



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/25-01/136
URBROJ: 526-06-04-01-26-2
Zagreb, 2. veljače 2026.

Ministarstvo gospodarstva, OIB: 19370100881, temeljem odredbe članka 135. stavka 3. i članka 138.a Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18, 52/19 i 30/21) 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 N J A
o provjeri naftno-rudarskog projekta

- I. **Projekt izrade razradne bušotine ANA - 4 DIR na eksploatacijskom polju ugljikovodika „SJEVERNI JADRAN“, plinsko polje ANA** (Oznake: 001/50000838/26-11-25/682, iz prosinca 2025.), izrađen od investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., u skladu je s Dopunskim projektom razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „SJEVERNI JADRAN“, Plinsko polje Ana – druga dopuna (KLASA: UP/I-392-01/25-01/110; URBROJ: 526-06-04-01-26-9, od 7. siječnja 2026.).
- 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 energetske inspekcije u području naftnog rudarstva 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) je 9. prosinca 2025., podnio *Projekt izrade razradne bušotine ANA - 4 DIR na eksploatacijskom polju ugljikovodika „SJEVERNI JADRAN“, plinsko polje ANA - zahtjev za provjeru naftno-rudarskog projekta* (Oznaka: 001/50457184/03-12-25/1620-AK od 3. prosinca 2025.), uz koji je priložio predmetni projekt (Oznake: 001/50000838/26-11-25/682, iz prosinca 2025., u daljnjem tekstu: Projekt). Analizom dokumentacije u posjedu Ministarstva gospodarstva (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) utvrđeni su nedostaci te je Ministarstvo elektroničkom poštom 15. siječnja 2026. zatražilo ispravak Projekta. Investitor je ispravio Projekt i 2. veljače 2026. isti dostavio Ministarstvu. Analizom dostavljenog ispravljenog projekta Ministarstvo je utvrdilo da

se rješenja iz Projekta uklapaju u provjerenu naftno rudarsku dokumentaciju, odnosno u Dopunski projekt razrade i eksploatacije na eksploatacijskom polju ugljikovodika „SJEVERNI JADRAN“, Plinsko polje Ana – druga dopuna.

Projektom izrade razradne bušotine ANA A-4 DIR definirani su geološki ciljevi, konstrukcija i način izrade bušotine te mjere zaštite koje će biti primijenjene tijekom izrade, opremanja i ispitivanja bušotine, a nalazi se unutar eksploatacijskog polja ugljikovodika „Sjeverni Jadran“, u plinskom polju ANA. Bušotinom se planira privesti eksploataciji ukupno 21 tanjih pješčenjačkih plinskih ležišta unutar taložnih sekvencija PLQ-A, PLQ-inA i PLQ-B iz kojih se do sada nije pridobivao plin, a što je i primarni cilj bušotine. Ležišta su na apsolutnoj dubini -865 m do -1090 m. Usmjerena razradna bušotina ANA-4 DIR izraditi će se iz slobodne uvodne kolone na proizvodnoj platformi ANA, konačne planirane dubine 1281,7 m $\pm$ 50 m MD.

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 .

- 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).

Elaborat zaštite od požara bit će izrađen kao sastavni dio Glavnog projekta građenja u fazi ishoda građevinske dozvole.

7.4. Zaštita okoliša i prirode

Za zahvate na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Sjeverni Jadran“ - plinsko polje Ana provedeni su postupci procjene utjecaja zahvata na okoliš te su od strane mjerodavnih ministarstava izdana Rješenja kako slijedi:

- Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš, eksploatacijsko polje Sjeverni Jadran i plinovod do kopna (KLASA: UP/I 351-02/97-03/218; URBROJ: 542-02/1-ZM-97-04, od 29. svibnja 1997. godine),
- Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš, eksploatacijsko polje Sjeverni Jadran i plinovod do kopna (KLASA: UP/I 351-02/98-06/1136; URBROJ: 542-07-ZM-99-09, od 5. veljače 1999. godine),
- Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš, eksploatacijsko polje Sjeverni Jadran (KLASA: UP/I 351-03/08-02/106; URBROJ: 531-14-1-1-06/03-10-18, od 26. srpnja 2010. godine)
- Rješenje o prihvatljivosti za okoliš eksploatacije plina na eksploatacijskom polju „Sjeverni Jadran“ - plinska polja „Ana“, „Ika JZ“ i „Ida“ - nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš, uz primjenu mjera zaštite okoliša te provedbu programa praćenja stanja okoliša propisanih Rješenjem Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva o prihvatljivosti za okoliš eksploatacijskog polja ugljikovodika „Sjeverni Jadran“ (KLASA: UP/I-351-03/08-02/106; URBROJ: 531-14-1-1-06/03-10-18 od 26. srpnja 2010. godine).
- Rješenje da za zahvat izradu i privođenje eksploataciji razradnih bušotina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Sjeverni jadran“ – plinska polja „Ana“, „Ika JZ“ i „Ida“ - nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš (KLASA: UP/I-351-03/24-09/507; URBROJ: 517-04-1-1-25-10 od 22. svibnja 2025. godine)

Propisane mjere zaštite okoliša

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 Ana;

More

tlachna 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;

tijek izvođenja radova, korištenja zahvata, odnosno prestanka korištenja zahvata i/ili uklanjanja zahvata mora se objaviti u „*Oglasu za pomorce*“ koji izdaje Hrvatski hidrografske institut, a koji izlazi mjesečno,

Slojnu vodu transportirati posebnim cjevovodom do postojećih platformi Ivana A, Ika A 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 keson,

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/natijelo/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; voditi evidenciju o proizvedenom i zbrinutom otpadu i podatke dostavljati nadležnom upravnom tijelu županije.

Tijekom procesa izrade i opremanja razradne bušotine Ana-4 DIR nastat će određene količine i vrste otpada. Ključni broj i naziv otpada u skladu su s Pravilnikom o gospodarenju otpadom (NN 106/22, 124/23).

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 Ana je objekt bez posade, te se na samoj lokaciji generira izrazito mala količina otpada, uglavnom tijekom radova održavanja.

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, apsorbensi 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 Ana 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.).

7.4.1. Mjere za zaštitu u slučaju iznenadnih događaja (akcidenta)

Eksploatacijski odobalni objekt Ana je nenastanjen, te kao takav pripada objektu Ivana A, odnosno posada sa objekta Ivana A zadužena je za odgovor u slučaju iznenadnog događaja.

Potreban stupanj pripravnosti tijekom redovnih radova osigurava se putem osposobljavanja, vježbi za slučaj iznenadnog događaja, stručnosti osoblja, opisima radnih mjesta, uputa i postupaka u sustavima sigurnosti i kvalitete eksploatacijskog odobalnog objekta sukladno Planu intervencija u slučaju iznenadnih događaja na eksploatacijskim odobalnim objektima koji prikazuje detaljne načine postupanja i komunikaciju u slučaju iznenadnih događaja, ovisno o klasifikaciji događaja.

Ukoliko dođe do iznenadnog događaja (akcidenta) tijekom operacija bušenja uključujući i onečišćenje mora aktivira se Plan intervencija neeksploatacijskog odobalnog objekta (eng. *Emergency Response Plan*) MODU Labin sukladno procedurama opisanim u Poveznom dokumentu (engl. *Bridging document*) koji daje prikaz usklađenja zahtjeva i odziva koji proizlaze iz Sustava upravljanja ZZSO (Zaštita zdravlja, sigurnosti i zaštita okoliša) operatora i izvođača.

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 - energetske inspekciji za naftno rudarstvo, Lučkoj kapetaniji Pula, Obalnoj straži, Ministarstvu unutarnjih poslova, sukladno Planu intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora.