

Informacija o realizaciji Zaključka Vlade Crne Gore broj: 07-011/23-533/2 od 09.02.2023. godine vezano za regulisanje načina obračuna koncesione naknade za korišćenje hidroenergetskog potencijala

Vlada Crne Gore na sjednici održanoj 09.02.2023. godine je, nakon što je razmotrila i usvojila Informaciju o regulisanju načina obračuna koncesione naknade za korišćenje hidroenergetskog potencijala usled izlaska pojedinih proizvođača električne energije iz sistema podsticajnih mjera, donijela Zaključak broj: 07-011/23-533/2 od 09.02.2023. godine.

Predmetnim Zaključkom zaduženo je Ministarstvo kapitalnih investicija da, u roku od 30 dana, pripremi i Vladi dostavi sporazume o metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti definisani svi relevantni elementi njihovog obračuna, uvažavajući odredbe utvrđene ugovorima o koncesiji na osnovu kojih se obračunava koncesiona naknada.

Okolnosti koje su dovele do donošenja ovog Zaključka su te što je jedan broj proizvođača, vlasnika mHE, na osnovu člana 105 stav 4 i 5 Zakona o energetici iskoristio mogućnost izlaska iz sistema podsticajnih mjera, odnosno najavilo prodaju električne energije na tržištu bez prava na podsticajne mjere iz člana 23 stav 5 ovog Zakona. Naime, od 01.01.2023. godine iz sistema podsticaja su izašli tri koncesionara koji su vlasnici deset objekata mHE, i to:

1. Društvo „Hidroenergija Montenegro“ DOO Berane koje je kao koncesionar shodno zaključenim ugovorima o koncesiji izgradio osam mHE na vodotocima Bistrica i Šekular, ukupne instalisane snage 14,04 MW i planirane godišnje proizvodnje od 44,90 GWh;
2. Društvo „Viridi Progressum“ DOO Kolašin koje je kao koncesionar izgradio jednu mHE na vodotoku Paljevinska, instalisane snage 553 kW i planirane godišnje proizvodnje 2,936 GWh;
3. Društvo „BB Hidro“ DOO Podgorica koje je shodno zaključenom ugovoru o koncesiji izgradilo jednu mHE na vodotoku Bistrica, instalisane snage 993,26 kW i ukupne planirane godišnje proizvodnje 3,154 GWh.

Izlaskom iz sistema podsticajnih mjera smanjuje se potreba za obezbjeđivanjem sredstava od strane krajnjih kupaca električne energije i dijela sredstava koji se obezbjeđuje iz Budžeta. Zbog činjenice da su ovi koncesionari ugovorili veću cijenu električne energije od one koju su kao povlašćeni proizvođači imali na osnovu ugovora potpisanih sa „Crnogorskim opretorom tržišta električne energije“ DOO Podgorica (COTEE), doći će do povećanja osnovice za obračun koncesione naknade, a time i do većih prihoda Budžeta po osnovu obračunatih koncesionih naknada.

Usled toga što su proizvođači ugovorili prodaju električnu energiju iz mHE na tržištu i sa fiksnom cijenom i sa varijabilnim dijelom stvorena je potreba za uređenjem načina obračuna koncesionih naknada kroz zaključenje sporazuma.

U vezi sa navedenim, a shodno Zaključku Vlade Crne Gore od 09.02.2023. godine, Ministarstvo kapitalnih investicija je pripremio sporazume o metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti definisani svi relevantni elementi njihovog obračuna, uvažavajući odredbe utvrđene ugovorima o koncesiji na osnovu kojih se obračunava koncesiona naknada, i iste usaglasilo sa koncesionarima.

Osnovni elementi sporazuma su:

Minimalni prihod, koji je osnovica za obračun fiksnog iznosa koncesione naknade, se računa kao proizvod ugovorene fiksne cijene za jedan MWh i izmjerene količine za obračunski period, pri čemu se podaci o izmjerenoj količini za obračunski period obezbjeđuje od relevantnih energetskih subjekata i to: “Crnogorskog elektrodistributivnog sistema” DOO Podgorica ili “Crnogorskog operatora tržišta električne energije” DOO Podgorica.

Fiksna vrijednost koncesione naknade koja predstavlja dio minimalnog prihoda predstavlja dio ostvarenog prihoda u iznosu koji je već ugovoren zaključenim ugovorima o koncesiji.

U zavisnosti od toga da li se proizvedena električna energija iz mHE proda po cijeni većoj od fiksne koncesionari ostvaruje veći prihod, a samim tim stvara se uslovi za dodatni prihod i po osnovu koncesione naknade, koji se kroz sporazume iskazuje kao varijabilni iznos koncesione naknade i isti će se obračunati po isteku kalendarske godine.

Pored ovoga, a kako je ugovorima o koncesiji predviđeno, ukoliko je godišnja proizvodnja manja od bilansom predviđene, koncedent će izvršiti i korekciju koncesione naknade na način što će u konačnom obračunu koncesione naknade za godinu figurisati koncesiona naknada koja zavisi od planirane proizvodnje.

