

1607.

Na osnovu člana 43 stav 3 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16 i 51/17), člana 38 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 32/19 i 50/19) i člana 12 stav 1 tačka 2 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 36/17), u postupku po Zahtjevu Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za period 01.01.2020-31.12.2022. godine, broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, Odbor Agencije, na sjednici održanoj 25. i 28. novembra i 02. decembra 2019. godine, donio je

ODLUKA

O UTVRĐIVANJU REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

("Službeni list Crne Gore", br. 066/19 od 06.12.2019)

I REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA PRVU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01-31.12.2020. godine)

I.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2020. godinu, u iznosu od 82.039.023 €.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od 51.787.411 €, trošak amortizacije u iznosu od 14.958.610 € i povrat na sredstva u iznosu od 15.741.402 €, umanjen za ostale prihode u iznosu od 448.400 €.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 69.991.563 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 12.047.460 €.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 1

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	53.345	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 69.938.218 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 12.047.460 €.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2020. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 - 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019. godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 10.524.125 €,
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.380.427 €.

I.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 180.220 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 36.160 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 2:

Tabela 2

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,2960
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) (69.938.218 € + 10.524.125 €) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2020. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.430 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 86.270 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.250 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 3:

Tabela 3

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3400	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3224	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage		17,7796	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	3,8140	€/kWh
	MT	1,9070	€/kWh
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7110	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kw	1,4220	€/kupcu
	16 kw < kupac ≤ 34,5 kw	3,0663	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		3,1433	€/kWh
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7110	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kw	1,4220	€/kupcu
	16 kw < kupac ≤ 34,5 kw	3,0663	€/kupcu

3. Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) (12.047.460 € + 3.380.427 €) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2020. godinu u iznosu od 2.375.658 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 4:

Tabela 4

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3336	€/kWh
	MT	0,1668	€/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5645	€/kWh
	MT	0,2822	€/kWh

Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	VT	0,8539	€/kWh
	MT	0,4270	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	0,8539	€/kWh
	MT	0,4270	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		0,7042	€/kWh

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

II REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA DRUGU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01-31.12.2021. godine)

II.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2021. godinu, u iznosu od 82.015.904 €.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od 52.021.124 €, trošak amortizacije u iznosu od 14.401.538 € i povrat na sredstva u iznosu od 16.750.210 €, umanjen za ostale prihode u iznosu od 456.968 € i korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od 700.000 € u korist kupaca.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 70.385.940 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 11.629.964 €.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 5

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	162.159	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 70.223.781 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 11.629.964 €.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2021. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 - 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019. godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 11.201.751 €,
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.505.368 €.

II.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije
Na osnovu prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 218.630 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 38.360 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni

element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 6:

Tabela 6

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,7417
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) (70.223.781 € + 11.201.751 €) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2021. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.520 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 86.700 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.500 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 7:

Tabela 7

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3472	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3625	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage		17,9057	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	3,8176	€/kWh
	MT	1,9088	
	0 Kw ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7069	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4137	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0483	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		3,1462	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7069	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4137	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0483	€/kupcu

3. Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) (11.629.964 € + 3.505.368 €) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2021. godinu u iznosu od 2.406.542 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 8:

Tabela 8

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3304	€/kWh
	MT	0,1652	€/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5502	€/kWh
	MT	0,2751	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	VT	0,8260	€/kWh
	MT	0,4130	€/kWh

Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	0,8260	€/kWh
	MT	0,4130	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		0,6812	€/kWh

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

III REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA TREĆU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01- 31.12.2022. godine)

III.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2022. godinu, u iznosu od 82.386.381 €.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od 52.544.080 €, trošak amortizacije u iznosu od 14.421.895 € i povrat na sredstva u iznosu od 17.403.952 €, umanjen za ostale prihode u iznosu od 465.707 € i korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od 1.517.839 € u korist kupaca.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 70.940.408 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 11.445.973 €.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 9

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	163.512	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 70.776.896 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 11.445.973 €.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2022. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 - 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019. godine, koji se alokira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 11.327.138 €,
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.588.850 €.

III.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 221.870 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 45.230 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 10:

Tabela 10

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,7370
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) (70.776.896 € + 11.327.138 €) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2022. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.620 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 87.140 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.760 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 11:

Tabela 11

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3583	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3868	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage		17,9651	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	3,7969	€/kWh
	MT	1,8985	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7034	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kw	1,4067	€/kupcu
	16 kw < kupac ≤ 34,5 kw	3,0332	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		3,1292	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7034	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kw	1,4067	€/kupcu
	16 kw < kupac ≤ 34,5 kw	3,0332	€/kupcu

3. Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) (11.445.973 € + 3.588.850 €) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2022. godinu u iznosu od 2.437.827 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 12:

Tabela 12

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3283	€/kWh
	MT	0,1641	€/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5416	€/kWh
	MT	0,2708	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	VT	0,8094	€/kWh
	MT	0,4047	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	VT	0,8094	€/kWh
	MT	0,4047	€/kWh

Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage		0,6675	€/kWh
---	--	--------	-------

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

IV REAKTIVNA ENERGIJA

1. Korisnici distributivnog sistema, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju, plaćaju preko računa za utrošenu električnu energiju po cijeni utvrđenoj Odlukom o utvrđivanju cijena za pomoćne usluge i usluge balansiranja, za period 01.01.2020 - 31.12.2022. godine, broj 19/3305-11 od 02. decembra 2019. godine.
2. Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju fakturiše snabdjevačima za kupce koje snabdijevaju i zatvorenim distributivnim sistemima, prema izmjerenim količinama u obračunskom periodu.
3. Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica je dužan da sredstva fakturisana snabdjevačima i zatvorenim distributivnim sistemima u primjeni tač. 1 i 2 ovog poglavlja prenese Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica.

V OBJAVLJIVANJE ODLUKE

Ova odluka objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Regulatorne agencije za energetiku.

Uputstvo o pravnom sredstvu: Protiv ove odluke se može pokrenuti upravni spor pred Upravnim sudom Crne Gore u roku od 20 dana od dana prijema.

Broj: 19/3307-20

Podgorica, 02. decembar 2019. godine

Predsjednik Odbora,

Branislav Prelević, s.r.