

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12), a u svezi s člankom 49. stavkom 4. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 22/13), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 17. prosinca 2013. godine donijela

METODOLOGIJU

ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

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

- tarifni modeli i tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom,
- način određivanja udjela opskrbljivača koji nisu pod obvezom javne usluge (u daljnjem tekstu: opskrbljivači),
- način izračuna prosječne cijene električne energije,
- način određivanja iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom,
- način dostave podataka,
- postupak za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska 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:

- *buduća kalendarska godina* – kalendarska godina koja neposredno slijedi iza tekuće kalendarske godine,
- *druga polovica kalendarske godine* – šestomjesečno razdoblje od 1. srpnja do 31. prosinca,
- *JT* – jedinstvena dnevna tarifa,
- *mjerodavni opskrbljivač* – opskrbljivač čiji je udjel u ukupnoj prodaji električne energije svih opskrbljivača veći od 0,5%,
- *NT* – niža dnevna tarifa,
- *prethodna kalendarska godina* – kalendarska godina koja neposredno prethodi tekućoj kalendarskoj godini,
- *prva polovica kalendarske godine* – šestomjesečno razdoblje od 1. siječnja do 30. lipnja,
- *tarifni model* – kombinacija tarifnih stavki po naponskim razinama,
- *tekuća kalendarska godina* – kalendarska godina u kojoj se određuju iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom,
- *VT* – viša dnevna tarifa.

II. TARIFNI MODELI I TARIFNE STAVKE

Članak 4.

(1) Krajnji kupci u okviru zajamčene opskrbe električnom energijom (u daljnjem tekstu: kupci) se razvrstavaju po naponskim razinama u sljedeće kategorije:

- kupci na visokom naponu,
- kupci na srednjem naponu i
- kupci na niskom naponu.

(2) Za kupce na visokom naponu i za kupce na srednjem naponu utvrđuje se po jedan tarifni model.

(3) Za kupce na niskom naponu utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Crveni i Žuti.

(4) U tarifnom modelu za kupce na visokom naponu određene su tarifne stavke:

- radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
- radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(5) U tarifnom modelu za kupce na srednjem naponu određene su tarifne stavke:

- radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
- radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(6) Tarifni model Plavi sadrži tarifnu stavku za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(7) Tarifni model Bijeli sadrži tarifne stavke:

- radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i
- radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(8) Tarifni model Crveni odnosi se na kupce s priključnom snagom većom od 30 kW i sadrži tarifne stavke:

– radna energija po višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i

– radna energija po nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(9) Tarifni model Žuti (javna rasvjeta) sadrži tarifnu stavku za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].

(10) Tarifni modeli i tarifne stavke za pojedini tarifni model prikazani su u Prilogu 5. koji je sastavni dio ove Metodologije.

III. ODREĐIVANJE UDJELA OPSKRBLJIVAČA

Članak 5.

(1) Udjeli mjerodavnih opskrbljivača u ukupno prodanoj električnoj energiji (u_i) za svakog opskrbljivača i utvrđuju se na temelju podataka iz Tablice 1. iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(2) Udjeli mjerodavnih opskrbljivača u ukupno prodanoj električnoj energiji po tarifnim modelima ($u_{i,j}$), za svakog opskrbljivača i i tarifni model j , utvrđuju se na temelju podataka iz Tablice 2. iz Priloga 1. ove Metodologije.

IV. PROSJEČNA CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Članak 6.

Prosječna cijena električne energije u tarifnom modelu j jednaka je:

$$C_{pj} = \frac{1}{100} \cdot \sum_{i=1}^n [u_{i,j} \cdot C_{i,j}]$$

gdje su:

- n – broj mjerodavnih opskrbljivača,
- $u_{i,j}$ – udjel mjerodavnog opskrbljivača i u tarifnom modelu j [%] i
- $C_{i,j}$ – prosječna cijena električne energije mjerodavnog opskrbljivača i za tarifni model j [kn/kWh].

V. ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

Članak 7.

Tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom po tarifnim modelima označavaju se:

- $TS_{VN,EVT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu [kn/kWh],
- $TS_{VN,ENT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu [kn/kWh],
- $TS_{SN,EVT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za kupce na srednjem naponu [kn/kWh],
- $TS_{SN,ENT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za kupce na srednjem naponu [kn/kWh],
- $TS_{NN,EJT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Plavi [kn/kWh],

- $T_{NN,EVT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model Bijeli [kn/kWh],
- $T_{NN,ENT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Bijeli [kn/kWh],
- $T_{NNS,EVT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model Crveni [kn/kWh],
- $T_{NNS,ENT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Crveni [kn/kWh],
- $T_{NNr,EJT}^{ZO}$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Žuti [kn/kWh].

Članak 8.

(1) Tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu, kupce na srednjem naponu i za tarifne modele Bijeli i Crveni određuje se:

$$T_{j,ENT} = \frac{C_{pj} \cdot [EN_{VTj} + EN_{NTj}]}{1,7 \cdot EN_{VTj} + EN_{NTj}}$$

gdje su:

- $T_{j,ENT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi u tarifnom modelu j [kn/kWh],
- EN_{VTj} – radna energija po višoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci u tarifnom modelu j [kWh],
- EN_{NTj} – radna energija po nižoj dnevnoj tarifi koju preuzimaju kupci u tarifnom modelu j [kWh].

(2) Odnos tarifne stavke za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi i tarifne stavke za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifne modele iz stavka 1. ovoga članka jednak je 1,7:1.

(3) Tarifne stavke za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifne modele Plavi i Žuti jednake su prosječnoj cijeni električne energije iz članka 6. ove Metodologije.

Članak 9.

(1) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi i nižoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu određuju se:

$$T_{VN,EVT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{VN,EVT}$$

$$T_{VN,ENT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{VN,ENT}$$

gdje su:

- k_{ZO} – koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom,
- $T_{VN,EVT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu iz članka 8. ove Metodologije,
- $T_{VN,ENT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za kupce na visokom naponu iz članka 8. ove Metodologije.

(2) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi i nižoj dnevnoj tarifi za kupce na srednjem naponu određuju se:

$$T_{SN,EVT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{SN,EVT}$$

$$T_{SN,ENT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{SN,ENT}$$

gdje su:

- $T_{SN,EVT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za kupce na srednjem naponu iz članka 8. ove Metodologije,
- $T_{SN,ENT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za kupce na srednjem naponu iz članka 8. ove Metodologije.

(3) Iznos tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Plavi određuje se:

$$T_{NN,EJT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NN,EJT}$$

gdje je:

- $T_{NN,EJT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Plavi iz članka 8. ove Metodologije.

(4) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi i nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Bijeli određuje se:

$$T_{NN,EVT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NN,EVT}$$

$$T_{NN,ENT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NN,ENT}$$

gdje su:

- $T_{NN,EVT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model Bijeli iz članka 8. ove Metodologije,
- $T_{NN,ENT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Bijeli iz članka 8. ove Metodologije.

(5) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi i nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Crveni određuje se:

$$T_{NNS,EVT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NNS,EVT}$$

$$T_{NNS,ENT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NNS,ENT}$$

gdje su:

- $T_{NNS,EVT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za tarifni model Crveni iz članka 8. ove Metodologije,
- $T_{NNS,ENT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za tarifni model Crveni iz članka 8. ove Metodologije.

(6) Iznos tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Žuti određuje se:

$$T_{NNr,EJT}^{ZO} = k_{ZO} \cdot T_{NNr,EJT}$$

gdje je:

$T_{NNr,EJT}$ – tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za tarifni model Žuti iz članka 8. ove Metodologije.

(7) U razdoblju od dva mjeseca od početka korištenja zajamčene opskrbe električnom energijom koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom k_{ZO} iz stavka 1. do 6. ovoga članka iznosi 1,2.

(8) Nakon isteka razdoblja iz stavka 7. ovoga članka koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom k_{ZO} iz stavka 1. do 6. ovoga članka iznosi 1,5.

VI. DOSTAVA PODATAKA

Članak 10.

(1) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (u daljnjem tekstu: Agencija) dostaviti podatke o prodanoj električnoj energiji po opskrbljivačima i tarifnim modelima sukladno Tablicama 1. i 2. iz Priloga 1. ove Metodologije do:

1. travnja tekuće kalendarske godine za drugu polovicu prethodne kalendarske godine i

1. listopada tekuće kalendarske godine za prvu polovicu tekuće kalendarske godine.

(2) Na temelju podataka iz stavka 1. ovoga članka Agencija će utvrditi mjerodavne opskrbljivače i njihove udjele.

(3) Mjerodavni opskrbljivači iz stavka 2. ovoga članka su dužni dostaviti Agenciji podatke iz Tablice 1. i 2. iz Priloga 2. koji je sastavni dio ove Metodologije do:

– 30. travnja tekuće kalendarske godine za drugu polovicu prethodne kalendarske godine i

– 31. listopada tekuće kalendarske godine za prvu polovicu tekuće kalendarske godine.

(4) Ukoliko se podaci iz stavka 3. ovoga članka u pojedinom tarifnom modelu odnose na manje od tri kupca, mjerodavni opskrbljivač te podatke može odrediti poslovnom tajnom.

VII. POSTUPAK ZA ODREĐIVANJE ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

Članak 11.

(1) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom zajamčeni opskrbljivač je dužan podnijeti Agenciji za svaku polovicu kalendarske godine.

(2) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka zajedno s podacima iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije zajamčeni opskrbljivač dužan je dostaviti Agenciji najkasnije do:

30. travnja tekuće kalendarske godine za drugu polovicu tekuće kalendarske godine i

31. listopada tekuće kalendarske godine za prvu polovicu buduće kalendarske godine.

Članak 12.

(1) U slučaju da zajamčeni opskrbljivač uz zajamčenu opskrbu električnom energijom obavlja i opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, zajamčeni opskrbljivač je dužan Agenciji uz zahtjev i u rokovima iz članka 11. ove Metodologije dostaviti podatke iz Priloga 4. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(2) Zajamčeni opskrbljivač iz stavka 1. ovoga članka je dužan korigirati troškove električne energije koja se otkupljuje od operatora tržišta u sustavu poticaja, troškove energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja i troškove poslovanja opskrbljivača, sukladno članku 15. Metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge (»Narodne novine«, broj 116/13).

Članak 13.

(1) Agencija određuje iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za svaku polovicu kalendarske godine na temelju zahtjeva iz članka 11. te podataka iz članaka 10., 11. i 12. ove Metodologije.

(2) Ukoliko zajamčeni opskrbljivač ne podnese zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom u rokovima iz članka 11. stavka 2. ove Metodologije, Agencija će samostalno odrediti iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom.

(3) Zajamčeni opskrbljivač dužan je javno objaviti iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom prema strukturi tarifnih stavki iz Priloga 5. koji je sastavni dio ove Metodologije, u skladu s člankom 9. stavkom 7. i 8. ove Metodologije.

Članak 14.

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

VIII. OBAVIJESTI KUPCIMA

Članak 15.

Zajamčeni opskrbljivač dužan je uz ili na svakom mjesečnom računu obavještavati kupce o uvjetima zajamčene opskrbe i iznosima tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom te o pravu kupca na slobodan izbor opskrbljivača.

IX. NADZOR

Članak 16.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

X. ZAVRŠNA ODREDBA

Članak 17.

Ova Metodologija stupa na snagu 1. siječnja 2014. godine.

Klasa: 011-01/13-01/10

Urbroj: 371-01/13-02

Zagreb, 17. prosinca 2013.

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

PRILOG 1.

Dostava podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava

Tablica 1. Prodana električna energija po opskrbljivačima

Naziv opskrbljivača	Prodana električna energija (MWh)
Opskrbljivač 1.	
Opskrbljivač 2.	
Opskrbljivač 3.	
Opskrbljivač 4.	
Opskrbljivač 5.	
Ukupno	

Ukoliko je potrebno, dodati retke iza rednog broja 5.

Tablica 2. Prodana električna energija po opskrbljivačima i tarifnim modelima

Naziv opskrbljivača*	Tarifni modeli (MWh)						
	Visoki napon	Srednji napon	Niski napon				Ukupno
			Plavi	Bijeli	Crveni	Žuti	
Opskrbljivač 1.							
Opskrbljivač 2.							
Opskrbljivač 3.							
Opskrbljivač 4.							
Opskrbljivač 5.							
Ukupno							

*Sukladno Tablici 1. iz Priloga 1.

PRILOG 2.

Dostava podataka od strane mjerodavnih opskrbljivača

Tablica 1. Prosječne cijene električne energije mjerodavnih opskrbljivača po tarifnim modelima

Tarifni model	Prosječna cijena električne energije u drugoj polovici prethodne kalendarske godine [kn/kWh]
Visoki napon	
Srednji napon	
Niski napon	Plavi
	Bijeli
	Crveni
	Žuti

Tablica 2. Prosječne cijene električne energije mjerodavnih opskrbljivača po tarifnim modelima

Tarifni model	Prosječna cijena električne energije u prvoj polovici tekuće kalendarske godine [kn/kWh]
Visoki napon	

Srednji napon		
Niski napon	Plavi	
	Bijeli	
	Crveni	
	Žuti	

PRILOG 3.

Podaci zajamčenog opskrbljivača

Tablica 1. Ukupna nabava električne energije

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Prethodna polovica kalendarske godine*	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine**
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Nabava električne energije	MWh kn			
2.	Električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta	MWh kn			
3.	Energija uravnoteženja zajamčenog opskrbljivača radi odstupanja (trošak)	MWh kn			
4.	Ukupna nabava električne energije (1+2+3)	MWh kn			

* Prethodna polovica kalendarske godine odnosi se na drugu polovicu prethodne kalendarske godine, odnosno na prvu polovicu tekuće kalendarske godine (Tablica 1. do 3. iz Priloga 3. i Tablica 1. do 5. iz Priloga 4. ove Metodologije).

** Buduća polovica kalendarske godine odnosi se na drugu polovicu tekuće kalendarske godine, odnosno na prvu polovicu buduće kalendarske godine (Tablica 1. do 3. iz Priloga 3. i Tablica 1. do 5. iz Priloga 4. ove Metodologije).

Tablica 2. Nabava električne energije prema vremenskim razdobljima

Red. broj	Vremensko razdoblje nabave	Jed. mjere	Prethodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Godišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

4.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
5.	Ostalo	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Nabava električne energije (1+2+3+4+5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 3. Troškovi poslovanja zajamčenog opskrbljivača

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Materijalni troškovi	kn			
2.	Ostali vanjski troškovi (troškovi usluga)	kn			
3.	Troškovi osoblja	kn			
4.	Amortizacija	kn			
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja	kn			
6.	Rezerviranja	kn			
7.	Ostali troškovi poslovanja	kn			
8.	Financijski rashodi	kn			
9.	Ostali poslovni rashodi	kn			
10.	Trošak poslovanja zajamčenog opskrbljivača (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8 + 9)	kn			

Tablica 4. Ukupno prodana električna energija

Red. broj	Tarifni model	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Visoki napon (VT)	MWh			
		kn			
2.	Visoki napon (NT)	MWh			
		kn			
3.	Srednji napon (VT)	MWh			
		kn			

4.	Srednji napon (NT)	MWh			
		kn			
5.	Plavi	MWh			
		kn			
6.	Bijeli (VT)	MWh			
		kn			
7.	Bijeli (NT)	MWh			
		kn			
8.	Crveni (VT)	MWh			
		kn			
9.	Crveni (NT)	MWh			
		kn			
10.	Žuti	MWh			
		kn			
11.	Ukupno prodana električna energija (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8 + 9 + 10)	MWh			
		kn			

Tablica 5. Utvrđivanje razlike između ukupnih troškova i ukupnih prihoda zajamčenog opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
				Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Troškovi nabave električne energije	1.	kn			
2.	Troškovi poslovanja zajamčenog opskrbljivača	3.	kn			
3.	Ukupni troškovi zajamčenog opskrbljivača (1 + 2)		kn			
4.	Prihod od prodaje električne energije	4.	kn			
5.	Energija uravnoteženja zajamčenog opskrbljivača radi odstupanja (prihod)		kn			
			MWh			
6.	Ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (4 + 5)		kn			
7.	Manje ostvareni ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (3 - 6)		kn			
8.	Više ostvareni ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (6 - 3)		kn			

PRILOG 4.

Podaci opskrbljivača koji obavljaju opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge i zajamčenu opskrbe

Tablica 1. Ukupna nabava električne energije za zajamčenu opskrbu

Red. broj	Opis	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Nabava električne energije	MWh kn			
2.	Električna energija koja se otkupljuje od operatora tržišta	MWh kn			
3.	Energija uravnoteženja zajamčenog opskrbljivača radi odstupanja (trošak)	MWh kn			
4.	Ukupna nabava električne energije (1+2+3)	MWh kn			

Tablica 2. Nabava električne energije prema vremenskim razdobljima

Red. broj	Vremensko razdoblje nabave	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Višegodišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
2.	Godišnje	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
3.	Kvartalno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
4.	Mjesečno	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

5.	Ostalo	kn			
		MWh			
		kn/MWh			
6.	Nabava električne energije (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	kn			
		MWh			
		kn/MWh			

Tablica 3. Ukupno prodana električna energija za zajamčenu opskrbu

Red. broj	Tarifni model	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Visoki napon (VT)	MWh kn			
2.	Visoki napon (NT)	MWh kn			
3.	Srednji napon (VT)	MWh kn			
4.	Srednji napon (NT)	MWh kn			
5.	Plavi	MWh			
		kn			
6.	Bijeli (VT)	MWh			
		kn			
7.	Bijeli (NT)	MWh			
		kn			
8.	Crveni (VT)	MWh			
		kn			
9.	Crveni (NT)	MWh			
		kn			
10.	Žuti	MWh			
		kn			
11.	Ukupno prodana električna energija (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8 + 9 + 10)	MWh			
		kn			

Tablica 4. Utvrđivanje razlike između priznatih ukupnih troškova i ukupnih prihoda zajamčenog opskrbljivača

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	Pret-hodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
				Ostvarenje	Procjena	Plan

1.	Troškovi nabave električne energije	1.	kn			
2.	Troškovi poslovanja zajamčenog opskrbljivača*		kn			
3.	Ukupni troškovi zajamčenog opskrbljivača (1 + 2)		kn			
4.	Prihod od prodaje električne energije	3.	kn MWh			
5.	Energija uravnoteženja zajamčenog opskrbljivača radi odstupanja (prihod)		kn			
6.	Ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (4+5)		kn			
7.	Manje ostvareni ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (3-6)		kn			
8.	Više ostvareni ukupni prihod zajamčenog opskrbljivača (6-3)		kn			

* Sukladno članku 12. stavku 2. ove Metodologije.

Tablica 5. Broj obračunskih mjernih mjesta

Red. broj	Tarifni model	Jed. mjere	Prethodna polovica kalendarske godine	Sadašnja polovica tekuće kalendarske godine	Buduća polovica kalendarske godine
			Ostvarenje	Procjena	Plan
1.	Visoki napon	broj			
2.	Srednji napon	broj			
3.	Niski napon	Plavi	broj		
4.		Bijeli	broj		
5.		Crveni	broj		
6.		Žuti (javna rasvjeta)	broj		

7.	Ukupno broj obračunskih mjernih mjesta za zajamčenu opskrbu (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6)	broj			
8.	Ukupno broj obračunskih mjernih mjesta za univerzalnu opskrbu	broj			
9.	Ukupno broj obračunskih mjernih mjesta (7 + 8)	broj			

PRILOG 5.

Tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom

Tarifni modeli	Tarifne stavke za radnu energiju [kn/kWh]				
		JT	VT	NT	
		1	2	3	
Visoki napon	1	–	$Ts_{VN,EVT}^{ZO}$	$Ts_{VN,ENT}^{ZO}$	
Srednji napon	2	–	$Ts_{SN,EVT}^{ZO}$	$Ts_{SN,ENT}^{ZO}$	
Niski napon	Plavi	3	$Ts_{NN,EJT}^{ZO}$	–	
	Bijeli	4	–	$Ts_{NN,EVT}^{ZO}$	$Ts_{NN,ENT}^{ZO}$
	Crveni	5	–	$Ts_{NNs,EVT}^{ZO}$	$Ts_{NNs,ENT}^{ZO}$
	Žuti (javna rasvjeta)	6	$Ts_{NNr,EJT}^{ZO}$	–	–