



Ministarstvo
finansija

Adresa: ul. Stanka Dragojevića 2,
81000 Podgorica, Crna Gora
tel: +382 20 242 835
fax: +382 20 224 450
www.mif.gov.me

Br: 05-02-430/25-36161/2

Podgorica, 24.10.2025. godine

Za: MINISTARSTVO ENERGETIKE I RUDARSTVA, Rimski trg br. 46, Podgorica

gospodinu, mr Admiru Šahmanoviću, ministru

Predmet: Mišljenje na Predlog odluke o visini naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i o raspodjeli naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata

Veza: Vaš akt broj: 01-011/25-2229/1 od 16.10.2025. godine

Poštovani gospodine Šahmanoviću,

Povodom *Predloga odluke o visini naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i o raspodjeli naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata*, Ministarstvo finansija daje sledeće:

MIŠLJENJE

Uvidom u tekst Predloga odluke i Izveštaj o analizi uticaja propisa, sa aspekta uticaja na poslovni ambijent, ukazujemo da predmetni propis proizilazi iz potrebe usklađivanja sa Zakonom o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima, a odnosi se na utvrđivanje visine naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i raspodjelu naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata.

Napominjemo da je Ministarstvo finansija u mišljenju na Predlog zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima, ukazalo na uvođenje nove naknade na maloprodaju cijenu naftnih derivata, prije oporezivanja tih derivata, u iznosu od 0,03 eura po litru bezolovnog benzina i gasnih ulja, odnosno po kilogramu tečnog naftnog gasa, u periodu od 2024. do 2028. godine (od 2029. godine biće smanjena na iznos od 0,02 EUR/litru goriva), a koju će snositi krajnji potrošači.

Pored navedenog Predlogom odluke propisuje se i način raspodjele naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata, na način što uvoznik koji uvozi 15.000 tona i više naftnih derivata zadržava jednu trećinu iznosa naknade, dok dvije trećine uplaćuje na račun budžeta Crne Gore, a uvoznik koji uvozi manje od 15.000 tona naftnih derivata cjelokupni iznos naknade uplaćuje Upravi na prihodni račun.

Imajući u vidu navedeno, sa aspekta uticaja na poslovni ambijent, nemamo sugestija na tekst Predloga odluke, uz napomenu da će Zakon o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima izazvati negativan efekat propisa na građane i privredu, koji se ogleda u povećanju cijene goriva, zatim povećanju administrativnih obaveza koja podrazumijeva formiranje zaliha, odnosno kupovinu gotove robe, i njeno skladištenje ili kupovinu tiketa, odnosno zaključivanje ugovora o rezervaciji robe i praćenje realizacije ugovora, odnosno praćenje održavanja zaliha kontrolisanjem količina i kvaliteta, ispunjenosti uslova skladištenja, povraćaja naknade u dijelu ili cjelosti u zavisnosti od toga da li privredno društvo koje uvozi naftne derivate ima obavezu formiranja rezervi ili nema, i dostavljanje izvještaja o prometu i uvozu naftnih derivata, kao i vođenje evidencije o obaveznim rezervama.

Naknada u visini od 0,03 eura po litru benzina i dizela, odnosno po kilogramu tečnog naftnog gasa (tng), kao i sastavni dio maloprodajne cijene, predstavlja osnovni mehanizam finansiranja obaveznih rezervi naftnih derivata. Sredstva prikupljena od naknade predstavljaju namjenske prihode Uprave, uplaćuju se na prihodni račun i raspoređuju između Uprave i uvoznika radi efikasnog upravljanja obaveznim rezervama. Uprava ta sredstva koristi isključivo za kupovinu naftnih derivata za potrebe formiranja i održavanja rezervi, adaptaciju i rekonstrukciju skladišta. Veliki uvoznici naftnih derivata koji godišnje uvezu 15.000 tona i više dužni su da formiraju dio obaveznih rezervi za Crnu Goru. Zakonom im je omogućeno da zadrže trećinu naknade radi pokrića troškova formiranja rezervi, dok preostali iznos uplaćuju na prihodni račun, namijenjen za formiranje i održavanje obaveznih rezervi.