PREDLOG

SPORAZUM O METODOLOGIJI I FORMI OBRAČUNA KONCESIONE NAKNADE IZ UGOVORA O KONCESIJI NA OSNOVU ENERGETSKE DOZVOLE ZA IZGRADNJU MALE HIDROELEKTRANE "BISTRICA" NA DIJELU VODOTOKA BISTRICA

Sporazum o metodologiji i formi obračuna koncesione naknade iz Ugovora o koncesiji na osnovu energetske dozvole za izgradnju male hidroelektrane "Bistrica" na dijelu vodotoka Bistrica zaključen je dana _____ 2023. godine, između:

- 1) **VLADE CRNE GORE**, koju po Zaključku Vlade Crne Gore broj: _____ od _____ 2023. godine zastupa mr Ervin Ibrahimović, ministar kapitalnih investicija (u daljem tekstu: "**Koncedent**") i
- 2) "**BB HIDRO**" **DOO Podgorica**, koju zastupa _____, izvršni direktor (u daljem tekstu: "**Koncesionar**")

UVODNE NAPOMENE:

Koncesionar i Koncedent su zaključili Ugovor o koncesiji na osnovu energetske dozvole za izgradnju male hidroelektrane "Bistrica" na dijelu vodotoka Bistrica, broj: 01-6/510 od 28.11.2016. godine, koji je izmijenjen Aneksom broj 1 Ugovora, broj: 03-302/22-3331/1 od 28.03.2022. godine (u daljem tekstu: "**Ugovor**").

Članom 12 Ugovora je propisana obaveza Koncesionaru da plaća koncesionu naknadu koja iznosi 6,1% od planirane godišnje proizvodnje električne energije iz idejnog rješenja, i ista se ne može umanjiti usled činjenice da je godišnja proizvodnja električne energije ispod planirane. Ukoliko je godišnja proizvodnja električne energije veća od planirane proizvodnje iz idejnog rješenja, Koncesionar plaća koncesionu naknadu koja iznosi 6,1% od godišnje proizvodnje električne energije. Koncesionar plaća koncesionu naknadu na godišnjem nivou i to 31. januara relevantne godine za prethodnu godinu.

Koncesionar je završetkom izgradnje mHE počeo da obavlja koncesionu djelatnost, proizvodnju električne energije, nakon čega je Koncedent započeo obračun koncesione naknade kao dio prihoda u iznosu od 6,1% od ostvarene godišnje proizvodnje električne prodate „Crnogorskom operatoru tržišta električne energije“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**COTEE**") ili od planirane proizvodnje iz idejnog rješenja, po podsticajnim cijenama.

Koncesionar je iskoristio pravo dato članom 105 stav 4 i 5 Zakona o energetici i od 01.01.2023. godine izašao iz sistema podsticajnih mjera, nakon čega je u ulozi prodavca započeo prodaju svoje energije kupcu "Medex Electric" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**Kupac**") na osnovu Ugovora o otkupu električne energije broj: 74/22 zaključenog dana 31.12.2022. godine (u daljem tekstu: "**Ugovor o otkupu**").

Ugovorom o otkupu je prepoznat fiksni dio prihoda i varijabilni dio, iz kojih razloga je došlo do promjene osnovice za obračun koncesione naknade i potrebe da se definiše novi način i metodologije za obračun koncesionih naknada.

Imajući u vidu navedeno, Vlada Crne Gore je na sjednici održanoj dana 9. februara 2023. godine donijela Zaključak, broj: 07-011/23-533/2, kojim je zadužila Ministarstvo kapitalnih investicija da sačini sporazume o načinu, metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti

definisani svi relevantni elementi za njihov obračun, uvažavajući odredbe definisane ugovorima o koncesiji koje tretiraju obračun koncesionih naknada.

PREMA TOME, STRANE SU SE SAGLASILE KAKO SLIJEDI:

Član 1.

Proizvedena električna energija je električna energija proizvedena u mHE "Bistrica", koja je izmjerena na mjestu predaje u distributivni sistem.

Mjerenje proizvedene električne energije obavlja se na satnom nivou (obračunski interval) i na mjesečnom nivou (obračunski period).

Obračunski period za preuzetu električnu energiju je mjesec koji počinje prvog dana kalendarskog mjeseca u 00:00 i završava se posljednjeg dana kalendarskog mjeseca u 24:00.

Izmjerena električna energija na mjesečnom nivou je osnova za obračun vrijednosti mjesečnog prihoda Koncesionara.

Za utvrđivanje količine proizvedene električne energije uzima se stanje koje očitava "Crnogorski operator distributivnog sistema" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**CEDIS**"), na mjestu mjerenja, svakog prvog u mjesecu, u skladu sa pravilima o radu operatora distributivnog sistema.

Podatke o količini proizvedene električne energije, Koncedent će obezbijediti od CEDIS-a ili COTEE-a.

Član 2.

Ukupnu količinu proizvedene električne Koncesionar će isporučiti Kupcu po minimalnoj cijeni od 115 EUR za jedan MWh, na osnovu čega će se izračunati minimalni prihod ostvaren po osnovu proizvedene/isporučene električne energije koji se dobija kao proizvod minimalne cijene za jedan MWh i izmjerene količine za obračunski period.

Na osnovu podataka iz stava 1 ovog člana Koncedent će obračunati fiksnu vrijednost koncesione naknade koja predstavlja dio minimalnog prihoda Koncesionara u iznosu od 6,1%, kao ugovorenog udjela koncesione naknade.

Član 3.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunati po isteku kalendarske godine, nakon zaključenja posljednjeg Protokola o poravnanju između Kupca i Koncesionara za tu godinu.

Koncesionar je dužan da plaća varijabilni iznos koncesione naknade koji iznosi 6,1 % ukupnog varijabilnog dijela prihoda ostvarenog u kalendarskoj godini.

Ukupan varijabilni dio prihoda se dobija kao udio od 90% ukupnog Poslovnog rezultata, dobijenog kao zbir svih pozitivnih Poslovnih rezultata odnosno Poravnanja na kraju obračunskog perioda Kupca i Prodavca u kalendarskoj godini.

Poslovni rezultat za obračunski period se računa prema formuli:

Poslovni rezultat = (prihod ostvaren po osnovu Ugovora o otkupu od prodaje električne energije za obračunski period) – (minimalni prihod Koncesionara za obračunski period) – CBC (CG-SER, trošak prekograničnih prenosnih kapaciteta iz Crne Gore u Srbiju) – CBC (SER-HU, trošak prekograničnih prenosnih kapaciteta iz Srbije u Mađarsku) + ili – naknada balansiranja za obračunski period.

Član 4.

Koncesionar je dužan da Protokol o poravnanju i konačnu fakturu dostavi Koncedentu u roku 3 dana od njegovog potpisivanja.

Član 5.

Ukoliko je godišnja proizvodnja manja od planirane iz idejnog rješenja, Koncedent će izvršiti korekciju koncesione naknade.

Korekcija koncesione naknade se obračunava kao udio od 6,1% vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje.

Vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje se dobija kao proizvod razlike između planirane i ostvarene godišnje proizvodnje i prosječne godišnje cijene po 1 MWh.

Prosječna godišnja cijena predstavlja količnik ukupnih ostvarenih prihoda Koncesionara po osnovu prodane električne energije i ukupne proizvedene električne energije u toj godini.

Ukupni ostvareni prihod Koncesionara po osnovu prodane električne energije predstavlja zbir mjesečnih minimalnih prihoda i mjesečnih pozitivnih Poslovnih rezultata.

Član 6.

Sve eventualne izmjene "Ugovora o otkupu" Koncesionar je dužan da dostavi Koncedentu

Ovaj sporazum je na snazi dok traje "Ugovor o otkupu"

Član 7.

Ovaj Sporazum je sačinjen u 4 (četiri) istovjetna primjerka od kojih po dva primjerka pripadaju potpisnicima ovog sporazuma.

ZA KONCEDENTA

VLADA CRNE GORE

mr Ervin Ibrahimović
ministar kapitalnih investicija

ZA KONCESIONARA

"BB HIDRO" DOO Podgorica

ovlašćeni zastupnik

PREDLOG

SPORAZUM O METODOLOGIJI I FORMI OBRAČUNA KONCESIONE NAKNADE IZ UGOVORA O KONCESIJI NA OSNOVU ENERGETSKE DOZVOLE ZA IZGRADNJU MALE HIDROELEKTRANE "PALJEVINSKA" NA DIJELU VODOTOKA PALJEVINSKE RIJEKE,

Sporazum o metodologiji i formi obračuna koncesione naknade iz Ugovora o koncesiji na osnovu energetske dozvole za izgradnju male hidroelektrane "Paljevinska" na dijelu vodotoka Paljevinske rijeke zaključen je dana _____ 2023. godine, između:

- 1) **VLADE CRNE GORE**, koju po Zaključku Vlade Crne Gore broj: _____ od _____ 2023. godine zastupa mr Ervin Ibrahimović, ministar kapitalnih investicija (u daljem tekstu: "Koncedent") i
- 2) "VIRIDI PROGRESSUM" DOO Kolašin, koju zastupa _____, izvršni direktor (u daljem tekstu: "Koncesionar")

UVODNE NAPOMENE:

Koncesionar i Koncedent su zaključili Ugovor o koncesiji na osnovu energetske dozvole za izgradnju male hidroelektrane "Paljevinska" na dijelu vodotoka Paljevinske rijeke, broj: 310-42/2017-4 od 15.03.2017. godine (u daljem tekstu: "Ugovor").

Članom 12 Ugovora je propisana obaveza Koncesionaru da plaća koncesionu naknadu koja iznosi 6,1% od planirane godišnje proizvodnje električne energije iz idejnog rješenja, i ista se ne može umanjiti usled činjenice da je godišnja proizvodnja električne energije ispod planirane. Ukoliko je godišnja proizvodnja električne energije veća od planirane proizvodnje iz idejnog rješenja, Koncesionar plaća koncesionu naknadu koja iznosi 6,1% od godišnje proizvodnje električne energije. Koncesionar plaća koncesionu naknadu na godišnjem nivou i to do 31. januara relevantne godine za prethodnu godinu.

Koncesionar je završetkom izgradnje mHE počeo da obavlja koncesionu djelatnost, proizvodnju električne energije, nakon čega je Koncedent započeo obračun koncesione naknade kao dio prihoda u iznosu od 6,1% od ostvarene godišnje proizvodnje električne energije prodate „Crnogorskom operatoru tržišta električne energije“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: "COTEE") ili od planirane proizvodnje iz idejnog rješenja, po podsticajnim cijenama.

Koncesionar je iskoristio pravo dato članom 105 stav 4 i 5 Zakona o energetici i od 01.01.2023. godine izašao iz sistema podsticajnih mjera, nakon čega je u ulozi prodavca započeo prodaju svoje energije kupcu "EFT Montenegro" DOO Herceg Novi (u daljem tekstu: "Kupac") na osnovu Ugovora o otkupu električne energije sa prenosom balansne odgovornosti broj: 24/22 zaključenog dana 28.10.2022. godine (u daljem tekstu: "Ugovor o otkupu").

Ugovorom o otkupu je prepoznat fiksni dio prihoda i varijabilni dio, iz kojih razloga je došlo do promjene osnovice za obračun koncesione naknade i potrebe da se definiše novi način i metodologije za obračun koncesionih naknada.

Imajući u vidu navedeno, Vlada Crne Gore je na sjednici održanoj dana 9. februara 2023. godine donijela Zaključak, broj: 07-011/23-533/2, kojim je zadužila Ministarstvo kapitalnih investicija da sačini sporazume o načinu, metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti

definisani svi relevantni elementi za njihov obračun, uvažavajući odredbe definisane ugovorima o koncesiji koje tretiraju obračun koncesionih naknada.

PREMA TOME, STRANE SU SE SAGLASILE KAKO SLIJEDI:

Član 1.

Proizvedena električna energija je električna energija proizvedena u mHE "Paljevinska", koja je izmjerena na mjestu predaje u distributivni sistem.

Mjerenje proizvedene električne energije obavlja se na satnom nivou (obračunski interval) i na mjesečnom nivou (obračunski period).

Obračunski period za preuzetu električnu energiju je mjesec koji počinje prvog dana kalendarskog mjeseca u 00:00 i završava se posljednjeg dana kalendarskog mjeseca u 24:00.

Izmjerena električna energija na mjesečnom nivou je osnova za obračun vrijednosti mjesečnog prihoda Koncesionara.

Za utvrđivanje količine proizvedene električne energije uzima se stanje koje očitava "Crnogorski operator distributivnog sistema" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**CEDIS**"), na mjestu mjerenja, svakog prvog u mjesecu, u skladu sa pravilima o radu operatora distributivnog sistema.

Podatke o količini proizvedene električne energije, Koncedent će obezbijediti od CEDIS-a ili COTEE-a.

Član 2.

Ukupnu količinu proizvedene električne Koncesionar će isporučiti Kupcu po garantovanoj cijeni od 115 EUR za jedan MWh, na osnovu čega će se izračunati garantovani prihod ostvaren po osnovu proizvedene/isporučene električne energije koji se dobija kao proizvod garantovane cijene za jedan MWh i izmjerene količine za obračunski period.

Na osnovu podataka iz stava 1 ovog člana Koncedent će obračunati fiksnu vrijednost koncesione naknade koja predstavlja dio garantovanog prihoda Koncesionara u iznosu od 6,1% kao ugovorenog udjela koncesione naknade.

Član 3.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunati po isteku kalendarske godine, nakon zaključenja posljednjeg usaglašenog Poslovnog rezultata između Kupca i Koncesionara za tu godinu.

Koncesionar je dužan da po osnovu usaglašenog Poslovnog rezultata plaća varijabilni iznos koncesione naknade koji iznosi 6,1% ukupnog varijabilnog dijela prihoda ostvarenog u kalendarskoj godini.

Ukupan varijabilni dio prihoda se dobija kao udio od 50% od ukupnog Poslovnog rezultata, dobijenog kao zbir svih usaglašenih Poslovnih rezultata odnosno Poravnanja na kraju obračunskog perioda Kupca i Prodavca u kalendarskoj godini.

Poslovni rezultat za obračunski period se računa prema formuli:

Poslovni rezultat = (prihod ostvaren po osnovu Ugovora o otkupu od prodaje električne energije za obračunski period) – (garantovani prihod Koncesionara za obračunski period) – CBC (troškovi pribavljanja prekograničnih dnevnih kapaciteta potrebnih za prenos energije do SEEPEX, koje obezbjeđuje i finansira Kupac) + ili – naknada balansiranja za obračunski period.

Član 4.

Koncesionar je dužan da fakture obračunate po garantovanim cijenama, usaglašeni Poslovni rezultat i fakturu od 50% usaglašenog Poslovnog rezultata dostavi Koncedentu u roku 3 dana od njihovog ispostavljanja, odnosno usaglašavanja.

Član 5.

Ukoliko je godišnja proizvodnja manja od planirane iz idejnog rješenja, Koncedent će izvršiti korekciju koncesione naknade.

Korekcija koncesione naknade se obračunava kao udio od 6,1% vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje.

Vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje se dobija kao proizvod razlike između planirane i ostvarene godišnje proizvodnje i prosječne godišnje cijene po 1 MWh.

Prosječna godišnja cijena predstavlja količnik ukupnih ostvarenih prihoda Koncesionara po osnovu prodate električne energije i ukupne proizvedene električne energije u toj godini.

Ukupni ostvareni prihod Koncesionara po osnovu prodate električne energije predstavlja zbir mjesečnih garantovanih i varijabilnih prihoda.

Član 6.

Sve eventualne izmjene "Ugovora o otkupu" Koncesionar je dužan da dostavi Koncedentu

Ovaj sporazum je na snazi dok traje "Ugovor o otkupu"

Član 7.

Ovaj Sporazum je sačinjen u 4 (četiri) istovjetna primjerka od kojih po dva primjerka pripadaju potpisnicima ovog sporazuma.

ZA KONCEDENTA

ZA KONCESIONARA

VLADA CRNE GORE

"VIRIDI PROGRESSUM" DOO Kolašin

mr Ervin Ibrahimović
ministar kapitalnih investicija

ovlašćeni zastupnik

**SPORAZUM O METODOLOGIJI I FORMI OBRAČUNA KONCESIJE NAKNADE IZ
UGOVORA O KONCESIJI PO KOMBINOVANOM DBOT ARANŽMANU ZA ISTRAŽIVANJE
VODOTOKA ŠEKULARSKA I TEHNO-EKONOMSKO KORIŠĆENJE VODNOG
ENERGETSKOG POTENCIJALA ZA PROIZVODNJU ELEKTRIČNE ENERGIJE U MALIM
HIDROELEKTRANAMA**

Sporazum o metodologiji i formi obračuna koncesione naknade iz Ugovora o koncesiji za izgradnju malih hidroelektrana mHE "Rmuš", mHE "Orah", mHE "Spaljevići 1" i mHE "Šekularska" na vodotoku Šekularska zaključen je dana _____ 2023. godine, između:

- 1) **VLADE CRNE GORE**, koju po Zaključku Vlade Crne Gore broj: _____ od _____ 2023. godine zastupa mr Ervin Ibrahimović, ministar kapitalnih investicija (u daljem tekstu: "**Koncedent**") i
- 2) "**HIDROENERGIJA MONTENEGRO**" **DOO Berane**, koju zastupa _____, izvršni direktor (u daljem tekstu: "**Koncesionar**")

UVODNE NAPOMENE:

Koncesionar i Koncedent su zaključili Ugovor o koncesiji po kombinovanom DBOT aranžmanu za istraživanje vodotoka Šekularska i tehno-ekonomsko korišćenje vodnog energetskog potencijala za proizvodnju električne energije u malim hidroelektranama, broj: 01-799/2 od 26.09.2008. godine, koji je izmijenjen Aneksom broj 1 Ugovora, broj: 01-25/143 od 26.12.2012. godine, Aneksom broj 2 Ugovora, broj: 01-28/190 od 01.08.2014. godine i Aneksom broj 3 Ugovora, broj: 01-1320/1 od 18.05.2016. godine (Ugovor o koncesiji od 26.09.2008. godine, zajedno sa pomenutim aneksima u daljem tekstu: "**Ugovor**").

Članom 13 Ugovora je propisana obaveza Koncesionaru da plaća koncesionu naknadu utvrđenu u tenderskom postupku, koja iznosi 4,5% od prodajne vrijednosti električne energije proizvedene na godišnjem nivou. Koncesionar plaća koncesionu naknadu mjesečno, prema proizvedenoj električnoj energiji u tom mjesecu, a ukoliko je, zbog propusta Koncesionara, proizvodnja manja od bilansom predviđene, naknada se plaća prema bilansom predviđenoj količini.

Koncesionar je završetkom izgradnje sve četiri mHE započeo da obavlja koncesionu djelatnost, proizvodnju električne energije, nakon čega je Koncedent započeo obračun koncesione naknade kao dio prihoda u iznosu od 4,5% od proizvedene električne energije prodate „Crnogorskom operatoru tržišta električne energije“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**COTEE**") po podsticajnim cijenama.

Koncesionar je iskoristio pravo dato članom 105 stav 4 i 5 Zakona o energetici i od 01.01.2023. godine izašao iz sistema podsticajnih mjera, nakon čega je u ulozi prodavca započeo prodaju svoje energije kupcu "Medex Electric" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**Kupac**") na osnovu Ugovora o otkupu električne energije zaključenog dana 21.12.2022. godine (u daljem tekstu: "**Ugovor o otkupu**").

Ugovorom o otkupu je prepoznat fiksni dio prihoda i varijabilni dio, iz kojih razloga je došlo do promjene osnovice za obračun koncesione naknade i potrebe da se definiše novi način i metodologije za obračun koncesionih naknada.

Imajući u vidu navedeno, Vlada Crne Gore je na sjednici održanoj dana 9. februara 2023. godine donijela Zaključak, broj: 07-011/23-533/2, kojim je zadužila Ministarstvo kapitalnih investicija da sačini sporazume o načinu, metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti definisani svi relevantni elementi za njihov obračun, uvažavajući odredbe definisane ugovorima o koncesiji koje tretiraju obračun koncesionih naknada.

PREMA TOME, STRANE SU SE SAGLASILE KAKO SLIJEDI:

Član 1.

Proizvedena električna energija je električna energija proizvedena u svakom pojedinačnom objektu mHE "Šekular", mHE "Orah", mHE "Rmuš" i mHE "Spaljevići 1", koja je izmjerena na mjestu predaje u distributivni sistem.

Mjerenje proizvedene električne energije obavlja se na satnom nivou (obračunski interval) i na mjesečnom nivou (obračunski period).

Obračunski period za preuzetu električnu energiju je mjesec koji počinje prvog dana kalendarskog mjeseca u 00:00 i završava se posljednjeg dana kalendarskog mjeseca u 24:00.

Izmjerena električna energija na mjesečnom nivou je osnova za obračun vrijednosti mjesečnog prihoda Koncesionara.

Za utvrđivanje količine proizvedene električne energije uzima se stanje koje očitava "Crnogorski operator distributivnog sistema" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**CEDIS**"), na mjestu mjerenja, svakog prvog u mjesecu, u skladu sa pravilima o radu operatora distributivnog sistema.

Podatke o količini proizvedene električne energije, Koncedent će obezbijediti od CEDIS-a ili COTEE-a.

Član 2.

Ukupnu količinu proizvedene električne energije

Koncesionar će isporučiti Kupcu po minimalnoj cijeni od 115 EUR za jedan MWh, na osnovu čega će se izračunati minimalni prihod ostvaren po osnovu proizvedene/isporučene električne energije koji se dobija kao proizvod minimalne cijene za jedan MWh i izmjerene količine za obračunski period.

Na osnovu podataka iz stava 1 ovog člana Koncedent će svakog mjeseca obračunati fiksnu vrijednost koncesione naknade koja predstavlja dio minimalnog prihoda Koncesionara u iznosu od 4,5%, kao ugovorenog udjela koncesione naknade.

Član 3.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunati po isteku kalendarske godine, nakon zaključenja posljednjeg Protokola o poravnanju između Kupca i Koncesionara za tu godinu.

Koncesionar je dužan da po osnovu ovog sporazuma plaća varijabilni iznos koncesione naknade koji iznosi 4,5 % ukupnog varijabilnog dijela prihoda ostvarenog u kalendarskoj godini.

Ukupan varijabilni dio prihoda se dobija kao udio od 75% od ukupnog Poslovnog rezultata, dobijenog kao zbir svih pozitivnih Poslovnih rezultata odnosno Poravnanja na kraju obračunskog perioda Kupca i Prodavca u kalendarskoj godini.

Poslovni rezultat za obračunski period se računa prema formuli:

Poslovni rezultat = (prihod ostvaren po osnovu Ugovora o otkupu od prodaje električne energije za obračunski period) – (minimalni prihod Koncesionara za obračunski period) + ili – naknada balansiranja za obračunski period.

Član 4.

Koncesionar je dužan da Protokol o poravnanju dostavi Koncedentu u roku 3 dana od njegovog potpisivanja i eventualni varijabilni dio prihoda raspodijeli na svaki proizvodni objekat posebno.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunavati za svaki proizvodni objekat pojedinačno na način propisan članom 3 ovog sporazuma.

Član 5.

Ukoliko je, zbog propusta Koncesionara, godišnja proizvodnja manja od bilansom predviđene, Koncedent će izvršiti korekciju koncesione naknade.

Korekcija koncesione naknade se obračunava kao udio od 4,5% vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje.

Vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje se dobija kao proizvod razlike između planirane i ostvarene godišnje proizvodnje i prosječne godišnje cijene po 1 MWh.

Prosječna godišnja cijena predstavlja količnik ukupnih ostvarenih prihoda Koncesionara po osnovu prodate električne energije i ukupne proizvedene električne energije u toj godini.

Ukupni ostvareni prihod Koncesionara po osnovu prodate električne energije predstavlja zbir mjesečnih minimalnih prihoda i mjesečnih pozitivnih Poslovnih rezultata.

Član 6.

Sve eventualne izmjene "Ugovora o otkupu" Koncesionar je dužan da dostavi Koncedentu

Ovaj sporazum je na snazi dok traje "Ugovor o otkupu"

Član 7.

Ovaj Sporazum je sačinjen u 4 (četiri) istovjetna primjerka od kojih po dva primjerka pripadaju potpisnicima ovog sporazuma.

ZA KONCEDENTA

VLADA CRNE GORE

mr Ervin Ibrahimović
ministar kapitalnih investicija

ZA KONCESIONARA

"Hydroenergija Montenegro" DOO Berane

ovlašćeni zastupnik

PREDLOG

SPORAZUM O METODOLOGIJI I FORMI OBRAČUNA KONCESIJE NAKNADE IZ UGOVORA O KONCESIJI ZA IZGRADNJU MALIH HIDROELEKTRANA MHE “JEZERŠTICA”, MHE “BISTRICA”, MHE “JELOVICA 2” I MHE “JELOVICA 1” NA VODOTOKU BISTRICA

Sporazum o metodologiji i formi obračuna koncesione naknade iz Ugovora o koncesiji za izgradnju malih hidroelektrana mHE “Jezerštica”, mHE “Bistrica”, mHE “Jelovica 2” i mHE “Jelovica 1” na vodotoku Bistrica zaključen je dana _____ 2023. godine, između:

- 1) **VLADE CRNE GORE**, koju po Zaključku Vlade Crne Gore broj: _____ od _____ 2023. godine zastupa mr Ervin Ibrahimović, ministar kapitalnih investicija (u daljem tekstu: “**Koncedent**”) i
- 2) “**HIDROENERGIJA MONTENEGRO**” **DOO Berane**, koju zastupa _____, izvršni direktor (u daljem tekstu: “**Koncesionar**”)

UVODNE NAPOMENE:

Koncesionar i Koncedent su zaključili Ugovor o koncesiji po kombinovanom DBOT aranžmanu za istraživanje vodotoka Bistrica i tehno-ekonomsko korišćenje vodnog energetskog potencijala za proizvodnju električne energije u malim hidroelektranama, broj: 01-803/2 od 26.09.2008. godine, koji je izmijenjen Aneksom broj 1 Ugovora, broj: 01-25/142 od 26.12.2012. godine, Aneksom broj 2 Ugovora, broj 01-28/189 od 01.08.2014. godine, Aneksom broj 3 Ugovora, broj: 01-1319/1 od 18.05.2016. godine i Aneksom broj 4 Ugovora, broj: 310-1453/2018-2 od 12.12.2018. godine (Ugovor o koncesiji od 26.09.2008. godine, zajedno sa pomenutim aneksima u daljem tekstu: “**Original ugovor**”).

U namjeri da na jedinstven način regulišu prava i obaveze ugovornih strana u koncesionim ugovorima, a na osnovu Zaključka Vlade Crne Gore broj: 07-287 na sjednici održanoj 20.12.2018. sa Koncesionarom je zaključen Ugovor o koncesiji za izgradnju malih hidroelektrana mHE “Jezerštica”, mHE “Bistrica”, mHE “Jelovica 2” i mHE “Jelovica 1” na vodotoku Bistrica, broj: 310-2083/2019-1, zaključen 30.12.2019. godine (u daljem tekstu: “**Ugovor**”). Ovaj Ugovor po svojoj suštini predstavlja izmjene i dopune Originalnog ugovora u prečišćenoj formi, i na osnovu ovog Ugovora nije nastao novi koncesioni odnos između Koncedenta i Koncesionara. U cilju definisanja rokova III faze Plana realizacije za svaku pojedinačnu malu hidroelektrana zaključen je Aneks broj 1 Ugovora, broj: 005-302/20-3157/1 od 03.07.2020. godine.

Članom 13 Ugovora je propisana obaveza Koncesionaru da plaća koncesionu naknadu utvrđenu u tenderskom postupku, koja iznosi 5,5% od prodajne vrijednosti električne energije proizvedene na godišnjem nivou. Koncesionar plaća koncesionu naknadu mjesečno, prema proizvedenoj električnoj energiji u tom mjesecu, a ukoliko je, zbog propusta Koncesionara, proizvodnja manja od bilansom predviđene, naknada se plaća prema bilansom predviđenoj količini.

Koncesionar je završetkom izgradnje sve četiri mHE započeo da obavlja koncesionu djelatnost, proizvodnju električne energije, nakon čega je Koncedent započeo obračun koncesione naknade kao dio prihoda u iznosu od 5,5% od proizvedene električne energije prodate „Crnogorskom operatoru tržišta električne energije“ DOO Podgorica po podsticajnim cijenama.

Koncesionar je iskoristio pravo dato članom 105 stav 4 i 5 Zakona o energetici i od 01.01.2023. godine izašao iz sistema podsticajnih mjera, nakon čega je u ulozi prodavca započeo prodaju

svoje energije kupcu "Medex Electic" DOO Podgorica (u daljem tekstu: "**Kupac**"). na osnovu Ugovora o otkupu električne energije zaključenog dana 21.12.2022. godine (u daljem tekstu: "**Ugovor o otkupu**").

Ugovorom o otkupu je prepoznat fiksni dio prihoda i varijabilni dio, iz kojih razloga je došlo do promjene osnovice za obračun koncesione naknade i potrebe da se definiše novi način i metodologije za obračun koncesionih naknada.

Imajući u vidu navedeno, Vlada Crne Gore je na sjednici održanoj dana 9. februara 2023. godine donijela Zaključak, broj: 07-011/23-533/2, kojim je zaduženo Ministarstvo kapitalnih investicija da sačini sporazume o načinu, metodologiji i formi obračuna koncesionih naknada kojim će biti definisani svi relevantni elementi za njihov obračun, uvažavajući odredbe definisane ugovorima o koncesiji koje tretiraju obračun koncesionih naknada.

PREMA TOME, STRANE SU SE SAGLASILE KAKO SLIJEDI:

Član 1.

Proizvedena električna energija je električna energija proizvedena u svakom pojedinačnom objektu mHE "Jezerštica", mHE "Bistrica", mHE "Jelovica 2" i mHE "Jelovica 1", koja je izmjerena na mjestu predaje u distributivni sistem.

Mjerenje proizvedene električne energije obavlja se na satnom nivou (obračunski interval) i na mjesečnom nivou (obračunski period).

Obračunski period za preuzetu električnu energiju je mjesec koji počinje prvog dana kalendarskog mjeseca u 00:00 i završava se poslednjeg dana kalendarskog mjeseca u 24:00.

Izmjerena električna energija na mjesečnom nivou je osnova za obračun vrijednosti mjesečnog prihoda Koncesionara.

Za utvrđivanje količine proizvedene električne energije uzima se stanje koje očita "Crnogorski operator distributivnog sistema" doo (CEDIS), na mjestu mjerenja, svakog prvog u mjesecu, u skladu sa pravilima o radu operatora distributivnog sistema.

Podatke o količini proizvedene električne energije, Koncedent će obezbijediti od CEDIS-a ili "Crnogorskog operatora tržišta električne energije" doo (COTEE).

Član 2.

Ukupnu količinu proizvedene električne energije Koncesionar će isporučiti Kupcu po minimalnoj cijeni od 115 EUR za jedan MWh, na osnovu čega će se izračunati minimalni prihod ostvaren po osnovu proizvedene/isporučene električne energije koji se dobija kao proizvod minimalne cijene za jedan MWh i izmjerene količine za obračunski period.

Na osnovu podataka iz stava 1 ovog člana Koncedent će svakog mjeseca obračunati fiksnu vrijednost koncesione naknade koja predstavlja dio minimalnog prihoda Koncesionara u iznosu od 5,5%, kao ugovorenog udjela koncesione naknade.

Član 3.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunati po isteku kalendarske godine, nakon zaključenja poslednjeg Protokola o poravnanju između Kupca i Koncesionara za tu godinu.

Koncesionar je dužan da po osnovu ovog sporazuma plaća varijabilni iznos koncesione naknade koji iznosi 5,5 % ukupnog varijabilnog dijela prihoda ostvarenog u kalendarskoj godini.

Ukupan varijabilni dio prihoda se dobija kao udio od 75% od ukupnog Poslovnog rezultata, dobijenog kao zbir svih pozitivnih Poslovnih rezultata odnosno Poravnanja na kraju obračunskog perioda Kupca i Prodavca u kalendarskoj godini.

Poslovni rezultat za obračunski period se računa prema formuli:

Poslovni rezultat = prihod ostvaren po osnovu Ugovora o otkupu od prodaje električne energije za obračunski period – minimalni prihod Koncesionara za obračunski period + ili – naknada balansiranja za obračunski period.

Član 4.

Koncesionar je dužan da Protokol o poravnanju dostavi Koncedentu u roku 3 dana od njegovog potpisivanja i eventualni varijabilni dio prihoda raspodijeli na svaki proizvodni objekat posebno.

Varijabilni iznos koncesione naknade će se obračunavati za svaki proizvodni objekat pojedinačno na način propisan članom 3 ovog sporazuma.

Član 5.

Ukoliko je, zbog propusta Koncesionara, godišnja proizvodnja manja od bilansom predviđene, Koncedent će izvršiti korekciju koncesione naknade.

Korekcija koncesione naknade se obračunava kao udio od 5,5% vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje.

Vrijednosti prihoda usled neostvarenja planirane proizvodnje se dobija kao proizvod razlike između planirane i ostvarene godišnje proizvodnje i prosječne godišnje cijene po 1 MWh.

Prosječna godišnja cijena predstavlja količnik ukupnih ostvarenih prihoda Koncesionara po osnovu prodate električne energije i ukupne proizvedene električne energije u toj godini.

Ukupni ostvareni prihod Koncesionara po osnovu prodate električne energije predstavlja zbir mjesečnih minimalnih prihoda i mjesečnih pozitivnih Poslovnih rezultata.

Član 6.

Sve eventualne izmjene "Ugovora o otkupu" Koncesionar je dužan da dostavi Koncedentu

Ovaj sporazum je na snazi dok traje "Ugovor o otkupu"

Član 7.

Ovaj Sporazum je sačinjen u 4 (četiri) istovjetnih primjeraka od kojih po dva primjerka pripadaju potpisnicima sporazuma

ZA KONCEDENTA

ZA KONCESIONARA

VLADA CRNE GORE

"Hydroenergija Montenegro" DOO Berane

mr Ervin Ibrahimović
ministar kapitalnih investicija

ovlašćeni zastupnik