

Na osnovu člana 24 stav 6 Zakona o energetici („Službeni list CG”, br. 5/16 i 51/17), Vlada Crne Gore, na sjednici od 23. maja 2019. godine, donijela je

UREDBU O NAKNADI ZA PODSTICANJE PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA I VISOKOEFIKASNE KOGENERACIJE

Predmet

Član 1

Ovom uredbom uređuje se način određivanja naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije (u daljem tekstu: naknada) i raspodjele sredstava prikupljenih od naknada, bliži način obračunavanja proporcionalnog udjela snabdjevača električnom energijom i kupca samosnabdjevača i postupanje sa viškom ili manjkom prikupljenih sredstava u kupovini i prodaji električne energije od povlašćenih proizvođača.

Značenje izraza

Član 2

Izrazi upotrijebljeni u ovoj uredbi imaju sljedeća značenja:

1) **podsticajna cijena** je cijena koja se plaća povlašćenom proizvođaču električne energije iz objekata koji koriste obnovljive izvore i objekata za visokoefikasnu kogeneraciju u skladu sa ugovorom o otkupu električne energije koji povlašćeni proizvođač zaključuje sa operatorom tržišta;

2) **ugovor o kupoprodaji** je ugovor zaključen između operatora tržišta i snabdjevača ili kupca samosnabdjevača o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela aktivne električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača;

3) **jedinična naknada** je dodatak na cijenu električne energije utvrđene ugovorom o kupoprodaji električne energije koju plaća krajnji kupac, izražena u c€/kWh.

Sredstva prikupljena od naknade

Član 3

Sredstva od naknade prikupljena od krajnjih kupaca koriste se za plaćanje električne energije povlašćenim proizvođačima, kao dodatak na sredstva prikupljena po osnovu isporučene električne energije od operatora tržišta snabdjevaču ili kupcu samosnabdjevaču po cijeni aktivne energije iz ugovora o kupoprodaji.

Sredstva iz stava 1 ovog člana koriste se i za pokrivanje troškova koje operator tržišta ima zbog debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači električne energije.

Naknadu koju snabdjevač i snabdjevač krajnjeg kupca instalisane snage veće od 50 MW i naponskog nivoa višeg od 35 kV (u daljem tekstu: kupac 50 MW) prikuplja od krajnjih kupaca za podsticanje proizvodnje električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju određuje se po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_j * (E_{kk} - E_{300 kWh}) + \sum_{i=1}^n n_{vi} * E_{i50 MW}$$

gdje su:

N_{OIE} – ukupan iznos naknade za podsticanje proizvodnje električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju;

n_j – jedinična naknada krajnjeg kupca iz člana 4 ove uredbe, izražena u c€/kWh;

E_{kk} – planirana potrošnja električne energije svih krajnjih kupaca, osim kupca 50 MW, utvrđena na osnovu energetske bilansa Crne Gore, izražena u kWh.

E_{300kWh} – ukupna planirana potrošnja električne energije u obračunskom periodu kupaca iz kategorije domaćinstva do 300kWh po mjernom mjestu, prema podacima snabdjevača, izražena u kWh;

n_{vj} – jedinična naknada kupca 50 MW, koja je izražena u c€/kWh;

n – broj kupaca 50 MW;

E_{i50MW} – planirana potrošnja snabdjevača kupca 50 MW, izražena u kWh.

Naknadu prikuplja samosnabdjevač i kupac 50MW kao samosnabdjevač za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije.

Naknada kupca samosnabdjevač određuje se po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_j * E_{potrošnja\ do\ 50MW}$$

gdje su:

n_j - jedinična naknada iz člana 4 ove uredbe, izražena u €/kWh;

$E_{potrošnja\ do\ 50MW}$ – planirana potrošnja kupca samosnabdjevač do 50 MW, izražena u kWh.

Naknada kupca 50 MW kao samosnabdjevač određuje se po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_v * E_{50MW}$$

gdje su:

n_v – jedinična naknada iz člana 4 ove uredbe, izražena u €/kWh;

E_{50MW} – planirana potrošnja kupca 50MW kao samosnabdjevača, izražena u kWh.

Način određivanja jedinične naknade

Član 4

Jedinična naknada za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije, u zavisnosti od kategorije kupaca, određuje se u skladu sa sljedećom tabelom:

kategorija kupaca	jedinična naknada [c€/kWh]
Krajnji kupac	$n_j = 0,9439$
krajnji kupac naponskog nivoa višeg od 35 kV i instalisane snage $50\text{ MW} < S_{k50MW} \leq 120\text{ MW}$	$n_v = \frac{5,32}{S_{k\ 50\ MW}}$
krajnji kupac naponskog nivoa višeg od 35 kV i instalisane snage $S_{k50MW} > 120\text{ MW}$	$n_v = \frac{2,32}{S_{k\ 50\ MW}}$

gdje su:

n_j - jedinična naknada za krajnjeg kupca, koja predstavlja dodatak na cijenu aktivne električne energije iz ugovora o kupoprodaji, iznosi 0,9439 c€/kWh;

n_v - jedinična naknada za kupca 50 MW, koja predstavlja dodatak na cijenu aktivne električne energije iz ugovora o kupoprodaji, izražena u c€/kWh;

S_{k50MW} - instalisana snaga potrošača kupca 50 MW, izražena u MW.

Jedinična naknada za prvih 300 kWh električne energije utrošenih na mjesečnom nivou od strane krajnjih kupaca iz kategorije domaćinstva iznosi 0 c€/kWh.

Sredstva za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije

Član 5

Ukupni potrebni godišnji prihod (S) operatora tržišta za kupovinu električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije određuje se prema sljedećoj formuli:

$$S = P + N_v$$

gdje su:

P - ukupni potrebni godišnji prihod od prodaje električne energije povlašćenih proizvođača snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima (P_{rc}) i naknade prikupljene od krajnjih kupaca za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije (N_{OIE});

N_v – sredstva koja se obezbjeđuju iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na osnovu odluke iz člana 129 stav 1 tačka 14 Zakona o energetici (u daljem tekstu: Zakon).

Ukupni potrebni godišnji prihod od prodaje električne energije povlašćenih proizvođača snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima (P_{rc}) i naknade prikupljene od krajnjih kupaca za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije (N_{OIE}), određuje se prema sljedećoj formuli:

$$P = P_{rc} + N_{OIE}$$

Prihod od prodaje električne energije povlašćenih proizvođača snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima određuje se prema sljedećoj formuli:

$$P_{rc} = C_{op} * E_{uk}$$

gdje su:

C_{op} – cijena iz ugovora o kupoprodaji po kojoj snabdjevač i kupac samosnabdjevač kupuju električnu energiju od operatora tržišta, izražena u c€/kWh;

E_{uk} - planirana proizvodnja električne energije povlašćenih proizvođača.

Cijena iz ugovora o kupoprodaji po kojoj snabdjevač i kupac samosnabdjevač kupuju električnu energiju od operatora tržišta određuje se prema sljedećoj formuli:

$$C_{op} = k_1 * C_f$$

gdje su:

C_f – cijena sa referentne berze iz st. 5 i 6 ovog člana;

k_1 - koeficijent kvaliteta električne energije.

Referentnu energetska berzu iz stava 4 ovog člana određuje organ državne uprave nadležan za poslove energetike (u daljem tekstu: Ministarstvo) do 1. decembra tekuće, za narednu godinu i objavljuje na svojoj internet stranici.

Cijena sa referentne berze određuje se kao zbir dvije trećine mjesečnog prosjeka fjučersa bazne energije (settlement price) i jedne trećine mjesečnog prosjeka fjučersa vršne energije (settlement price) koji su objavljeni u septembru tekuće za narednu godinu na referentnoj berzi iz stava 5 ovog člana.

Koeficijent kvaliteta električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju iz stava 4 ovog člana utvrđuje Ministarstvo i objavljuje na svojoj internet stranici do 15. decembra tekuće, za narednu godinu.

Sredstva prikupljena iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije, na osnovu odluke iz člana 129 stav 1 tačka 14 Zakona, određuju se prema sljedećoj formuli:

$$N_v = k * (T_{pc} + T_b - P - \Delta)$$

gdje su:

T_{pc} – planirani godišnji trošak operatora tržišta za kupovinu aktivne električne energije od povlašćenih proizvođača po podsticajnim cijenama, izražen u c€;

T_b – planirani godišnji trošak operatora tržišta, zbog debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači, izražen u c€;

P – ukupni godišnji prihod od prodaje električne energije povlašćenih proizvođača snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima (P_{rc}) i naknade prikupljene od krajnjih kupaca za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije (N_{OIE});

Δ – razlika između ukupno ostvarenog prihoda operatora tržišta i ukupno ostvarenog troška operatora tržišta po osnovu kupovine aktivne električne energije od povlašćenih proizvođača na kraju godine, izražena u c€;

k – koeficijent rezerve.

Planirani prihodi i troškovi

Član 6

Planirani godišnji troškovi operatora tržišta, iz člana 5 stav 8 ove uredbe, za kupovinu aktivne električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije po podsticajnim cijenama određuju se kao zbir proizvoda planirane proizvodnje aktivne električne energije i odgovarajućih podsticajnih cijena povlašćenih proizvođača (T_{pc}).

Planirani godišnji troškovi operatora tržišta zbog debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači, iz člana 5 stav 8 ove uredbe, određuju se kao proizvod planiranog godišnjeg

troška operatora tržišta, iz stava 1 ovog člana, i koeficijenta troška balansiranja povlašćenih proizvođača (T_b).

Planirani godišnji prihod operatora tržišta iz člana 5 stav 3 ove uredbe, od prodaje aktivne električne energije kupljene od povlašćenih proizvođača snabdjevaču i kupcu samosnabdjevaču određuje se kao proizvod cijene aktivne električne energije iz ugovora o kupoprodaji i količine električne energije koju snabdjevač i kupac samosnabdjevač kupuju od operatora tržišta (P_{rc}).

Planirani godišnji prihod operatora tržišta po osnovu naknade iz člana 3 ove uredbe određuje se kao zbir proizvoda jediničnih naknada i planirane potrošnje krajnjih kupaca u zavisnosti od kategorije (N_{OIE}).

Planirani godišnji prihod operatora tržišta iz drugih izvora određuje se u skladu sa članom 5 stav 8 ove uredbe (N_v).

Koeficijent troška balansiranja zbog debalansa prouzrokovanog od strane povlašćenih proizvođača iznosi 0,03.

Razlika između ukupno ostvarenog prihoda operatora tržišta i ukupno ostvarenog troška operatora tržišta po osnovu kupovine aktivne električne energije od povlašćenih proizvođača u tekućoj godini, određuje se u skladu sa članom 9 ove uredbe.

Rezervna finansijska sredstva za redovno izvršavanje obaveza prema operatoru tržišta obezbjeđuju se koeficijentom rezerve čija je vrijednost 1,01.

Plaćanje operatoru tržišta Član 7

Operator tržišta dostavlja snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima dnevne planove isporuka pripadajućeg dijela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača.

Snabdjevač i kupac samosnabdjevač dužni su da kupuju električnu energiju od operatora tržišta po cijeni iz ugovora o kupoprodaji.

Snabdjevač i snabdjevač kupca 50 MW dužan je da operatoru tržišta za obračunski period prenosi fakturisani iznos naknade za podsticanje proizvodnje električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_j * (E_{potrošnja} - E_{300 kWh}) + \sum_{i=1}^n n_{vi} * E_{i50 MW}$$

gdje su:

N_{OIE} – ukupan iznos naknade za podsticanje proizvodnje električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju;

n_j - jedinična naknada iz člana 4 ove uredbe, izražena u €/kWh;

$E_{potrošnja}$ – ukupna količina električne energije isporučena krajnjim kupcima, osim potrošnje kupca 50 MW, u obračunskom periodu, izražena u kWh;

E_{300kWh} – ukupna količina električne energije isporučena krajnjim kupcima iz kategorije domaćinstva do 300kWh po mjernom mjestu, prema podacima snabdjevača, u obračunskom periodu, izražena u kWh ;

n_{vi} – jedinična naknada kupca 50 MW, izražena u €/kWh;

n – broj kupaca 50 MW;

E_{i50MW} - fakturisana količina električne energije snabdjevača kupcu 50 MW u obračunskom periodu, izražena u kWh.

Kupac samosnabdjevač i kupac 50MW kao samosnabdjevač dužan je da operatoru tržišta za obračunski period prenosi iznos naknade za podsticanje proizvodnje električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju.

Kupac samosnabdjevač prenosi iznos naknade izračunat po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_j * E_{potrošnja do 50MW}$$

gdje su:

n_j - jedinična naknada iz člana 4 ove uredbe, izražena u €/kWh;

$E_{\text{potrošnja do 50MW}}$ - ukupna količina električne energije koju je potrošio kupac samosnabdjevač do 50 MW, u obračunskom periodu, izražena u kWh.

Kupac 50 MW kao samosnabdjevač prenosi iznos naknade izračunat po sljedećoj formuli:

$$N_{OIE} = n_v * E_{50MW}$$

gdje su:

n_v - iznos jedinične naknade kupca 50 MW kao samosnabdjevača, izražena u c€/kWh;

E_{50MW} - ukupna količina električne energije koju je potrošio kupac 50MW kao samosnabdjevač, u obračunskom periodu izražena u kWh.

Iznos sredstva koja se prikupljaju iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora energije i visokoeffikasne kogeneracije, utvrdiće Ministarstvo u skladu sa članom 5 stav 8 ove uredbe.

Iznos sredstava iz stava 7 ovog člana prenosi se operatoru tržišta do 31. januara tekuće godine.

Dostavljanje podataka

Član 8

Snabdjevač i kupac samosnabdjevač dužni su da do 15. decembra tekuće godine dostave Ministarstvu i operatoru tržišta podatke o:

- 1) ukupnoj električnoj energiji prodatoj kupcima u zavisnosti od kategorije kupaca, kao i preuzetoj električnoj energiji od strane kupca samosnabdjevača u tekućoj godini;
- 2) ukupnoj aktivnoj električnoj energiji kupljenoj od operatora tržišta, u tekućoj godini;
- 3) električnoj energiji koju planira da proda kupcima, u zavisnosti od kategorije kupaca, kao i količini električne energije koju kupac samosnabdjevača planira da preuzme u narednoj godini.

Operator tržišta do 15. decembra tekuće godine dostavlja Ministarstvu podatke o:

- 1) ukupnim novčanim iznosima fakturisanim operatoru tržišta u tekućoj godini od strane povlašćenih proizvođača klasifikovanih po grupama postrojenja za prodatu aktivnu električnu energiju;
- 2) ukupnim novčanim sredstvima koje je operator tržišta fakturisao snabdjevačima i kupcu samosnabdjevaču po osnovu prodaje aktivne električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača u tekućoj godini;
- 3) ukupnim novčanim sredstvima koje je operator prenosnog sistema fakturisao operatoru tržišta po osnovu debalansa koje su prouzrokovali povlašćeni proizvođači u tekućoj godini;
- 4) preostalim novčanim sredstvima koja će operator tržišta koristiti za kupovinu električne energije od povlašćenih proizvođača za narednu godinu.

Snabdjevač, kupac samosnabdjevač i operator tržišta dužni su da na zahtjev Ministarstva dostave traženu dokumentaciju od značaja za utvrđivanje podataka iz ovog člana.

U slučajevima odstupanja od dostavljenih podataka u toku godine koji su od značaja za ostvarivanje planiranog prihoda, snabdjevači i kupac samosnabdjevač dužni su da u roku od sedam dana, od dana nastale promjene obavijeste Ministarstvo i operatora tržišta o nastaloj promjeni.

Ostvareni prihodi i troškovi

Član 9

Ukupni ostvareni godišnji prihod operatora tržišta je zbir ostvarenih prihoda po osnovu prodaje električne energije povlašćenih proizvođača snabdjevača i kupcima samosnabdjevačima, prihoda po osnovu naknada i prihoda iz drugih izvora.

Ukupni ostvareni godišnji troškovi operatora tržišta po osnovu kupljene električne energije od povlašćenih proizvođača u prethodnoj godini, određuju se kao zbir proizvoda

proizvedene električne energije od povlašćenih proizvođača i prosječne podsticajne cijene i pripadajućih ukupnih mjesečnih troškova debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači.

Prosječna podsticajna cijena određuje se kao zbir proizvoda aktivne električne energije proizvedene u pojedinim objektima povlašćenih proizvođača i podsticajnih cijena određenih u skladu sa propisom kojim se utvrđuje podsticajna cijena za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije, podijeljen sa ukupnom aktivnom električnom energijom proizvedenom u svim objektima povlašćenih proizvođača za obračunski period.

Ukupni ostvareni godišnji troškovi operatora tržišta po osnovu debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači određuju se kao zbir mjesečnih troškova koje je operator tržišta imao po osnovu troška debalansa koji prouzrokuju povlašćeni proizvođači.

Procjena godišnje proizvodnje aktivne električne energije od strane povlašćenih proizvođača

Član 10

Ministarstvo vrši procjenu očekivane proizvodnje aktivne električne energije svih povlašćenih proizvođača klasifikovanih po grupama objekata na osnovu njihovih energetskih bilansa za narednu godinu i raspoloživih informacija o novim energetskim objektima za koje se može očekivati da će steći status povlašćenog proizvođača u godini za koju se utvrđuje jedinična naknada.

Procjenu očekivanih troškova operatora tržišta za kupovinu aktivne električne energije od povlašćenih proizvođača po podsticajnim cijenama, vrši Ministarstvo u skladu sa propisom kojim se utvrđuju podsticajne cijene za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije.

Način obračunavanja proporcionalnog udjela aktivne električne energije koju snabdjevači i kupac samosnabdjevač kupuju od operatora tržišta

Član 11

Obavezni proporcionalni mjesečni udio svakog snabdjevača i kupca samosnabdjevača iz člana 129 stav 1 tačka 10 Zakona, utvrđuje se na osnovu proporcionalnog učešća isporučene aktivne električne energije tog snabdjevača i proporcionalnog udjela preuzete aktivne električne energije kupca samosnabdjevača u prethodnom mjesecu u ukupnoj isporučenoj aktivnoj električnoj energiji kupcima date kategorije.

Obavezni proporcionalni mjesečni udio utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$q_i = U_K \cdot \frac{W_{Ki}}{\sum_{j=1}^n W_{Kj}} \cdot 100 ; \sum_{i=1}^n q_i = 100 (\%)$$

gdje su:

q_i - mjesečni proporcionalni udio snabdjevača ili kupca samosnabdjevača "i", izražen u procentima (%):

W_{Ki} - mjesečna isporučena aktivna električna energija snabdjevača „i” ili preuzeta aktivna električna energija od strane kupca samosnabdjevača „i” iz kategorije K, izražena u kWh;

n - broj svih snabdjevača i kupaca samosnabdjevača iz kategorije „K”;

K – kategorija kupca samosnabdjevača „i” ili kupca kojeg snabdjevač „i” („kupac 50 MW” ili „kupac”);

U_K – odnos naknade za kategoriju „K” i zbira naknada za sve kategorije kupaca.

Utvrđivanje razlike prihoda i troškova operatora tržišta po osnovu otkupa i prodaje električne energije od povlašćenih proizvođača

Član 12

Operator tržišta do 15. decembra tekuće godine vrši obračun i sravnjenje ostvarenih prihoda i troškova po osnovu kupovine i prodaje električne energije od povlašćenih proizvođača za tekuću godinu.

Ako se po osnovu razlike iz stava 1 ovog člana ostvari višak sredstava (Δ) ista će, nakon umanjenja za pripadajuće transakcione troškove po ovom osnovu, operator tržišta koristiti za otkup električne energije iz obnovljivih izvora u narednoj godini.

Ako se utvrdi odstupanje ostvarene i planirane proizvodnje povlašćenih proizvođača i neostvarenje planirane potrošnje u tekućoj godini, koje može dovesti do neostvarenja planiranog prihoda, operator tržišta kod Ministarstva pokreće inicijativu za obezbjeđenje dodatnih sredstava.

Uz inicijativu iz stava 3 ovog člana operator tržišta dostavlja i dokumentovani izvještaj o prikupljenim i utrošenim sredstvima do trenutka podnošenja inicijative, sa projekcijom do kraja tekuće godine.

Ministarstvo preispituje opravdanost inicijative iz stava 3 ovog člana i ako zaključi da je opravdana, utvrdiće iznos sredstava potrebnih za podsticanje proizvodnje povlašćenih proizvođača.

Sredstva iz stava 5 ovog člana obezbijavaju se iz Budžeta Crne Gore i prenose operatoru tržišta.

Prenos sredstava

Član 13

Snabdjevač je dužan da sačini Izvještaj o ukupnom iznosu novčanih sredstava fakturisanih za naknadu krajnjim kupcima i troška koji je imao po osnovu faktura za prenos naknade operatoru tržišta na mjesečnom nivou do dana početka primjene ove uredbe.

Snabdjevač i operator tržišta dužni su da izvrše usklađivanje ukupnog potraživanja i obaveza u poslovnim knjigama.

Fjučersi za 2019. godinu i koeficijent kvaliteta električne energije

Član 14

Fjučersi sa referentne berze, utvrđeni u skladu sa članom 249 stav 1 tačka 1 Zakona primjenjuju se za 2019. godinu.

Koeficijent kvaliteta električne energije proizvedene u objektu koji koristi obnovljive izvore i objektu za visokoefikasnu kogeneraciju iz člana 5 stav 4 ove uredbe za 2019. godinu iznosi 0,8.

Prestanak primjene

Član 15

Danom početka primjene ove uredbe prestaje da važi Uredba o naknadi za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije („Službeni list CG“, br. 33/16, 3/17 i 3/19).

Stupanje na snagu

Član 16

Ova uredba stupa na snagu danom objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore“, a primjenjivaće se od 1. juna 2019. godine.

Broj: 07-2017

Podgorica, 23. maj 2019. godine

Vlada Crne Gore
Predsjednik,
Duško Marković, s.r.