

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

3256

Na temelju članka 11. stavka 1. podstavka 1. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 177/04), Hrvatska energetska regulatorna agencija temeljem odluke Upravnog vijeća na sjednici održanoj 19. prosinca 2006. donosi

TARIFNI SUSTAV

ZA PRIJENOS ELEKTRIČNE ENERGIJE, BEZ VISINE TARIFNIH STAVKI

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovim Tarifnim sustavom za prijenos električne energije, bez visine tarifnih stavki (u daljnjem tekstu: Tarifni sustav) odnosno metodologijom za utvrđivanje tarifnih stavki za prijenos električne energije određuju se:

- ciljevi i načela ovoga Tarifnog sustava,
- način i kriteriji za utvrđivanje tarifnih stavki za prijenos električne energije,
- značajke metodologije,
- kategorije kupaca,
- podaci i dokumenti koji se koriste za utvrđivanje troškova prijenosa električne energije,
- struktura tarifnih stavki i
- način utvrđivanja prijedloga za promjenu visine tarifnih stavki.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovom Tarifnom sustavu imaju značenja utvrđena Zakonom o energiji (»Narodne novine«, broj 68/01 i 177/04), Zakonom o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 177/04), Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom (»Narodne novine«, broj 14/06) i Mrežnim pravilima elektroenergetskog sustava (»Narodne novine«, broj 36/06).

Članak 3.

U ovom Tarifnom sustavu koriste se i izrazi koji u smislu ovoga Tarifnog sustava imaju sljedeća značenja:

- a) regulacijski period – razdoblje tijekom kojega se primjenjuju jednaki utjecajni parametri za određivanje priznatih troškova poslovanja energetske subjekta;
- b) regulacijska godina – dio regulacijskog perioda koji odgovara razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine;
- c) prethodna regulacijska godina – regulacijska godina koja neposredno prethodi sadašnjoj regulacijskoj godini;
- d) sadašnja regulacijska godina – tekuća godina u kojoj se podnosi prijedlog promjene visine tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu;
- e) buduća regulacijska godina – regulacijska godina koja neposredno slijedi iza sadašnje regulacijske godine;

- f) regulirana imovina – imovina koja se koristi za obavljanje regulirane djelatnosti, a čine je dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina te trajna obrtna sredstva;
- g) priznati troškovi poslovanja – opravdani troškovi poslovanja koji uključuju i razumne troškove kapitala;
- h) 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;
- i) tarifni elementi – elementi tarifnog sustava za koje se određuju tarifne stavke;
- j) tarifne stavke – komponente tarifnog sustava koje omogućuju obračun;
- k) tarifni modeli – određene kombinacije tarifnih elemenata i pripadajućih tarifnih stavki.

II. CILJEVI I NAČELA

Članak 4.

Ovaj Tarifni sustav utvrđuje tarifne stavke za prijenos električne energije i postupak izračuna njihovog iznosa, kako bi se ostvarili sljedeći ciljevi:

- razvoj prijenosne mreže,
- održanje dostatne razine sigurnosti prijenosnog sustava,
- osiguranje standardne razine kvalitete prijenosa električne energije,
- poticanje učinkovitosti poslovanja operatora prijenosnog sustava,
- poticanje korisnika prijenosne mreže na učinkovito korištenje mreže te snage i energije,
- omogućavanje stabilnih odnosa na tržištu električne energije te
- omogućavanje stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja operatora prijenosnog sustava.

Članak 5.

Ovaj Tarifni sustav zasniva se na sljedećim načelima i pravilima:

- troškovi poslovanja moraju biti opravdani, a rok povrata uložениh sredstava razuman,
- troškovi prijenosa električne energije moraju biti nepristrani i razvidni,
- tarifne stavke određuju se prema kategoriji kupaca odnosno tarifnom modelu,
- tarifne stavke za pojedini tarifni model na cijelom području Republike Hrvatske su jednake,
- visina tarifne stavke za korištenje mreže određuje se na način da što više odgovara troškovima koje ima operator prijenosnog sustava,
- obračun tarifnih elemenata za prijenos električne energije vrši se za svako obračunsko mjerno mjesto,
- jednake kategorije kupaca i jednaki tarifni modeli primjenjuju se za tarifne i povlaštene kupce,
- tarifne stavke za prijenos i za distribuciju električne energije utvrđuju se odvojeno,
- tarifna stavka koja se odnosi na troškove standardnih mjernih usluga neovisna je o isporučenoj energiji i snazi,
- tarifne stavke za prijenos električne energije obuhvaćaju troškove energije uravnoteženja unutar granica dopuštenog odstupanja od rasporeda,
- tarifne stavke za prijenos električne energije za vlastitu potrošnju plaćaju proizvođači električne energije, kao kupci, a za standardnu mjernu uslugu kao proizvođači,
- za prekomjerno preuzetu jalovu energiju utvrđuje se posebna tarifna stavka,
- tarifne stavke za prijenos električne energije plaćaju kupci,
- usklađeno financiranje razvoja prijenosne mreže iz cijene za korištenje mreže i naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage,
- omjer više dnevne tarifne stavke (VT) i niže dnevne tarifne stavke (NT) za preuzetu električnu energiju za kategorije kupaca s dvotarifnim mjerenjem je približno 2:1 te

– postojanost visine tarifnih stavki za prijenos električne energije.

Članak 6.

- (1) Metoda regulacije koja se primjenjuje u ovome Tarifnom sustavu je metoda priznatih troškova poslovanja.
- (2) Mišljenje o priznatim troškovima poslovanja uključujući i stopu povrata kapitala daje Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija).
- (3) Regulacijski period jednak je regulacijskoj godini.
- (4) Određivanje visine tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja iz prethodne regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim troškovima poslovanja za sadašnju regulacijsku godinu te prihvaćenim planskim vrijednostima troškova za razmatranu buduću regulacijsku godinu.

III. ZNAČAJKE OVOGA TARIFNOG SUSTAVA

Članak 7.

Primjena tarifnih stavki za prijenos električne energije za sve naponske razine i za sve vrste korisnika zasniva se na sustavu jedinstvenog obračunavanja korištenja mreža bez obzira na duljinu prijenosnog puta (princip poštanske marke).

Članak 8.

Korisnici mreže koji su priključeni na prijenosnu mrežu plaćaju samo cijenu za korištenje prijenosne mreže primjenom tarifnih stavki za prijenos električne energije.

Članak 9.

Korisnici mreže koji su priključeni na distribucijsku mrežu plaćaju cijenu za korištenje distribucijske mreže primjenom tarifnih stavki za distribuciju električne energije i cijenu za korištenje prijenosne mreže primjenom tarifnih stavki za prijenos električne energije.

Članak 10.

Ovisno o kategoriji kupaca i tarifnom modelu, za utvrđivanje cijene za korištenje prijenosne mreže primjenjuju se tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente:

- naknada za mjernu uslugu (kn),
- radna snaga (kn/kW)
- radna energija (kn/kWh)
- prekomjerno preuzeta jalova energija (kn/kvarh).

Članak 11.

- (1) Naknada za mjernu uslugu odnosi se na standardnu mjernu uslugu utvrđenu Mrežnim pravilima elektroenergetskog sustava i Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom.
- (2) Naknada za mjernu uslugu iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se prema kategoriji kupaca i standardu opremljenosti obračunskog mjernog mjesta, a plaća se mjesečno.

Članak 12.

- (1) Ovim Tarifnim sustavom propisuju se potrebni podaci i postupak za utvrđivanje troškova prijenosa električne energije.

(2) Podaci potrebni za utvrđivanje troškova prijenosa električne energije iz stavka 1. ovoga članka nalaze se u Prilogu 1. ovoga Tarifnog sustava i čine njegov sastavni dio.

Članak 13.

(1) Prihod ostvaren primjenom tarifnih stavki treba pokriti priznate ukupne troškove prijenosa električne energije.

(2) Agencija u sadašnjoj regulacijskoj godini, na temelju podataka o poslovanju iz Priloga 1. ovoga Tarifnog sustava, utvrđuje za prethodnu regulacijsku godinu priznate ukupne troškove poslovanja, ostvareni prihod prema tarifnim stavkama i vrijednost njihove razlike UTPpret.

(3) Razlika između ostvarenog prihoda primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova poslovanja iz prethodne regulacijske godine UTPpret te procjena razlike za sadašnju regulacijsku godinu UTPsad uzimaju se u obzir pri određivanju iznosa tarifnih stavki za prienos električne energije za razmatranu buduću regulacijsku godinu.

Članak 14.

(1) Ukupni troškovi poslovanja i razvoja operatora prijenosnog sustava temelje se na planovima poslovanja te planovima razvoja i izgradnje pripremljenim, usklađenim i prihvaćenim za svaku godinu na osnovi trogodišnjeg plana uz suglasnost Agencije.

(2) Operator prijenosnog sustava je dužan izraditi plan poslovanja te plan razvoja i izgradnje za buduću regulacijsku godinu tako da Agencija može razvidno pratiti podatke o osnovnim i obrtnim sredstvima, kapitalu, prihodima i rashodima s naslova obavljanja regulirane djelatnosti, financijskim tijekovima i investicijama.

(3) Obveza je operatora prijenosnog sustava da najkasnije do 31. svibnja sadašnje regulacijske godine dostavi Agenciji financijski izvještaj za prethodnu regulacijsku godinu potvrđen od ovlaštenoga neovisnog revizora, a najkasnije do 30. studenoga sadašnje regulacijske godine planove iz stavka 2. ovoga članka.

Članak 15.

(1) Usluge sustava su nepridjeljive usluge namijenjene svim korisnicima prijenosne odnosno distribucijske mreže.

(2) Usluge sustava osigurava operator prijenosnog sustava, a obuhvaćaju:

- vođenje elektroenergetskog sustava,
- održavanje frekvencije,
- održavanje napona i
- ponovnu uspostavu napajanja.

(3) Radi ostvarenja usluga sustava operator prijenosnog sustava dobavlja pomoćne usluge od korisnika mreže koji te usluge mogu ili žele pružiti, prema posebnim ugovorima s tim korisnicima, a to su:

- sekundarna i tercijarna regulacija,
- proizvodnja jalove energije,
- spremnost za otočni rad elektrane,
- spremnost za rad elektrane na vlastitu potrošnju,
- spremnost elektrane za crni start.

Članak 16.

Planirani trošak pokrića gubitaka električne energije utvrđuje se na temelju gubitaka planiranih u elektroenergetskoj bilanci primjenjujući cijene nabave prema tržišnim načelima.

Članak 17.

- (1) Kompenzacijski mehanizam između europskih operatora prijenosnih sustava (ITC) za troškove nastale uslijed prekograničnih tranzita električne energije odnosi se na korištenje i vrednovanje određenog dijela imovine operatora prijenosnog sustava u Republici Hrvatskoj, koji može sudjelovati u tom mehanizmu.
- (2) Operator prijenosnog sustava, u slučaju da ne sudjeluje u kompenzacijskom mehanizmu iz stavka 1. ovoga članka, dužan je o tome izvijestiti Agenciju radi određivanja načina pokrivanja troškova tranzita i kruženja električne energije.
- (3) Operator prijenosnog sustava dužan je izvijestiti Agenciju o pristupanju mehanizmu iz stavka 1. ovoga članka u roku od 30 dana od dana pristupa.
- (4) Ostvareni prihodi ili troškovi nastali primjenom mehanizma iz stavka 1. ovoga članka uzimaju se u obzir, odnosno kompenziraju u budućoj regulacijskoj godini.
- (5) U slučaju da upravlja zagušenjima, operator prijenosnog sustava je dužan izvijestiti Agenciju o pripadnim приходima i troškovima u roku od 30 dana od dana njihova nastanka.

Članak 18.

Tarifne stavke za prijenos električne energije ne pokrivaju troškove:

- priključenja na mrežu ili povećanja priključne snage,
- drugih djelatnosti,
- nestandardnih usluga i
- drugih naknada koje su prema Zakonu o energiji dužni plaćati kupci električne energije.

IV. KATEGORIJE KUPACA

Članak 19.

Kupci su razvrstani u sljedeće kategorije:

1. poduzetništvo:
 - a) kupci na mreži visokog napona,
 - b) kupci na mreži srednjeg napona i
 - c) kupci na mreži niskog napona:
 - s mjerenjem snage
 - bez mjerenja snage
 - javna rasvjeta
2. kućanstva.

Članak 20.

- (1) Kupci na mreži niskog napona su kupci kojima je mjesto predaje električne energije na niskom naponu (do uključivo 1 kV).
- (2) Kupci na mreži srednjeg napona su kupci kojima je mjesto predaje električne energije na srednjem naponu (od 1 kV do 110 kV).
- (3) Kupci na mreži visokog napona su kupci kojima je mjesto predaje električne energije na visokom naponu (od uključivo 110 kV).

Članak 21.

- (1) Kategorija kućanstva obuhvaća potrošnju električne energije u građevinama ili dijelovima građevina koje se koriste za stanovanje ili su u funkciji stanovanja, potrošnju električne

energije u pomoćnim građevinama koje služe za potrebe toga kućanstva te potrošnju električne energije koja je drugim zakonom razvrstana u kategoriju kućanstva.

(2) Kategorija poduzetništvo obuhvaća fizičke i pravne osobe koje kupuju električnu energiju za potrebe proizvodnje robe i/ili pružanja usluga i ne koriste je za potrebe iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Javna rasvjeta iz članka 14. ovoga Tarifnog sustava obuhvaća samo potrošnju električne energije za osvijetljavanje ulica, trgova, cesta, spomenika, povijesnih objekata i uređaja za prometnu signalizaciju.

(4) U slučaju jednoga obračunskoga mjernog mjesta za potrebe kućanstva i poduzetništva, kupac se razvrstava u kategoriju s višim tarifnim stavkama.

V. ODREĐIVANJE TROŠKOVA

Članak 22.

(1) Ukupni troškovi poslovanja UTP operatora prijenosnog sustava određuju se na godišnjoj razini odnosno za regulacijsku godinu i jednaki su:

$$UTP = TP_{\text{pos}} + TP_{\text{kap}} + TR_{\text{enu}} - TR_{\text{nsu}}$$

gdje su:

TP_{pos} – troškovi poslovanja [kn],

TP_{kap} – troškovi kapitala [kn],

TR_{enu} – razlika između troškova nabave energije uravnoteženja i prihoda od pružanja usluge uravnoteženja elektroenergetskog sustava [kn] i

TR_{nsu} – trošak pružanja nestandardnih usluga [kn].

(2) Ukupni troškovi poslovanja UTP iz stavka 1. ovoga članka određuju se ili prema priznatim ostvarenim troškovima ili prema prihvaćenim planskim vrijednostima troškova ovisno o tome utvrđuju li se za prethodnu regulacijsku godinu ili za buduću regulacijsku godinu.

(3) Pri utvrđivanju planskih vrijednosti troškova uvažava se utjecaj očekivane inflacije.

Članak 23.

Troškovi poslovanja TP_{pos} čine:

- troškovi održavanja mreže,
- troškovi pokrića gubitaka u mreži,
- troškovi nabave pomoćnih usluga,
- troškovi pokrivanja dopuštenih odstupanja od rasporeda,
- troškovi bruto plaća,
- ostali troškovi osoblja,
- ostali troškovi poslovanja te
- drugi troškovi određeni zakonom.

Članak 24.

Troškovi kapitala TP_{kap} su:

$$TP_{\text{kap}} = PR_{\text{im}} + A$$

gdje su:

PR_{im} – prinos od regulirane imovine (regulirana osnovica sredstava) [kn],

A – amortizacija regulirane imovine u razmatranoj godini [kn].

Članak 25.

(1) Prinos od regulirane imovine PR_{im} jednak je:

$$PR_{im} = \frac{PPTK}{100} RI$$

gdje su:

$PPTK$ – ponderirani prosječni troškovi kapitala [%] i

RI – prosječna vrijednost regulirane imovine [kn] i

(2) Prosječna vrijednost regulirane imovine RI u nekoj godini jednaka je:

$$RI = \frac{RI_p + RI_k}{2}$$

gdje su:

RI_p – vrijednost regulirane imovine na početku godine, ne uključuje vrijednost imovine primljene bez naknade [kn] i

RI_k – vrijednost regulirane imovine na kraju godine [kn].

(3) Vrijednost regulirane imovine RI_k na kraju godine jednaka je:

$$RI_k = RI_p + NI - BI - A - OR$$

gdje su:

NI – vrijednost novih investicija u razmatranoj godini, a koja se financira iz amortizacije, dobiti, kredita, sufinanciranja, dijela naknade za priključenje, donacija te izdavanja obveznica i drugih vrijednosnih papira [kn],

BI – vrijednost imovine primljene bez naknade u razmatranoj godini [kn] i

OR – otuđena i rashodovana imovina u razmatranoj godini [kn].

(4) Ponderirani prosječni troškovi kapitala $PPTK$ poslije oporezivanja izračunavaju se kao:

$$PPTK = r_e \cdot \frac{E}{E+D} + r_d \cdot \frac{D}{E+D} \cdot \left(1 - \frac{p_d}{100}\right)$$

gdje su:

E – vlasnički kapital [kn],

D – iznos dugovanja [kn],

r_e – prinos na kapital [%],

r_d – prosječna kamata na dugovanja [%] i

p_d – stopa poreza na dobit [%].

(5) Prinos na kapital r_e se utvrđuje prema modelu određivanja cijene uloženog kapitala:

$$r_e = r_f + (r_m - r_f) \cdot \beta$$

gdje su:

r_f – prinos ostvaren od nerizičnih ulaganja [%],

r_m – prosječan prinos od rizičnih ulaganja (očekivani prinos od tržišnog portfelja) [%],

$(r_m - r_f)$ – premija za tržišni rizik [%],

β – koeficijent varijabilnosti prinosa dionica energetskog subjekta u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa svih dionica koje kotiraju na tržištu i
($r_m - r_f$) · β – premija za tržišni rizik vlastitog kapitala [%].

Članak 26.

(1) Obračun amortizacije regulirane dugotrajne imovine obavlja se primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku korištenja imovine.

(2) U vrijednosti amortizacije obračunate na način iz stavka 1. ovoga članka ne priznaje se amortizacija dugotrajne imovine primljene bez naknade.

(3) Obračun amortizacije regulirane dugotrajne imovine vrši se prema načelima računovodstvenih standarda, pojedinačno po predmetima dugotrajne imovine linearnom metodom.

(4) Trošak rizika naplate potraživanja od kupaca priznaje se najviše u visini iznosa od 0,75 % prihoda regulirane djelatnosti kojega je energetski subjekt ostvario u regulacijskom razdoblju temeljem tarifnih stavki utvrđenih ovim Tarifnim sustavom.

Članak 27.

U svrhu određivanja tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu potrebno je planirane ukupne troškove poslovanja korigirati za TP, pri čemu je

$$\Delta TP = \left(1 + \frac{i_{pg}}{100}\right) \cdot \left(1 + \frac{i_{sg}}{100}\right) \cdot \Delta UTP_{\text{pret}} + \left(1 + \frac{i_{sg}}{100}\right) \cdot \Delta UTP_{\text{sad}}$$

gdje su:

i_{pg} – ostvarena prosječna stopa inflacije u prethodnoj regulacijskoj godini [%],

i_{sg} – procijenjena prosječna stopa inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini [%],

ΔUTP_{pret} – vrijednost utvrđene razlike između ostvarenog prihoda primjenom tarifnih stavki i priznatih troškova poslovanja u prethodnoj regulacijskoj godini [kn] i

ΔUTP_{sad} – procijenjena vrijednost razlike između prihoda koji se treba ostvariti primjenom tarifnih stavki i priznatih troškova poslovanja u sadašnjoj regulacijskoj godini [kn],

a stopa inflacije se utvrđuje na temelju promjene indeksa potrošačkih cijena, kojega određuje Državni zavod za statistiku.

VI. OBJEKTI PRIJENOSNE MREŽE

Članak 28.

Prijenosna mreža u Republici Hrvatskoj na koju se primjenjuje ovaj Tarifni sustav obuhvaća objekte koji su u nadležnosti operatora prijenosnog sustava, uključujući i interkonekcijske vodove (veze sa susjednim prijenosnim mrežama):

(a) dalekovode 400 kV,

(b) dalekovode 220 kV,

(c) dalekovode i kabele 110 kV,

(d) trafostanice 400/x kV,

(e) trafostanice 220/x kV,

(f) trafostanice 110/35(30) kV,

(g) trafostanice 110/20(10) kV,

(h) dalekovode i kabele 35 kV.

VII. ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI

Članak 29.

Prijedlog visine tarifnih stavki za prijenos električne energije za osiguranje prihoda za pokriće ukupnih troškova poslovanja u budućoj regulacijskoj godini utvrđuje se na temelju podataka iz Priloga 1. ovoga Tarifnog sustava.

Članak 30.

Uvažavajući kategorizaciju kupaca iz ovoga Tarifnog sustava te tarifne modele i opću strukturu tarifnih stavki iz Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki i Tarifnog sustava za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki, u Prilogu 2. koji je sastavni dio ovoga Tarifnog sustava prikazane su tarifne stavke i tarifni modeli za prijenos električne energije, za sve kategorije kupaca.

VIII. NAČIN UTVRĐIVANJA PRIJEDLOGA VISINE TARIFNIH STAVKI

Članak 31.

- (1) Prijedlog promjene visine tarifnih stavki za prijenos električne energije operator prijenosnog sustava podnosi prema strukturi tarifnih stavki iz Priloga 2. ovoga Tarifnog sustava.
- (2) Operator prijenosnog sustava je dužan uz prijedlog za promjenu visine tarifnih stavki dostaviti sve podatke potrebne za utvrđivanje troškova proizvodnje sadržane u tablicama iz Priloga 1. ovoga Tarifnog sustava.
- (3) Operator prijenosnog sustava dužan je uz prijedlog iz stavka 1. ovoga članka dostaviti i sljedeće:
 - financijski izvještaj za prethodnu regulacijsku godinu potvrđen od ovlaštenog neovisnog revizora te
 - plan poslovanja i plan razvoja i izgradnje (za sadašnju i buduću regulacijsku godinu).
- (4) Dokumenti koji sadrže podatke iz stavka 2. i 3. ovoga članka moraju biti potpisani od strane ovlaštene osobe operatora prijenosnog sustava i ovjereni pečatom tvrtke.
- (5) Na zahtjev ministarstva ili Agencije operator prijenosnog sustava je dužan dostaviti i druge podatke potrebne za utvrđivanje promjene visine tarifnih stavki te omogućiti uvid u pripadnu dokumentaciju.
- (6) Ako se tijekom regulacijske godine podnosi dva ili više puta prijedlog iz stavka 1. ovoga članka operator prijenosnog sustava se može pozvati na već ranije dostavljenu istovjetnu dokumentaciju iz stavka 3. ovoga članka, s točno određenim datumom ranije dostave, i priložiti njihovu presliku.

Članak 32.

- (1) Prijedlog promjene visine tarifnih stavki za prijenos električne energije za buduću regulacijsku godinu operator prijenosnog sustava je dužan dostaviti u sadašnjoj regulacijskoj godini, a nakon što za nju budu poznati polugodišnji ukupni troškovi poslovanja.
- (2) Operator prijenosnog sustava je dužan predložiti promjenu visine tarifnih stavki uz uvjet da očekivani prihod u budućoj regulacijskoj godini, izračunat prema Prilogu 3. ovoga Tarifnog sustava ne prelazi prihvaćene planirane ukupne troškove poslovanja UTP korigirane za TP.

IX. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 33.

Do početka primjene ovog Tarifnog sustava planirani trošak pokrića gubitaka utvrđivat će se na temelju planirane energije za pokriće gubitaka i planirane prosječne cijene nabave električne energije od TE Plomin d.o.o., NE Krško d.o.o. (uključujući trošak dekomisije) i iz uvoza.

Članak 34.

Način utvrđivanja tarifnih elemenata tarifnih stavki ovoga Tarifnog sustava definiran je u Prilogu 4. ovoga Tarifnog sustava.

Članak 35.

Visine tarifnih stavki iz ovoga Tarifnog sustava operator prijenosnog sustava dužan je bez odlaganja dostavljati opskrbljivaču tarifnih kupaca radi njihovog prikaza u tablicama iz Priloga 5. Tarifnog sustava za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki.

Članak 36.

Primjenu ovoga Tarifnog sustava nadzire Agencija.

Članak 37.

Operator prijenosnog sustava je dužan uskladiti svoje poslovanje s odredbama ovoga Tarifnog sustava u roku od šest mjeseci od dana njegova stupanja na snagu.

Članak 38.

Danom stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava prestaje važiti Pravilnik o načinu i kriterijima za utvrđivanje iznosa naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže (»Narodne novine«, broj 109/03) i Tarifni sustav za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge (»Narodne novine« broj 101/02, 121/02, 129/02 i 98/05), osim u dijelu koji se odnosi na visine tarifnih stavki iz Priloga 1. do 5. toga Tarifnog sustava koje ostaju na snazi do stupanja na snagu odluke Vlade Republike Hrvatske o visini tarifnih stavki utvrđenih ovim Tarifnim sustavom.

Članak 39.

Ovaj Tarifni sustav stupa na snagu osmoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«.

Klasa: 011-01/06-01/07
Urbroj: 371-01/06-01
Zagreb, 19. prosinca 2006.

Predsjednik
Upravnog vijeća
Tomo Galić, dipl. ing., v. r.

PRILOG 1.

**PODACI POTREBNI ZA UTVRĐIVANJE TROŠKOVA PRIJENOSA
ELEKTRIČNE ENERGIJE**

Tablica 1. TROŠKOVI POSLOVANJA

Red.broj	Opis	Tablica	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pokrića gubitaka u mreži	5			
2.	Troškovi nabave pomoćnih usluga	6			
3.	Troškovi pokrivanja dopuštenih odstupanja od rasporeda	7			
4.	Troškovi održavanja mreže	8			
5.	Troškovi bruto plaća	9			
6.	Ostali troškovi osoblja	10			
7.	Ostali troškovi poslovanja	11			
8.	Ukupno (1+2+3+4 +5+6+7)				

Tablica 2. TROŠKOVI KAPITALA

Red.broj	Opis	Tablica	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Amortizacija regulirane imovine	12			
2.	Povrat na reguliranu imovinu	13			

Tablica 3. TROŠKOVI OSTVARENI PRUŽANJEM USLUGA

Red.broj	Opis	Jed.mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan

1.	Prihod od pružanja usluge uravnoteženja elektroenergetskog sustava	kn			
2.	Troškovi nabave energije za uravnoteženje elektroenergetskog sustava	kn			
3.	Razlika između troškova i prihoda vezanih uz energiju uravnoteženja $\Delta TR_{enu} (2-1)$	kn			
4.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	kn			
5.	Ostali prihodi*	kn			
6.	Ukupno (3+4+5)	kn			

*Ostali prihodi uključuju izvanredne prihode, prihod od zateznih kamata i ostale prihode koji nastaju u poslovanju, a nisu računovodstvenim izdvajanjem (članak 21. Zakona o energiji) prikazani na ostalim djelatnostima energetskog subjekta.

Tablica 4. UTVRĐIVANJE RAZLIKE IZMEĐU PRIZNATIH TROŠKOVA POSLOVANJA I OSTVARENIH PRIHODA PRIMJENOM TARIFNIH STAVKI ZA PRETHODNU REGULACIJSKU GODINU, TE PROCJENA RAZLIKE ZA SADAŠNJU REGULACIJSKU GODINU

Red.broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina
			Plan	Ostvarenje	Plan	Procjena
1.	Troškovi poslovanja	kn				
2.	Troškovi kapitala	kn				
3.	Troškovi ostvareni pružanjem usluga (tabl. 3)*	kn				
4.	Ukupni troškovi prijenosa (1+2-3)	kn				
5.	Prihod po tarifnim stavovima	kn				

6.	Manje ostvareni potrebnih prihod ΔUTP_{pret} (4-5)	kn	-		-	-
7.	Više ostvareni potrebnih prihod ΔUTP_{pret} (5-4)	kn	-		-	-
8.	Manje ostvareni potrebnih prihod ΔUTP_{sad} (4-5)	kn	-	-	-	
9.	Više ostvareni potrebnih prihod ΔUTP_{sad} (5-4)	kn	-	-	-	

* ovoga Tarifnog sustava

Tablica 5. TROŠKOVI POKRIĆA GUBITAKA U MREŽI

Red broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Iznos	kn			
2.	Količina	MWh			
3.	Cijena pokrića gubitaka	kn/MWh			

Tablica 6. TROŠKOVI NABAVE POMOĆNIH USLUGA

Red.broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
a)	Sekundarna regulacija	kn			
		jed mj a			
		kn/jed mja			

b)	Tercijarna regulacija	kn			
		jed mj b			
		kn/jed mj b			
c)	Proizvodnja jalove energije	kn			
		jed mj c			
		kn/jed mj c			
d)	Beznaponski (crni) start	kn			
		jed mj d			
		kn/jed mj d			
e)	Sposobnost otočnog rada	kn			
		jed mj e			
		kn/jed mj e			
f)	Rad elektrane na vlastiti pogon	kn			
		jed mj f			
		kn/jed mj f			
	Ukupno (a+b+c+d+e+f)	kn			

Tablica 7. PROMJENE ENERGIJE URAVNOTEŽENJA UNUTAR DOPUŠTENOG ODSUPANJA

Red. Broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
a)	Promjene u realizaciji plana proizvodnje	kn			
		jed mj a			
		kn/jed mj a			
b)	Promjene u realizaciji plana potrošnje	kn			
		jed mj b			
		kn/jed mj b			

c)	Promjene u realizaciji plana prekogranične razmjene	kn			
		jed mj c			
		kn/jed mj c			

Tablica 8. TROŠKOVI ODRŽAVANJA MREŽE

Red.broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Održavanje objekata i postrojenja visokog napona	kn			
2.	Održavanje objekata i postrojenja srednjeg napona	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			

Tablica 9. TROŠKOVI BRUTO PLAĆA

Red broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Bruto plaće	kn			
2.	Doprinosi na bruto plaće	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			

Tablica 10. OSTALI TROŠKOVI OSOBLJA

Red.broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Materijalna prava (socijalne	kn			

	pomoći, otpremnine, jubilarne nagrade i ostale prigodne isplate)				
2.	Troškovi prijevoza na rad	kn			
3.	Naknade ostalih troškova	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Tablica 11. OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA

Red.broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi zajedničkih funkcija	kn			
2.	Ostali troškovi poslovanja	kn			
3.	Izvanredni rashodi	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

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

Tablica 12.a AMORTIZACIJA REGULIRANE IMOVINE –PRETHODNA REGULACIJSKA GODINA (OSTVARENJE)

Red. broj	Opis	Nabavna vrijednost (kn)	Pros. god. stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Građevine, oprema i postrojenja – visoki napon			
2.	Građevine, oprema i postrojenja –			

	srednji napon			
3.	Građevine, oprema i postrojenja – ostalo			
4.	Ostala materijalna imovina			
5.	Nematerijalna imovina			
6.	Zemljište		–	–
7.	Ukupno (1+2+3+4+5+6)			

Tablica 12.b AMORTIZACIJA REGULIRANE IMOVINE –SADAŠNJA REGULACIJSKA GODINA (PROCJENA)

Red. broj	Opis	Nabavna vrijednost (kn)	Pros. god. stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Građevine, oprema i postrojenja – visoki napon			
2.	Građevine, oprema i postrojenja – srednji napon			
3.	Građevine, oprema i postrojenja – ostalo			
4.	Ostala materijalna imovina			
5.	Nematerijalna imovina			
6.	Zemljište		–	–
7.	Ukupno (1+2+3+4+5+6)			

Tablica 12.c AMORTIZACIJA REGULIRANE IMOVINE – BUDUĆA REGULACIJSKA GODINA (PLAN)

Red. broj	Opis	Nabavna vrijednost (kn)	Pros. god. stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)
1.	Građevine, oprema i postrojenja – visoki napon			
2.	Građevine, oprema i postrojenja – srednji napon			
3.	Građevine, oprema i postrojenja – ostalo			
4.	Ostala materijalna imovina			
5.	Nematerijalna imovina			
6.	Zemljište		-	-
7.	Ukupno (1+2+3+4+5+6)			

Tablica 13. PRINOS OD REGULIRANE IMOVINE

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Vrijednost regulirane imovine na početku godine	kn			
2.	Investicije	kn			
3.	Imovina primljena bez naknade	kn			
4.	Amortizacija regulirane imovine	kn			
5.	Vrijednost otuđene i	kn			

	rashodovane imovine				
6.	Vrijednost regulirane imovine na kraju godine (1+2-3-4-5)	kn			
7.	Prosječna vrijednost regulirane imovine (1+6)/2	kn			
8.	Obračunata kamata na kratkoročna i dugoročna dugovanja	kn			
9.	Vrijednost dugovanja na početku godine	kn			
10.	Vrijednost dugovanja na kraju godine	kn			
11.	Prosječna vrijednost dugovanja (9+10)/2	kn			
12.	Prosječna stopa kamate na dugovanja (8/11)*100	%			
13.	Odobrena stopa povrata na vlastiti kapital	%			
14.	Vrijednost kapitala na početku godine	kn			
15.	Vrijednost kapitala na kraju godine	kn			
16.	Prosječna vrijednost vlastitog kapitala (14+15)/2	kn			

17.	Ponderirani prosječni troškovi kapitala (čl. 25., st. 4.)*	%			
18.	Prinos od regulirane imovine (7*17)/100	kn			

* ovoga Tarifnog sustava

Napomena: Dugovanja obuhvaćaju kratkoročne i dugoročne obveze koje podliježu obračunu kamata.

PRILOG 2.
TARIFNE STAVKE ZA PRIJENOS ELEKTRIČNE ENERGIJE

Kategorija kupca	Tarifni model	Tarifni element							
		Radna energija					Radna snaga	Prekomjerna jalova energija	Naknada za mjernu uslugu
		JT	VT	NT					
		[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/kWh]	[kn/kW]	[kn/kvarh]	[kn/mj]		
Tarifne stavke									
			1	2	3	4	5	6	
P o d u z e t n i š t v o	Visoki napon	Bijeli	1	-	$TS_{VN,EVT}^{PM}$	$TS_{VN,ENT}^{PM}$	$TS_{VN,S}^{PM}$	$TS_{VN,JE}^{PM}$	$TS_{VN,N}^{PM}$
	Srednji napon	Bijeli	2	-	$TS_{SN,EVT}^{PM}$	$TS_{SN,ENT}^{PM}$	$TS_{SN,S}^{PM}$		
	Niski napon	Plavi	3	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-		
		Bijeli	4	-	$TS_{NN,EVT}^{PM}$	$TS_{NN,ENT}^{PM}$	-		
		Crveni	5	-	$TS_{NN,EVT}^{PM}$	$TS_{NN,ENT}^{PM}$	$TS_{NN,S}^{PM}$		
		Narančasti	6	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-	-	-
	Žuti (javna rasvjeta)	7	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-	-	-	
K u ć a n s t v a	Niski napon	Plavi	8	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-	-	
		Bijeli	9	-	$TS_{NN,EVT}^{PM}$	$TS_{NN,ENT}^{PM}$	-	-	
		Narančasti	10	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-	-	
		Crni	11	$TS_{NN,EJT}^{PM}$	-	-	-	-	

Prazna polja na mjestu tarifnih stavki u tablici iz ovoga priloga ukazuju da u drugim tarifnim sustavima, bez visine tarifnih stavki (proizvodnja električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, s iznimkom za povlaštene kupce) postoje dotične tarifne stavke, dok crtica u polju znači da niti u jednom tarifnom sustavu takvih tarifnih stavki nema.

PRILOG 3.
 RAČUNANJE PRIHODA OPERATORA PRIJENOSNOG SUSTAVA
 PRIMJENOM TARIFNIH STAVKI

Godišnji prihod operatora prijenosnog sustava UP određuje se primjenom tarifnih stavki na tarifne elemente kao zbroj mjesečnih prihoda ostvarenih po pojedinim kategorijama kupaca odnosno tarifnim modelima iz Priloga 2. ovoga Tarifnog sustava.

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 većega dnevnog opterećenja u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k preuzima kupac po tarifnom modelu j [kWh],

$EN_{NT}(i, j, k)$ – radna energija koju za vrijeme manjega dnevnog opterećenja u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k preuzima kupac po tarifnom modelu j [kWh],

$P_V(i, j, k)$ – vršna radna snaga u mjesecu i koju na obračunskom mjernom mjestu k preuzima kupac po tarifnom modelu j [kW],

$EJ(i, j, k)$ – prekomjerno preuzeta jalova energija koju tijekom mjeseca i na obračunskom mjernom mjestu k preuzima kupac po tarifnom modelu j [kvarh] te

$T_{SN}^{PM}(j)$ – naknada za mjernu uslugu koju mjesečno po obračunskom mjernom mjestu plaća kupac po tarifnom modelu j , a koja se kao tarifni element izravno izražava preko tarifne stavke [kn/mj].

Radi jednostavnosti, u različitim tarifnim modelima tarifne stavke koje se zasnivaju na ovim tarifnim elementima označit će se rednim brojem tarifnog modela iz Priloga 2. ovoga

Tarifnog sustava. Tako će se npr. $T_{SN, ENT}^{PM}$ označiti kao T_{ENT}^{PM} ili npr. $T_{NN, EJ}^{PM}$ kao T_{EJ}^{PM} .

Prihod operatora prijenosnog sustava u mjesecu i po pojedinom tarifnom modelu j izračunava se kao:

$$P(i, j) = \sum_{k=1}^{nk(j)} [EN_{JT}(i, j, k) \cdot T_{EJ}^{PM}(j) + EN_{VT}(i, j, k) \cdot T_{EJ}^{PM}(j) + EN_{NT}(i, j, k) \cdot T_{ENT}^{PM}(j) + P_V(i, j, k) \cdot T_{S}^{PM}(j) + EJ(i, j, k) \cdot T_{JE}^{PM}(j) + T_{N}^{PM}(j)]$$

gdje je:

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

Prihod operatora prijenosnog sustava 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.

Godišnji prihod Operatora prijenosnog sustava UP ostvaren primjenom tarifnih stavki jednak je zbroju prihoda po mjesecima:

$$UP = \sum_{i=1}^{12} P(i)$$

Prihod UP izračunava se za prethodnu regulacijsku godinu kao ostvarena vrijednost $UP_{(o)}$, a za buduću regulacijsku godinu kao planska vrijednost $UP_{(p)}$.

Na temelju ostvarenog prihoda $UP_{(o)}$ primjenom tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova poslovanja Operatora prijenosnog sustava $UTP_{(o)}$ za prethodnu regulacijsku godinu utvrđuje se vrijednost njihove razlike:

$$\Delta UTP_{\text{pret}} = UP_{(o)} - UTP_{(o)}.$$

Na temelju planskih vrijednosti troškova prijenosa $UTP_{(p)}$ za buduću regulacijsku godinu, Operator prijenosnog sustava je dužan predložiti takvu visinu tarifnih stavki da daju očekivani planirani prihod $UP_{(p)}$ koji ne prelazi planirane troškove poslovanja $UTP_{(p)}$ korigirane za ΔTP (troškovi ΔUTP_{pret} uz uvažavanje inflacije):

$$UP_{(p)} \leq UTP_{(p)} - \Delta TP.$$

S obzirom da su tarifni modeli univerzalno definirani da obuhvate sve mogućnosti koje se mogu pojaviti u bilo kojem tarifnom sustavu bez visine tarifnih stavki, (proizvodnja električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, prijenos električne energije, distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca), neke tarifne stavke mogu imati iste vrijednosti za različite tarifne modele.

PRILOG 4.

ODREĐIVANJE TARIFNIH ELEMENATA I PRIMJENA TARIFNIH STAVKI TARIFNIH SUSTAVA ZA REGULIRANE ELEKTROENERGETSKE DJELATNOSTI

4.1. Radna snaga

- (1) Tarifna stavka za radnu snagu, za tarifne modele s mjerenjem snage, primjenjuje se na ostvareno vršno opterećenje, a obračunava se za mjesečno obračunsko razdoblje.
- (2) Vršno opterećenje je najveće srednje opterećenje izmjereno tijekom 15 minuta unutar mjesečnoga obračunskog razdoblja u doba viših dnevnih tarifnih stavki.
- (3) Ako se vršno opterećenje istodobno mjeri na više obračunskih mjernih mjesta u okviru jedne građevinske lokacije, ukoliko postoje tehnički uvjeti, obračunska snaga se utvrđuje kao najveći zbroj istodobno izmjerenih snaga na tim obračunskim mjernim mjestima.
- (4) Za kupce iz kategorije poduzetništvo s priključnom snagom 30 kW i više obvezno je mjerenje vršnog opterećenja.
- (5) Za utvrđivanje obračunske snage društvima gradskog prometa za potrebe elektrovuče, jednom građevinskom lokacijom smatra se kompletna mreža gradske elektrovuče.
- (6) Za utvrđivanje obračunske snage društvima željezničkog prometa za potrebe elektrovuče, jednom građevinskom lokacijom smatraju se sve elektrificirane pruge u Republici Hrvatskoj priključene na distribucijsku mrežu, a drugom sve priključene na prijenosnu mrežu.
- (7) Prilikom zaključenja ili raskida ugovora o opskrbi i korištenju mreže te u slučaju obračuna za razdoblje različito od mjesečnoga obračunskog razdoblja, izmjereno vršno opterećenje, naknada za mjernu uslugu i naknada za opskrbu obračunavaju se razmjerno broju dana korištenja mreže.
- (8) Ako se preko mjernih uređaja jednog kupca (izravni kupac) opskrbljuje električnom energijom drugi kupac (neizravni kupac), izmjerena snaga izravnog kupca umanjuje se pri obračunu za izmjerenu snagu neizravnog kupca pomnoženu s faktorom istodobnosti 0,5.
- (9) Odrednice iz stavka 8. ove točke vrijede samo u iznimnim slučajevima kad ne postoje druge tehničke mogućnosti korištenja mreže, a kupcima je ovakav način korištenja priključka propisanim postupkom odobrio operator mreže.

4.2. Radna energija

- (1) Tarifna stavka za radnu energiju ovisi o kategoriji kupca i tarifnom modelu, a primjenjuje se u obračunu za obračunsko razdoblje.
- (2) Kod kupaca s dvotarifnim mjerenjem, tarifne stavke za radnu energiju ovise o dobi dana.
- (3) Po višim dnevnim tarifnim stavkama (VT) obračunava se električna energija isporučena u vremenu od 7 do 21 sat u razdoblju kada se koristi zimsko računanje vremena, a u vremenu od 8 do 22 sata u razdoblju kada se koristi ljetno računanje vremena.
- (4) Po nižim dnevnim tarifnim stavkama (NT) obračunava se električna energija isporučena u vremenu od 21 do 7 sati idućeg dana u razdoblju kada se koristi zimsko računanje vremena, a u vremenu od 22 do 8 sati idućeg dana u razdoblju kada se koristi ljetno računanje vremena.
- (5) Kod kupaca s jednotarifnim mjerenjem, tarifna stavka za radnu energiju nije ovisna o dobi dana (JT).
- (6) Kod upravljane potrošnje električne energije kupcu se jamči opskrba električnom energijom osam sati dnevno (u pravilu tijekom niže dnevne tarife).
- (7) Primjena odredbe iz stavka 6. ove točke moguća je u dijelu distribucijske mreže s izgrađenim sustavom daljinskog upravljanja potrošnjom, uz uvjet da je obračunsko mjerno mjesto izgrađeno prema propisanim tehničkim uvjetima.
- (8) Ako se preko mjernih uređaja jednog kupca (izravni kupac) opskrbljuje električnom energijom drugi kupac (neizravni kupac), izmjerena energija izravnog kupca umanjuje se pri obračunu za izmjerenu energiju neizravnog kupca.
- (9) Odrednice iz stavka 8. ove točke vrijede samo u iznimnim slučajevima kad ne postoje druge tehničke mogućnosti korištenja mreže, a kupcima je ovakav način korištenja priključka propisanim postupkom odobrio operator mreže.

4.3. Prekomjerno preuzeta jalova energija

- (1) Prekomjerno preuzeta jalova energija je pozitivna razlika između stvarno izmjerene jalove energije i jalove energije koja odgovara prosječnom faktoru snage manjem od 0,95, što odgovara približno 33% radne energije.
- (2) Prekomjerno preuzeta jalova energija kupcu se obračunava za mjesečno obračunsko razdoblje.
- (3) Tarifna stavka za prekomjerno preuzetu jalovu energiju, induktivnu i kapacitivnu, ista je za sve naponske razine.
- (4) Kupci iz kategorije kućanstva ne plaćaju dio naknade za korištenje mreže koji se odnosi na prekomjerno preuzetu jalovu energiju.
- (5) Kod kupaca iz kategorije poduzetništvo s priključnom snagom do 30 kW može se na temelju značajki potrošnje trajno ugraditi mjerni uređaj s mogućnosti mjerenja jalove energije radi obračuna prekomjerno preuzete jalove energije.
- (6) Kod kupaca koji su prema odredbama Tarifnog sustava za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge bili razvrstani u kategoriju potrošnje niski napon – poduzetništvo, tarifni model Plavi i Bijeli i kod kojih postoji mjerenje i obračunava se prekomjerno preuzeta jalova energija, ne mijenjaju se uvjeti mjerenja jalove energije bez obzira na to što im je priključna snaga manja od 30 kW.
- (7) Kod kupaca koji su prema odredbama Tarifnog sustava za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge bili razvrstani u kategoriju potrošnje niski napon – poduzetništvo, tarifni model Plavi i Bijeli i kod kojih ne postoji trajno mjerenje, a prekomjerno preuzeta jalova energija se obračunava na temelju povremenog mjerenja, način obračuna se ne mijenja sve do ugradnje brojila s mjerenjem jalove energije, a najkasnije u roku od tri godine.

4.4. Obračun i promjena tarifnog modela

- (1) Pri obračunu snage, preuzete radne energije i prekomjerno preuzete jalove energije, kilovati (kW), kilovatsati (kWh) i kilovarsati (kvarh) zaokružuju se na cijele brojeve.

(2) Kupci mogu jedanput godišnje (po isteku 12 mjeseci od zadnje promjene) besplatno promijeniti tarifni model, ukoliko su na mjernom mjestu osigurani tehnički uvjeti potrebni za mjerenje prema odabranom tarifnom modelu.

(3) Promjena tarifnog modela iz stavka 2. ove točke ne podrazumijeva i obvezujuću promjenu mjernog uređaja na račun operatora mreže.

4.5. Obračun odstupanja vršne snage na visokom i srednjem naponu

(1) Obračun odstupanja izmjerene vršne snage u odnosu na ugovorenu vršnu snagu provodi se na sljedeći način:

– ako je izmjerena vršna snaga u obračunskom razdoblju između 85% i 105% ugovorene vršne snage, obračunska snaga jednaka je izmjerenoj;

– ako je izmjerena vršna snaga veća od 105% ugovorene vršne snage, obračunska snaga u tom razdoblju jednaka je izmjerenoj vršnoj snazi uvećanoj za dvostruku razliku između izmjerene vršne snage i vrijednosti 105% ugovorene vršne snage;

– ako je izmjerena vršna snaga u obračunskom razdoblju manja od 85% ugovorene vršne snage, obračunska snaga jednaka je vrijednosti 85% ugovorene vršne snage.

(2) Kupci mogu ugovoriti različite vršne snage po obračunskim razdobljima, ali najviše do iznosa priključne snage iz elektroenergetske suglasnosti.

(3) Kupac ugovara vršnu snagu za ugovorno razdoblje od jedne godine.

(4) Ukoliko kupac želi promjenu ugovorene vršne snage za iduće obračunsko razdoblje, njegov zahtjev za promjenom snage mora biti zaprimljen najmanje 7 dana prije početka obračunskog razdoblja na koje se odnosi.

(5) Ukoliko kupac želi povećanje ugovorene vršne snage u tekućem obračunskom razdoblju, zahtjev za promjenom snage mora dostaviti najmanje 3 dana prije povećanja vršne snage.

(6) Ako kupac ne zatraži promjenu ugovorene vršne snage prije isteka roka iz stavka 3. ove točke, ugovorena vršna snaga primjenjivat će se i u narednom ugovornom razdoblju po načelu mjesec za mjesec.

(7) Ako tijekom obračunskog razdoblja kupac nije u mogućnosti koristiti ugovorenu vršnu snagu zbog više sile, poremećenog ili izvanrednog pogona mreže te u slučaju drugih izvanrednih okolnosti, obračunska snaga određuje se ponderiranjem izmjerenih vršnih opterećenja pojedinih intervala u tom obračunskom razdoblju.