

Na temelju članka 11. stavka 2. točke 3. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti («Narodne novine», broj 120/12), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 20. rujna 2013. godine donijela

METODOLOGIJU ZA ODREĐIVANJE CIJENA ZA OBRAČUN ELEKTRIČNE ENERGIJE URAVNOTEŽENJA SUBJEKTIMA ODGOVORNIM ZA ODSUPANJE

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom za određivanje cijena za obračun električne energije uravnoteženja subjektima odgovornim za odstupanje (u daljnjem tekstu: Metodologija) određuje se način izračuna jediničnih cijena za obračun električne energije uravnoteženja subjektima odgovornim za odstupanje u obračunskom intervalu za pozitivna i negativna odstupanja.

(2) Ovom Metodologijom određuje se i način:

- izračuna referentne cijene električne energije uravnoteženja u obračunskom intervalu,
- izračuna tolerancijskog praga u obračunskom intervalu za pozitivna i negativna odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje,
- određivanja jedinične cijene energije uravnoteženja u obračunskom razdoblju za pokrivanje troškova uravnoteženja povlaštenih proizvođača električne energije koji su u sustavu poticaja,
- izvješćivanja i nadzora nad primjenom ove Metodologije.

Članak 2.

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

(2) U ovoj se Metodologiji koriste i izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju sljedeće značenje:

1. *obračunski interval* - obračunsko razdoblje uravnoteženja iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava i iznosi jedan sat,
2. *obračunsko razdoblje* - obračunsko razdoblje subjekta odgovornog za odstupanje iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, a odnosi se na kalendarski mjesec.

II. REFERENTNA CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE URAVNOTEŽENJA U OBRAČUNSKOM INTERVALU

Članak 3.

(1) Referentna cijena električne energije uravnoteženja u obračunskom intervalu iskazuje se u kn/MWh, a računa se prema formuli:

$$C_r = \frac{SIPX + HUPX}{2}$$

gdje je:

SIPX satna cijena električne energije za promatrani obračunski interval na regionalnoj energetske burzi BSP (<http://www.bsp-southpool.com>) [kn/MWh],

HUPX satna cijena električne energije za promatrani obračunski interval na mađarskoj burzi električne energije HUPX (<http://www.hupx.hu>) [kn/MWh].

(2) U slučaju privremene nedostupnosti satnih cijena s neke od burza navedenih u stavku 1. ovoga članka, referentna cijena električne energije uravnoteženja u obračunskom intervalu jednaka je satnoj cijeni s burze iz stavka 1. ovoga članka čije su cijene dostupne.

(3) Satne cijene iz stavka 1. ovoga članka preračunavaju se po srednjem tečaju Hrvatske narodne banke koji vrijedi u zadnjem danu obračunskog razdoblja.

(4) Referentne cijene električne energije uravnoteženja C_r operator tržišta električne energije dužan je objaviti na svojim internetskim stranicama najkasnije do petog radnog dana u mjesecu koji slijedi nakon isteka obračunskog razdoblja.

III. TOLERANCIJSKI PRAG U OBRAČUNSKOM INTERVALU SUBJEKTA ODGOVORNOG ZA ODSUPANJE

Članak 4.

(1) Vrijednost tolerancijskog praga u obračunskom intervalu subjekta odgovornog za odstupanje (u daljnjem tekstu: tolerancijski prag u obračunskom intervalu) iskazuje se u MWh, zaokružena na tri decimalna mjesta.

(2) Vrijednost tolerancijskog praga u obračunskom intervalu računa se prema formuli:

$$T = \min \left\{ \max \left\{ k_t \cdot E_{\text{ostvarenje}}, T_{\min} \right\}, \right.$$

gdje je:

$E_{\text{ostvarenje}}$ vrijednost ostvarenja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom intervalu [MWh],

k_t koeficijent tolerancijskog praga u obračunskom intervalu koji je jednak 0,05 za pozitivna i negativna odstupanja,

T_{\min} najmanja vrijednost tolerancijskog praga u obračunskom intervalu koja je jednaka 1 MWh za pozitivna i negativna odstupanja,

T_{\max} najveća vrijednost tolerancijskog praga u obračunskom intervalu koja je jednaka 20 MWh za pozitivna i negativna odstupanja.

IV. JEDINIČNE CIJENE ZA OBRAČUN ELEKTRIČNE ENERGIJE URAVNOTEŽENJA

Članak 5.

(1) Za svaki obračunski interval, u slučaju pozitivnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun električne energije uravnoteženja iskazuje se u kn/MWh, a računa se prema formuli:

$$C_p = \begin{cases} C_{pT} & \text{za } \Delta E \leq T \\ \frac{\left(\frac{C_{p4T} - C_{pT}}{3 \cdot T} \cdot (\Delta E - T) + C_{pT} \right) \cdot (\Delta E - T) + C_{pT} \cdot T}{\Delta E} & \text{za } T < \Delta E \leq 4 \cdot T \\ \frac{C_{pT} + 3 \cdot C_{p4T}}{4} & \text{za } 4 \cdot T < \Delta E \end{cases}$$

$$\begin{aligned} C_{pT} &= k_{pd} \cdot k_p \cdot C_r \\ C_{p4T} &= k_{pd} \cdot k_p \cdot k_{p4T} \cdot C_r \\ k_p &= 1,4 \\ k_{p4T} &= 1,4 \end{aligned}$$

gdje je:

ΔE vrijednost pozitivnih i negativnih odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom intervalu za okružena na tri decimalna mjesta [MWh],

C_{pT} cijena električne energije uravnoteženja u obračunskom intervalu za pozitivna odstupanja unutar tolerancijskog praga [kn/MWh],

C_{p4T} korekcijska cijena električne energije uravnoteženja za pozitivna odstupanja [kn/MWh],

k_p koeficijent cijene električne energije uravnoteženja za pozitivna odstupanja,

k_{p4T} koeficijent korekcijske cijene električne energije uravnoteženja za pozitivna odstupanja,

k_{pd} koeficijent pozitivnog odstupanja u obračunskom razdoblju.

(2) Vrijednost koeficijenta pozitivnog odstupanja u obračunskom razdoblju računa se prema formuli:

$$k_{pd} = \begin{cases} 1 & \text{za } d \leq T_m \\ 1 + \frac{k_{\max}}{0,7072 - T_m} \cdot (d - T_m) & \text{za } d > T_m \end{cases}$$

$$T_m = 0,3$$

$$k_{\max} = 0,5$$

gdje je:

T_m tolerancijski prag pokazatelja odstupanja u obračunskom razdoblju subjekta odgovornog za odstupanje,

d pokazatelj odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju,

k_{\max} najveća vrijednost korekcije koeficijenta pozitivnog i negativnog odstupanja u obračunskom razdoblju subjekta odgovornog za odstupanje.

(3) Za svaki obračunski interval, u slučaju negativnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun električne energije uravnoteženja izražava se u kn/MWh, a računa se prema formuli:

$$C_n = \begin{cases} C_{nT} & \text{za } -T \leq \Delta E \\ \frac{\left(\frac{C_{nT}}{3 \cdot T} \cdot (\Delta E + T) + C_{nT} \right) \cdot (\Delta E + T) - C_{nT} \cdot T}{\Delta E} & \text{za } -4 \cdot T \leq \Delta E < -T \\ 0 & \text{za } \Delta E < -4 \cdot T \end{cases}$$

$$C_{nT} = k_{nd} \cdot k_n \cdot C_r$$

$$k_n = 0,6$$

gdje je:

C_{nT} cijena električne energije uravnoteženja u obračunskom intervalu za negativna odstupanja unutar tolerancijskog praga [kn/MWh],

k_n koeficijent cijene energije uravnoteženja za negativna odstupanja,

k_{nd} koeficijent negativnog odstupanja u obračunskom razdoblju.

(4) Vrijednost koeficijenta negativnog odstupanja u obračunskom razdoblju računa se prema formuli:

$$k_{nd} = \begin{cases} 1 & \text{za } d \geq -T_m \\ 1 - \frac{k_{\max}}{T_m - 0,7072} \cdot (d + T_m) & \text{za } d < -T_m \end{cases}$$

(5) Vrijednost pokazatelja odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju računa se prema formuli:

$$d = \frac{u_p - u_n}{\sqrt{2}}$$

gdje je:

u_p udio energije pozitivnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju,

u_n udio energije negativnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju.

(6) Vrijednosti udjela energije pozitivnog i negativnog odstupanja u ukupnoj energiji odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju računaju se prema formulama:

$$u_p = \frac{|\sum \Delta E_p|}{|\sum \Delta E_p| + |\sum \Delta E_n|}$$

$$u_n = \frac{|\sum \Delta E_n|}{|\sum \Delta E_p| + |\sum \Delta E_n|}$$

gdje je:

$\sum \Delta E_p$ zbroj pozitivnih odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju,

$\sum \Delta E_n$ zbroj negativnih odstupanja subjekta odgovornog za odstupanje u obračunskom razdoblju.

Članak 6.

(1) Za opskrbljivače pod obvezom javne usluge u svakom obračunskom intervalu, u slučaju pozitivnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun električne energije uravnoteženja računa se prema formuli:

$$C_p = k_{pd} \cdot k_p \cdot C_r$$

(2) Za opskrbljivače pod obvezom javne usluge u svakom obračunskom intervalu, u slučaju negativnih odstupanja, vrijednost jedinične cijene za obračun električne energije uravnoteženja računa se prema formuli:

$$C_n = \begin{cases} k_{nd} \cdot k_n \cdot C_r & \text{za } \Delta E \geq -4 \cdot T \\ 0 & \text{za } \Delta E < -4 \cdot T \end{cases}$$

Članak 7.

