

2035

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12) i članka 30. stavka 1. Zakona o energiji (»Narodne novine«, broj 120/12, 14/14 i 95/15), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 25. rujna 2015. donijela

METODOLOGIJU

ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA PRIJENOS ELEKTRIČNE ENERGIJE

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovom Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije (u daljnjem tekstu: Metodologija) utvrđuju se:

- ciljevi i načela Metodologije,
- značajke Metodologije,
- objekti prijenosne mreže,
- način i kriteriji za određivanje ukupnih troškova operatora prijenosnog sustava (u daljnjem tekstu: ukupni troškovi),
- način i kriteriji za određivanje prihoda operatora prijenosnog sustava ostvarenog na temelju tarifnih stavki za prijenos električne energije (u daljnjem tekstu: prihod),
- način i kriteriji za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije (u daljnjem tekstu: tarifne stavke) i
- postupak za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih 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:

- *regulacijska godina* – razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine,
- *prethodna regulacijska godina* – regulacijska godina koja neposredno prethodi sadašnjoj regulacijskoj godini,
- *sadašnja regulacijska godina* – tekuća regulacijska godina,
- *buduća regulacijska godina* – regulacijska godina koja neposredno slijedi iza sadašnje regulacijske godine,
- *regulirana imovina* – imovina koja se isključivo koristi za obavljanje regulirane djelatnosti, a čine je dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina,
- *priznati troškovi* – opravdani troškovi poslovanja te razumni troškovi kapitala,
- *kupac* – krajnji kupac određen Zakonom o tržištu električne energije.

II. CILJEVI I NAČELA

Članak 4.

Ovom Metodologijom utvrđuju se sljedeći ciljevi:

- pouzdan pogon, održavanje i razvoj prijenosne mreže, uključujući i uvođenje naprednih tehnoloških rješenja, u skladu s pravilima struke,
- sigurnost prijenosne mreže,
- osiguranje primjerene razine kvalitete opskrbe električnom energijom,
- poticanje učinkovitosti poslovanja operatora prijenosnog sustava,
- poticanje korisnika prijenosne mreže na učinkovito korištenje mreže odnosno snage i energije,
- omogućavanje stabilnih odnosa na tržištu električne energije te
- omogućavanje stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja operatora prijenosnog sustava.

Članak 5.

Ova Metodologija zasniva se na sljedećim načelima i pravilima:

- ukupni troškovi moraju biti opravdani, nepristrani i razvidni,
- tarifne stavke za pojedini tarifni model na cijelom području Republike Hrvatske su jednake,
- iznosi tarifnih stavki za pojedini tarifni model određuju se na način da što više odgovaraju ukupnim troškovima koje operator prijenosnog sustava ima za taj tarifni model,
- obračun potrošnje električne energije i vršne radne snage za prijenos električne energije vrši se za svako obračunsko mjerno mjesto,
- tarifna stavka za prekomjernu jalovu energiju jednaka je za sve naponske razine,
- financiranje razvoja prijenosne mreže osigurava se iz prihoda te naknade za priključenje na prijenosnu mrežu i za povećanje priključne snage, koju plaćaju kupci i proizvođači,
- 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.

Članak 6.

Primjena tarifnih stavki za sve naponske razine i za sve kupce zasniva se na sustavu jedinstvenog obračunavanja korištenja prijenosne mreže bez obzira na duljinu prijenosnog puta (načelo poštanske marke).

III. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 7.

- (1) Metoda regulacije koja se primjenjuje u ovoj Metodologiji je metoda priznatih troškova.
- (2) Određivanje iznosa tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu zasniva se na priznatim ostvarenim ukupnim troškovima iz prethodne regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim ukupnim troškovima za sadašnju regulacijsku godinu te planiranim ukupnim troškovima za razmatranu buduću regulacijsku godinu.

Članak 8.

- (1) Naknada za obračunsko mjerno mjesto odnosi se na usluge definirane općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom te mrežnim pravilima prijenosnog sustava.
- (2) Naknada za obračunsko mjerno mjesto iz stavka 1. ovoga članka određuje se prema kategoriji kupca i standardu opremljenosti obračunskog mjernog mjesta, a odnosi se na mjesečno razdoblje.

(3) Ukoliko se obračunski mjerni podaci računaju iz mjernih podataka dobivenih s dva ili više obračunskih mjernih mjesta, naknada za obračunsko mjesto predstavlja nestandardnu uslugu određenu pravilima i cjenikom nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava.

Članak 9.

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

(2) Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) u sadašnjoj regulacijskoj godini utvrđuje za prethodnu regulacijsku godinu ukupne priznate troškove, ostvareni prihod te vrijednost razlike između prihoda i ukupnih troškova ΔUTP_{pret} .

(3) Razlika između ostvarenog prihoda i ukupnih priznatih troškova iz prethodne regulacijske godine ΔUTP_{pret} uzima se u obzir pri određivanju iznosa tarifnih stavki za razmatranu buduću regulacijsku godinu.

Članak 10.