Uvidom u dostavljeni Predlog odluke i Izvještaj o sprovedenoj analizi procjene uticaja propisa navedeno je da za donošenje predloženog propisa nije potrebno dodatno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta. Donošenjem predloženog propisa ne proizilaze međunarodne finansijske obaveze. Nadalje, implementacija ovog propisa predstavlja potvrdu već uspostavljenog mehanizma kojim se ostvaruje namjenski prihod za potrebe formiranja i čuvanja obaveznih rezervi naftnih derivata. Sredstva se obezbjeđuju iz naknade za obavezne rezerve koja se obračunava u maloprodajnoj cijeni naftnih derivata. Ova naknada se uplaćuje na prihodni račun budžeta Crne Gore kod Centralne banke Crne Gore otvoren za namjenu formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata, a predstavlja izvor finansiranja obaveznih rezervi, čime se izbjegava direktno budžetsko opterećenje. Obezbjedenje sredstava je kontinuirano, tokom dužeg vremenskog perioda, jer se naknada prikuplja u skladu sa obimom uvoza i redovno raspoređuje između Uprave za ugljovodonike i uvoznika. Time je obezbijedena održivost sistema. Donošenjem ovog propisa se ne ostvaruju dodatni prihodi, niti se iziskuju dodatni izdaci.

Imajući u vidu navedeno, Ministarstvo finansija, sa aspekta državnog budžeta, nema primjedbi na *Predlog odluke o visini naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i o raspodjeli naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata.*

S poštovanjem,



Na osnovu člana 40 st. 4 i 5 Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima („Službeni list CG“, broj 119/24), Vlada Crne Gore, na sjednici od __. oktobra 2025. godine, donijela je

ODLUKU
O VISINI NAKNADE ZA FORMIRANJE I ODRŽAVANJE OBAVEZNE REZERVE NAFTNIH
DERIVATA I RASPODJELI NAKNADE IZMEĐU UPRAVE ZA UGLJOVODONIKE I
UVOZNIKA NAFTNIH DERIVATA

Član 1

Ovom odlukom utvrđuje se visina naknade za formiranje i održavanje obavezne rezerve naftnih derivata (u daljem tekstu: naknada) i raspodjela naknade između Uprave za ugljovodonike (u daljem tekstu: Uprava) i uvoznika naftnih derivata (u daljem tekstu: uvoznik).

Član 2

Visina naknade iz člana 1 ove odluke iznosi:

- 0,03 EUR po litru bezolovnog benzina (tarifne oznake CN 2710 12 45 do 2710 12 49);
- 0,03 EUR po litru za gasna ulja (tarifne oznake CN 2710 19 41 do 2710 19 49);
- 0,03 EUR po kilogramu tečnog naftnog gasa (tarifne oznake CN 2711 12 11 00 do 2711 19 00 00).

Član 3

Uprava i uzvoznik naftnih derivata koji naftne derivate stavljaju na unutrašnje tržište Crne Gore i/ili isporučuju u morskim lukama u Crnoj Gori za potrebe snabdijevanja brodova u međunarodnom saobraćaju, raspodjeljuju naknadu na način da:

1) uvoznik koji uvozi 15.000 tona (petnaest hiljada tona) i više naftnih derivata iz člana 2 al. 1 i 2 ove odluke zadržava jednu trećinu iznosa naknade, dok dvije trećine iznosa naknade uplaćuje na prihodni račun budžeta Crne Gore kod Centralne banke Crne Gore otvoren za namjenu formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata (u daljem tekstu: prihodni račun);

2) uvoznik koji uvozi manje od 15.000 tona (petnaest hiljada tona) naftnih derivata iz člana 2 al. 1 i 2 ove odluke cjelokupni iznos naknade uplaćuje Upravi na prihodni račun.

Član 4

Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: _____

Podgorica, __. oktobra 2025. godine

VLADA CRNE GORE

Predsjednik,
mr Miloško Spajić

OBRAZLOŽENJE

Odluka o visini naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i o raspodjeli naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata predstavlja podzakonski akt donijet na osnovu Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima Crne Gore („Službeni list CG“, br.119/24).

Formiranje i održavanje obaveznih rezervi naftnih derivata u skladu sa Direktivom 2009/119/EC o obavezi država članica da održavaju minimalne rezerve naftne i/ili naftnih derivata je ključno mjerilo za zatvaranje PP15.

Pored ispunjavanja obaveza iz pregovaračkog procesa, formiranje i održavanje obaveznih rezervi predstavlja značajno unaprijeđenje energetske sigurnosti, posebno imajući u vidu da je crnogorsko tržište u potpunosti zavisno od uvoza.

U skladu sa članom 6 Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima, finansiranje obaveznih rezervi naftnih derivata obezbjeđuje se kroz naknadu koja je sastavni dio prodajne cijene naftnih derivata i koja je uvedena 11. februara ove godine kroz izmjene i dopune Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata ("Službeni list CG", br. 23/21, 27/21 i 10/25).

Naknada u visini od 0,03 eura po litru benzina i dizela, odnosno po kilogramu tečnog naftnog gasa (tng), kao sastavni dio maloprodajne cijene, predstavlja osnovni mehanizam finansiranja obaveznih rezervi naftnih derivata.

Sredstva prikupljena od naknade predstavljaju namjenske prihode Uprave, uplaćuju se na prihodni račun i raspoređuju između Uprave i uvoznika radi efikasnog upravljanja obaveznim rezervama.

Uprava ta sredstva koristi isključivo za kupovinu naftnih derivata za potrebe formiranja i održavanja rezervi, adaptaciju i rekonstrukciju skladišta.

Veliki uvoznici naftnih derivata koji godišnje uvezu 15.000 tona i više dužni su da formiraju dio obaveznih rezervi za Crnu Goru. Zakonom im je omogućeno da zadrže trećinu naknade radi pokrića troškova formiranja rezervi, dok preostali iznos uplaćuju na prihodni račun, namijenjen za formiranje i održavanje obaveznih rezervi.

Uvoznici koji godišnje uvezu manje od 15.000 tona benzina i/ili gasnog ulja ispunjavaju obavezu uplatom naknade u cjelini na prihodni račun, čime doprinose fondu za rezerve. Obavezu formiranja rezervi prenose na Upravu, čime se izbjegavaju problemi skladištenja, diskriminacije i smanjuju administrativni troškovi Ministarstva.

IZVJEŠTAJ O SPROVEDENOJ ANALIZI PROCJENE UTICAJA PROPISA

PREDLAGAČ PROPISA

MINISTARSTVO ENERGETIKE I RUDARSTVA

NAZIV PROPISA

ODLUKA O VISINI NAKNADE ZA OBAVEZNE
REZERVE NAFTNIH DERIVATA I O RASPODJELI
NAKNADE IZMEĐU UPRAVE ZA
UGLJOVODONIKE I UVOZNIKA NAFTNIH
DERIVATA

1. Definisanje problema

- Koje probleme treba da riješi predloženi akt?
- Koji su uzroci problema?
- Koje su posljedice problema?
- Koji su subjekti oštećeni, na koji način i u kojoj mjeri?
- Kako bi problem evoluirao bez promjene propisa ("status quo" opcija)?

Koje probleme treba da riješi predloženi akt?

Odluka o visini naknade za obavezne rezerve naftnih derivata i o raspodjeli naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata (u daljem tekst: Odluka), predstavlja podzakonski akt Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima („Sl. list CG“, broj 119/24), koji je stupio na snagu 21.12.2024. godine (u daljem tekstu: Zakon).

Donošenje Odluke predstavlja ispunjenja zakonom definisanih prelaznih i završnih odredbi (član 47 Zakona). Elementi definisani ovim predlogom Odluke, tj naknada za obavezne rezerve naftnih derivata i sve u vezi sa njom kao što su visina naknade i način raspodjele iste između Uprave za ugljovodonike i uvoznika su već su u primjeni, u skladu sa čl. 49 i 50 Zakona (prelazne i završne odredbe Zakona). Sama naknada je uvedena Uredbom o izmjenama Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata („Službeni list Crne Gore“ broj 23/21, 27/21 i 10/25). Osim navedenog, donesen je i podzakonski akt Zakona u prvom kvartalu 2025. godine, i to: Pravilnik o načinu obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve naftnih derivata („Sl. list CG“, br. 07/25, 12/25 i 17/25) i Pravilnik o obrascu i metodologiji obračuna količine obaveznih rezervi naftnih derivata („Sl. list CG“, br. 12/25).

Pravilnikom o načinu obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve naftnih derivata definisan je način obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve, a od 11. februara 2025. godine otpočelo je prikupljanje naknade, kada je i gore pomenuta Uredba stupila na snagu, a kojom je definisana naknada kao dodatan element pri obračunu maloprodajne cijene naftnih derivata prije oporezivanja tih derivata.

Koji su uzroci problema?

Uzroci problema proizilaze iz potpune zavisnosti Crne Gore od uvoza naftnih derivata,

nedostatka operativnog mehanizma za finansiranje i održavanje obaveznih rezervi, te potrebe za usklađivanjem sa pravnom tekovinom EU u oblasti energetske sigurnosti. Međutim, naglašavamo da je sve ono što je sadržano u predloženoj Odluci već implementirano u pravnom sistemu Crne Gore donošenjem Zakona, te pratećih podzakonskih akata, a da se u navedenom predlogu Odluke samo potvrđuje već uspostavljeni mehanizam kako bi se ispunio zakonski zahtjev donošenja iste.

Predložena Odluka sadrži sljedeće parametre:

- visinu naknade za obavezne rezerve naftnih derivata, i
- način raspodjele naknade između Uprave za ugljovodonike i uvoznika naftnih derivata.

Koje su posljedice problema? Kako bi problem evoluirao bez promjene propisa ("status quo" opcija)?

Ne donošenje predloženog propisa predstavljalo bi neispunjavanje Zakonom definisanih obaveza Vlade Crne Gore, otežano poslovanje Uprave za ugljovodonike, pravnu nesigurnost kod uvoznika naftnih derivata i neispunjavanje obaveza iz pregovaračkog procesa (detaljnije u narednom pitanju).

Koji su subjekti oštećeni, na koji način i u kojoj mjeri?

Subjekti koji su oštećeni usljed nepostojanja navedenog podzakonskog akta su:

- Uprava za ugljovodonike kao imenovano tijelo da u ime države formira obavezne rezerve, kroz otežano planiranje poslovanja, jer naknada za obavezne rezerve predstavlja osnovni mehanizam finansiranja obaveznih rezervi;
- uvoznici naftnih derivata kroz pravnu nesigurnost;
- Ministarstvo energetike i rudarstva i Vlada Crne Gore kroz ne ispunjavanje obaveza iz pregovaračkog procesa, imajući u vidu da je prvo mjerilo PP-15 obaveza uspostavljanja regulatornog okvira u oblasti sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima i formiranje rezervi goriva.

2. Ciljevi

- **Koji ciljevi se postižu predloženim propisom?**
- **Navesti usklađenost ovih ciljeva sa postojećim strategijama ili programima Vlade, ako je primjenljivo.**

Koji ciljevi se postižu predloženim propisom?

Sve ono što je sadržano u predloženoj Odluci već je implementirano u pravnom sistemu Crne Gore kroz donošenje Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima, te pratećim podzakonskim aktima, a u navedenom predlogu Odluke se samo potvrđuju već uspostavljeni mehanizmi kako bi se ispunio zakonski zahtjev donošenja iste.

Navesti usklađenost ovih ciljeva sa postojećim strategijama ili programima Vlade, ako je primjenljivo.

Ciljevi predloženog podzakonskog akta usklađeni su sa ključnim strateškim dokumentima i programom Vlade Crne Gore, posebno u oblasti energetske sigurnosti, fiskalne održivosti i evropskih integracija. Konkretno:

- Strategija energetske razvoja Crne Gore do 2030. godine predviđa formiranje i održavanje obaveznih rezervi naftnih derivata kao osnovu energetske otpornosti i sigurnosti snabdijevanja, što je direktno predmet ovog akta;
- Srednjoročna Fiskalna strategija 2024 – 2027 podržava uvođenje stabilnih budžetskih prihoda bez dodatnog zaduživanja, a naknada predviđena ovim aktom upravo služi za finansiranje strateških rezervi naftnih derivata;
- Srednjoročnim programom rada Vlade Crne Gore za period 2024-2027 i Programom pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji 2024-2027 predviđeno je donošenje kompletnog regulatornog okvira za potrebe uspostavljanja sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima.

3. Opcije

- Koje su moguće opcije za ispunjavanje ciljeva i rješavanje problema? (uvijek treba razmatrati "status quo" opciju i preporučljivo je uključiti i neregulativnu opciju, osim ako postoji obaveza donošenja predloženog propisa).
- Obrazložiti preferiranu opciju?

Koje su moguće opcije za ispunjavanje ciljeva i rješavanje problema? Obrazložiti preferiranu opciju?

1. Status quo opcija: Održavanje postojećeg stanja bez donošenja podzakonskog akta bi značilo pravnu i operativnu neuređenost u oblasti obaveznih rezervi naftnih derivata, kao i neispunjavanje obaveza iz pregovaračkog procesa.
2. Regulatorna opcija (obaveza donošenja podzakonskog akta): Donošenjem odluke se potvrđuje uspostavljen mehanizam obračuna i uplate naknade, definiše raspodjela sredstava između Uprave za ugljovodonike i uvoznika, i omogućava operativna primjena u skladu sa Zakonom o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima.

4. Analiza uticaja

- Na koga će i kako će najvjerojatnije uticati rješenja u propisu - nabrojati pozitivne i negativne uticaje, direktne i indirektne.
- Koje troškove će primjena propisa izazvati građanima i privredi (naročito malim i srednjim preduzećima).
- Da li pozitivne posljedice donošenja propisa opravdavaju troškove koje će on stvoriti.
- Da li se propisom podržava stvaranje novih privrednih subjekata na tržištu i tržišna konkurencija.
- Uključiti procjenu administrativnih opterećenja i biznis barijera.

Ovaj akt ne proizvodi nikakve uticaje (ni pozitivne ni negativne) jer su svi parametri koji su u njemu sadržani već na snazi na osnovu Zakona, Uredbe o načinu i visini elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne cijene naftnih derivata i Pravilnika o načinu obračuna i uplate naknade za obavezne rezerve naftnih derivata.

Donošenjem predloženog propisa ne iziskuje nikakve dodatne troškove, a takođe nema uticaja

ni na tržište ni na tržišne aktere.

Donošenjem predloženog propisa ne stvaraju se novi privredni subjekti na tržištu i tržišna konkurencija, a takođe ne proizvodi ni dodatna administrativna opterećenja i biznis barijere.

5. Procjena fiskalnog uticaja

- Da li je potrebno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore za implementaciju propisa i u kom iznosu?
- Da li je obezbjeđenje finansijskih sredstava jednokratno, ili tokom određenog vremenskog perioda? Obrazložiti.
- Da li implementacijom propisa proizilaze međunarodne finansijske obaveze? Obrazložiti.
- Da li su neophodna finansijska sredstva obezbijeđena u budžetu za tekuću fiskalnu godinu, odnosno da li su planirana u budžetu za narednu fiskalnu godinu?
- Da li je usvajanjem propisa predviđeno donošenje podzakonskih akata iz kojih će proistći finansijske obaveze?
- Da li će se implementacijom propisa ostvariti prihod za budžet Crne Gore?
- Obrazložiti metodologiju koja je korišćena prilikom obračuna finansijskih izdataka/prihoda.
- Da li su postojali problemi u preciznom obračunu finansijskih izdataka/prihoda? Obrazložiti.
- Da li su postojale sugestije Ministarstva finansija na nacrt/predlog propisa?
- Da li su dobijene primjedbe uključene u tekst propisa? Obrazložiti.

Da li je potrebno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore za implementaciju propisa i u kom iznosu?

Za donošenje predloženog propisa nije potrebno dodatno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore.

Da li je obezbjeđenje finansijskih sredstava jednokratno, ili tokom određenog vremenskog perioda? Obrazložiti.

Za donošenje predloženog propisa nije potrebno dodatno obezbjeđenje finansijskih sredstava.

Da li implementacijom propisa proizilaze međunarodne finansijske obaveze? Obrazložiti.

Donošenjem predloženog propisa ne proizilaze međunarodne finansijske obaveze.

Da li su neophodna finansijska sredstva obezbijeđena u budžetu za tekuću fiskalnu godinu, odnosno da li su planirana u budžetu za narednu fiskalnu godinu?

Za donošenje predloženog propisa nije potrebno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore.

