polovicu sadašnje regulacijske godine zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja za drugu polovicu prethodne regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim troškovima poslovanja za prvu polovicu sadašnje regulacijske godinu te prihvaćenim planskim vrijednostima troškova za drugu polovicu sadašnje regulacijske godine.

### III. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

#### Članak 9.

Podaci potrebni za utvrđivanje ukupnih opravdanih troškova opskrbljivača nalaze se u Prilogu 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

## Članak 10.

(1) Ovisno o tarifnom modelu uzimaju se u obzir sljedeći tarifni elementi:

1. radna energija [kn/kWh] i
2. naknada za opskrbu [kn/mj].

(2) Prihod ostvaren primjenom tarifnih stavki treba pokriti priznate ukupne troškove opskrbljivača.

(3) Utvrđivanje iznosa tarifnih stavki vrši se za regulacijski period odnosno polovicu kalendarske godine i to u regulacijskom periodu koji prethodi razmatranome.

(4) Agencija u prvoj polovici sadašnje regulacijske godine, utvrđuje za drugu polovicu prethodne regulacijske godine priznate ukupne troškove opskrbljivača, ostvareni prihod prema tarifnim stavkama te vrijednost razlike između prihoda i troškova  $\Delta UTO_{\text{pret}2/2}$ .

(5) Razlika između ostvarenog prihoda primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova opskrbljivača iz druge polovice prethodne regulacijske godine  $\Delta UTO_{\text{pret}2/2}$  uzima se u obzir pri određivanju iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge za drugu polovicu sadašnje regulacijske godine.

(6) Agencija u drugoj polovici sadašnje regulacijske godine, utvrđuje za prvu polovicu sadašnje regulacijske godine priznate troškove poslovanja, ostvareni prihod prema tarifnim stavkama te vrijednost razlike između prihoda i troškova  $\Delta UTO_{\text{sad}1/2}$ .

(7) Razlika između ostvarenog prihoda primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova opskrbljivača iz prve polovice sadašnje regulacijske godine  $\Delta UTO_{\text{sad}1/2}$  uzima se u obzir pri određivanju iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge za prvu polovicu buduće regulacijske godine.

## Članak 11.

(1) Troškovi poslovanja i razvoja opskrbe električnom energijom u okviru univerzalne usluge temelje se na planovima poslovanja i razvoja.

(2) Opskrbljivač je dužan izraditi plan poslovanja i razvoja za buduću regulacijsku godinu.

(3) Obveza opskrbljivača je da dostavi Agenciji najkasnije do 30. travnja sadašnje regulacijske godine godišnje financijske izvještaje za prethodnu regulacijsku godinu, a najkasnije do 31. listopada sadašnje regulacijske godine planove iz stavka 2. ovoga članka.

(4) Obveza opskrbljivača je da dostavi Agenciji najkasnije do 31. listopada sadašnje regulacijske godine financijske izvještaje o ostvarenju plana poslovanja i razvoja za prvu polovinu sadašnje regulacijske, a najkasnije do 31. svibnja sadašnje regulacijske godine revidirane planove iz stavka 2. ovoga članka za drugu polovinu sadašnje regulacijske godine.

(5) Opskrbljivač je dužan dostaviti revidirane godišnje financijske izvještaje u roku od

20 dana nakon isteka roka propisanog za dostavu godišnjih financijskih izvještaja u svrhu javne objave.

#### **IV. NAČIN NABAVE I KRITERIJI ZA UTVRĐIVANJE NABAVNE CIJENE ELEKTRIČNE ENERGIJE OPSKRBLJIVAČA**

##### Članak 12.

(1) Opskrbljivač električnu energiju na tržištu električne energije kupuje za različite vremenske periode (višegodišnji, godišnji, kvartalni, mjesečni, tjedni, dnevni).

(2) Opskrbljivač mora odrediti način upravljanja rizikom nabave električne energije na tržištu u cilju postizanja najprihvatljivije cijene za kupce, uvažavajući načelo nabave najmanje 50% planiranih količina električne energije godinu dana unaprijed.

(3) Troškovi nabave ovise o planu potreba i ostvarenju potrošnje električne energije svih kupaca opskrbljivača.

(4) Buduće satno opterećenje kupaca električne energije procjenjuje se na temelju analize ostvarenih satnih dijagrama.

(5) Nabava električne energije na tržištu vrši se na više načina:

1. raspisivanjem natječaja za kupnju električne energije,
2. organiziranjem dražbi,
3. bilateralnim ugovaranjem te
4. kupnjom na burzi električne energije.

(6) Prilikom nabave električne energije koriste se standardni kupoprodajni uvjeti (period isporuke, količine, mjesto isporuke, jedinična cijena, rok plaćanja i način obračuna, instrumenti osiguranja plaćanja, itd.).

(7) Opskrbljivač mora najmanje 75% električne energije nabaviti na tržištu, izuzimajući električnu energiju koju preuzima od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja.

#### **V. TROŠKOVI OPSKRBLJIVAČA**

##### Članak 13.

(1) Ukupni troškovi opskrbljivača UTO određuju se na razini regulacijskog perioda i jednaki su:

$$UTO = UTE + UTP$$

gdje su:

- UTE - troškovi opskrbljivača ovisni o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji [kn] i
- UTP - troškovi opskrbljivača neovisni o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji, a predstavljaju troškove poslovanja opskrbljivača [kn].

(2) Troškovi UTE su jednaki:

$$UTE = TE_t + TE_p + TE_u$$

gdje su:

- TE<sub>t</sub> - troškovi nabave električne energije na tržištu [kn],
- TE<sub>p</sub> - troškovi električne energije koja se preuzima od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja [kn],
- TE<sub>u</sub> - troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja [kn].

(3) Troškovi UTP su jednaki:

$$UTP = TP_{pos} - TR_{nsu}$$

gdje su:

- TP<sub>pos</sub> - troškovi poslovanja (operativni troškovi) [kn] i
- TR<sub>nsu</sub> - troškovi pružanja nestandardnih usluga [kn].

(4) Ukupni troškovi opskrbljivača UTO iz stavka 1. ovoga članka određuju se ili prema priznatim ostvarenim troškovima, procijenjenim ostvarenim troškovima ili prema planskim vrijednostima troškova, ovisno o tome za koji regulacijski period prethodne, sadašnje ili buduće regulacijske godine se utvrđuju.

#### Članak 14.

Troškove poslovanja TP<sub>pos</sub> čine:

- a) troškovi bruto plaća,
- b) ostali troškovi osoblja,
- c) ostali troškovi poslovanja
  - troškovi obračuna i naplate,
  - bankarski troškovi i platni promet,
  - drugi troškovi poslovanja i
  - drugi troškovi određeni zakonom,
- d) troškovi rizika naplate potraživanja od kupaca,
- e) troškovi kamata i ostali financijski rashodi,
- f) amortizacija i
- g) dobit.

## Članak 15.

- (1) Obračun amortizacije dugotrajne imovine obavlja se primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku korištenja imovine.
- (2) Obračun amortizacije dugotrajne imovine vrši se prema računovodstvenim standardima, pojedinačno po predmetima dugotrajne imovine linearnom metodom.
- (3) Dobit opskrbljivača prije poreza može iznositi maksimalno 0,5% od troškova nabave električne energije.
- (4) Trošak rizika naplate potraživanja od kupaca priznaje se najviše u visini iznosa od 0,75% prihoda kojega je opskrbljivač ostvario u regulacijskom periodu temeljem iznosa tarifnih stavki utvrđenih ovom Metodologijom.

## VI. TARIFNI MODELI I TARIFNE STAVKE

### Članak 16.

- (1) Za kupce iz kategorije kućanstvo utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Crveni, Narančasti i Crni (Prilog 2.).
- (2) Tarifni model Plavi sadrži tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente:
  - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
  - naknadu za opskrbu [kn/mj].
- (3) Tarifni modeli Bijeli i Crveni sadrže tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente:
  - radnu energiju na višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh],
  - radnu energiju na nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
  - naknadu za opskrbu [kn/mj].
- (4) Tarifni model Narančasti sadrži tarifnu stavku za sljedeći tarifni element:
  - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].
- (5) Tarifni model Crni (upravljana potrošnja) sadrži tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente:
  - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
  - naknadu za opskrbu [kn/mj].

## VII. ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI

### Članak 17.

Prihod dobiven primjenom tarifnih stavki za naknadu za opskrbu treba pokriti dio ukupnih troškova opskrbljivača UTP koji ne ovise o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji.

## Članak 18.

Tarifne stavke za naknadu za opskrbu određene su za svaki tarifni model i označene su kao:

$TS_{NN,Nk}^O$  – tarifna stavka koja se odnosi na modele Plavi i Bijeli [kn/mj],

$TS_{NN,Nps}^O$  – tarifna stavka koja se odnosi na model Crveni [kn/mj],

$TS_{NN,Nku}^O$  – tarifna stavka koja se odnosi na model Crni [kn/mj] i

$TS_{NN,Nkn}^O$  – tarifna stavka koju plaćaju kupci s ugrađenim pretplatnim brojljima, model Narančasti, prilikom plaćanja pretplatnog iznosa [kn].

## Članak 19.

(1) Referentna tarifna stavka za izračun svih ostalih tarifnih stavki je tarifna stavka  $TS_{NN,Nk}^O$ .

(2) Ostale tarifne stavke se računaju prema tarifnoj stavci  $TS_{NN,Nk}^O$  kao:

$$TS_{NN,Nps}^O = k_{NNps} \cdot TS_{NN,Nk}^O$$

$$TS_{NN,Nku}^O = k_{NNku} \cdot TS_{NN,Nk}^O$$

$$TS_{NN,Nkn}^O = k_{NNkn} \cdot TS_{NN,Nk}^O$$

gdje su:

$k_{NNps}$  – koeficijent relativnog odnosa tarifne stavke modela Crveni prema referentnoj tarifnoj stavci,

$k_{NNku}$  – koeficijent relativnog odnosa tarifne stavke modela Crni prema referentnoj tarifnoj stavci i

$k_{NNkn}$  – koeficijent relativnog odnosa tarifne stavke kupaca s ugrađenim pretplatnim brojljima, model Narančasti, prema referentnoj tarifnoj stavci.

(3) Koeficijenti relativnog odnosa tarifnih stavki iz stavka 2. ovoga članka imaju sljedeće vrijednosti:

$$k_{NNps} = 4,0$$

$$k_{NNku} = 0,1$$

$$k_{NNkn} = 0,7.$$

## Članak 20.

(1) Prosječan polugodišnji broj obračunskih mjernih mjesta unutar svake kategorije kupaca označen je kao:

$N_{NNk}$  – broj obračunskih mjernih mjesta s modelima Plavi i Bijeli,



$N_{NNps}$  – broj obračunskih mjernih mjesta s modelom Crveni i  
 $N_{NNku}$  – broj obračunskih mjernih mjesta s modelom Crni.

(2) Broj obračunskih mjernih mjesta iz stavka 1. ovoga članka obuhvaća samo ona obračunska mjerna mjesta koja pripadaju kupcima koji se opskrbljuju električnom energijom u okviru univerzalne usluge.

#### Članak 21.

Opskrbljivač je dužan dostaviti podatke iz članka 20. uz podatke iz Priloga 1.

#### Članak 22.

Broj plaćanja pretplatnih iznosa tarifnih kupaca s ugrađenim pretplatnim brojljima, model Narančasti u regulacijskom periodu označen je kao  $B_{NNkn}$ .

#### Članak 23.

(1) Referentna tarifna stavka  $TS_{NN,Nk}^o$  u sljedećem regulacijskom periodu je jednaka:

$$TS_{NN,Nk}^o = \frac{UTP}{6 \cdot N_{UK}}$$

gdje su:

$$N_{UK} = N_{NNk} + k_{NNps} \cdot N_{NNps} + k_{NNku} \cdot N_{NNku} + \frac{k_{NNkn} \cdot B_{NNn}}{6}$$

(2) Tarifne stavke ostalih tarifnih modela određuju se prema relacijama iz članka 19. stavka 2. ove Metodologije.

(3) Iznimno se tarifna stavka  $TS_{NN,Nkn}^o$  koju plaćaju kupci s modelom Narančasti, preračunava u tarifnu stavku  $TS_{NN,EJTn}^o$  ovisnu o radnoj električnoj energiji:

$$TS_{NN,EJTn}^o = \frac{TS_{NN,Nkn}^o}{EN_{NN,EJTn}}$$

gdje su:

$TS_{NN,EJTn}^o$  – tarifna stavka za opskrbu električnom energijom kupaca s modelom Narančasti [kn/kWh] i

$EN_{NN,EJTn}$  – očekivani prosječni iznos radne energije po jednom plaćanju pretplatnog iznosa kupaca s tarifnim modelom Narančasti [kWh].

#### Članak 24.

Struktura tarifnih stavki i tarifnih modela za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge prikazani su u Prilogu 2., koji je sastavni dio ove Metodologije.

## VIII. NAČIN UTVRĐIVANJA PRIJEDLOGA IZNOSA TARIFNIH STAVKI

### Članak 25.

(1) Opskrbljivač je dužan dostaviti Agenciji izvještaj sa svim podacima o pojedinim količinama nabave električne energije po periodima isporuke (nabave), jediničnim cijenama i troškovima nabave, drugim troškovima vezanim uz realizaciju nabave električne energije, te ukupnoj prosječnoj cijeni za razmatrani regulacijski period.

(2) Na zahtjev Agencije opskrbljivač je dužan dostaviti i druge podatke potrebne za utvrđivanje cijene nabave električne energije te omogućiti uvid u pripadnu dokumentaciju.

(3) Prijedlog iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge za osiguranje prihoda za pokriće ukupnih troškova poslovanja u budućem regulacijskom periodu utvrđuje se na temelju podataka iz Priloga 1. ove Metodologije.

(4) Zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge opskrbljivač podnosi prema strukturi tarifnih stavki iz Priloga 2. ove Metodologije.

(5) Opskrbljivač je dužan uz zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostaviti sve podatke potrebne za utvrđivanje troškova opskrbe električnom energijom sadržane u tablicama iz Priloga 1. ove Metodologije.

(6) Ako opskrbljivač podnosi zahtjev iz stavka 4. ovoga članka u prvoj polovici sadašnje regulacijske godine za drugu polovicu sadašnje regulacijske godine, onda je dužan dostaviti i sljedeće:

1. financijski izvještaj o ostvarenju plana poslovanja i razvoja za prethodnu regulacijsku godinu te
2. revidirani plan poslovanja i razvoja za drugu polovinu sadašnje regulacijske godine.

(7) Ako opskrbljivač podnosi zahtjev iz stavka 4. ovoga članka u drugoj polovici sadašnje regulacijske godine za prvu polovicu buduće regulacijske godine, onda je dužan dostaviti i sljedeće:

1. revidirani plan poslovanja i razvoja za sadašnju regulacijsku godinu te financijski izvještaj o njihovom ostvarenju za prvu polovicu sadašnje regulacijske godine i
2. plan poslovanja i razvoja za buduću regulacijsku godinu.

(8) Dokumenti koji sadrže podatke iz stavka 5., 6. i 7. ovoga članka moraju biti potpisani od strane ovlaštene osobe opskrbljivača i ovjereni pečatom.

### Članak 26.

(1) Opskrbljivač je dužan dostaviti Agenciji u sadašnjoj regulacijskoj godini zahtjev iz članka 25. stavka 4. do:

- 30. travnja za drugu polovicu sadašnje regulacijske godine i
- 31. listopada za prvu polovicu buduće regulacijske godine.

(2) Ukoliko opskrbljivač ne dostavi zahtjev u roku navedenom u stavku 1. ovog članka Agencija će pokrenuti postupak određivanja iznosa tarifnih stavki.

#### Članak 27.

Agencija će u roku od 8 dana od pokretanja postupka iz članka 26. stavka 2. obavijestiti opskrbljivača o pokretanju postupka određivanja iznosa tarifnih stavki te zatražiti dostavu podataka koje je opskrbljivač dužan dostaviti sukladno članku 25. stavku 1. i 5. kao i sve druge podatke potrebne za određivanje iznosa tarifnih stavki sukladno članku 25. stavku 2.

#### Članak 28.

Opskrbljivač je obvezan nove iznose tarifnih stavki (iz Priloga 2.) na primjeren način javno objaviti najmanje 15 dana prije početka njihove primjene, zajedno s tablicama iz Priloga 4. ove Metodologije.

### IX. NADZOR

#### Članak 29.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

### X. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

#### Članak 30.

(1) Najkasnije do 1. srpnja 2014. godine opskrbljivač mora početi nabavljati električnu energiju na tržištu sukladno članku 12.

(2) Do uspostave nabave električne energije na način definiran u stavku 1. ovoga članka opskrbljivaču će se priznati ukupni troškovi opskrbljivača UTO koji nisu veći od sume prihoda izračunatog primjenom iznosa tarifnih stavki iz Odluke o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki («Narodne novine», broj 49/12) i prihoda izračunatog temeljem primjene iznosa tarifnih stavki iz Odluke o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za opskrbu električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki («Narodne novine», broj 49/12).

#### Članak 31.

(1) Opskrbljivač je dužan uskladiti svoje poslovanje s odredbama ove Metodologije u roku od tri mjeseca od dana njezina stupanja na snagu.

(2) Do početka primjene iznosa novih tarifnih stavki, odobrenih na temelju zahtjeva iz članka 25 stavka 4. primjenjuju se tarifne stavke važeće na dan stupanja na snagu ove Metodologije.

#### Članak 32.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaju važiti Tarifni sustav za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 143/06 i 26/10) i Tarifni sustav za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 143/06, 26/10 i 34/10).

#### Članak 33.

Ova Metodologija stupa na snagu osmoga dana od dana objave u „Narodnim novinama“.

Klasa:  
Urbroj:  
Zagreb,

Predsjednik Upravnog vijeća:

Tomislav Jureković, dipl. ing.

## Prilog 1. Podaci potrebni za utvrđivanje ukupnih troškova opskrbljivača

Tablica 1. Ukupni troškovi opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi nabave električne energije (UTE)	2			
2.	Troškovi poslovanja opskrbljivača (UTP)	9			
3.	Ukupno (1+2)				

Tablica 2. Troškovi nabave električne energije

Red. broj	Opis	Tablica	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi nabave električne energije na tržištu	5.a, 5.b, 5.c, 5.d, 5.e			
2.	Troškovi preuzimanja električne energije od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja	6			
3.	Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja	7			
5.	Ukupno (1+2+3)				

Tablica 3. Prodana električna energija i broj mjernih mjesta

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Prodana električna energija	MWh			
2.	Broj mjernih mjesta	broj			

Tablica 4. Utvrđivanje razlike između priznatih ukupnih troškova opskrbljivača i ostvarenih prihoda primjenom tarifnih stavki za prethodni regulacijski period te utvrđivanje planskih prihoda za budući regulacijski period

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Prethodni regulacijski period	Budući regulacijski period
			plan	ostvarenje	plan
1.	Troškovi nabave električne energije (UTE)*	kn			
2.	Troškovi poslovanja (UTP)*	kn			
3.	Ukupni troškovi opskrbljivača (1+2)	kn			
4.	Prihod po tarifnim stavkama za energiju (UPE)	kn			
5.	Prihod po tarifnim stavkama za naknadu (UPP)	kn			
6.	Ukupni prihod (4+5)	kn			
7.	Manje ostvareni potrebni prihod $\Delta UPE_{pret} (1-4)$	kn			-
8.	Više ostvareni potrebni prihod $\Delta UPE_{pret} (4-1)$	kn			-
9.	Manje ostvareni potrebni prihod $\Delta UPP_{pret} (2-5)$	kn			-
10.	Više ostvareni potrebni prihod $\Delta UPP_{pret} (5-2)$	kn			-
11.	Prihod po tarifnim stavkama za energiju (UPE) (1+7-8)	kn	-	-	
12.	Prihod po tarifnim stavkama za naknadu (UPP) (2+9-10)	kn	-	-	

Tablica 5.a Troškovi nabave električne energije na tržištu - natječaji

Red. broj	Period nabave	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Godišnje i višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Tjedno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Dnevno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Ukupno (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 5.b Troškovi nabave električne energije na tržištu - dražbe

Red. broj	Period nabave	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Godišnje i višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Tjedno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Dnevno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Ukupno (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 5.c Troškovi nabave električne energije na tržištu - bilateralno ugovaranje

Red. broj	Period nabave	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Godišnje i višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Tjedno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Dnevno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Ukupno (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 5.d Troškovi nabave električne energije na tržištu - burze

Red. broj	Period nabave	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Godišnje i višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Tjedno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Dnevno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Ukupno (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 5.e Troškovi nabave električne energije na tržištu - ukupno

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Natječaji	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Dražbe	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Bilateralno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Burze	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Ukupno (1+2+3+4)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			



Tablica 6. Troškovi preuzimanja električne energije od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja

Red. broj	Vrsta nabave	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Povlašteni proizvođači	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 7. Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja

Red. broj	Mjesec regulacijskog perioda	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	1.	kn			
		MWh			
2.	2.	kn			
		MWh			
3.	3.	kn			
		MWh			
4.	4.	kn			
		MWh			
5.	5.	kn			
		MWh			
6.	6.	kn			
		MWh			
7.	Ukupno	kn			
		MWh			

Tablica 8. Troškovi rizika naplate potraživanja od kupaca

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Iznos troška	kn			

Tablica 9. Troškovi poslovanja opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi bruto plaća	10			
2.	Ostali troškovi osoblja	11			
3.	Ostali troškovi poslovanja	12			
4.	Troškovi kamata i ostali financijski rashodi	13			
5.	Amortizacija	14			
6.	Dobit	15			
7.	Troškovi rizika naplate potraživanja od kupaca	8			
8.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	16			
9.	Ukupno (1+2+3+4+5+6+7-8)				

Tablica 10. Troškovi bruto plaća

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Troškovi bruto plaća	kn			
2.	Doprinosi na bruto plaće	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			

Tablica 11. Ostali troškovi osoblja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Materijalna prava (socijalne pomoći, otpremnine, jubilarne nagrade i ostale prigodne isplate)	kn			
2.	Troškovi prijevoza na rad	kn			
3.	Naknade ostalih troškova	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Tablica 12. Ostali troškovi poslovanja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Troškovi obračuna i naplate	kn			
2.	Bankarski troškovi i platni promet	kn			
3.	Drugi troškovi poslovanja	kn			
4.	Drugi troškovi određeni zakonom	kn			
5.	Ukupno (1+2+3+4)	kn			

NAPOMENA: U slučaju da pojedini trošak prelazi 5% vrijednosti ukupnih troškova poslovanja potrebno ga je posebno iskazati.

Tablica 13. Troškovi kamata i ostali financijski rashodi

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Troškovi kamata	kn			
		%*			
2.	Ostali financijski rashodi	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			

\* prosječna kamatna stopa

Tablica 14. Amortizacija

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Nabavna vrijednost	kn			
2.	Prosječna godišnja stopa amortizacije prema vijeku korištenja	%			
3.	Iznos amortizacije	kn			

Tablica 15. Dobit

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Troškovi nabave električne energije*	kn			
2.	Odobrena stopa dobiti	%			
3.	Dobit	kn			

\* podatak se uzima iz tablice 2. (redni brojevi 1. i 2.) ovoga Priloga

Tablica 16. Troškovi pružanja nestandardnih usluga

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodni regulacijski period	Sadašnji regulacijski period	Budući regulacijski period
			ostvarenje	procjena	plan
1.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	kn			

**Prilog 2. Tarifne stavke za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge**

Kategorija kupca	Tarifni model	Tarifni element					
		Radna energija			Naknada za opskrbu		
		JT	VT	NT			
		[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/mj]		
Tarifne stavke							
		1	2	3	4		
K u ć a n s t v o	Niski napon	Plavi	1	$Ts_{NN,EJT}^o$	-	-	$Ts_{NN,Nk}^o$
		Bijeli	2	-	$Ts_{NN,EVT}^o$	$Ts_{NN,ENT}^o$	$Ts_{NN,Nk}^o$
		Crveni	3	-	$Ts_{NN,EVT}^o$	$Ts_{NN,ENT}^o$	$Ts_{NN,Nps}^o$
		Narančasti	4	$Ts_{NN,EJTn}^o$	-	-	-
		Crni	5	$Ts_{NN,EJTu}^o$	-	-	$Ts_{NN,Nku}^o$

### Prilog 3. Računanje prihoda opskrbljivača primjenom tarifnih stavki

#### A) Prihod opskrbljivača UPE

Prihod opskrbljivača UPE određuje se primjenom tarifnih stavki na tarifne elemente, koji se odnose na radnu energiju, kao zbroj mjesečnih prihoda ostvarenih u regulacijskom periodu po pojedinim tarifnim modelima iz Priloga 2. ove Metodologije.

Ovisno o tarifnom modelu, tarifni elementi koji se uzimaju u obzir su:

$EN_{JT}(i,j,k)$  - radna energija koju tijekom čitavog dana u mjesecu  $i$  na obračunskom mjernom mjestu  $k$  preuzima kupac po tarifnom modelu  $j$  [kWh],

$EN_{VT}(i,j,k)$  - radna energija koju za vrijeme trajanja više dnevne tarifne stavke u mjesecu  $i$  na obračunskom mjernom mjestu  $k$  preuzima kupac po tarifnom modelu  $j$  [kWh] i

$EN_{NT}(i,j,k)$  - radna energija koju za vrijeme trajanja niže dnevne tarifne stavke u mjesecu  $i$  na obračunskom mjernom mjestu  $k$  preuzima kupac po tarifnom modelu  $j$  [kWh].

Radi jednostavnosti, tarifne stavke koje se zasnivaju na ovim tarifnim elementima označit će se rednim brojem tarifnog modela (Prilog 2.).

Tako će se npr.  $Ts_{NN,EJT}^O$  označiti kao  $Ts_{EJT}^O(1)$  ili npr.  $Ts_{NN,ENT}^O$  kao  $Ts_{ENT}^O(2)$ .

Prihod opskrbljivača u mjesecu  $i$  po pojedinom tarifnom modelu  $j$  računa se kao:

$$P(i, j) = \sum_{k=1}^{nk(j)} [EN_{JT}(i, j, k) \cdot Ts_{EJT}^O(j) + EN_{VT}(i, j, k) \cdot Ts_{EVT}^O(j) + EN_{NT}(i, j, k) \cdot Ts_{ENT}^O(j)]$$

gdje je:

$nk(j)$  - broj obračunskih mjernih mjesta kupaca koji pripadaju tarifnom modelu  $j$ .

Prihod opskrbljivača u mjesecu  $i$  po svim tarifnim modelima je jednak:

$$P(i) = \sum_{j=1}^m P(i, j)$$

gdje je:

$m$  - ukupan broj tarifnih modela.

Polugodišnji prihod opskrbljivača UPE ostvaren primjenom tarifnih stavki jednak je zbroju prihoda po mjesecima:

$$UPE = \sum_{i=1}^6 P(i)$$

Prihod UPE računa se za prethodni regulacijski period kao ostvarena vrijednost  $UPE_{(o)}$ , a za budući regulacijski period kao planska vrijednost  $UPE_{(p)}$ .

Na temelju ostvarenog prihoda  $UPE_{(o)}$  primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova poslovanja opskrbljivača  $UTE_{(o)}$  za prethodni regulacijski period utvrđuje se vrijednost njihove razlike:

$$\Delta UTE_{pret} = UPE_{(o)} - UTE_{(o)}$$

Na temelju planskih vrijednosti troškova opskrbljivača  $UTE_{(p)}$  za budući regulacijski period, opskrbljivač je dužan predložiti takve iznose tarifnih stavki da daju očekivani planirani prihod  $UPE_{(p)}$  koji ne prelazi planirane troškove poslovanja  $UTE_{(p)}$ :

$$UPE_{(p)} \leq UTE_{(p)}$$

## B) Prihod opskrbljivača UPP

Prihod opskrbljivača UPP određuje se primjenom tarifnih stavki na tarifne elemente, koji se odnose na naknadu za opskrbu, kao zbroj mjesečnih prihoda ostvarenih u regulacijskom periodu po pojedinim tarifnim modelima iz Priloga 2. ove Metodologije.

Neovisno o tarifnom modelu, tarifni element koji se uzima u obzir je samo mjesečna naknada, osim u tarifnom modelu Narančasti kada se radi o jednokratnoj naknadi pri kupnji bona ili plaćanju pretplatnog iznosa.

Prihod opskrbljivača UPP ostvaren primjenom tarifnih stavki na obračunskim mjernim mjestima kupaca po svim tarifnim modelima jednak je:

$$UPP = 6 \cdot (N_{NNk} Ts_{NN,Nk}^O + N_{NNps} Ts_{NN,Nps}^O + N_{NNku} Ts_{NN,Nku}^O) + B_{NNkn} \cdot Ts_{NN,EJTh}^O \cdot EN_{NN,EJTh}$$

Prihod UPP računa se za prethodni regulacijski period kao ostvarena vrijednost  $UPP_{(o)}$ , a za budući regulacijski period kao planska vrijednost  $UPP_{(p)}$ .

Na temelju ostvarenog prihoda  $UPP_{(o)}$  primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova poslovanja opskrbljivača  $UTP_{(o)}$  za prethodni regulacijski period utvrđuje se vrijednost njihove razlike:

$$\Delta UTP_{pret} = UPP_{(o)} - UTP_{(o)}$$

Na temelju planskih vrijednosti troškova opskrbljivača  $UTP_{(p)}$  za budući regulacijski period, opskrbljivač je dužan predložiti takvu visinu tarifnih stavki da daju očekivani planirani prihod  $UPP_{(p)}$  koji ne prelazi planirane ukupne troškove poslovanja  $UTP_{(p)}$ :

$$UPP_{(p)} \leq UTP_{(p)}$$

#### Prilog 4. Tarifni modeli i tarifne stavke za elektroenergetske djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge

Ukupna cijena koju za korištenje električne energije kupac iz kategorije kućanstvo u sustavu javne usluge plaća sastoji se od cijene prijenosa električne energije, cijene distribucije električne energije i cijene za opskrbu električnom energijom.

U sljedećim tablicama su prikazani tarifni modeli s ukupnom cijenom za kupce iz kategorije kućanstvo u okviru univerzalne usluge.

Tablica 1. Tarifni model Plavi

Elektroenergetska djelatnost		Tarifni element		
		Radna energija		Naknada za mjernu uslugu ili opskrbu
		JT		
		[kn/kWh]	[kn/mj]	
Tarifne stavke				
1	Prijenos	$Ts_{NN,EJT}^{PM}$	-	
2	Distribucija	$Ts_{NN,EJT}^{DM}$	$Ts_{NN,Nk}^O$	
3	Opskrba	$Ts_{NN,EJT}^O$	$Ts_{NN,Nk}^O$	
	Korištenje mreže	(1+2)	(2)	
	Ukupno	(1+2+3)	(2+3)	

Tablica 2. Tarifni model Bijeli

Elektroenergetska djelatnost		Tarifni element		
		Radna energija		Naknada za mjernu uslugu ili opskrbu
		VT	NT	
		[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/mj]
Tarifne stavke				
1	Prijenos	$Ts_{NN,EVT}^{PM}$	$Ts_{NN,ENT}^{PM}$	-
2	Distribucija	$Ts_{NN,EVT}^{DM}$	$Ts_{NN,ENT}^{DM}$	$Ts_{NN,Nk}^{DM}$
3	Opskrba	$Ts_{NN,EVT}^O$	$Ts_{NN,ENT}^O$	$Ts_{NN,Nk}^O$
	Korištenje mreže	(1+2)	(1+2)	(2)
	Ukupno	(1+2+3)	(1+2+3)	(2+3)

Tablica 3. Tarifni model Crveni

Elektroenergetska djelatnost		Tarifni element				
		Radna energija		Radna snaga	Prekomjerna jalova energija	Naknada za mjernu uslugu ili opskrbu
		VT	NT			
		[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/kW]	[kn/kvarh]	[kn/mj]
		Tarifne stavke				
1	Prijenos	$Ts_{NN,EVTs}^{PM}$	$Ts_{NN,ENTs}^{PM}$	$Ts_{NN,S}^{PM}$	-	-
2	Distribucija	$Ts_{NN,EVTs}^{DM}$	$Ts_{NN,ENTs}^{DM}$	$Ts_{NN,S}^{DM}$	$Ts_{NN,JE}^{DM}$	$Ts_{NN,Nps}^{DM}$
3	Opskrba	$Ts_{NN,EVT}^O$	$Ts_{NN,ENT}^O$	-	-	$Ts_{NN,Nps}^O$
	Korištenje mreže	(1+2)	(1+2+3)	(1+2)	(2)	(2)
	Ukupno	(1+2+3)	(1+2+3)	(1+2)	(2)	(2+3)

Tablica 4. Tarifni model Narančasti

Elektroenergetska djelatnost		Tarifni element
		Radna energija
		JT
		[kn/kWh]
		Tarifne stavke
1	Prijenos	$Ts_{NN,EJTn}^{PM}$
2	Distribucija	$Ts_{NN,EJTn}^{DM}$
3	Opskrba	$Ts_{NN,EJTn}^O$
	Korištenje mreže	(1+2)
	Ukupno	(1+2+3)



Tablica 5. Tarifni model Crni

Elektroenergetska djelatnost		Tarifni element	
		Radna energija	Naknada za mjernu uslugu ili opskrbu
		JT	
		[kn/kWh]	[kn/mj]
Tarifne stavke			
1	Prijenos	$TS_{NN,EJTu}^{PM}$	-
2	Distribucija	$TS_{NN,EJTu}^{DM}$	$TS_{NN,Nku}^{DM}$
3	Opskrba	$TS_{NN,EJTu}^O$	$TS_{NN,Nku}^O$
	Korištenje mreže	(1+2)	(2)
	Ukupno	(1+2+3)	(2+3)