(1) Ukupni troškovi za buduću regulacijsku godinu temelje se na planu poslovanja te na godišnjem investicijskom planu.

(2) Operator prijenosnog sustava dužan je izraditi plan poslovanja te godišnji investicijski plan za buduću regulacijsku godinu tako da Agencija može pratiti podatke o imovini, kapitalu, obvezama, приходima i rashodima s naslova obavljanja regulirane djelatnosti, financijskim tokovima i investicijama.

(3) Plan poslovanja uključuje planiranu bilancu, planirani račun dobiti i gubitka i planirani izvještaj o novčanim tokovima s istaknutim važnim činjenicama o računovodstvenim politikama koje se prikazuju u bilješkama uz financijske izvještaje.

(4) Operator prijenosnog sustava dužan je dostaviti Agenciji najkasnije do 1. listopada sadašnje regulacijske godine planove iz stavka 2. ovoga članka i popunjene tablice iz Priloga 1., koji je sastavni dio ove Metodologije, s procijenjenim podacima za sadašnju regulacijsku godinu i planskim podacima za buduću regulacijsku godinu.

(5) Operator prijenosnog sustava dužan je podatke iz Priloga 1. dostaviti Agenciji i u elektroničkom (excel) formatu.

Članak 11.

(1) Operator prijenosnog sustava dužan je dostaviti Agenciji za prethodnu regulacijsku godinu revidirane godišnje financijske izvještaje u roku od 20 dana nakon isteka roka propisanog za dostavu godišnjih financijskih izvještaja u svrhu javne objave i popunjene tablice iz Priloga 1. te ostvarenje godišnjeg investicijskog plana s prikazanim izvorima financiranja investicija.

(2) Operator prijenosnog sustava dužan je podatke iz Priloga 1. dostaviti Agenciji i u elektroničkom (excel) formatu.

Članak 12.

Planirani godišnji iznos gubitaka električne energije u prijenosnoj mreži odgovara iznosu iz godišnjeg plana gubitaka u prijenosnoj mreži, a troškovi nabave električne energije za pokriće gubitaka utvrđuju se primjenjujući cijene nabave električne energije prema tržišnim načelima.

Članak 13.

Tarifne stavke ne pokrivaju troškove:

- priključenja kupaca i proizvođača na prijenosnu mrežu i povećanja priključne snage,
- drugih djelatnosti koje obavlja operator prijenosnog sustava,

- nestandardnih usluga i
- drugih naknada određenih zakonima kojima se uređuje energetski sektor i tržište električne energije kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

IV. OBJEKTI PRIJENOSNE MREŽE

Članak 14.

Prijenosna mreža na koju se primjenjuje ova Metodologija obuhvaća objekte koji su u vlasništvu operatora prijenosnog sustava:

- dalekovodi i kabeli 400 kV,
- dalekovodi i kabeli 220 kV,
- dalekovodi i kabeli 110 kV,
- transformatorske stanice 400/x kV,
- transformatorske stanice 220/x kV i
- transformatorske stanice 110/x kV i postrojenja, u dijelu u kojem su u vlasništvu operatora prijenosnog sustava,
- postrojenja 400, 220 i 110 kV u elektranama, u dijelu u kojem su u vlasništvu operatora prijenosnog sustava.

V. ODREĐIVANJE UKUPNIH TROŠKOVA

Članak 15.

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

$$UTP = TP_{pos} + TP_{kap} - TR_{nsu} - TR_{ppk}$$

gdje su:

- TP_{pos} – troškovi poslovanja (OPEX) [kn],
- TP_{kap} – troškovi kapitala (CAPEX) [kn],
- TR_{nsu} – troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostali prihodi [kn],
- TR_{ppk} – prihodi od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta koji nisu utrošeni u svrhu propisanu Uredbom (EZ) br. 1228/2003.

(2) Ukupni troškovi UTP iz stavka 1. ovoga članka određuju se prema priznatim ostvarenim, procijenjenim ili planiranim ukupnim troškovima ovisno o tome utvrđuju li se za prethodnu, sadašnju ili buduću regulacijsku godinu.

(3) Pri utvrđivanju planiranih ukupnih troškova uvažava se utjecaj očekivane inflacije.

Članak 16.

(1) Troškovi poslovanja TP_{pos} su opravdani troškovi i navedeni su u tablici 1. iz Priloga 1.

(2) Ukoliko Agencija analizom ukupnih troškova poslovanja, provjerom količina i cijena koje uzrokuju pojedine troškove, analizom istovrsnih troškova poslovanja u prethodnim godinama, kao i usporednom analizom troškova i učinkovitosti poslovanja operatora prijenosnih sustava u državama članicama EU, utvrdi da su djelomični ili cjelokupni iznosi pojedinih troškova poslovanja u budućoj regulacijskoj godini neopravdani, neće ih uzeti u obzir prilikom određivanja iznosa tarifnih stavki.

(3) Usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave priznaju se najviše do 1,5% prihoda regulirane

djelatnosti koji je operator prijenosnog sustava ostvario ili planira ostvariti u regulacijskoj godini temeljem iznosa tarifnih stavki određenih ovom Metodologijom.

(4) U iznimnim slučajevima Agencija može priznati pojedine troškove iz stavka 3. ovoga članka i do njihovog punog iznosa ukoliko operator prijenosnog sustava dokaže na prihvatljiv i jasan način njihovu svrsishodnost i opravdanost.

Članak 17.

Troškovi kapitala TP_{kap} jednaki su:

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

gdje su:

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

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

Članak 18.

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

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

gdje su:

$PPTK$ – ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja (engl. WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) [%],

RI – prosječna vrijednost regulirane imovine u regulacijskoj godini [kn].

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

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

gdje su:

RI_p – vrijednost regulirane imovine na početku regulacijske godine koja ne uključuje vrijednost imovine primljene bez naknade (uključujući i priključke) i imovine financirane prihodima ostvarenim od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta [kn],

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

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

$$RI_k = RI_p + NI - BI - A - OR \pm PI$$

gdje su:

NI – vrijednost novih investicija koje se stavljaju u upotrebu u regulacijskoj godini [kn],

BI – vrijednost regulirane imovine primljene bez naknade (uključujući i priključke) u regulacijskoj godini (sufinanciranje, donacije i dr.) i imovine financirane prihodima ostvarenim od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta u regulacijskoj godini [kn],

OR – otuđena i rashodovana regulirana imovina u regulacijskoj godini [kn],

PI – ostale promjene regulirane imovine u regulacijskoj godini [kn].

(4) Vrijednost regulirane imovine uključuje:

– sadašnju knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine (osim goodwilla) i materijalne imovine koju čine zemljište, građevinski objekti, postrojenja i oprema, transportna imovina, pogonski inventar, alati i ostalo i

– vrijednost novih investicija (vrijednost imovine u pripremi) koja se stavlja u upotrebu u regulacijskoj godini.

(5) Vrijednost regulirane imovine ne uključuje:

– imovinu primljenu bez naknade,

– nematerijalnu i materijalnu imovinu u pripremi koja se neće staviti u upotrebu tijekom regulacijske godine kao i

– predujmove za nabavu materijalne i nematerijalne imovine.

(6) Amortizaciju čini trošak amortizacije regulirane imovine i ne uključuje amortizaciju imovine primljene bez naknade.

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

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

(9) Ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja $PPTK$ izračunava se za buduću regulacijsku godinu i jednak je:

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

gdje su:

$E/(E+D)$ – udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu,

$D/(E+D)$ – udio duga u ukupnom kapitalu,

r_e – trošak vlasničkog kapitala [%],

r_d – trošak duga (dužničkog kapitala) [%],

p_d – stopa poreza na dobit.

(10) Prinos na vlasnički kapital poslije oporezivanja r_e utvrđuje se prema modelu vrednovanja kapitalne imovine (engl. CAPM – *Capital Asset Pricing Model*):

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

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

$(r_m - r_f) \cdot \beta$ – premija za tržišni rizik vlastitog kapitala [%].

Članak 19.

(1) U svrhu određivanja tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu planirani ukupni troškovi korigiraju se za ΔTP_{pret} pri čemu je:

$$\Delta TP_{pret} = (1 + i_{pg}) \cdot (1 + i_{sg}) \cdot \Delta UTP_{pret}$$

gdje su:

- ΔTP_{pret} – vrijednost utvrđene razlike između ostvarenog prihoda i priznatih ukupnih troškova u prethodnoj regulacijskoj godini, korigirana za inflaciju [kn],
- i_{pg} – prosječna godišnja stopa inflacije u prethodnoj regulacijskoj godini [%],
- i_{sg} – prosječna godišnja stopa inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini [%],
- ΔUTP_{pret} – vrijednost utvrđene razlike između ostvarenog prihoda i priznatih ukupnih troškova u prethodnoj regulacijskoj godini [kn].

(2) Stopa inflacije utvrđuje se na temelju promjene indeksa potrošačkih cijena, koji određuje Državni zavod za statistiku, pri čemu se za određivanje stope inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini kao mjerodavno uzima ono razdoblje za koje postoje raspoloživi podaci o promjenama indeksa potrošačkih cijena.

(3) Ako je ΔTP_{pret} manji od 3% ukupnih troškova u prethodnoj regulacijskoj godini UTP_{pret} , Agencija može odlučiti da se ΔTP_{pret} ne uzima u obzir prilikom određivanja odnosno promjene iznosa tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu, nego se koristi za izračun iznosa tarifnih stavki u regulacijskoj godini koja slijedi nakon buduće regulacijske godine.

VI. ODREĐIVANJE PRIHODA

Članak 20.

(1) Godišnji prihod UP određuje se primjenom tarifnih stavki kao zbroj mjesečnih prihoda ostvarenih po pojedinim kategorijama kupaca odnosno tarifnim modelima iz Priloga 4. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(2) Prihod $P(i, j)$ u mjesecu i po pojedinom tarifnom modelu j jednak je:

$$P(i, j) = \sum_{k=1}^{nk(j)} [EN_{IT}(i, j, k) \cdot TS_{EIT}^{DM}(j) + EN_{VT}(i, j, k) \cdot TS_{EVT}^{DM}(j) + EN_{NT}(i, j, k) \cdot TS_{ENT}^{DM}(j) + P_V(i, j, k) \cdot TS_S^{DM}(j) + EJ(i, j, k) \cdot TS_{JE}^{DM}(j) + nk(j) \cdot TS_N^{DM}(j)]$$

gdje su:

- $nk(j)$ – broj obračunskih mjernih mjesta kupaca za tarifni model j ,
- $EN_{IT}(i, j, k)$ – radna energija po jedinstvenoj dnevnoj tarifi u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k i tarifnom modelu j [kWh],
- $EN_{VT}(i, j, k)$ – radna energija po višoj dnevnoj tarifi u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k i tarifnom modelu j [kWh],
- $EN_{NT}(i, j, k)$ – radna energija po nižoj dnevnoj tarifi u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k i tarifnom modelu j [kWh],
- $TS_{EIT}^{DM}(j)$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],

- $TS_{EVT}^{DM}(j)$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],
- $TS_{ENT}^{DM}(j)$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],
- $P_V(i, j, k)$ – obračunska vršna radna snaga u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k i tarifnom modelu j [kW],
- $TS_S^{DM}(j)$ – tarifna stavka za obračunsku vršnu radnu snagu za tarifni model j [kn/kW],
- $EJ(i, j, k)$ – prekomjerna jalova energija u mjesecu i na obračunskom mjernom mjestu k i tarifnom modelu j [kvarh],
- $TS_{JE}^{DM}(j)$ – tarifna stavka za prekomjerno preuzetu jalovu energiju za tarifni model j [kn/kvarh],
- $TS_N^{DM}(j)$ – naknada za obračunsko mjerno mjesto za tarifni model j [kn/mjesec].

(3) Prihod $P(i)$ u mjesecu i po svim tarifnim modelima jednak je:

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

gdje je:

Bm – ukupan broj tarifnih modela.

(4) Godišnji prihod UP ostvaren primjenom tarifnih stavki jednak je zbroju prihoda po mjesecima:

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

(5) Godišnji prihod UP računa se za prethodnu regulacijsku godinu kao ostvarena vrijednost $UP_{(o)}$, a za buduću regulacijsku godinu kao planirana vrijednost $UP_{(p)}$.

(6) Na temelju ostvarenog godišnjeg prihoda $UP_{(o)}$ i priznatih ukupnih troškova $UTP_{(o)}$ za prethodnu regulacijsku godinu, utvrđuje se razlika:

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

(7) Na temelju planiranih ukupnih troškova $UTP_{(p)}$ za buduću regulacijsku godinu, operator prijenosnog sustava je dužan predložiti takve iznose tarifnih stavki da je planirani prihod $UP_{(p)}$ manji ili jednak planiranim ukupnim troškovima $UTP_{(p)}$ korigiranim za ΔTP_{pret} iz članka 19. stavka 1. ove Metodologije:

$$UP_{(p)} \leq UTP_{(p)} - \Delta TP_{pret}$$

VII. ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Članak 21.

(1) Tarifna stavka TS_{EJT}^{DM} za radnu energiju tarifnog modela Plavi – kućanstvo, predstavlja referentnu tarifnu stavku za radnu energiju.

(2) Referentna tarifna stavka za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka jednaka je omjeru planiranog prihoda $UP_{(p)}$ i parametra A :

$$TS_{EJT}^{DM} = \frac{UP_{(p)}}{A}$$

(3) Parametar A jednak je:

$$A = \sum_{i=1}^{12} \sum_{j=1}^{bm} \sum_{k=1}^{nk(j)} [EN_{IT}(i, j, k) \cdot m_{EIT}(j) + EN_{VT}(i, j, k) \cdot m_{EVT}(j) + EN_{NT}(i, j, k) \cdot m_{ENT}(j) + P_V(i, j, k) \cdot m_S(j) + EJ(i, j, k) \cdot m_{JE}(j) + nk(j) \cdot m_N(j)]$$

(4) Parametar A [kWh] određuje se na temelju podataka iz Priloga 2. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(5) Koeficijenti omjera iznosa tarifnih stavki za tarifni model j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovoga članka su:

- $m_{EIT}(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju,
- $m_{EVT}(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju,
- $m_{ENT}(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju,
- $m_S(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za obračunsku vršnu radnu snagu tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju [h],
- $m_{JE}(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za prekomjernu jalovu energiju tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju [W/var],
- $m_N(j)$ – koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za naknadu za obračunsko mjerno mjesto tarifnog modela j prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju [kWh/mjesec].

(6) Iznosi koeficijenata iz stavka 5. ovoga članka određuju se u skladu s granicama vrijednosti koeficijenata omjera iznosa tarifnih stavki za tarifni model j i iznosa referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovoga članka (u daljnjem tekstu: granice vrijednosti) iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(7) Tarifne stavke izračunavaju se množenjem iznosa referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovoga članka s odgovarajućim iznosima koeficijenata iz stavka 6. ovoga članka:

- $T_{EIT}^{DM}(j) = m_{EIT}(j) \cdot T_{EIT}^{DM}$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],
- $T_{EVT}^{DM}(j) = m_{EVT}(j) \cdot T_{EVT}^{DM}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],
- $T_{ENT}^{DM}(j) = m_{ENT}(j) \cdot T_{ENT}^{DM}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model j [kn/kWh],
- $T_S^{DM}(j) = m_S(j) \cdot T_S^{DM}$ – tarifna stavka za obračunsku vršnu radnu snagu za tarifni model j [kn/kW],
- $T_{JE}^{DM}(j) = m_{JE}(j) \cdot T_{JE}^{DM}$ – tarifna stavka za prekomjernu jalovu energiju za tarifni model j [kn/kvarh],
- $T_N^{DM}(j) = m_N(j) \cdot T_N^{DM}$ – naknada za obračunsko mjerno mjesto za tarifni model j [kn/mjesec].

VIII. POSTUPAK ZA ODREĐIVANJE ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Članak 22.

(1) Operator prijenosnog sustava podnosi Agenciji zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki u sadašnjoj regulacijskoj godini za buduću regulacijsku godinu zajedno s prijedlogom iznosa tarifnih stavki.

(2) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka podnosi se nakon što se utvrde polugodišnji ukupni troškovi za sadašnju regulacijsku godinu, a najkasnije do 1. listopada.

(3) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka obrađuje se na temelju dostavljenih dokumenata i podataka iz članka 10. i 11. ove Metodologije.

(4) Operator prijenosnog sustava dužan je podnijeti Agenciji zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u skladu sa strukturom tarifnih stavki iz Priloga 4.

(5) Na zahtjev Agencije operator prijenosnog sustava dužan je dostaviti i druge podatke potrebne za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

(6) Agencija je dužna donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki na temelju zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka najkasnije do 15. prosinca sadašnje regulacijske godine.

Članak 23.

(1) Agencija može samostalno donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu i to najkasnije do 15. prosinca sadašnje regulacijske godine.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Agencija će, prije donošenja odluke o iznosu tarifnih stavki, obavijestiti operatora prijenosnog sustava o pokretanju postupka za određivanje iznosa tarifnih stavki.

Članak 24.

Iznosi tarifnih stavki određeni sukladno ovoj Metodologiji iskazuju se na dvije decimale.

IX. NADZOR

Članak 25.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

X. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 26.

Iznimno od članka 22. stavka 2. ove Metodologije, u 2015. godini operator prijenosnog sustava može podnijeti zahtjev najkasnije do 1. studenog 2015. godine.

Članak 27.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Tarifni sustav za prijenos električne energije, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 143/06 i 26/10).

Članak 28.

Do stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki donesene sukladno odredbama ove Metodologije primjenjuju se iznosi tarifnih stavki za prijenos električne energije određeni Odlukom o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za prijenos električne energije, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 49/12).

Članak 29.

Ova Metodologija objavit će se u »Narodnim novinama«, a stupa na snagu 1. listopada 2015. godine.

Klasa: 011-01/15-01/11

Urbroj: 371-01/15-02

Zagreb, 25. rujna 2015.

Predsjednik Upravnog vijeća
Tomislav Jureković, dipl. ing., v. r.

PRILOG 1.

Podaci potrebni za utvrđivanje ukupnih troškova

Tablica 1. Troškovi poslovanja

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pokrića gubitaka u mreži	4	kn			
2.	Troškovi održavanja mreže	5	kn			
3.	Troškovi mjerenja i obračuna		kn			
4.	Troškovi nabave pomoćnih usluga	6	kn			
5.	Razlika troškova i prihoda od pružanja usluge uravnoteženja	7	kn			
6.	Razlika troškova i prihoda od obračuna električne energije uravnoteženja	8	kn			
7.	Razlika troškova i prihoda nabave i prodaje energije za potrebe kompenzacijskog programa operatora prijenosnog sustava zbog nenamjernih odstupanja od planirane razmjene s drugim regulacijskim područjima i blokovima	9	kn			
8.	Razlika troškova i prihoda nastalih primjenom Uredba 838/2010 od 23. rujna 2010. o utvrđivanju smjernica koje se odnose na mehanizam naknade između operatora prijenosnih sustava i zajednički regulatorni pristup naplati prijenosa		kn			
9.	Troškovi koji nastaju zbog sudjelovanja u međunarodnim organizacijama iz područja prijenosa električne energije uspostavljenim prema međunarodnim ugovorima		kn			
10.	Troškovi temeljem članka 76. stavaka 1. i 2. Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o uspostavljanju smjernica za dodjelu i upravljanje zagušenjima		kn			
11.	Troškovi osoblja – plaće	10	kn			
12.	Ostali troškovi osoblja	11	kn			
13.	Ostali troškovi poslovanja	12	kn			
14.	Ukupno (1+2+3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13)		kn			

Tablica 2. Troškovi kapitala

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Amortizacija regulirane imovine	13*	kn			
2.	Prinos od regulirane imovine	14	kn			
3.	Ukupno (1+2)		kn			

Tablica 3. Troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostali prihodi

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	kn			
2.	Ostali prihodi*	kn			
3.	Ukupno (3+4-5-6)	kn			

*Ostali prihodi uključuju izvanredne prihode, prihod od zateznih kamata i ostale prihode koji nastaju u poslovanju, a nisu računovodstvenim izdavanjem (članak 23. Zakona o energiji) prikazani na ostalim djelatnostima energetskog subjekta

Tablica 4. Troškovi pokrića gubitaka u mreži

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Količina	kn			
2.	Prosječna cijena el. energije za pokriće gubitaka	MWh			
3.	Iznos	kn/ MWh			

Tablica 5. 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 400 kV	kn			
2.	Održavanje objekata i postrojenja 220 kV	kn			
3.	Održavanje objekata i postrojenja 110 kV	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Tablica 6. Troškovi nabave pomoćnih usluga

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Rezerva snage za automatsku sekundarnu regulaciju frekvencije i snagu razmjene	kn			
2.	Rezerva snage za tercijarnu regulaciju za uravnoteženje sustava	kn			
3.	Rezerva snage za tercijarnu regulaciju za sigurnost sustava	kn			
4.	Regulacija napona i jalove snage proizvodnjom ili potrošnjom jalove energije	kn			
5.	Kompenzacijski rad za potrebe regulacije napona i jalove snage	kn			
6.	Raspoloživost pokretanja proizvodne jedinice bez vanjskog napajanja	kn			
7.	Pokretanje proizvodne jedinice bez vanjskog napajanja	kn			
8.	Raspoloživost proizvodne jedinice za otočni pogon	kn			
9.	Isporučena energija u otočnom pogonu	kn			
10.	Ukupno (1+2+3+4+5+6+7+8+9)	kn			

Tablica 7. Troškovi i prihodi od pružanja usluge uravnoteženja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi pružanja usluge uravnoteženja	kn			
2.	Prihodi od pružanja usluge uravnoteženja	kn			
3.	Razlika troškova i prihoda od pružanja usluge uravnoteženja (1 – 2)	kn			

Tablica 8. Troškovi i prihodi od obračuna električne energije uravnoteženja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi obračuna električne energije uravnoteženja	kn			
2.	Prihodi od obračuna električne energije uravnoteženja	kn			
3.	Razlika troškova i prihoda od obračuna električne energije uravnoteženja (1 – 2)	kn			

Tablica 9. Troškovi i prihodi nabave i prodaje energije za potrebe kompenzacijskog programa operatora prijenosnog sustava zbog nenamjernih odstupanja od planirane razmjene s drugim regulacijskim područjima i blokovima

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškova nabave energije za potrebe kompenzacijskog programa operatora prijenosnog sustava zbog nenamjernih odstupanja od planirane razmjene s drugim regulacijskim područjima i blokovima	kn			
2.	Prihoda od prodaje energije za potrebe kompenzacijskog programa operatora prijenosnog sustava zbog nenamjernih odstupanja od planirane razmjene s drugim regulacijskim područjima i blokovima	kn			
3.	Razlika troškova i prihoda nabave i prodaje energije za potrebe kompenzacijskog programa operatora prijenosnog sustava zbog nenamjernih odstupanja od planirane razmjene s drugim regulacijskim područjima i blokovima (1 – 2)	kn			

Tablica 10. Troškovi osoblja – plaće

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Bruto plaće	kn			
2.	Doprinosi na plaće	kn			
3.	Ukupno (1+2)	kn			
4.	Broj zaposlenika (stanje na dan 31.12.)				

Tablica 11. Ostali troškovi osoblja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi službenih putovanja	kn			
2.	Troškovi prijevoze za rad	kn			
3.	Naknade ostalih troškova osoblja	kn			
4.	Ukupno (1+2+3)	kn			

Tablica 12. Ostali troškovi poslovanja

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Sadašnja regulacijska godina	Buduća regulacijska godina
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Ostali materijalni troškovi poslovanja	kn			
2.	Troškovi reprezentacije	kn			
3.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni	kn			
4.	Vrijednosno usklađivanje	kn			
5.	Rezerviranja	kn			
6.	Ukupno (1+2+3+4+5)	kn			

NAPOMENA: U slučaju da je udio pojedinog troška u ukupnim troškovima poslovanja veći od 5%, potrebno ga je posebno iskazati

1.3.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – srednji napon							
1.4.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – niski napon							
1.5.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – ostalo							
1.6.	Transportna imovina							
1.7.	Pogonski inventar, alati i ostalo							
2.	Nematerijalna imovina							
3.	Imovina primljena bez naknade							
4.	Imovina koja nije u funkciji obavljanja energetske djelatnosti							
5.	Ukupno regulirana imovina (1+2)							
6.	Ukupno (1+2+3+4)							

* Otuđena i rashodovana imovina i ostale promjene na imovini.

Tablica 14. 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.	Vrijednost novih investicija	kn			
3.	Vrijednost imovine primljene bez naknade	kn			
4.	Amortizacija regulirane imovine	kn			
5.	Otuđena i rashodovana imovina	kn			
6.	Ostale promjene regulirane imovine	kn			
7.	Vrijednost regulirane imovine na kraju godine (1+2-3-4-5±6)	kn			
8.	Prosječna vrijednost regulirane imovine (1+7)/2	kn			
9.	Trošak vlasničkog kapitala r_e	%			
10.	Prinos ostvaren od nerizičnih ulaganja r_f	%			
11.	Premija za prinos od rizičnih ulaganja r_m	%			
12.	Premija za tržišni rizik ($r_m - r_f$)	%			
13.	Koeficijent varijabilnosti dionica energetskog subjekta β				
14.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu $E/(E+D)$				
15.	Trošak dužničkog kapitala r_d	%			
16.	Udio duga u ukupnom kapitalu $D/(E+D)$				
17.	Stopa poreza na dobit p_d				
18.	Ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja	%			
19.	Prinos od regulirane imovine (8*18)/100	kn			

Tablica 15. Utvrđivanje razlike između priznatih ukupnih troškova i ostvarenih prihoda za prethodnu regulacijsku godinu te procjena ukupnih troškova za sadašnju regulacijsku godinu

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Prethodna regulacijska godina	Prethodna regulacijska godina
				Plan	Ostvarenje
1.	Troškovi poslovanja	1	kn		
2.	Troškovi kapitala	2	kn		
3.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostali prihodi	3	kn		
4.	Prihodi od dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta koji nisu utrošeni u svrhu propisanu Uredbom (EZ) br. 1228/2003		kn		
5.	Ukupni troškovi (1+2-3-4)		kn		
6.	Godišnji prihod od tarifnih stavki		kn		
7.	Razlika godišnjeg prihoda od tarifnih stavki i ukupnih troškova ΔUTP_{pret} (6-5)		kn	-	

Tablica 16. Utvrđivanje razlike između ostvarenog prihoda i priznatih ukupnih troškova u prethodnoj regulacijskoj godini, korigirane za inflaciju

Red. Broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Iznos
1.	Razlika godišnjeg prihoda od tarifnih stavki i ukupnih troškova ΔUTP_{pret}	15	kn	
2.	Prosječna godišnja stopa inflacije u prethodnoj regulacijskoj godini, i_{pg}		%	
3.	Prosječna godišnja stopa inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini, i_{sg}		%	
4.	Razlika između ostvarenog prihoda od tarifnih stavki i priznatih ukupnih troškova u prethodnoj regulacijskoj godini, korigiran za inflaciju, DTP_{pret}		kn	

PRILOG 2.

Podaci potrebni za određivanje parametra A i referentne tarifne stavke za radnu energiju

Kategorija kupca		Tarifni model	Oznaka tarifnog modela (j)	Obračunski element (buduća regulacijska godina – plan)		Koeficijent $m(j)$	
P o d u z e t n i š t v o	Visoki i vrlo visoki napon	Bijeli	1	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(1)$	
				Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(1)$	
				P (kW)		$m_{\text{S}}(1)$	
				EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(1)$	
				Broj OMM		$m_{\text{N}}(1)$	
	Srednji napon	Bijeli	2	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(2)$	
				Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(2)$	
				P (kW)		$m_{\text{S}}(2)$	
				EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(2)$	
	Niski napon	Plavi	3	Ejt (kWh)		$m_{\text{EJT}}(3)$	
				EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(3)$	
				Broj OMM		$m_{\text{N}}(3)$	
		Bijeli	4	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(4)$	
				Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(4)$	
				EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(4)$	
				Broj OMM		$m_{\text{N}}(4)$	
Crveni		5	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(5)$		
			Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(5)$		
			P (kW)		$m_{\text{S}}(5)$		
			EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(5)$		
Žuti (javna rasvjeta)	6	Ejt (kWh)		$m_{\text{EJT}}(6)$			
		Broj OMM		$m_{\text{N}}(6)$			
K u ć a n s t v o	Plavi	7	Ejt (kWh)		$m_{\text{EJT}}(7)$		
			Broj OMM		$m_{\text{N}}(7)$		
	Bijeli	8	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(8)$		
			Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(8)$		
			Broj OMM		$m_{\text{N}}(8)$		
	Crveni	9	Evt (kWh)		$m_{\text{EVT}}(9)$		
			Ent (kWh)		$m_{\text{ENT}}(9)$		
			P (kW)		$m_{\text{S}}(9)$		
			EJ (kWh)		$m_{\text{JE}}(9)$		
	Crni	10	Ejt (kWh)		$m_{\text{EJT}}(10)$		
Broj OMM				$m_{\text{N}}(10)$			
Parametar A (kWh)							
Referentna tarifna stavka za radnu energiju (kn/kWh)							

PRILOG 3.

Granice vrijednosti koeficijenata omjera iznosa tarifnih stavki za tarifni model j prema iznosu tarifne stavke za radnu energiju tarifnog modela Plavi – kućanstvo, $m(j)$

Kategorija kupca		Tarifni model	Oznaka tarifnog modela (j)	$m(j)$	$m(j)^*$
P o d u z e t n i š t v o	Visoki i vrlo visoki napon	Bijeli	1	$m_{EVT}(1) = 0,44 - 0,65$ $m_{ENT}(1) = 0,18 - 0,27$ $m_S(1) = 129 - 193$ $m_{JE}(1) = 1,42 - 2,13$ $m_N(1) = 604 - 906$	$m_{EVT}(1) = 0,555$ $m_{ENT}(1) = 0,222$ $m_S(1) = 161,1$ $m_{JE}(1) = 1,777$ $m_N(1) = 755,5$
	Srednji napon	Bijeli	2	$m_{EVT}(2) = 0,44 - 0,65$ $m_{ENT}(2) = 0,18 - 0,27$ $m_S(2) = 129 - 193$	$m_{EVT}(2) = 0,555$ $m_{ENT}(2) = 0,222$ $m_S(2) = 161,1$
	Niski napon	Plavi	3	$m_{EJT}(3) = 1,0$	$m_{EJT}(3) = 1,0$
		Bijeli	4	$m_{EVT}(4) = 0,98 - 1,47$ $m_{ENT}(4) = 0,44 - 0,65$	$m_{EVT}(4) = 1,222$ $m_{ENT}(4) = 0,555$
		Crveni	5	$m_{EVT}(5) = 0,44 - 0,65$ $m_{ENT}(5) = 0,18 - 0,27$ $m_S(5) = 129 - 193$	$m_{EVT}(5) = 0,555$ $m_{ENT}(5) = 0,222$ $m_S(5) = 161,1$
		Žuti	6	$m_{EJT}(6) = 0,53 - 0,80$	$m_{EJT}(6) = 0,666$
K u ć a n s t v o	Niski napon	Plavi	7	$m_{EJT}(7) = 1,0$	$m_{EJT}(7) = 1,0$
		Bijeli	8	$m_{EVT}(8) = 0,98 - 1,47$ $m_{ENT}(8) = 0,44 - 0,65$	$m_{EVT}(8) = 1,222$ $m_{ENT}(8) = 0,555$
		Crveni	9	$m_{EVT}(9) = 0,44 - 0,65$ $m_{ENT}(9) = 0,18 - 0,27$ $m_S(9) = 129 - 193$	$m_{EVT}(9) = 0,555$ $m_{ENT}(9) = 0,222$ $m_S(9) = 161,1$
		Crni	10	$m_{EJT}(10) = 0,44 - 0,66$	$m_{EJT}(10) = 0,555$

*Iznosi koeficijenata omjera iznosa tarifnih stavki za tarifni model j i iznosa tarifne stavke za radnu energiju tarifnog modela Plavi – kućanstvo, na dan stupanja na snagu ove Metodologije

PRILOG 4.

Tarifne stavke za prijenos električne energije

Kategorija kupca	Tarifni model	Tarifni element							
		Radna energija			Obračunska vršna radna snaga	Prekomjerna jalova energija	Naknada za obračunsko mjesto		
		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 i vrlo visoki napon	Bijeli	1	–	$Ts_{VN,EVTs}^{PM}$	$Ts_{VN,ENTS}^{PM}$	$Ts_{VN,S}^{PM}$	$Ts_{VN,JE}^{PM}$	$Ts_{VN,N}^{PM}$
	Srednji napon	Bijeli	2	–	$Ts_{SN,EVTs}^{PM}$	$Ts_{SN,ENTS}^{PM}$	$Ts_{SN,S}^{PM}$	–	–
	Niski napon	Plavi	3	$Ts_{NN,EJT}^{PM}$	–	–	–	–	–
		Bijeli	4	–	$Ts_{NN,EVT}^{PM}$	$Ts_{NN,ENT}^{PM}$	–	–	–
Crveni		5	–	$Ts_{NN,EVTs}^{PM}$	$Ts_{NN,ENTS}^{PM}$	$Ts_{NN,S}^{PM}$	–	–	
	Žuti (javna rasvjeta)	6	Ts_{NN,EJT_r}^{PM}	–	–	–	–	–	
K u ć a n s t v o	Niski napon	Plavi	7	$Ts_{NN,EJT}^{PM}$	–	–	–	–	–
		Bijeli	8	–	$Ts_{NN,EVT}^{PM}$	$Ts_{NN,ENT}^{PM}$	–	–	–
		Crveni	9	–	$Ts_{NN,EVTs}^{PM}$	$Ts_{NN,ENTS}^{PM}$	$Ts_{NN,S}^{PM}$	–	–
		Crni	10	Ts_{NN,EJT_u}^{PM}	–	–	–	–	–