



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/26-01/51

URBROJ: 526-06-04-01-26-8

Zagreb, 4. rujna 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, 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. Temeljem Izjave o obavljenoj provjeri naftno-rudarskog **Projekta izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-3 (VRa-3) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušaćeg postrojenja na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03** (u daljnjem tekstu Projekt) i Zaključka iz Zapisnika sa sjednice Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (KLASA: UP/I-392-01/26-01/51, URBROJ: 526-06-04-01-26-4, od 18. lipnja 2026.), **prihvaćaju se projektna rješenja predviđena Projektom**, koji je izradila INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. iz Zagreba u kolovozu 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 odgovornog projektanta Siniše Lelaka, 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 dostavljaju se investitoru INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., a jedan primjerak ostaje u zbirci projekata Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja.
- IV. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. **je dužan** prije početka izvođenja radova na temelju **Projekta iz točke I.** izreke ovoga Rješenja Ministarstvu gospodarstva dostaviti bankarsku garanciju za sanaciju istražne bušotine Veliki Rastovac-3, u iznosu od 259.000,00 EUR sa rokom trajanja do 20. ožujka 2028.
- V. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. **je dužan početak i završetak** izvođenja naftno-rudarskih radova prema **Projektu iz točke I.** izreke ovoga Rješenja prijaviti Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno-rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe, Agenciji za ugljikovodike i energetske inspekcije i podružju naftnog rudarstva Državnog inspektorata.

Obrazloženje

Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., OIB: 27759560625, Avenija Većeslava Holjevca 10, iz Zagreba (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) 28. travnja 2026. zahtjev za pokretanje postupka provjere naftno-rudarskog Projekta izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-3 (VRa-3) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačkog postrojenja na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03 (znak: 001/50457184/27-04-26/483-AK, od 28. travnja 2026.) (u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz zahtjev je priložen naftno-rudarski *Projekt izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-3 (VRa-3) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačkog postrojenja na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03*, koji je investitor izradio u travnju 2026., oznake: 001/50000838/13-04-26/280 (u daljnjem tekstu: Projekt), sukladno odredbi članka 137. stavka 2. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon).

Temeljem Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika DRAVA-03, potpisanom 26. ožujka 2020., između INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. i Vlade Republike Hrvatske, INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. provodi istražne aktivnosti sukladno preuzetim obvezama minimalnim radnim obvezama II. Istražne faze.

Unutar istražnog prostora Drava-03 (DR-03) tijekom prvog kvartala 2021. u okviru minimalne radne obveze 1. istražne faze snimljen je 3D seizmički poligon Virovitica jug, površine 200 km² te je izrađeno pet istražnih bušotina: Veliki Rastovac-1, Obradovci-1 Jug, Mikleuš-1, Veliki Rastovac-2 Duboka i Obradovci-5. Novo snimljeni podaci su obrađeni i temeljem geološke i geofizičke interpretacije izdvojen je istražni prospekt Veliki Rastovac. Istražnom bušotinom Veliki Rastovac-1 (VRa-1) izbušenom 2023. godine potvrđeno je zasićenje plinom, te je odlučeno da se locira bušotina Veliki Rastovac-3 (VRa-3) kojom je predviđeno izbušiti prospekt u znatno povoljnijem položaju, te dodatno istražiti dublji cilj. Bušotinom Veliki Rastovac-3 (VRa-3) planiraju se probušiti dva cilja. Izdvojene strukturno stratigrafske zamke detaljno su interpretirane, te su potencijalna ležišta izdvojena prema seizmičkim anomalijama, rezultatima bušotine Veliki Rastovac-1 te analogno podacima obližnjih istražnih bušotina. Istražna Bušotina Veliki Rastovac-3 (VRa-3) planirana je kao usmjerena, prognozirana konačna dubina bušotine je 912,5 m +/- 100 mMD. Primarni cilj bušotine je izbušiti ležište Pa-9 u povoljnijem položaju jake seizmičke anomalije i bliže vrhu strukture u svrhu procjene i razrade ležišta plina Pa-9 (otkrivenog bušotinom VRa-1) te izbušiti perspektivno ležište plina Pa-7_7.