Vrijednost jedinične cijene električne energije uravnoteženja u obračunskom razdoblju za pokrivanje troškova uravnoteženja proizvođača električne energije koji su u sustavu poticaja C_{pov} jednaka je 10% iznosa tarifne stavke za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, tarifni model Plavi.

V. IZVJEŠĆIVANJE I NADZOR

Članak 8.

Operator tržišta električne energije, operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su izvijestiti Hrvatsku energetska regulatornu agenciju (u daljnjem tekstu: Agencija) o uočenim trendovima i poteškoćama u korištenju i primjeni ove Metodologije.

Članak 9.

Operator tržišta električne energije dužan je, najkasnije u roku od pet dana od dana dostave obračuna energije uravnoteženja operatoru prijenosnog sustava, dostaviti Agenciji podatke o obračunu energije uravnoteženja svih subjekata odgovornih za odstupanje, za potrebe nadzora nad primjenom ove Metodologije te radi praćenja cijena energije uravnoteženja, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 10.

Operator prijenosnog sustava dužan je najkasnije do 25. dana tekućeg mjeseca za prethodni mjesec Agenciji dostaviti podatke na petnaestominutnoj razini o angažiranoj energiji za sekundarnu i tercijarnu regulaciju, odnosno podatke o drugoj angažiranoj energiji za uravnoteženje elektroenergetskog sustava, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 11.

Operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije do 25. dana tekućeg mjeseca za prethodni mjesec Agenciji dostaviti izračune ostvarenja opskrbljivača u skladu s Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja, na način, u formatu i obliku usklađenim s Agencijom.

Članak 12.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

VI. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 13.

(1) Do stupanja na snagu iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom na temelju metodologije za određivanje iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom zajamčeni opskrbljivač je dužan primijeniti iznose tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom određene sukladno odredbama stavka 2. do 7. ovoga članka.

(2) Iznos tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom za obračun radne energije kupcima iz kategorije poduzetništvo na niskom naponu $T_{NN,EJT}^{ZO}$, tarifni model Plavi i tarifni model Žuti, određuje se prema formuli:

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

gdje je:

k_{ZO} koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom,

$T_{NN,EJT}^O$ iznos tarifne stavke za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, tarifni model Plavi [kn/kWh].

(3) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za obračun radne energije kupcima iz kategorije poduzetništvo na niskom naponu za višu dnevnu tarifu $T_{NN,EVT}^{ZO}$ i nižu dnevnu tarifu $T_{NN,ENT}^{ZO}$, tarifni model Bijeli, određuju se prema formulama:

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

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

gdje je:

$T_{NN,EVT}^O$ iznos tarifne stavke za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, tarifni model Bijeli [kn/kWh],

$T_{NN,ENT}^O$ iznos tarifne stavke za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, tarifni model Bijeli [kn/kWh].

(4) Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom za obračun radne energije $T_{MIS,E}^{ZO}$ i za obračun vršne radne snage $T_{MIS,S}^{ZO}$ u obračunskom razdoblju kupcima iz kategorija poduzetništvo na visokom naponu, poduzetništvo na srednjem naponu i poduzetništvo na niskom naponu, tarifni model Crveni određuju se prema formulama:

$$T_{MIS,E}^{ZO} = 0,65 \cdot k_{ZO} \cdot T_{NN,EVT}^O$$

$$T_{MIS,S}^{ZO} = 84 \cdot k_{ZO} \cdot T_{NN,ENT}^O$$

(5) U razdoblju od 30 dana od početka korištenja zajamčene opskrbe koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom k_{ZO} iznosi 1,0.

(6) Nakon isteka razdoblja iz stavka 5. ovoga članka koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom k_{ZO} iznosi 1,2.

(7) Kupci iz stavka 2., 3. i 4. ovoga članka plaćaju naknadu za opskrbu u iznosu od 35,00 kuna mjesečno.

Članak 14.

Do dana stupanja na snagu pravila organiziranja tržišta električne energije iz članka 55. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, broj 22/13) opskrbljivači pod obvezom javne usluge ne plaćaju električnu energiju uravnoteženja.

Članak 15.

U razdoblju do dana stupanja na snagu odredbi članka 3. do 6. ove Metodologije vrijednost komponente C_{r2} iz članka 4. stavka 1. i 4. Metodologije za pružanje usluga uravnoteženja električne energije u elektroenergetskom sustavu (»Narodne novine«, broj 37/11 i 42/11) jednaka je iznosu tarifne stavke za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge, tarifni model Plavi.

Članak 16.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Metodologija za pružanje usluga uravnoteženja električne energije u elektroenergetskom sustavu (»Narodne novine«, broj 37/11 i 42/11), osim odredbi članka 4. stavka 1., 2. i 4. te članka 5. i 6. koje prestaju važiti 1. siječnja 2014. godine.

Članak 17.

Ova Metodologija stupa na snagu prvoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«, osim odredbi članka 3. do 6. ove Metodologije koje stupaju na snagu 1. siječnja 2014. godine.

Klasa: 310-02/13-01/174

Urbroj: 371-01/13-12

Zagreb, 20. rujna 2013.

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