



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

Uprava za energetiku
Sektor za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe

KLASA: UP/I-392-01/25-01/34

URBROJ: 526-06-04-01-25-8

Zagreb, 27. lipnja 2025.

Ministarstvo gospodarstva, OIB: 19370100881, temeljem odredbi članka 137. stavka 3. i članka 138.a stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18, 52/19 i 30/21), u postupku provjere naftno-rudarskog projekta, a pokrenutom na zahtjev investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, iz Zagreba, od 31. ožujka 2025. donosi:

N A C R T R J E Š E N J A
o provjeri naftno-rudarskog projekta

- I. Temeljem Izjave o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog projekta **„Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „BILOGORA“ – treća dopuna“** (u daljnjem tekstu Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog projekta (KLASA: UP/I-392-01/25-01/34 URBROJ: 526-06-04-01-25-4 od 15. travnja 2025.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u lipnju 2025.
- II. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja ovjerena od članova Povjerenstva za provjeru predmetnog projekta stavlja se na naslovnu stranicu, iza popisa priloga i iza Zaključka odgovorne projektantice Viktorije Kovačić Turčinec, dipl. ing. naft. rud.
- III. Izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja stavlja se na tri primjerka. Dva primjerka se dostavljaju investitoru INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva.

O b r a z l o ž e n j e

Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, Avenija Većeslava Holjevca 10, Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor) podnio je Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno-rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) 31. ožujka 2025. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/31-03-25/455-AK, od 31. ožujka 2025. u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen „Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „BILOGORA“ – treća dopuna“ koji je Investitor izradio u ožujku 2025., broj projekta: 01/2025, oznake: 001/50791463/04-02-25/10 (u daljnjem tekstu:

Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Projektom su prikazani: Geofizički pregled eksploatacijskog polja „Bilogora“, Pregled geokemijskih odnosa eksploatacijskog polja „Bilogora“, Geološki odnosi, Procjena petrofizikalnih parametara, Procjena volumena rezervi, Karakterizacija ležišta i svojstva ležišnih fluida, Dinamika pridobivanja ležišnih fluida i pridobive rezerve, Plan sanacije, Mjere sigurnosti i zaštite, Projektni vremenski plan i rizici projekta te Ekonomska evaluacija projekta. U poglavlju Dinamika pridobivanja ležišnih fluida i pridobive rezerve analizirano je dosadašnje iskorištavanje ležišta EPU „Bilogora“ do 31. 12. 2024., odnosno izrađena je prognoza ponašanja polja od 1. 1. 2025. godine do kraja rentabilnosti pridobivanja ugljikovodika za svaku kategoriju rezervi te stanje rezervi i uvjetovanih resursa ugljikovodika na dan 31. 12. 2024. U poglavlju Tehničko-tehnološka rješenja naftno-rudarske opreme za pridobivanje i sabiranje ugljikovodika tehnološki je opisan je cjelokupni postojeći sabirno-otpremni sustav EPU „Bilogora“, prikazana su rješenja za proširenje postojećeg elektroenergetskog sustava, izgradnju optičkog sustava, izgradnju površinskih sabirnih sustava na bušotinskim radnim prostorima te proširenje postojećeg sabirno-transportnog sustava EPU „Bilogora“ u svrhu privođenja bušotina Bl-32, Bl-73BE, Bl-75, Bl-81 i Bl-82 eksploataciji te su opisana i tipska tehničko-tehnološka rješenja naftno-rudarskih remontnih radova kakva se realno mogu primjenjivati u bušotinama EPU „Bilogora“.

Predsjednica Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata imenovana Rješenjem ministra (KLASA: 392-01/23-01/123, URBROJ: 517-07-3-2-21-1, od 18. rujna 2023.) imenovala je Odlukom od 3. travnja 2025. (KLASA: UP/I-392-01/25-01/34, URBROJ: 526-06-04-01-25-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 15. svibnja 2025. u prostorijama Ministarstva, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-392-01/25-01/34, URBROJ: 526-06-04-01-25-4, od 31. svibnja 2025. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovornog projektanta (Viktorija Kovačić Turčinec, dipl. ing. naft. rud.) i članova njenog tima Povjerenstvo je jednoglasno donijelo zaključak o potrebnim ispravcima i dopunama projektnih rješenja predviđenih Projektom.

Odgovorna projektantica je obavila ispravke i dopune Projekta sukladno zaključku iz Zapisnika te je, u roku navedenom u istom, dostavila ispravljeni i dopunjeni Projekt predsjednici tajnici i članovima Povjerenstva na provjeru.

Članovi Povjerenstva su u roku iz članka 78. stavka 5. Pravilnika, dostavili predsjednici Povjerenstva pisana izvješća o obavljenom naknadnom uvidu u Projekt te dostavili svoje suglasnosti s unesenim izmjenama i dopunama čime se prihvaćaju projektna rješenja predviđena Projektom glede racionalnog iskorištavanja ugljikovodika, mjera i normativa zaštite na radu, sigurnosti naftno-rudarskih objekata i postrojenja i ljudi, podzemnih, površinskih i susjednih objekata, zaštite okoliša i prirode te usklađenost s odredbama Zakona i propisima donesenim na temelju istog.

Slijedom iskazanog, a sukladno odredbama članka 76. i članka 80. Pravilnika, izjava o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog projekta stavlja se na tri primjerka provjerenog Projekta od kojih se dva primjerka provjerenog Projekta s izjavom o obavljenoj provjeri i prihvaćanju projektnih rješenja dostavljaju Investitoru, a jedan primjerak pohranjuje se u zbirci projekata Ministarstva.

Troškove rada Povjerenstva podmiruje Investitor u skladu s člankom 137. stavkom 7. Zakona, a utvrđeni su točkom III. Odluke od 3. travnja 2025. Investitor je uplatio zatraženi iznos od **4.200,00 EUR** u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/25-01/34, URBROJ: 526-06-04-01-25-6, od 20. svibnja 2025. obračunati su stvarni troškovi u iznosu od **4.313,69 EUR**. točkom III. istoga utvrđen je manjak uplaćenih sredstava u iznosu od **113,69 EUR**, a točkom IV. istoga zatražena je od investitora nadoplata sredstava. Investitor je 26. svibnja 2025. nadoplatio sredstva i o tome dostavio dokaz Ministarstvu.

UPUTA O PRAVNOM LIJEKU

Protiv ovoga rješenja se ne može izjaviti žalba, ali se može pokrenuti upravni spor. Upravni spor pokreće se tužbom nadležnom upravnom sudu u roku 30 dana od dana dostave ovoga rješenja. Tužba se predaje neposredno u pisanom obliku, usmeno na zapisnik ili se šalje poštom, odnosno dostavlja u elektroničkom obliku putem informacijskog sustava.

VODITELJ SLUŽBE
Domagoj Jeić

DOSTAVITI:

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Avenija V. Holjevca 10, 10020 Zagreb-Novi Zagreb
- *dva primjerka provjerenog naftno-rudarskog projekta*
2. Pismohrana – jedan *primjerak provjerenog naftno-rudarskog projekta*

Napomena:

Temeljem članka 138.a Zakona koji se odnosi na sudjelovanje javnosti i zainteresirane javnosti, primjedbe na Nacrt rješenja mogu se dostaviti u roku 10 dana od objave na adresu: naftno.rudarstvo@mingo.hr .

 INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Komerijalni poslovi, razvoj portfelja i ishođenje dozvola IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „BILOGORA“ - TREĆA DOPUNA	Oznaka: 001/50791463/ 04-02-25/10
---	--	--

- strogo zabraniti pušenje, unošenje otvorenog plamena i odlaganje tvari sklonih zapaljenju i samozapaljenju u radnom prostoru izvođenja radova
- posjedovati propisane evidencije i dokumentaciju o prvom i o funkcionalnom ispitivanju svih uređaja i instalacija na kojima može nastati požar/eksplozija
- za rad s kiselinama (kemijska obrada/stimulacije) organizirati vatrogasno dežurstvo.

Ako se ukaže potreba za popravak/zamjenu dijelova na naftno-rudarskim objektima i postrojenjima, svi poslovi rezanja i zavarivanja u zonama opasnosti od požara i eksplozije podliježu obvezama iz Pravilnika o mjerama iz zaštite od požara pri izvođenju radova zavarivanja, rezanja, lemljenja i srodnih tehnika rada (SL 44/88).

U ovisnosti o pojedinačnim specifičnim slučajevima, u dnevnoj dozvoli za rad potrebno je propisati sve potrebne mjere, koje treba poduzeti za rad na siguran način kako je navedeno u dokumentu Izdavanje dozvola za rad u društvima INA Grupe (HSE_INAG2.4_PD_INA3, 12. 05. 2021.).

Posebnu brigu potrebno je voditi o kontrolnim mjerenjima/detekciji prisutnosti eksplozivne smjese u zoni rada, a obavezno prije početka prvog rezanja cjevovoda ili dijela opreme.

13.3. ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE

Rješenjem (KLASA: UP/I 351-03/13-02/25; URBROJ: 517-06-2-1-2-13-13, od 16. rujna 2013.) izdanim od Ministarstva zaštite prirode i okoliša namjeravani zahvat na rudarskim objektima i pri eksploataciji nafte, plina i plinskog kondenzata na eksploatacijskim poljima „Bilogora“, „Bačkovica“, „Cabuna“, „Letičani“, „Galovac-Pavljeni“ i „Šandrovac“ prihvatljiv je za okoliš, uz primjenu zakonom propisanih i Rješenjem utvrđenih mjera zaštite okoliša i provedbu programa praćenja stanja okoliša. Rješenje je izdano temeljem Studije o utjecaju na okoliš koju je izradio Rudarsko-geološko-naftni fakultet iz Zagreba u ožujku 2013., a dopunio u lipnju 2013. godine.

Također, Ministarstvo zaštite okoliša i zelene tranzicije izdalo je **Rješenje (KLASA: UP/I 351-03/24-09/203; URBROJ: 517-05-1-1-24-16, od 24. listopada 2024.)** kojim: „ I. Za namjeravani zahvat - privođenje eksploataciji razradnih bušotina Bilogora-32 (BI-32), Bilogora-73β (BI-73 β), Bilogora-75 (BI-75), Bilogora-81 (BI-81) i Bilogora-82 (BI-82) na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Bilogora“, Koprivničko-križevačka i Virovitičko-podravska županija - nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš, uz primjenu mjera zaštite okoliša i provedbu programa praćenja stanja okoliša propisanih Rješenjem o prihvatljivosti za okoliš (KLASA: UP/I 351-03/13-02/25; URBROJ: 517-06-2-1-2-13-13 od 16. rujna 2013.).“

Mjere propisane Rješenjem - mogući utjecaji na okoliš:

Zrak

Mjera 12. Redovito servisirati motore strojeva i vozila koji se koriste na gradilištu.

Tijekom građevinskih radova, tijekom pripreme radnog prostora za naftno-rudarske radove dolazit će do emisija ispušnih plinova kako produkata sagorijevanja naftnih derivata u radnim strojevima i vozilima. Emisija će ovisiti o vrsti vozila i pogonskog motora te o potrošnji goriva. Ovaj je utjecaj kratkotrajan i lokalnog je karaktera te s prestankom radova nestaje.

Obveza Izvođača naftno-rudarskih radova je da svi građevinski strojevi, kamioni, dizalice imaju obavljen servis i tehnički pregled, čime se potvrđuje da su emisije štetnih plinova iz graditeljske mehanizacije i prijevoznih sredstava u graničnim vrijednostima.

 INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Komerijalni poslovi, razvoj portfelja i ishođenje dozvola IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „BILOGORA“ - TREĆA DOPUNA	Oznaka: 001/50791463/ 04-02-25/10
--	--	--

U sklopu remontnih radova obavlja se ispitivanje bušotine/spaljivanjem plina na baklju (zbog vremenski kratkog trajanja ispitivanja, spaljivanje plina na baklji neće imati značajan utjecaj na kvalitetu zraka.

Tlo

- Mjera 10. Pri izradi rova za polaganje priključnog naftovoda/plinovoda tlo s površine (0-30 cm) uvijek izbacivati na jednu, a tlo iz dubljih slojeva (>30 cm) na drugu stranu rova.
- Mjera 11. Nakon polaganja cijevi rov prvo zatrpiti s tlom iz dubljih slojeva, a zatim s tlom koje je prije iskopavanja bilo na površini.
- Mjera 12. U temelje i podzemne dijelove objekata ugrađivati samo izolacijske materijale (folije, trake, premazi) koji imaju atest o neškodljivosti za tlo i vodu.

Iskopi koji se rade na bušotinskom radnom prostoru na bušotinama eksploatacijskog polja „Bilogora“ gdje su ukopani cjevovodi i instalacije vrši se ručno bez upotrebe mehanizacije. Na uvodnom sastanku s Izvođačima radova tehnolog s objekta na osnovu geodetske podloge upoznaje i daje upute Izvođačima radova sa stanjem instalacija i vodova na radnom prostoru i budućim mjestima iskopa.

Nadzorni inženjer će pratiti tijekom izvođenja građevinskih radova provođenje mjera propisanih ovim Rješenjem.

Voda

- Mjera 21. Sve opasne tekuće tvari (kiseline lužine, goriva, maziva i dr.) skladištiti na nepropusnoj podlozi zaštićene od utjecaja atmosferilija.

Tijekom redovnog izvođenja naftno-rudarskih radova u bušotinama ne očekuje se utjecaj ni na površinske, ni na podzemne vode. Komunikacija fluida s okolišem duž kanala bušotine spriječena je opremom/zacjepljenjem kanala bušotine zaštitnim cijevima. Hermetičnost sustava ispituje se za vrijeme remonta bušotinske opreme/stimulacijskih radova u više navrata kontrolom tlaka na ušću bušotine.

- Mjera 22. Sve vode s bušotinskog radnog prostora (oborinske i druge vode eventualno onečišćene uljima, mastima i/ili drugim ugljikovodicima), sistemom odvodnih nepropusnih kanala sakupiti u nepropusni bazen za izdvajanje čvrstih čestica iz isplake, te iz njega izvesti u isplačnu jamu.

Kod izgradnje bušotinskog radnog prostora za smještaj bušačeg postrojenja, temelja bušačeg postrojenja, na cijelom prostoru postavljaju se armirano betonske ploče, posložene jedna do druge na podlogu propisane zbijenosti, a između njih sustav betonskih kanala koji završava preko sand trapa u isplačnoj jami čime je spriječeno izlijevanje onečišćenih tekućina u okoliš za vrijeme izvođenja bušačkih radova.

Opterećenje okoliša

Buka

Povećanje razine buke na području izvođenja naftno-rudarskih radova privremeno će biti uzrokovana radom građevinskih strojeva, dizalica i kamiona te radom remontnog postrojenja na bušotini – buka od 50 dB(A). Radi usporedbe - kamion stvara prosječnu buku od 84 dB(A), rovokopač 75 dB(A) dok pumpni agregat stvara prosječnu buku od 102 dB(A).

 INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina Komerijalni poslovi, razvoj portfelja i ishođenje dozvola IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „BILOGORA“ - TREĆA DOPUNA	Oznaka: 001/50791463/ 04-02-25/10
--	--	--

Nakon izvedenih radova, u daljnjem tijeku eksploatacije ugljikovodika buka na granici zone u kojoj se nalazi bušotinski krug/naftno-rudarski objekt neće prelaziti dopuštene granice (pri normalnom radu eksploatacijske bušotine oko 50 dB), što je utvrđeno mjerenjem buke okoliša na objektima eksploatacijskog polja „Bilogora“ prema Zakonu o zaštiti od buke (NN 30/09, 55/13, 153/13, 41/16, 114/18, 14/21) i Pravilniku o djelatnostima za koje je potrebno utvrditi provedbu mjera za zaštitu od buke (NN 91/07).

Otpad

Mjera 48. Sav otpad nastao na radilištu skupljati i predati ovlaštenoj pravnoj osobi.

Prema dokumentu Gospodarenje otpadom u društvima INA Grupe (HSE_INAG4.2_PD_INA1 od 03.01.2022.) sav nastali otpad klasificiran prema Pravilniku o gospodarenju otpadom (NN 106/22) odvozi Izvođač radova na svoju lokaciju za selektivno prikupljanje – osim otpada koji je vezan uz kemikalije koje će biti korištene pri stimulacijskim radovima, a koje zbrinjava Investitor.

Investitor i Izvođač radova moraju voditi dokumentaciju propisanu odredbama dokumenata Gospodarenje otpadom u društvima INA Grupe (HSE_INAG4.2_PD_INA1 od 03.01.2022.) i Postupka gospodarenja otpadom Izvođača radova – CROSCO, koji je član INA Grupe.

Osobe koje se bave poslovima zaštite okoliša iz organizacijskih jedinica INA proizvođača otpada vode očevidnik o nastanku i tijeku otpada na propisanom obrascu (ONTO) za svaku vrstu otpada. Očevidnik o nastanku i tijeku otpada sastoji se od obrasca očevidnika i pratećih listova za svaku vrstu otpada.

Svjetlosno onečišćenje

Mjera 52. Za rasvjetu bušotinskih radnih prostora, Sabirno otpremne stanice koristiti rasvjetna tijela žute svjetlosti koja ne primamljuju veće količine kukaca, a svjetlost usmjeriti koso prema tlu.

Odredbe Zakona o zaštiti od svjetlosnog onečišćenja (NN 14/19), navedeno u članku 3. ne primjenjuju se na emisije svjetlosti u okoliš koje nastaju zbog rasvjetljavanja proizvodnog pogona i energetske objekata na eksploatacijskom polju „Bilogora“.

13.4. PROCJENA VJEROJATNOSTI POJAVE AKCIDENTNIH SITUACIJA I POSTUPANJE U SLUČAJU AKCIDENTA

Postojeće proizvodne bušotine na EPU „Bilogora“, s obzirom na dugogodišnju eksploataciju nemaju dovoljnu ležišnu energiju da bi se nafta mogla podići do ušća bušotine i izliti na površinu.

Slučaj akcidenta (havarije) - nekontrolirane emisije štetnih tvari u okoliš na objektima EPU „Bilogora“ moguć je zbog dotrajalosti podzemne i nadzemne opreme i uslijed oštećenja bušotinskog uređaja, opreme bušotine i objekata na bušotinskom radnom prostoru prouzročenog od strane drugih fizičkih osoba (nepažnja, diverzije) ili uslijed oštećenja prouzročenog elementarnom nepogodom (klizište, potresi).

Tijekom naftno-rudarskih radova na objektima EPU „Bilogora“, koristiti će se različiti građevinski i specijalni strojevi i vozila, te postoji potencijalna opasnost od izlivanja motornih ulja, goriva i antifrizi. Do toga može doći zbog nepažnje rukovatelja strojevima, zbog kvarova (npr. pucanje cijevi na hidrauličkim dijelovima strojeva) ili zbog havarija (probijanje spremnika za gorivo, kartera i hladnjaka, prevrtanja strojeva ili vozila i dr.).

Za upijanje eventualno različenih ugljikovodika, za čišćenje suhim postupkom na regijama se koristi sredstvo Cansorb. CANSORB je potpuno organsko sredstvo za apsorpciju raznih vrsta ulja, naftnih

 INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafta i plina Komerijalni poslovi, razvoj portfelja i ishođenje dozvola IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „BILOGORA“ - TREĆA DOPUNA	Oznaka: 001/50791463/ 04-02-25/10
--	--	--

derivata i ugljikovodika. Proizveden je od vrlo kvalitetnih prirodnih vlakna, tresetne mahovine (engl. *Sphagnum Peat Moss*). Onečišćena zemlja se predaje se ovlaštenom sakupljaču/zbrinjavatelju otpada.

Kako bi se eventualno potencijalne opasnosti otklonile, sva radna sredstva i oruđa koja se koriste pri izvođenju naftno-rudarskih radova moraju biti redovno servisirana i imati uvjerenja o ispitivanju.

U slučaju incidenata (nesreće na radu, havarije, požara, onečišćenja okoliša, kriminalnih radnji) Izvođač radova je dužan primijeniti svoje procedure postupanja u slučaju incidenata o kojima je prethodno upoznao nadzornog inženjera na naftno-rudarskim radovima /predstavnik INA d.d.

Nadzorni inženjer u slučaju incidenta mora o istome ODMAH obavijestiti osobu na Proizvodnoj regiji sjeverna Hrvatska sukladno Odluci o pripravnosti OR i ZZSO IPNP. Na osnovu dojave Izvođač radova izrađuje Izvješće o incidentima u području zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša prema dokumentu „Sustav izvješćivanja i istraživanja incidenata iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti, okoliša i požara u društvima INA Grupe“ (HSE_INAG1.4_PD_INA1, od 16.08.2021.).