Da li je usvajanjem propisa predviđeno donošenje podzakonskih akata iz kojih će proistći finansijske obaveze?

Nije predviđeno.

Da li će se implementacijom propisa ostvariti prihod za budžet Crne Gore?

Implementacija ovog propisa predstavlja potvrdu već uspostavljenog mehanizma kojim se ostvaruje namjenski prihod za potrebe formiranja i čuvanja obaveznih rezervi naftnih derivata. Sredstva se obezbjeđuju iz naknade za obavezne rezerve koja se obračunava u maloprodajnoj cijeni naftnih derivata. Ova naknada se uplaćuje na prihodni račun budžeta Crne Gore kod Centralne banke Crne Gore otvoren za namjenu formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata, a predstavlja izvor finansiranja obaveznih rezervi, čime se izbjegava direktno budžetsko opterećenje.

Obezbjedenje sredstava je kontinuirano, tokom dužeg vremenskog perioda, jer se naknada prikuplja u skladu sa obimom uvoza i redovno raspoređuje između Uprave za ugljovodonike i uvoznika. Time je obezbjeđena održivost sistema.

Obrazložiti metodologiju koja je korišćenja prilikom obračuna finansijskih izdataka/prihoda.

Donošenjem ovog propisa se ne ostvaruju dodatni prihodi, niti se iziskuju dodatni izdaci.

Da li su postojali problemi u preciznom obračunu finansijskih izdataka/prihoda? Obrazložiti.

Donošenjem ovog propisa se ne ostvaruju dodatni prihodi, niti se iziskuju dodatni izdaci.

Da li su postojale sugestije Ministarstva finansija na nacrt/predlog propisa? Da li su dobijene primjedbe uključene u tekst propisa? Obrazložiti

Obzirom da za donošenje predloženog propisa nije potrebno dodatno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore, kao i da nema dodatnih prihoda ili izdataka nije traženo mišljenje Ministarstva finansija u fazi pripreme predloga ove Odluke. Sugestije Ministarstva finansija na predlog odluke i ovaj propis će biti uvažene u finalnom predlogu Odluke.

6. Konsultacije zainteresovanih strana

- Naznačiti da li je korišćena eksterna ekspertska podrška i ako da, kako.
- Naznačiti koje su grupe zainteresovanih strana konsultovane, u kojoj fazi RIA procesa i kako (javne ili ciljane konsultacije).
- Naznačiti glavne rezultate konsultacija, i koji su predlozi i sugestije zainteresovanih strana prihvaćeni odnosno nijesu prihvaćeni. Obrazložiti.

Odluka je izrađena od strane službenika Ministarstva energetike i rudarstva, bez korišćenja eksterne ekspertske podrške. Sekretarijat za zakonodavstvo je izvršio pravno tehničko usklađivanje dokumenta.

7. Monitoring i evaluacija

- Koje su potencijalne prepreke za implementaciju propisa?
- Koje će mjere biti preduzete tokom primjene propisa da bi se ispunili ciljevi?
- Koji su glavni indikatori prema kojima će se mjeriti ispunjenje ciljeva?
- Ko će biti zadužen za sprovođenje monitoringa i evaluacije primjene propisa?

Nema identifikovanih prepreka za implementaciju propisa.

Tokom primjene propisa definisano je preduzimanje sljedećih mjera:

- Redovno informisanje i edukacija uvoznika o obavezama.
- Praćenje dinamike uvoza i priliv sredstava na prihodni račun budžeta Crne Gore kod Centralne banke Crne Gore otvoren za namjenu formiranja i održavanja obaveznih rezervi naftnih derivata.
- Interna koordinacija između Ministarstva energetike i rudarstva, Uprave za ugljovodonike, Ministarstva finansija i nadležnih inspekcija. UC CG

Glavni indikatori za mjerenje ispunjenja ciljeva su:

- Ukupan iznos prikupljenih sredstava iz naknade i
- Količina formiranih obaveznih rezervi naftnih derivata.

Za sprovođenje monitoringa i evaluacije biće zadužena Uprava za ugljovodonike, u saradnji sa Ministarstvom energetike i rudarstva i Ministarstvom finansija.

Datum i mjesto

Podgorica, 16. 10. 2025. godine