Lokacija istražne bušotine Veliki Rastovac-3 (VRa-3) se nalazi unutar granica istražnog prostora ugljikovodika DR-03 II.FAZA, u Virovitičko-podravskoj županiji, na području grada Virovitice, zapadno od granica eksploatacijskog polja (EP) Pepelana te 2,6 km istočno od bušotine Veliki Rastovac-1 (VRa-1), a definirana je temeljem 3D seizmičke interpretacije i strukturnih dubinskih karata po krovinama otkrivenog pješčenjačkog ležišta Pa-9 te potencijalnog pješčenjačkog ležišta Pa-7_7, oba panonske starosti.

Projektom izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-3 definirani su geološki ciljevi, konstrukcija i način izrade bušotine te mjere zaštite koje će se primjenjivati tijekom izrade bušotine.

Predsjednica Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskih projekata imenovana Rješenjem ministra (KLASA: 310-01/21-03/06, URBROJ: 517-07-3-2-21-3, od 1. rujna 2021.) imenovala je Odlukom od 12. svibnja 2026. (KLASA: UP/I-392-01/26-01/51, URBROJ: 526-06-04-01-26-2) članove Povjerenstva za provjeru naftno-rudarskog Projekta (u daljnjem tekstu: Povjerenstvo).

Sjednica Povjerenstva održana je 18. lipnja 2026. u prostorijama Ministarstva gospodarstva, a o radu Povjerenstva izrađen je Zapisnik, KLASA: UP/I-392-01/26-01/51, URBROJ: 526-06-04-01-26-4, od 18. lipnja 2026. (u daljnjem tekstu: Zapisnik). Nakon razmatranja Izvješća članova Povjerenstva o obavljenoj provjeri Projekta i dobivenih pojašnjenja od strane odgovorne osobe u zamjenu odgovornog projektanta (odgovorni projektant Siniša Lelak, dipl. ing. naft. rud., u zamjenu Robert Relić, mag. ing. naft. rud.), Povjerenstvo je jednoglasno donijelo zaključak o potrebnim ispravcima i dopunama projektnih rješenja predviđenih Projektom.

Odgovorni projektant je obavio ispravke i dopune Projekta sukladno zaključku iz Zapisnika te je, u roku navedenom u istom, dostavio ispravljeni i dopunjeni Projekt predsjednici i članovima Povjerenstva na provjeru. Članica Povjerenstva ponovo je dostavila primjedbe na ispravljeni Projekt te je odgovorni projektant obavio ispravke i dopune Projekta i dostavio ispravljeni i dopunjeni Projekt predsjednici i članovima Povjerenstva na provjeru 17. srpnja 2026. te ponovo 27. kolovoza 2026.

Članovi Povjerenstva su u roku iz članka 78. stavka 5. Pravilnika o naftno-rudarskim projektima i postupku provjere naftno-rudarskih projekata („Narodne novine“, broj 87/22, u daljnjem tekstu: Pravilnik) dostavili predsjedniku 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 stavljena je 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 je pohranjen u zbirci projekata Ministarstva.

Člankom 9.1.10. Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika DR-03, propisana je obveza investitora prije početka radova dostaviti bankarsku garanciju sukladno planu sanacije koji je sastavni dio provjerenog projekta izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-3. Iznos bankarske garancije od 259.000,00 EUR (slovima: dvjesto pedeset devet tisuća eura), treba imati rok trajanja do kraja odobrenog istražnog razdoblja IPU DR-03 s uključenom mogućnosti produljenja, odnosno do 20. ožujka 2028.

Troškove rada Povjerenstva podmiruje Investitor u skladu s člankom 137. stavkom 7. Zakona, a utvrđeni su točkom III. Odluke od 12. svibnja 2026. Investitor je uplatio zatraženi iznos od 4.650,00 EUR u korist DRŽAVNOG PRORAČUNA REPUBLIKE HRVATSKE. Nakon provedenog postupka provjere točkom I. Zaključka (KLASA: UP/I-392-01/26-01/51, URBROJ: 526-06-04-01-26-6, od 23. lipnja 2026.) obračunati su stvarni troškovi u iznosu od 4.742,46 EUR, a točkom III. utvrđen je manjak uplaćenih sredstava u iznosu od 92,46 EUR, a točkom IV. istoga zatražena je od investitora nadoplata sredstava. Investitor je nadoplatio sredstva 24. lipnja 2026. 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 Većeslava Holjevca 10, 10000 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 .

5.1.13. Zone opasnosti od požara

Sukladno pravilniku o tehničkim normativima pri istraživanju i eksploataciji nafte, zemnih plinova i slojnih voda (SFRJ 24/79, preuzeto NN 53/91), u toku bušenja i osvajanja i ispitivanja bušotine, oko ušća bušotine zona opasnosti od požara mora iznositi najmanje 30 m dok je zona opasnosti oko prijenosnih rezervoara za gorivo 15 m (Prilog 11).

Zaštita okoliša

5.1.14. Opis mogućih utjecaja zahvata na okoliš

Mjere zaštite okoliša propisane rješenjem KLASA: UP/I-351-03/24-09/212, URBROJ: 517-04-1-1-25-19 OD DANA 17.2.2025.

1. Rad bušačkog postrojenja organizirati na način da ne dođe do zagađenja površinskih ili podzemnih voda. Na prostor za privremeni prihvrat nabušenog materijala postaviti zaštitnu foliju kako bi se osigurala nepropusnost.
2. Osloboditi putove za kretanje mehanizacije i osigurati radne površine i parkirna mjesta na vodonepropusnoj podlozi za mehanizaciju.
3. Svo nužno uklanjanje drveća i grmlja odgoditi za period od sredine kolovoza do sredine ožujka, odnosno izvan perioda gniježđenja ptica.
4. U suradnji s nadležnim šumarskim službama odrediti lokaciju zahvata (tijekom projektiranja i pripreme) istražne bušotine Veliki Rastovac -3 (VRa-3) unutar odjela na način da se mogu izlučiti sastojine u odsjeke s kojima se posebno gospodari kao sastojinama nakon formiranja obuhvata zahvata, pri tome izbjegavati u najvećoj mjeri dijelove površina zaštitnih šuma sjemenjača bukve i lokaciju zahvata ne formirati na površinama šuma uređajnog razreda sjemenjača hrasta kitnjaka.
5. Vremensko razdoblje sječe stabala glavne vrste drveća u sastojinama visokog uzgojnog oblika odrediti (tijekom pripreme) u suradnji s nadležnim šumarskim službama.
6. Zemljište na kojem je izvršeno krčenje šuma mora se u roku od dvije godine privesti namjeni radi koje je izvršeno krčenje, u suprotnom, u tijeku iduće godine izvršiti pošumljavanje prema šumskogospodarskom planu.
7. Po završetku izvođenja radova i sanacije bušotinskog radnog prostora odnosno nakon prestanka korištenja zahvata sve zaposjednute površine privesti prvotnoj namjeni sukladno šumskogospodarskim planovima.
8. Uspostaviti suradnju s lovoovlaštenicima (tijekom pripreme i građenja) radi pravovremenog usmjeravanja divljači u mirniji dio lovišta, sprječavanja stradavanja divljači i sigurnog odvijanja lovnogospodarskih aktivnosti.
9. Radove pripreme i građenja izvoditi u najvećoj mjeri tijekom dnevnog razdoblja
10. Tijekom izrade kanala bušotine ispod pogonskih dizel motora i priručnog skladišta ulja za podmazivanje motora obvezno postaviti posude za skupljanje ulja.
11. Tijekom procesa bušenja iz isplake nabušeni materijal (krhotine razrušenih stijena) kontinuirano izdvajati pomoću sustava za pročišćavanje isplake i privremeno odlagati u takozvani sand trap gdje se gravitacijski razdvaja kruta i tekuća faza. Nakon razdvajanja, tekuću fazu pročititi pomoću flock jedinice i cisternama odvesti na postrojenje za regeneraciju tehnoloških fluida Molve.
12. Koristiti baklju za kratkotrajno spaljivanje pridobivenog plina.
13. Spriječiti širenje biljnih invazivnih vrsta na području zahvata.

14. U slučaju komercijalnog otkrića ugljikovodika i njihove eksploatacije, u fazi projektiranja zahvata eksploatacije ugljikovodika provesti analizu ranjivosti na klimatske promjene i primijeniti tehnička rješenja, kako bi se spriječio ili ublažio negativan utjecaj klimatskih promjena na zahvat.

TLO

Tijekom izgradnje bušotinskog radnog prostora (BRP) koji zauzima površinu od 11 948 m² (pravokutnik, vanjskih dimenzija 103 x 116 m), dopreme postrojenja na lokaciju, montaže postrojenja i demontaže - odvoženja postrojenja dolazi do privremene prenamjene i gubitka tla.

Tijekom građevinskih radova otkopani površinski sloj humusa odlaže se uz rub bušotinskog radnog prostora i nakon sanacije cijelog ili dijela radnog prostora humus se kao pokrovni sloj rasprostire po saniranoj površini.

ZRAK

Oslobađanje ispušnih plinova u atmosferu očekuje se za vrijeme izgradnje radnog prostora za smještaj bušačkog postrojenja radom građevinske mehanizacije kao i za vrijeme izvođenja bušačkih radova radom bušačkog postrojenja.

Građevinska mehanizacija i vozila te bušaće postrojenje moraju biti ispitani i imati obavljen tehnički pregled čime se potvrđuje da su emisije ispušnih plinova u graničnim vrijednostima. Količina emisija ispušnih plinova ovisi o vrsti mehanizacije koja će biti korištena kao i motorima ugrađenim na bušačem postrojenju.

Tijekom izrade bušotine, ovisno o okolnostima i aktivnostima izrade bušotine, koristit će se baklje za ispitivanje/spaljivanje plina (oko 20-tak sati tijekom izrade i ispitivanja bušotine) nalazit će se u jamama oko kojih je zemljani nasip.

Količina i sastav ispuštenih plinova na baklji, kod ispitivanja bušotine, a samim time i utjecaj na okoliš (atmosferu), bit će u izravnoj vezi sa sastavom ulaznog plina na baklju.

VODA

Bušotinski radni prostor – podloga za bušaće postrojenje i odvodni kanali koji završavaju u „sand-trapu“ izgrađuju se od vodonepropusnog betona, te ne može doći do ispuštanja/propuštanja fluida iz kanal u podzemne vode.

Rezervoari za gorivo koji se nalaze na radnom prostoru izrađeni su kao dvostijenski spremnik te je time provedena zaštita od njihovog propuštanja i zagađenja okoliša i podzemnih voda.

Kemikalije koje se koriste za izradu isplake nalaze se u natkrivenom skladištu na betonskoj podlozi.

U slučaju nekontroliranih događaja - havarija bušačkog postrojenja i ispuštanja goriva, ili kod ispitivanja bušotine nafte iz bazena u okoliš postupa se prema dokumentu Sustav izvješćivanja i istraživanja incidenata u društvima INA Grupe (HSE_INAG1.4_PD_INA1, od 25.11.2022.) te se izrađuje Program sanacije lokacije, a sanaciju onečišćenja tla i voda obavlja ovlaštena tvrtka.

5.1.15. Praćenje stanja okoliša

1. Provoditi praćenje agroekološkog stanja tla. Uzorkovanje tla provesti na i oko bušotinskog radnog prostora (oko 300 m udaljeno od lokacije) prije početka bilo kakvih radova radi utvrđenja zatečenog stanja kvalitete tla te nakon trajnog napuštanja istražnih bušotina u slučaju negativnosti. Uzorkovanje i agroekološku analizu tla provodit će ovlaštena osoba

2. Kako bi se utvrdio mogući utjecaj na vode, izraditi dva piezometra. Piezometre smjestiti na rubovima svakog bušotinskog radnog prostora te ih koristiti za uzimanje uzoraka vode za analizu.

Piezometre izvesti za svaku istražnu bušotinu do dubine 25 - 50 m od površine tla te vodu uzorkovati tri puta na sljedeći način;

- prvo uzorkovanje prije izvođenja istražne bušotine,
- drugo uzorkovanje tijekom izvedbe bušotine,
- treće uzorkovanje nakon završenog procesa bušenja

3. Podzemnu vodu uzorkovanu iz piezometara ispitivati na sljedeće pokazatelje: razina vode (m), temperatura vode (°C), vidljiva otpadna tvar (-), vidljiva boja (-), primjetljiv miris (-), pH - 25°C, suhi ostatak - 105°C (mg/L), ukupna otopljenja tvar - 180°C (mg/L), permanganatni indeks (mg O₂/L), Natrij (mg/L), Kalij (mg/L), magnezij (mg/L), kalcij (mg/L), cink (mg/L), kadmij (mg/L), krom (ukupni) (mg/L), mangan (mg/L), željezo (ukupno) (mg/L), željezo (dvovalentno) (mg l⁻¹ 7L). Živa (ukupna) - (mg/L), vodik sulfid - otopljen (mg/L), ukupna ulja i masnoće (mg/L), anionski detergent! (mg/L), neionski detergent! (mg/L), kationski detergent! (mg/L), mineralna ulja (mg/L), klorid -Cl⁻ (mg/L), bromid - Br (mg/L), sulfat - SCU'Xmg/L).

4. Nakon završetka radova, uključujući i trajnu sanaciju bušotinskog radnog prostora, uzeti uzorke vode i ponoviti isto nakon šest mjeseci. Ukoliko se rezultatima analize utvrdi da nema promjena u kvaliteti vode, nije potrebno nastaviti s daljnjim programom praćenja kakvoće vode, osim u slučaju komercijalnog otkrića i eksploatacije, kada je potrebno nastaviti s propisani programom praćenja kakvoće vode.

Planiranim projektom predviđeno je praćenje agroekološkog stanja tla i podzemne vode o čemu će se voditi dokumentacija propisana važećim Pravilnikom o zaštiti poljoprivrednog zemljišta od onečišćenja (NN 71/19, 127/25, 53/26) i Uredbom o standardu kakvoće voda (NN 96/19, 20/23, 50/23).

Agroekološka analiza obuhvaća praćenje tla prije početka radova tzv. „nulto stanje“ te nakon završetka radova i micanja bušačkog postrojenja, dok će se analiza voda pratiti i tijekom eksploatacije u slučaju pozitivne bušotine.

5.1.16. Moguća opterećenja okoliša

BUKA

Povećanje razine buke na lokaciji privremeno će biti uzrokovano radom građevinskih strojeva kod izgradnje radnog prostora, dok glavni utjecaj buke bit će na radnom prostoru kod izrade bušotine uzrokovano radom motora na bušačem postrojenju i kod cementacije kolone radom agregata.

Tijekom bušenja na lokaciji BRP-a nalazit će se bušaće postrojenje koje proizvodi buku 53 dB(A).

OTPAD

Sav nastali otpad tijekom izrade bušotine, kvalificiran prema Pravilniku o gospodarenju otpadom (NN 106/22, 138/24, 108/25) zbrinjava Investitor (osim komunalnog otpada za koji odvoz organizira Izvođač radova) te će biti zbrinut putem ovlaštene tvrtke. Očekivane vrste i količine otpada koje će se proizvesti tijekom izrade bušotine Veliki Rastovac-3 Duboka prikazane su u tablici 5.1.

Tablica 5.1 Predviđene vrste i količine otpada tijekom izrade nove bušotine

Ključni broj	Naziv otpada	Količina	Obrada/ zbrinjavanje
01 05 04	isplačni muljevi i ostali otpad od bušenja, koji sadrže slatku vodu i otpad	376 m ³	Obrada i zbrinjavanje u sklopu tehnološkog procesa
20 03 01	miješani komunalni otpad	200 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
13 02 05*	neklorirana motorna, strojna i maziva ulja, na bazi minerala	400 l	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 10*	ambalaža koja sadrži ostatke opasnih tvari ili je onečišćena opasnim tvarima;	400 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 02 02*	apsorbensi i filterski materijali (uključujući filtere za ulje koji nisu specificirani na drugi način, tkanina i sredstva za brisanje i upijanje, zaštitna odjeća onečišćena opasnim tvarima).	300 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač
15 01 01	papirna i kartonska ambalaža	300 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 01 02	plastična ambalaža (karnisteri, bagovi, najlon)	500 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
15 01 03	drvena ambalaža	600 kg	Investitor – ovlašteni sakupljač
17 04 05	metal (dijelovi opreme, alat)	600 kg	Izvođač radova - ovlašteni sakupljač

SVJETLOSNO ONEČIŠĆENJE

Za projektirane naftno-rudarske radove, koristit će se rasvjeta, koja je sastavni dio bušačkog postrojenja, kako bi radnici tijekom izvođenja radova imali dovoljnu jačinu svjetlosti za siguran rad što je propisano Zakonom o zaštiti na radu (NN 71/14, 118/14, 94/18, 96/18) i Pravilnikom o ispitivanju radnog okoliša (NN 16/16, 120/22). Na ove naftno-rudarske radove ne primjenjuje se Zakon o zaštiti od svjetlosnog onečišćenja (NN 14/19), što je pojašnjeno u čl. 3. Zakona, jer radovi s bušačim postrojenjem traju nekoliko tjedana te ne predstavljaju značajniji negativni utjecaj na okoliš.

VODA/TLO

Kemikalije koje će se koristiti u procesu izrade bušotine predstavljaju opasnost kao onečišćivači samo u slučaju akcidenta, na pretakalištima ili u transportu. S kemikalijama se postupa sukladno sigurnosno tehničkom listu (STL) na hrvatskom jeziku, koji je usklađen sa zahtjevima uredbi REACH i CLP te ovjeren od strane Službe za toksikologiju, Hrvatskog zavoda za javno zdravstvo.

Nakon pročišćavanja isplake u uređaju za flokulaciju (iskorištenog tehnološkog fluida) filtrirana tekuća faza predaje se ovlaštenom sakupljaču zbrinjavatelju otpada.

Na prostor za privremeni prihvrat nabušenog materijala postaviti će se PEHD folija – kako bi se osigurala nepropusnost.

Nakon analize uzorka sa prostora na kojem se nalazi ugušćena faza (ako uzorak ne sadrži opasne materijale), pristupiti će se sanaciji. Dobivena žitka masa koja se nalazi u „sand-trapu“ obrađuje se miješanjem s hidratiziranim vapnom, zemljom i pijeskom, nakon čega se sanira na mjestu nastanka zajedno sa ostalim materijalom u skladu sa prije navedenim tipskim projektom.

5.1.17. Napuštanje bušotine i bušotinskog radnog prostora

Nakon izrade kanala bušotine, osvajanja i provođenja svih projektiranih ispitivanja te analize dobivenih rezultata, donijet će se jedna od dvije moguće odluke:

- dobiveni rezultati pokazuju da nije utvrđeno komercijalno otkriće rezervi ugljikovodika i da se ide u napuštanje bušotine i bušotinskog radnog prostora
- dobiveni rezultati potvrđuju komercijalno otkriće ugljikovodika te će se nastaviti aktivnosti privođenja eksploataciji bušotine opremanjem i izgradnjom sabirno-transportnog sustava.

5.1.18. Ocjena o potrebi procjene utjecaja na okoliš

Sukladno Uredbi o procjeni utjecaja zahvata na okoliš („Narodne novine“, brojevi 61/14 i 3/17), planirani zahvat nalazi se na popisu zahvata Priloga II. pod točkom 10.12. Istražne i druge duboke bušotine izuzev bušotina koje služe za ispitivanje stabilnosti tla/geotehničke istražne bušotine za koje se provodi ocjena o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš, a za koje je nadležno Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja. Ishođeno je rješenje iz postupka provedenog OPUO postupka.

5.1.19. Procjena rizika

Procjenom je obuhvaćena moguća razina pojavljivanja pojedinih rizika iz područja zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša. Procijenjen je isključivo negativni utjecaj pojedinog neizvjesnog događaja ili stanja.

Procjenjivanje rizika se provelo u skladu s matricom procjene rizika, prema općim kriterijima razine rizika (vjerojatnost, posljedica). Svaki prepoznati rizik vrednovan je kvalitativnom matricom rizika kao kombinacijom odnosa procijenjenih vjerojatnosti nastanka pojedinog rizika, odnosno opasnosti

Vjerojatnosti nastanka pojedinog neizvjesnog događaja ili stanja s negativnim utjecajem na realizaciju podijeljen je u pet (5) kategorija i kreće se od „1“ - rijetke pojave do „5“ - učestale pojave. Kriterij vrednovanja rizika s aspekta utjecaja nastale opasnosti također je podijeljen u pet (5) kategorija („1“, „2“, „3“, „6“ i „12“) i kreće se od „1“ - izrazito niskog, tj. beznačajnog utjecaja do „12“ - izrazito visokog utjecaja. Konačna razina rizika ovisi o umnošku vjerojatnosti pojave nekog događaja i mogućeg utjecaja (posljedice) te se klasificira u pet kategorija rizika: vrlo nizak - VN (1), nizak - N (2-5), srednji - S (6-12), visok - V (13-36), vrlo visok - VV (>36).