REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/26-01/98
URBROJ: 526-06-04-01-26-2
Zagreb, 3. studenoga 2026.

Ministarstvo gospodarstva, OIB: 19370100881, temeljem odredbe članka 135. stavka 3. i članka 138.a Zakona o istraživanju i eksploataciji energetskih georesursa („Narodne novine“, broj 114/26) u postupku provjere projekta izrade razradne bušotine, pokrenutom na zahtjev investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. iz Zagreba, OIB: 27759560625, donosi

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

I. **Projekt izrade razradne bušotine IZABELA-9 DIR na eksploatacijskom polju ugljikovodika „IZABELA“, Plinsko polje IZABELA** (Oznake: 001/50000838/09-09-26/610, iz listopada 2026.) izrađen od strane investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. iz Zagreba, u skladu je s Glavnim rudarskim projektom eksploatacije prirodnog plina na eksploatacijskom polju „IZABELA“, plinsko polje IZABELA (KLASA: UP/I-310-01/09-03/05, URBROJ: 526-14-01-09-5, od 27. svibnja 2009.) i Rudarskim projektom eksploatacije prirodnog plina na eksploatacijskom polju „IZABELA“, plinsko polje IZABELA (Dopuna 1) (KLASA: UP/I-310-01/11-03/84, URBROJ: 526-14-01-02/2-11-5, od 16. lipnja 2011.).

II. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. Zagreb **može započeti s izvođenjem naftno-rudarskih radova** prema Projektu iz točke I. izreke ovoga rješenja, koje je smješteno u epikontinentalnom pojasu Jadranskog mora Republike Hrvatske, nakon što ishodi Suglasnost Koordinacije za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

III. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. dužan je **početak i završetak izvođenja naftno-rudarskih radova** prema Projektu iz točke I. izreke ovoga rješenja **prijaviti** Ministarstvu gospodarstva, Agenciji za ugljikovodike i rudarsko inspekciji Državnog inspektorata.

Obrazloženje

Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. OIB: 27759560625, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, Avenija Većeslava Holjevca 10, iz Zagreba (u daljnjem tekstu: Investitor) podnio je 14. rujna 2026. Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno rudarstva i geotermalne vode za energetske svrhe (u daljnjem tekstu: Ministarstvo), zahtjev za potvrdu naftno-rudarskog projekta (u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz zahtjev je priložen naftno-rudarski *Projekt izrade razradne bušotine IZABELA-9 DIR na eksploatacijskom polju ugljikovodika „IZABELA“, Plinsko polje IZABELA* (Oznake: 001/50000838/09-09-26/610), iz rujna 2026.).

Projektom izrade razradne bušotine IZABELA-9 DIR definirani su geološki ciljevi, konstrukcija i način izrade i ispitivanja bušotine te mjere zaštite koje će se primjenjivati tijekom izrade bušotine. Zadatak razradne bušotine Izabela-9 DIR je potvrda geološkog rješenja i procijenjenih ukupnih volumena kao i perspektivnih resursa plina. Primarni je cilj nabušiti te ovisno o rezultatima elektrokarotažnih mjerenja ispitati 2 od 4 primarna ležišta plina intervala: PLQ1-D1A, PLQ1-D2A, PLQ1-D2B i PLQ1-D2B Basal. Projektirana je konačna dubina usmjerene bušotine od 1170 mMD (842,5 mTVD) +-50m. U projektu su definirane dubine ugradnje nizova zaštitnih cijevi te su proračunom definirana naprezanja istih. Također, dane su upute i postupci kojih se potrebno pridržavati prilikom izrade bušotine. Bušotina će, ovisno o rezultatima proizvodnog ispitivanja, biti privremeno napuštena te opremljena za proizvodnju u slijedećoj fazi radova ili će biti trajno napuštena.

Točka I. ovog rješenja temelji se na članku 135. stavku 3. Zakona.

Točka II. ovog rješenja temelji se na članku 135. stavku 5. Zakona i članku 18. stavku 3. Zakona o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, broj 78/15 i 50/20).

Točka III. ovog rješenja temelji se na članku 135. stavku 6. Zakona.

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, 10002 Zagreb
2. Elektroničkim putem:
   - DRŽAVNI INSPEKTORAT, Sektor za nadzor rudarstva, energetike i opreme pod tlakom, 10 000 Zagreb, Šubićeva 29, pisarnica.dirh@dirh.hr
   - AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE, Miramarska 24, 10000 Zagreb, pisarnica@azu.hr
3. Pismohrana

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.

(prema odobrenim zonama Sektora za eksplozivne atmosfere - MUP) prilikom izvođenja naftno-rudarskih radova sa shemom.

Takav situacijski plan mora biti postavljen i na mjestu, gdje ga svi radnici mogu vidjeti.

Za osiguranje minimalne, zakonima propisane razine protupožarne i protueksplozijske sigurnosti na bušaćoj samopodižućoj platformi zahtijeva se od Izvođača radova:

- U zonama opasnosti od eksplozije rabiti neiskreći alat i opremu;
- Koristiti uređaje i instalacije u protueksplozijskoj izvedbi;
- Svi putovi za evakuaciju moraju biti označeni i uvijek prohodni;
- Radna sredstva koja pokreću diesel i benzinski motori s unutarnjim sagorijevanjem moraju se postaviti izvan zone opasnosti od eksplozije koja iznosi 7,5 m oko ušća bušotine;
- Motori moraju biti opskrbljeni s atestiranim iskrolovcem (uređajem za naglo gašenje) – na oplošju motora temperatura ne smije prelaziti 350°C (npr. ispušna grana motora);
- Za sve radove koji zahtijevaju zavarivanje ili rad s otvorenim plamenom ishoditi posebne pisane dozvole od naručitelja radova;
- Sve veće metalne mase, pretakališta, bazene i dijelove kroz koje protječe fluid spojiti na postojeći sistem uzemljenja i o tome voditi propisanu dokumentaciju;
- Platforma sa spaljivačima (bakljama) mora biti opremljena sustavom za daljinsko paljenje i sustavom za hlađenje baklji vodom. Spaljivači (baklje) moraju biti postavljeni na suprotnim stranama platforme, poradi smjera strujanja vjetra.
- Postaviti vjetrokaz na vidljivom mjestu;
- Opremu za gašenje održavati ispravnom i razmjestiti prema shemi razmještaja s valjanim ispravama;
- 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 zaposlenike posjedovati dokaznice o osposobljenosti i provjeri znanja iz zaštite od požara, te dokaze o izvođenju redovitih vježbi (vježba zatvaranja ušća, vatrogasna vježba, vježba evakuacije i spašavanja).

6.4. 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 za izmjenu programa praćenja stanja okoliša utvrđenog Rješenja prihvatljivosti eksploatacije plina na eksploatacijskom polju “Izabela” (KLASA: UP/I-351-03/13-08/87, URBROJ: 517-06-2-1-1-14-6 od 12. lipnja 2014.);

- Rješenje da nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš (KLASA: UP/I-351-03/16-08/273, URBROJ: 517-06-2-1-17-12 od 9. svibnja 2017).

- 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.)

- Rješenje za namjeravani zahvat – izrada razradnih bušotina Izabela-9 VER i Izabela-10 VER te njihovo privođenje eksploataciji na plinskom polju „Izabela“ unutar eksploatacijskog polja ugljikovodika „ Izabela“ – nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja (KLASA: UP/I-351-03/22-09/300, URBROJ: 517-05-1-123-22 od 8. veljače 2023.).

Mjere zaštite okoliša primjenjive na izvođenje naftno-rudarskih radova izrade bušotine Izabela-9 DIR :

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 u more
- tlačna proba cjevovoda mora se izvoditi ekološki prihvatljivim i netoksičnim kemikalijama.
- mora se ugraditi sustav katodne zaštite u kojem će se za sprječavanje korozije na konstrukcijama koristiti žrtvene anode.
- Tijekom izrade bušotina koristit će se isplaka na bazi vode s aditivima male toksičnosti (I. grupa FEH) za koju postoji odobrenje nadležnih institucija u Hrvatskoj za slobodno ispuštanje u more, kao i za krhotine razrušenih stijena (nabušene čestice). Volumen i tip potrebne isplake ovise o promjeru i duljini pojedinog intervala bušenja, tipu stijena te uvjetima tlaka i temperature.

Za radne i bušotinske fluide te aditive (kemikalije) koji se koriste tijekom izvođenja naftno-rudarskih radova, na mjestu rada, nalaze se Sigurnosno tehničke liste (STL).

Najveći dio izbušenog materijala ispuštenog u more sedimentirati će se na morsko dno i s vremenom prekriti muljem. Ostaci isplake na bazi vode otapaju se mnogo bolje i time imaju veći horizontalni doseg u morskom okolišu.

Ispitivanja su pokazala („Environmental impact of the offshore oil and gas industry“; autor dr. S. Patin i dr., 1998.g.) da na udaljenosti od 10 m postoji samo 1% šanse od utjecaja na živi svijet tj. da se utjecaj na živi svijet u blizini lokacije ispusta isplake u more može smatrati nemjerljivim, odnosno da već na toj udaljenosti od ispusta nema fizioloških oštećenja organizama.

S obzirom da se isplaka pojavljuje jednokratno tijekom bušenja, ovaj utjecaj je zanemariv jer ne postoji kronična izloženost. Važno je napomenuti da se na lokaciji Izabela – 9 Dir neće pojaviti ni približno koncentracije komponenti isplake koje bi tu isplaku dovele u područje toksičnosti.

Provedena je Studija „Utjecaj izbušenog materijala na more“ koja je izrađena je u Institutu „Ruđer Bošković“, Centru za istraživanje mora, Rovinj, 2009. godine, a odnosi se na analizu utjecaja otpada koji je odložen u more prilikom provedbe bušenja proizvodnih bušotina na plinskim platformama IKA SW, Ana i Vesna na području eksploatacijskog polja ugljikovodika „Sjeverni jadran“ .

Zaključak studije kao cjeline je da ne postoje ekološki razlozi (ograničenja) zbog kojih se izbušeni materijal/isplaka ne bi odlagao i dalje tijekom bušenja u neposrednoj blizini bušotina.

U slučaju promjene načina bušenja i vrste isplake, potrebno je utvrditi učinke izbušenog materijala u novo nastalim uvjetima.

Državna uprava za zaštitu prirode i okoliša dala je odobrenje za ispuštanje otpadne isplake i krhotina od bušenja u more, budući da je nakon provedenih ispitivanja zaključeno da nema štetnih utjecaja na okoliš, odnosno da je takav postupak u skladu s Barcelonskom konvencijom – Protokolom o zaštiti Sredozemnog mora od onečišćenja

kao posljedice istraživanja i eksploatacije morskog dna i podzemlja (Barcelona 1976., Madrid 1994., Atena 1997.).

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 naiđe 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.
- 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..O proizvedenom i zbrinutom otpadu vodi se evidencija, a podaci se dostavljaju nadležnom upravnom tijelu županije.
- voditi evidenciju o proizvedenom i zbrinutom otpadu i podatke dostavljati nadležnom upravnom tijelu županije

Otpadne vode

- izgraditi sustave za prikupljanje oborinskih voda i ispuštati ih u more preko kesona.
- sanitarna otpadna voda, nastala tijekom boravka ljudi na lokaciji za vrijeme bušenja i prilikom povremenog boravka osoblja mora se prikupljati u sklopu bušaće platforme ili broda za odvoz osoblja i zbrinuti prema uvjetima propisanim za platformu/brod od strane Hrvatskog registra brodova

- slojnu vodu transportirati posebnim cjevovodima do postojećih platformi koje imaju uređene uređaje za pročišćavanje slojne vode do razine mineralnih ulja od 15 mg/l, pročišćenu vodu preko kesona ispuštati u more

Evakuacija, spašavanje, prva pomoć i hitna medicinska pomoć

Prije početka naftno-rudarskih radova, operator i izvođač naftno-rudarskih radova će zajedno izradili su Dokument premošćivanja (engl. „*Bridging document*“), koji se temelji na sustavima zaštite zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša operatora i izvođača, a kojima su definirani međusobni odnosi, komunikacija te ovlasti i odgovornosti vezani na sve zahtjeve i postupke tijekom izvođenja radova te u slučaju potrebe za hitnom evakuacijom.

Ukoliko dođe do iznenadnog događaja (akcidenta) tijekom operacija bušenja uključujući i onečišćenje mora aktivira se Plan intervencija neeksploatacijskog odobalnog objekta (eng. *Emergency Response Plan*).

Sve potrebne informacije pravovremeno će biti distribuirane prema Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji, Nacionalnoj središnjici za usklađivanje traganja i spašavanja na moru (MRCC) u Rijeci, županijskom centru 112, Državnom inspektoratu - energetskoj inspekciji za naftno rudarstvo, Lučkoj kapetaniji Pula, Obalnoj straži, Ministarstvu unutarnjih poslova RH u skladu s Planom intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora.