

Na osnovu člana 20 stav 2 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 28/10, 6/13 i 10/15), Vlada Crne Gore na sjednici od _____, donijela je

UREDBU
O IZMJENAMA I DOPUNI UREDBE O TARIFNOM SISTEMU ZA UTVRĐIVANJE PODSTICAJNE CIJENE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I VISOKOEFIKASNE KOGENERACIJE

Predmet

Član 1

U Uredbi o tarifnom sistemu za utvrđivanje podsticajne cijene električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoeфикаsne kogeneracije („Službeni list CG“, broj 52/11 i 28/14) u članu 2 stav 1 poslije tačke 4 dodaje se nova tačka koja glasi:

„ 5) *snaga na pragu elektrane* je aktivna snaga na izlazu iz postrojenja.“.

Član 2

U članu 4 stav 1 u tabeli, kolona 6 broj: „15,00“ zamjenjuje se brojem: „12,00“.

Član 3

Član 5 mijenja se i glasi:

„ **Podsticajne cijene za proizvedenu električnu energiju u malim hidroelektranama**

Član 5

Podsticajne cijene, izražene u c€/kWh, za električnu energiju proizvedenu u malim hidroelektranama podijeljene po grupama određuju se u zavisnosti od snage na pragu elektrane na način definisan u sljedećoj tabeli:

Snaga na pragu elektrane [MW]	Grupa	Podsticajna cijena [c€/kWh]
snaga na pragu elektrane $P_{pe} < 1$ MW		10,44
snaga na pragu elektrane $1 \leq P_{pe} < 3$ MW		$10.44 - 0.7 \cdot P_{pe}$
snaga na pragu elektrane $3 \leq P_{pe} < 5$ MW		$8.87 - 0.24 \cdot P_{pe}$
snaga na pragu elektrane $5 \leq P_{pe} < 8$ MW		$8.35 - 0.18 \cdot P_{pe}$
snaga na pragu elektrane $8 \leq P_{pe} \leq 10$ MW		6,8

U formuli iz stava 1 ovog člana P_{pe} je snaga na pragu elektrane koja se izražava u MW.

Snaga na pragu elektrane računa se prema sljedećoj formuli:

$$P_{pe} = P_t \cdot \eta_t \cdot \eta_g \cdot \eta_{tr}$$

gdje su:

P_t - zbir nominalnih snaga svih turbina u postrojenju [MW];

η_t - stepen iskorišćenja turbine u iznosu od 0,90;

η_g - stepen iskorišćenja generatora u iznosu u 0.96;

η_{tr} - stepen iskorišćenja transformatora u iznosu od 0.99.

Podsticajne cijene iz stava 1 ovog člana utvrđene su na osnovu Tarifnog sistema.

Podsticajna cijena za proizvedenu električnu energiju u maloj hidroelektrani koja je izgrađena na postojećoj infrastrukturi (cjevovod i/ili brana) obračunava se u visini od 80 % od podsticajnih cijena iz stava 1 ovog člana.“

Član 4

Član 8 mijenja se i glasi:

„ Ugovor o otkupu električne energije i korekcija podsticajne cijene

Član 8

Međusobna prava i obaveze proizvođača koji ispunjava uslove za sticanje prava na podsticajnu cijenu iz člana 3 ove uredbe i operatora tržišta električne energije uređuju se ugovorom o otkupu električne energije.

Podsticajna cijena električne energije proizvedene u postrojenju koje koristi obnovljive izvore energije i postrojenju za visokoefikasnu kogeneraciju koriguje se na godišnjem nivou stopom inflacije ostvarene u prethodnoj godini.

Korekcija cijena zbog inflacije se ne vrši u godini u kojoj je zaključen ugovor o otkupu električne energije.

Podsticajna cijena se koriguje zbog inflacije, na sljedeći način:

$$C_{tg} = C_{pg} \times \left(1 + \frac{i_{pg}}{100} \right)$$

gdje su:

C_{tg} - podsticajna cijena za tekuću kalendarsku godinu [c€/kWh];

C_{pg} - podsticajna cijena za prethodnu kalendarsku godinu [c€/kWh] i

i_{pg} – godišnja stopa inflacije ostvarena u prethodnoj godini objavljena od strane organa državne uprave nadležnog za statistiku, izražena u procentima [%].“

Član 5

Prilog 1 mijenja se i glasi:

Tarifni sistem podsticajnih cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju

Podsticajna cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju (C , [c€/kWh]) se računa na osnovu tarifnih stavova za realni povračaj troškova investicije (TS_{INV} , [c€/kWh]), rada i održavanja (TS_{RO} , [c€/kWh]) i goriva (TS_{GOR} , [c€/kWh]) prema formuli:

$$C = TS_{INV} + TS_{RO} + TS_{GOR}$$

Tarifni stav za realni povračaj troškova investicije određuje se prema vrsti i klasifikaciji postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju primjenom sljedeće formule:

$$TS_{INV} = \frac{I}{t_{EKV}} \times \left(\frac{\frac{i}{100}}{1 - \frac{1}{\left(1 + \frac{i}{100}\right)^T}} \right)$$

gdje su:

- I - specifični investicioni troškovi (uključuju troškove pripreme tehničke dokumentacije, pribavljanje nepodnih dokumenata, troškove izgradnje objekata i opreme koja se koristi u postrojenju, infrastrukture i sl.) [c€/kW];
- t_{EKV} - godišnje vrijeme rada maksimalnom snagom [h/god];
- i - diskontna stopa [%] i
- T - period važenja ugovora o otkupu električne energije [god].

Konstantne veličine pri izračunavanju tarifnog stava su diskontna stopa, $i = 8\%$ i period važenja ugovora o otkupu električne energije, $T = 12$ god, dok su ostale veličine promjenljive u zavisnosti od vrste i klasifikacije postrojenja.

Tarifni stav za rad i održavanje predstavlja procjenu troškova rada i održavanja postrojenja zavisno od vrste i klasifikacije tog postrojenja i izračunava se na osnovu sljedeće formule:

$$TS_{RO} = \frac{c_{RO}}{t_{EKV}}$$

gdje je:

- c_{RO} - specifični godišnji troškovi rada i održavanja [c€/kWgod].

Tarifni stav za gorivo predstavlja troškove za nabavku goriva potrebnog za rad postrojenja zavisno od vrste postrojenja.

Ulazne veličine zavisne od vrste i klasifikacije postrojenja koji koristi obnovljive izvore energije ili postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju potrebne za računanje tarifnih stavova za realni povračaj troškova investicije i tarifnih stavova za rad i održavanje postrojenja su predstavljene u Tabeli 1.

Tabela 1. Ulazne veličine za računanje tarifnog stava za realni povraćaj investicije i tarifnog stava za rad i održavanje postrojenja

Vrsta postrojenja	I [c€/kW]	t_{ekv} [h/god]	C_{RO} [c€/kWgod].
Postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije			
Vjetroelektrane	140.000	2.300	3.500
Elektrane na čvrstu biomasu			
iz šumarstva i poljoprivrede	350.000	5.000	13.500
iz drvno-prerađivačke industrije	350.000	5.000	13.500
Male elektrane			
na zgradama ili građevinskim konstrukcijama	120.000	1.500	2070
Elektrane na čvrsti deponijski otpad	265.000	6.000	18.815
Elektrane na gas iz otpada	185.000	6.000	17.482
Elektrane na biogas	420.000	5.700	29.400
Male hidroelektrane			
snaga na pragu elektrane $P_{pe} < 1\text{MW}$ Grupa 1	220.000	3.500	7350
snaga na pragu elektrane $8 \leq P_{pe} \leq 10\text{ MW}$ - Grupa 5	145.000	3150	2205
Postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju			
Instalisane snage do 1 MW	250.000	6.000	17.000
Instalisane snage od 5 do 10 MW	190.000	6.000	12.920

Vrijednosti tarifnih stavova na osnovu kojih se izračunava podsticajna cijena iz člana 4 stav 1 ove uredbe zavisno od vrste i klasifikacije postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije date su u sljedećoj tabeli.

Tabela 2. Tarifni stavovi za izračunavanje podsticajne cijene iz člana 4 ove uredbe

Vrsta postrojenja	TS_{INV} [c€/kWh]	TS_{RO} [c€/kWh]	TS_{GOR} [c€/kWh]
Vjetroelektrane	8,08	1,52	0,00
Elektrane na čvrstu biomasu			
iz šumarstva i poljoprivrede	9,29	2,70	1,72
iz drvno-prerađivačke industrije	9,29	2,70	0,32
Male elektrane			
na zgradama ili građevinskim konstrukcijama	10,62	1,38	0,00
Elektrane na čvrsti deponijski otpad	5,86	3,14	0,00
Elektrane na gas iz otpada	4,64	3,36	0,00
Elektrane na biogas	9,78	5,16	0,06

Podsticajne cijene električne energije proizvedene u malim hidroelektranama iz člana 5 ove uredbe izračunate su na osnovu tarifnih stavova iz Tabele 4 za Grupu 1 i Grupu 5, dok se za grupe 2, 3 i 4 koriste formule iz člana 5 ove uredbe.

Tabela 4. Tarifni stavovi za izračunavanje podsticajne cijene za mHE

Grupa	TS_{INV} [c€/kWh]	TS_{RO} [c€/kWh]	TS_{GOR} [c€/kWh]
1	8,34	2,1	0,00
5	6,1	0,70	0,00

Podsticajne cijene električne energije proizvedene u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju iz člana 6 ove uredbe izračunate su na osnovu tarifnih stavova iz Tabele 6 za grupu do 1 MWe instalisane snage i grupu od 5 do 10 MWe instalisane snage, dok se za srednju grupu od 1 do 5 MWe

instalirane snage koristi formula iz člana 6 stav 1 ove uredbe.

Tabela 6. Tarifni stavovi za postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju

Visokoefikasna kogeneracija	TS _{INV} [c€/kWh]	TS _{OIR}	TS _{GOV}
		[c€/kWh]	[c€/kWh]
Instalirane snage do 1 MWe	5,53	2,83	1,67
Instalirane snage od 5 do 10 Mwe	4,20	2,15	1,67

Član 6

Ova uredba stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore“.

Broj _____
Podgorica, _____2015. godine

Vlada Crne Gore

Predsjednik
Milo Đukanović