



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/26-01/3

URBROJ: 526-06-04-01-26-7

Zagreb, 12. ožujka 2026.

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 16. siječnja 2026. 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 „IZABELA“, plinsko polje IRENA – peta dopuna, eksploatacijska platforma IRENA-3**“ (u daljnjem tekstu Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog projekta (KLASA: UP/I-392-01/26-01/3, URBROJ: 526-06-04-01-26-4 od 2. ožujka 2026.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba u ožujku 2026.
- 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 Petre Jakovac, 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) 16. siječnja 2026. zahtjev za provjerom naftno-rudarskog projekta (Znak - Re: 001/50457184/16-01-26/31-AK, od 16. siječnja 2026. u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev je priložen „*Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „IZABELA“, plinsko polje IRENA – peta dopuna, eksploatacijska platforma IRENA-3*“ koji je Investitor izradio u siječnju 2026., broj projekta:

2/2026, oznake: 001/50758280/12-01-26/19 (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Dopunskim projektom prikazano je tehničko-tehnološko rješenje za građenje eksploatacijske platforme Irena 3 i izradu nove razradne bušotine Irena-3 te njeno privođenje eksploataciji što podrazumijeva eksploatacijsko opremanje bušotine i izgradnju priključnog plinovoda od eksploatacijske platforme Irena 3 na plinskom polju Irena do spoja na postojeći priključni plinovod Izabela Sjever – Izabela Jug na plinskom polju Izabela. Bušotina Irena-3 izraditi će se i eksploatacijski opremiti nakon instalacije platforme Irena 3. Cilj bušotine Irena-3 je privođenje eksploataciji ležišta NPL-2 koje je otkriveno na apsolutnoj dubini oko -300 m. Ležišne stijene su nekonsolidirane, pijesak i siltni pijesak formacije Susak pleistocenske starosti (formacija Ravenna prema talijanskoj litostratigrafskoj podjeli). Planirana konačna dubina bušotine Irena-3 je 858,0 m TVDss, te će se opremiti s dvostrukom eksploatacijskom opremom (kratki i dugi niz uzlaznih cijevi). Izrada nove bušotine Irena-3 planira se u 2026. godini, a početak eksploatacije u travnju 2027. godine. Prognozirana je početna dnevna eksploatacija od 300 000 m³ plina. Ukupne vjerojatne rezerve za ležište NPL-2 iz kojeg bi se plin pridobivao razradnom bušotinom Irena-3 do kraja 2038. godine iznose 854,86 10⁶ m³ (2P=3P).

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 23. siječnja 2026. (KLASA: UP/I-392-01/26-01/3, URBROJ: 526-06-04-01-26-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 2. ožujka 2026. u prostorijama Ministarstva, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-392-01/26-01/3, URBROJ: 526-06-04-01-26-4, od 2. ožujka 2026. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovornog projektanta (Petra Jakovac, 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 23. siječnja 2026.. Investitor je uplatio zatraženi iznos od **3.200,00 EUR** u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon

provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/26-01/3, URBROJ: 526-06-04-01-26-6, od 11. ožujka 2026.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od **3.296,60 EUR**, točkom III. istoga utvrđen je manjak uplaćenih sredstava u iznosu od **96,60 EUR**, a točkom IV. istoga zatražena je od investitora nadoplata sredstava.

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 nafta i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola u IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IRENA- PETA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IRENA 3	Oznaka: 001/50758280/12- 01-26/19
--	--	--

13.4 ZAŠTITA OKOLIŠA I PRIRODE

Za zahvate na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“ s pripadajućim eksploatacijskim platformama te bušotinama i sabirno otpremnim sustavom provedeni su postupci procjene utjecaja zahvata na okoliš te su od strane mjerodavnih ministarstava izdana Rješenja kako slijedi:

- Rješenje Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva (KLASA: UP/I-351-03/07-02/92; URBROJ: 531-08-3-1-1-6-07-8; Zagreb 30. listopada 2007.) ishođeno temeljem „Studije utjecaja na okoliš eksploatacije plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva (KLASA: UP/I-351-03/09-08/24; URBROJ: 531-08-1-1-1-03-09-2; Zagreb 08. travnja 2009.) kojim se mijenja dio pravomoćnog Rješenja o prihvatljivosti za okoliš eksploatacije plina na eksploatacijskom polju „Izabela“ temeljem Elaborata zaštite okoliša eksploatacije plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstvo zaštite okoliša i prirode (KLASA: UP/I-351-03/13-08/87; URBROJ: 517-06-2-1-1-14-6; Zagreb 12. lipnja 2014.) ishođeno temeljem Elaborata zaštite okoliša za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje Ministarstvo zaštite okoliša i energetike (KLASA: UP/I-351-03/16-08/273; URBROJ: 517-06-2-1-1-17-12; Zagreb 09. svibnja 2017.) ishođeno temeljem Elaborata zaštite okoliša za eksploataciju plina iz eksploatacijskog polja „Izabela“ (izrađivač Ecoina d.o.o.);
- Rješenje da za izmjenu zahvata eksploatacijskih platformi IRENA 2 i IRENA 3 za eksploataciju prirodnog plina na EPU „Izabela“ nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš (KLASA: UP/I-351-03/21-09/611, URBROJ: 517-05-1-1-22-21 od 24. lipnja 2022.).

Propisane mjere zaštite

Propisane mjere zaštite okoliša tijekom pripreme, izgradnje i korištenja postrojenja obuhvaćaju mjere za smanjenje emisije u zrak, mjere za zaštitu kvalitete mora, mjere za zaštitu kulturnih i prirodnih dobara, mjere za zaštitu od buke te gospodarenja otpadom i otpadnim vodama, također navedena Rješenja propisala su obavezu praćenja stanja okoliša u određenim vremenskim intervalima. Rezultati monitoringa nalaze se kod nositelja koncesije te su predana u nadležno Ministarstvo.

Zrak

- ugrađene su visokoefikasne baklje, s ciljem smanjenja emisija metana u atmosferu;
- ugrađeni su pneumatski ventili niske vrijednosti propuhivanja radi smanjenja emisija metana u atmosferu;
- cementacija bušotine izvedena na način da se u potpunosti spriječi nekontrolirani izlazak plina;
- redovito provjeravati ispravnost erupcijskog uređaja i separatora plina na eksploatacijskoj platformi Irena 3.

More

- tlačna proba cjevovoda mora se izvoditi ekološki prihvatljivim i netoksičnim kemikalijama,

- cementacija se mora izvoditi ekološki prihvatljivim i netoksičnim kemikalijama,
- mora se ugraditi sustav katodne zaštite u kojem će se za sprječavanje korozije na konstrukcijama koristiti žrtvene anode,
- koristiti isplaku za bušenje na bazi vode s kemikalijama niske toksičnosti (I. grupa FEH) za koju postoji odobrenje nadležnih institucija u Hrvatskoj za slobodno ispuštanje u more, kao i za nabušene čestice. Ako se tip isplake promijeni, potrebno je provesti kontrolu na toksičnost, genotoksičnost i zamućenje. Volumen i tip potrebne isplake ovise o promjeru i duljini pojedinog intervala bušenja, tipu stijena te uvjetima tlaka i temperature. S obzirom da se isplaka pojavljuje jednokratno tijekom bušenja, ovaj utjecaj je zanemariv jer ne postoji kronična izloženost. Provedena je Studija „*Utjecaj izbušenog materijala na more*“ koja je izrađena je u Institutu „Ruđer Bošković“, Centru za istraživanje mora, Rovinj, 2009. godine;
- tijekom izvođenja radova, korištenja zahvata, odnosno prestanka korištenja zahvata i/ili uklanjanja zahvata mora se objaviti u „*Oglasu za pomorce*“ koji izdaje Hrvatski hidrografski institut, a koji izlazi mjesečno,
- Slojnu vodu transportirati posebnim cjevovodom do postojećih platformi Ivana A, Ika A, Marica i Katarina i obrađivati postupkom gravitacijske separacije u kesonu do razine ukupnih ulja od 40 mg/L. Provoditi stalnu on-line kontrolu sadržaja ulja u slojnoj vodi i o navedenom voditi evidenciju. Pročišćenu slojnu vodu ispuštati u more kroz kesonu,
- ukoliko se ukaže potreba, slojnu vodu moguće je obraditi na isti način kako je gore opisano i potom je ispustiti u more na bilo kojoj postojećoj ili budućoj eksploatacijskoj platformi. Pri tome je potrebno ugraditi potrebne tehnološke elemente (posuda za otplinjavanje, turbidimetar), uključujući i cjevovode za ispuštanje u pripadajuće kesone.

Flora i fauna

- Prije početka bušenja mora se utvrditi da li na području mogućeg zahvata (npr. na oko 1 000 m x 1 000 m oko platforme) postoje populacije bentičkih vrsta koje su strogo zaštićene. Ako se utvrdi da postoje, mora se o tome izvijestiti nadležno/na tijelo/la. Tek nakon toga odrediti točnu mikrolokaciju na način da se sačuva populacija strogo zaštićene vrste.

Kulturna vrijednost

- ako se tijekom izvođenja radova nađe na arheološko nalazište ili arheološke nalaze u moru, radove je potrebno prekinuti i o nalazu obavijestiti nadležno tijelo Hrvatske.

Opterećenje okoliša

Buka

- tijekom bušenja i opremanja ne koristiti uređaje koji proizvode buku jaču od 150 dB;
- tijekom rada proizvodne platforme ne smiju se koristiti uređaji koji uzrokuju povećanje razine buke na pristanu brodova ispod i iznad mora višu od 85 dB.

Otpad

- komunalni i sličan otpad koji nastaje tijekom izgradnje i redovitog rada platforme prikupljati u sklopu platforme i broda koji dovozi osoblje na platformu, odvesti na kopno te ga predati ovlaštenom sakupljaču otpada;

 INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Istraživanje i proizvodnja nafta i plina Upravljanje projektima i ishođenje dozvola u IPNP	DOPUNSKI PROJEKT RAZRADE I EKSPLOATACIJE NA EKSPLOATACIJSKOM POLJU UGLJIKOVODIKA „IZABELA“, PLINSKO POLJE IRENA- PETA DOPUNA, EKSPLOATACIJSKA PLATFORMA IRENA 3	Oznaka: 001/50758280/12- 01-26/19
--	--	--

- izdvojeni zauljeni sediment koji može nastati tijekom pročišćavanja oborinskih voda i proizvodni zauljeni otpad potrebno je prikupljati prilikom obilaska platformi odvesti ga na kopno i predati ovlaštenom sakupljaču otpada;
- otpadna ulja i maziva moraju se prikupljati u vodonepropusne posude, odvoziti na kopno i predati ovlaštenom sakupljaču otpada;
- voditi evidenciju o proizvedenom i zbrinutom otpadu i podatke dostavljati nadležnom upravnom tijelu županije.

Tijekom procesa izrade i opremanja razradne bušotine Irena 3 nastat će određene količine i vrste otpada. Ključni broj i naziv otpada u skladu su s Pravilnikom o gospodarenju otpadom (NN 106/22, 124/24). Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade i opremanja razradne bušotine Irena-3 prikazane su u tablici 34 u **Dopunskom projektu razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Izabela“, plinsko polje Izabela, eksploatacijska platforma IZABELA JUG i plinsko polje Irena-četvrta dopuna, eksploatacijske platforme IRENA 2 i IRENA 3** (KLASA: UP/I-392-01-23-01/94, URBROJ: 517-07-3-1-23-9, od 23. studenoga 2023.).

Otpadna isplaka će se tijekom izrade bušotine ispuštati u more, a ostali navedeni otpad će se privremeno sakupljati i skladištiti na prostoru bušaće platforme te će biti odvezen na kopno i predan ovlaštenom sakupljaču.

Eksploatacijska platforma Irena 3 je objekt bez posade, te se na samoj lokaciji generira izrazito mala količina otpada, uglavnom tijekom radova održavanja. Predviđene vrste i količine otpada tijekom pridobivanja i sabiranja na eksploatacijskoj platformi Irena 3 prikazane su u tablici 5.

Podaci o sakupljanju, prijevozu i zbrinjavanju otpada s eksploatacijske platforme vode se u knjizi evidencije o otpadu na eksploatacijskoj platformi u skladu s hrvatskim zakonom i MARPOL-om (Međunarodna konvencija o sprječavanju onečišćenja s brodova).

Mješoviti komunalni otpad uključuje sakupljanja otpada u spremnike posebno označenih bojom u neposrednoj blizini mjesta gdje otpad nastaje kako bi se olakšao postupak selektivnog skupljanja, te se brodom prevozi na kopno gdje se predaje ovlaštenom skupljaču.

Otpadno ulje, apsorbeni i filterski materijal (uključujući filtere za ulje koji nisu specificirani na drugi način, tkanina i sredstva za brisanje i upijanje, zaštitna odjeća onečišćena opasnim tvarima) skladište se privremeno u vodonepropusne posude te se prevoze na kopno i predaju ovlaštenom sakupljaču.

Diesel gorivo će se koristiti isključivo kao pričuvni energent za potrebe rada opreme na eksploatacijskoj platformi. Godišnja potrošnja može se kretati od 0 do 1000 l.

Proizvedena slojna voda, sanitarna voda i voda za hlađenje na eksploatacijskoj platformi Irena 3 zbrinjava se nakon pročišćavanja, kontroliranim ispuštanjem u more u skladu s internim dokumentom „*Upravljanje proizvedenom slojnom vodom na eksploatacijskim odobalnim objektima*“ (001/500000221/10-04-20/549) te temeljem Rješenja Ministarstva zaštite okoliša i prirode (KLASA: UP/I-351-03/13-02/18, URBROJ: 517-06-2-1-1-13-14, od 17.02.2014. godine.).

13.4.1 Mjere za zaštitu mogućeg međutjecaja s postojećim i planiranim zahvatima

Oko eksploatacijske platforme uspostaviti sigurnosnu zonu od 500 m (mjereno od vanjskog ruba objekta) i na tom području zabraniti ribolov, sidrenje i plovību.