

AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE



**IZVJEŠĆE O IZVRŠENJU UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I
PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA
SA STANJEM NA DAN
31. PROSINCA 2024. GODINE**

veljača, 2025. godine

SADRŽAJ

1. UVOD.....	2
2. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR DRAVA-02 (DR-02).....	4
3. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR DRAVA-03 (DR-03).....	6
4. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SJEVEROZAPADNA HRVATSKA (SZH-01)	10
5. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-07 (SA-07).....	12
6. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-10 (SA-10).....	17
7. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-06 (SA-06).....	20
8. ZAKLJUČAK.....	24

POPIS SLIKA

Slika 1 Istražni prostor Drava-02 (DR-02) II. faza.....	4
Slika 2 Istražni prostor Drava-03 (DR-03).....	6
Slika 3 Istražni prostor Sjeverozapadna Hrvatska-01 (SZH-01)	10
Slika 4 Istražni prostor Sava-07 (SA-07)	12
Slika 5 Istražni prostor Sava-10 (SA-10) tijekom 2024. godine	17
Slika 6 Istražni prostor Sava-06 (SA-06)	20

1. UVOD

Aktivni ugovori o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, temeljem dodijeljenih dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu (Narodne novine, br. 63/15, 61/16), a po provedenim pregovorima koje je Vlada Republike Hrvatske sklopila 10. lipnja 2016. godine:

- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor DR-02 između Vlade Republike Hrvatske i INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.;
- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-10 između Vlade Republike Hrvatske i VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o..

Temeljem dodijeljenih dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu (Narodne novine, br. 81/19, 119/19), a po provedenim pregovorima, Vlada Republike Hrvatske sklopila je 26. ožujka 2020. godine ugovore o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika:

- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor DR-03 između Vlade Republike Hrvatske i INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.;
- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SZH-01 između Vlade Republike Hrvatske i INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.;
- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-06 između Vlade Republike Hrvatske i ASPECT Croatia Kft.;
- Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-07 između Vlade Republike Hrvatske i VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o..

Temeljem Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika (dalje u tekstu: Ugovor) za gore navedene istražne prostore, a sukladno ponudi predanoj na javnom nadmetanju, investitori su se obvezali na ispunjenje minimalne radne obveze za vrijeme trajanja istražnog razdoblja koje traje pet godina te se dijeli na istražne faze kako slijedi:

1. (prva) istražna faza traje tri godine i počinje od datuma stupanja Ugovora na snagu;
2. (druga) istražna faza traje dvije godine, a započinje neposredno nakon završetka 1. istražne faze.

Istražno razdoblje može se produljiti dva puta tijekom trajanja istražnog razdoblja, i to tako da svako produljenje može trajati najviše šest mjeseci, a što je u skladu s odredbama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (dalje u tekstu: Zakon) (Narodne novine, br. 52/18, 52/19, 30/21).

U svakom pojedinom ugovoru, investitor se obvezao na ispunjenje minimalnih radnih obveza koje mora ispuniti tijekom istražnog razdoblja odnosno svake pojedine istražne faze. U tu svrhu, Ugovorom je predviđeno da će investitor podnositi radne programe i budžete za svaku pojedinu kalendarsku godinu, sa specifikacijom radova i troškova, pri čemu se podrazumijeva da godišnji radni programi zbrojno moraju korespondirati s minimalnim radnim obvezama propisanim

Ugovorom, kako je određeno za prvu, tako i za drugu istražnu fazu.

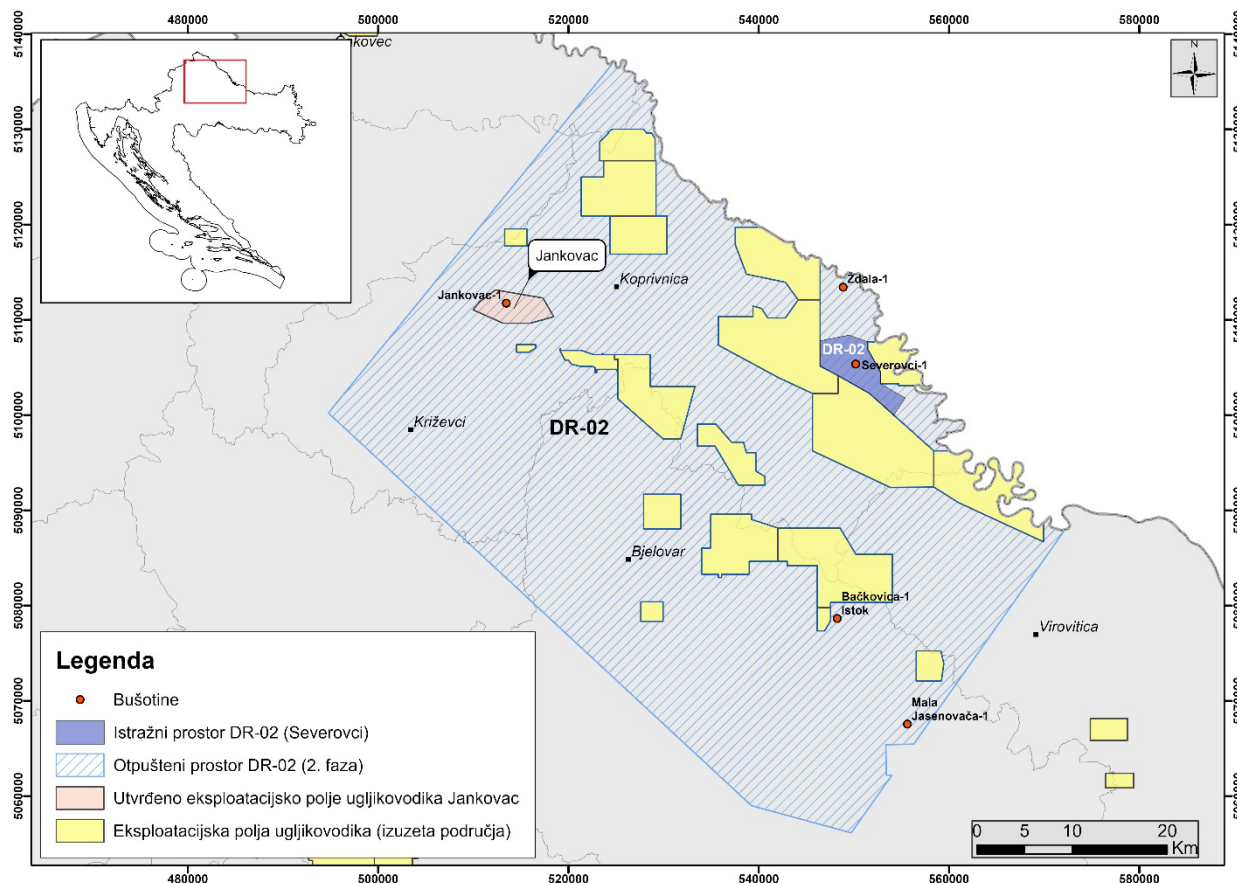
Bitno je istaknuti da su sve kapitalne investicije i operativni troškovi generirani od strane investitora isključivo trošak investitora tijekom razdoblja istraživanja, i to sve do trenutka dok ne dođe do komercijalnog otkrića i posljedično do eksploatacije ugljikovodika, uz unaprijed ispunjene uvjete i zahtjeve propisane Zakonom.

Investitor je tijekom razdoblja istraživanja dužan plaćati novčanu naknadu za površinu odobrenog istražnog prostora, a koja iznosi 53,09 eura/km² te novčanu naknadu za površinu utvrđenog eksploatacijskog polja, a koja iznosi 530,89 eura/km². Navedene novčane naknade su prihod državnog proračuna Republike Hrvatske, a u cijelosti se ustupaju jedinici/ama lokalne samouprave na čijem prostoru se nalazi istražni prostor ili eksploatacijsko polje, i to razmjerno površini prostiranja istražnog prostora ili eksploatacijskog polja na području svake pojedine jedinice lokalne samouprave.

Nadalje, u skladu sa Zakonom, Uredbom o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika (Narodne novine, br. 25/20, 43/23) (dalje u tekstu: Uredba) te odredbama Ugovora, Investitor je također u obvezi plaćanja sljedećih novčanih naknada: administrativne naknade koja iznosi 79.633,69 eura i obračunava se godišnje računajući od dana sklapanja Ugovora, te se za svaku godinu uvećava za 4%; naknade za pridobivene količine te naknade za ostvarenu eksploataciju.

2. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR DRAVA-02 (DR-02)

Istražni prostor Drava-02 (DR-02) proteže se na 2.506,00 km² dok istražni prostor DR-02 II. faza – Jankovac, površine 20,18 km² te istražni prostor DR-02 II. faza - Severovci površine 31,31 km² imaju oblik nepravilnog poligona, a kako je prikazano na slici 1.



Slika 1 Istražni prostor Drava-02 (DR-02) II. faza

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 21. travnja 2022. donijela Odluku o produljenju istražnog razdoblja u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika DR-02 za dodatno razdoblje od šest (6) mjeseci, odnosno do 10. lipnja 2022. (KLASA: 022-03/22-04/58; URBROJ: 50301-05/20-22-3), u korist društva INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. (dalje u tekstu: Investitor).

Investitor je u 2022. nastavio s aktivnostima potrebnim za ishođenje dozvola za pridobivanje ugljikovodika na budućim eksploatacijskim poljima ugljikovodika Severovci i Jankovac, a sukladno odredbama Zakona. Kako do kraja istražnog razdoblja na istražnom prostoru ugljikovodika DR-02, odnosno do 10. lipnja 2022. nisu utvrđena eksploatacijska polja Severovci i Jankovac, Investitor je 1. lipnja 2022. Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, Upravi za energetiku (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) podnio Zahtjev za obustavom istražnog perioda na Istražnom prostoru ugljikovodika DR-02 (oznaka: 001/50000218/04-05-

22/200, od 31. svibnja 2022.). Budući da je Investitor, sukladno odredbama članka 36. Zakona i članka 6.2.1. Ugovora, na kraju druge istražne faze dužan napustiti istražni prostor, osim dijela na kojem je utvrđeno eksploatacijsko polje, Ministarstvo je 07. lipnja 2022. donijelo Rješenje kojim se Investitoru odobrava obustava II. faze istražnog razdoblja za istražni prostor ugljikovodika DR-02 do ishoda rješenja o utvrđivanju eksploatacijskih polja ugljikovodika Severovci i Jankovac (KLASA: UP/I-392-01/22-01/64; URBROJ: 517-07-3-2-22-2).

Investitor je ispunio sve minimalne radne obveze II. faze istražnih radova, na koje se obvezao člankom 5.2.3. Ugovora.

Investitor je 03. travnja 2024., sukladno odredbama čl. 6.1.3. Ugovora Ministarstvu i Agenciji uputio Obavijest o dobrovoljnom napuštanju dijela istražnog prostora ugljikovodika DR-02 II. faze istražnog razdoblja. Sukladno odredbi članka 36. Zakona Vlada Republike Hrvatske donijela je 20. rujna 2024. Odluku o odobrenju istražnog prostora ugljikovodika DR-02 II. faze – Severovci i istražnog prostora ugljikovodika DR-02 II. faze – Jankovac (KLASA: UP/I-022-03/24-04/06; UR.BROJ: 50301-05/31-24-11).

Ministarstvo je 25. rujna 2024. donijelo Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Jankovac“ (KLASA: UP/I-392-01/24-01/94; UR.BROJ: 526-07-3-24-2).

Razdoblje II. istražne faze za istražni prostor DR-02 – Severovci i II. istražne faze za istražni prostor DR-02 – Jankovac traje do ishoda rješenja o utvrđivanju eksploatacijskih polja ugljikovodika.

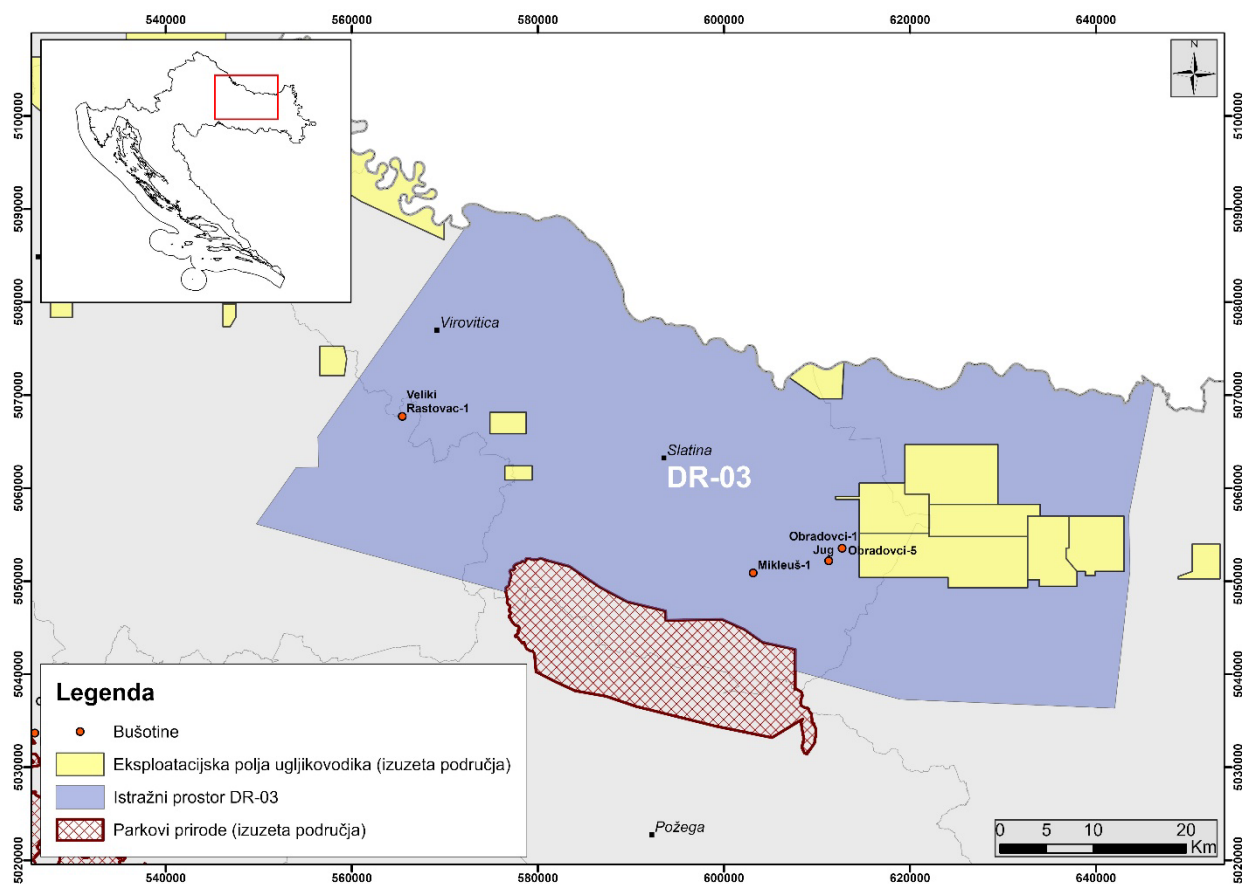
2.1 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2024. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **94.706,52 EUR**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2024. godinu uplatio **108.984,20 EUR**.

Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru DR-02 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i dovršava započete naftno-rudarske radove..

3. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR DRAVA-03 (DR-03)

Istražni prostor Drava-03 (DR-03) proteže se na 2.545,00 km², a kako je prikazano na slici 2.



Slika 2 Istražni prostor Drava-03 (DR-03)

INA- INDUSTRIJA NAFTE d.d. (dalje u tekstu: Investitor) dostavio je godišnji radni program i budžet u kojem je prikazao radove koje će izvršiti u 2024. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Temljem članka 4.1.1. Ugovora Agencija za ugljikovodike (dalje u tekstu: Agencija) je Investitoru 30. listopada 2023., dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu za istražni prostor DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06, URBROJ: 405-04/01-23-220).

Sukladno Odluci Vlade Republike Hrvatske od 25. siječnja 2024. (KLASA: 022-03/24-04/29; UR.BR: 50301-05/14-24-3), Investitoru je u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03 odobreno produljenje I. faze istražnog razdoblja za dodatno razdoblje od dva puta po šest mjeseci, odnosno ukupno godinu dana, u trajanju do 26. siječnja 2025.

Ministarstvo je 25. ožujka 2024. od Investitora zaprimilo Zahtjev za obustavom istražnog perioda na razdoblje tijekom kojeg nije dozvoljeno vršiti radove krčenja šume za potrebe izrade bušotinskog radnog prostora bušotine Veliki Rastovac-2 Duboka na istražnom prostoru

ugljikovodika DR-03 (KLASA: UP/I-392-01/24-01/29; REDNI BROJ PISMENA: 1). Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarstvo otpadom, Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, donijela je 26. lipnja 2023. Rješenje o ocjeni potrebe procjene utjecaja na okoliš za namjeravani zahvat izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-2 Duboka (KLASA: UP/I-351-03/23-09/1; UR.BROJ: 517-05-1-1-23-19), kojim je utvrđeno da je uklanjanje drveća i ostale vegetacije na lokaciji bušotinskog radnog prostora istražne bušotine, nužno odgoditi za razdoblje od sredine kolovoza do sredine ožujka. Slijedom navedenog, Investitor nije bio u mogućnosti izvesti naftno-rudarske radove pripreme izgradnje bušotinskog radnog prostora u periodu od 15. ožujka do 15. kolovoza te je Ministarstvo 24. travnja 2024. donijelo Rješenje o odobrenju obustave I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor ugljikovodika DR-03, u trajanju od 153 kalendarskih dana (KLASA: UP/I-392-01/24-01/29; UR.BROJ: 517-07-3-2-24-2). Trajanje I. faze istražnog razdoblja produljeno je za ukupno vrijeme trajanja obustave, odnosno do 28. lipnja 2025.

Investitor je 29. siječnja 2024. Agenciji dostavio Prijedlog izmjena i dopuna radnog programa i budžeta za 2023. (KLASA: 310-05/20-01/06; UR.BROJ: 241). Temeljem članka 4.1.1. Ugovora Agencija je Investitoru 27. ožujka 2024., dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Izmjenu i dopunu Radnog programa i budžeta za 2023. godinu za istražni prostor DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06, URBROJ: 405-04/01-24-247).

Uslijed promjena u dinamici obavljanja naftno-rudarskih aktivnosti planiranih odobrenim Radnim programom i budžetom za 2024. Investitor je 29. svibnja 2024. Agenciji dostavio Prijedlog izmjena i dopuna radnog programa i budžeta za 2024. (KLASA: 310-05/20-01/06; UR.BROJ: 255). Temeljem članka 4.1.1. Ugovora Agencija je Investitoru 26. lipnja 2024., dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Izmjenu i dopunu Radnog programa i budžeta za 2024. godinu za istražni prostor DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06, URBROJ: 405-04/01-24-259).

Temeljem članka 5.2.2 Ugovora, Investitor se obvezao na ispunjenje minimalnih radnih obveza unutar I. faze istražnog razdoblja.

Minimalne radne obveze na koje se investitor obvezao obuhvaćaju:

- 2D seizmičko snimanje;
- 3D seizmičko snimanje;
- Provedbu slijedećih aktivnosti:
 - a) reobradu postojećih seizmičkih podataka;
 - b) obradu novo snimljenih seizmičkih podataka;
 - c) izradu regionalne naftno-geološke studije područja, geokemijske studije područja istražnog prostora DR-03 uključujući bazensko modeliranje, studije seizmičkih atributa uključujući seizmičku inverziju i AVO analizu, geološki i tehnički program istražnih bušotina, laboratorijske analize nabušenog materijala, jezgara i fluida te završnog izvješća za svaku izrađenu bušotinu;
- izrada pet (5) istražnih bušotina.

Razdoblje I. istražne faze za istražni prostor DR-03 istječe dana 28. lipnja 2025. godine.

3.1 Radovi izvršeni u 2024. godini

3.1.1 Seizmika

Investitor je u periodu od 01. lipnja – 06. kolovoza 2024., snimio oko 250 km² novih 3D seizmičkih podataka na poligonu Virovitica-3D-2023. Za izvođača radova odabrana je poljska kompanija Geofyzika Torun. Cilj radova je de-riskiranje objekata s ugljikovodičnim potencijalom unutar stratigrafskih i strukturnih zamki plićih ležišnih serija, dodatno izdvojenih na slabije istraženom dijelu istražnog područja DR-03. Obrada i interpretacija 3D seizmičkih podataka su u tijeku.

3.1.2 Geološke i geofizičke studije

▪ Izrada naftno-rudarske dokumentacije

Investitor je u 2024. nastavio s ishođenjem dokumentacije potrebne za izradu šest (6) istražnih bušotina, a koje se odnose na postupke izrade pripremne dokumentacije sukladno zakonskoj regulativi (Orahovica-1, Magadinovac-1, Mikleuš-1 Sjeverozapad, Mala Peratovica-1, Veliki Rastovac-3 i Veliki Rastovac-1 Jug). Četiri (4) istražne bušotine čine obveze II. faze istražnog razdoblja. Osim navednog, Investitor je u 2024. nastavio s ishođenjem potrebne dokumentacije za izradu dvije istražne bušotine koje čine minimalne radne obveze I. faze istražnog razdoblja (Obradovci-5 i Veliki Rastovac-2 Duboka).

U 2024. Investitor je izradio i završna izvješća i Agroekološke studije analiza tla završnog stanja na lokacijama negativnih istražnih bušotin Mikleuš-1 i Obradovci-1 Jug.

3.1.3 Istražno bušenje

• Mikleuš-1 (Mik-1)

Investitor je u periodu od siječnja do listopada 2024. obavljao naftno-rudarske radove sanacije bušotinskog radnog prostora te njegovo vraćanje u prvobitnu namjenu.

▪ Obradovci-5 (Obr-5)

Izrada istražne bušotine Obradovci-5 je započela 10. rujna 2024. i trajala je do 30. rujna 2024. Dosegnuta konačna dubina bušotine od 1817,00 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali osvajanje i ispitivanje koje je obavljeno u periodu od 03 do 27. prosinca 2024. godine. Ispitivanjem je utvrđen dotok plina.

• Veliki Rastovac-2 Duboka (VRa-2Du)

Početkom rujna 2024. započeli su naftno-rudarski radovi pripreme bušotinskog radnog prostora na lokaciji istražne bušotine koji su završeni 16. prosinca 2024. Slijedi izrada istražne bušotine.

3.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

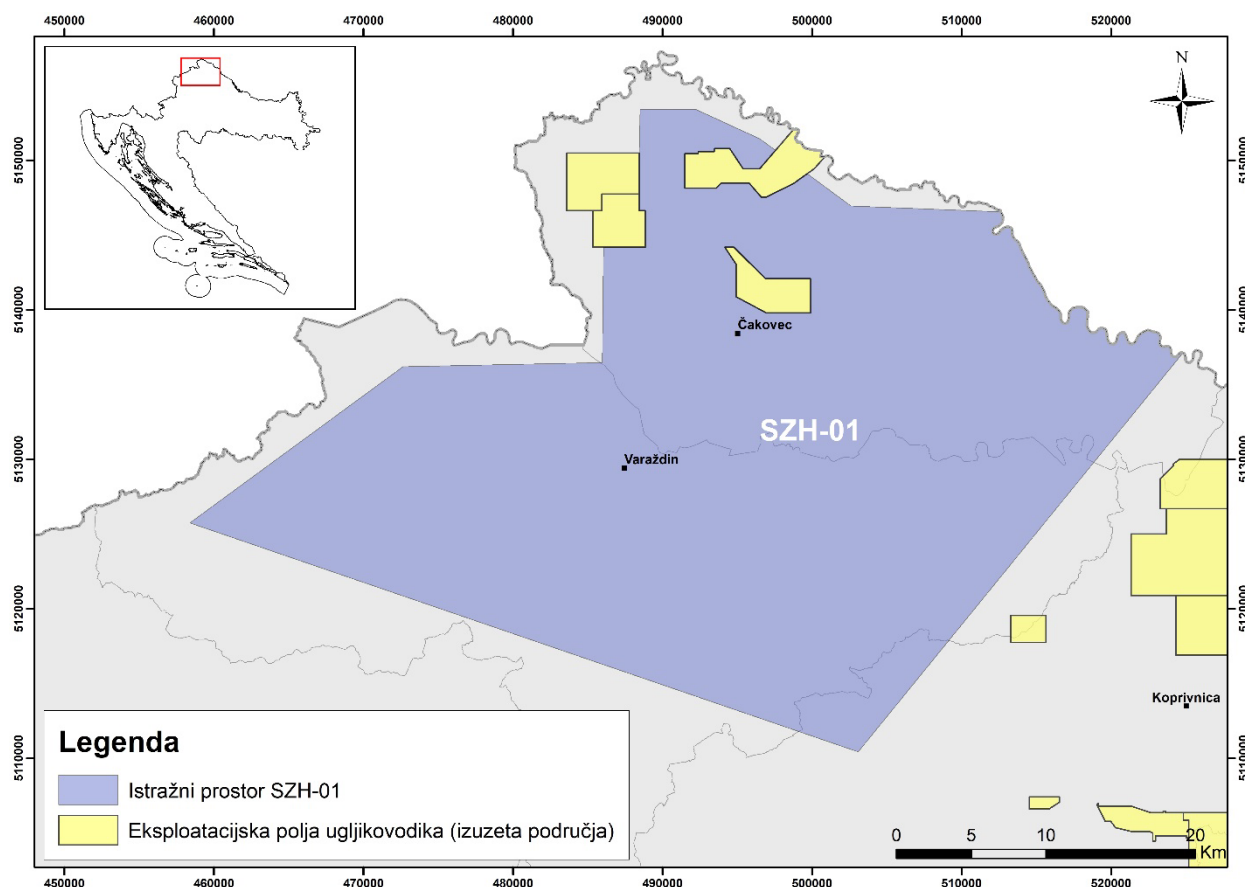
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za

2024. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **135.085,81 EUR**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2024. godinu uplatio **93.160,15 EUR** u Državni proračun Republike Hrvatske.

Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru DR-03 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i ispunio sve planirane radove u skladu s odobrenim Radnim programom i budžetom za 2024. godinu.

4. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SJEVEROZAPADNA HRVATSKA (SZH-01)

Istražni prostor Sjeverozapadna Hrvatska-01 (SZH-01) proteže se na 1.361,00 km², a kako je prikazano na slici 3.



Slika 3 Istražni prostor Sjeverozapadna Hrvatska-01 (SZH-01)

INA- INDUSTRIJA NAFTE d.d. (dalje u tekstu: Investitor) dostavio je godišnji radni program i budžet u kojem je prikazao radove koje će izvršiti u 2024. Agencija je 20. listopada 2023. dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu (KLASA: 310-05/20-01/07, URBROJ: 405-04/01-23-198).

Sukladno Odluci Vlade Republike Hrvatske od 13. travnja 2023. (KLASA: 022-03/23-04/129; UR.BR: 50301-05/27-23-3), Investitoru je u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika SZH-01 odobreno produljenje I. faze istražnog razdoblja za dodatno razdoblje od dva puta po šest mjeseci, odnosno ukupno godinu dana. Razdoblje I. istražne faze za istražni prostor SZH-01 istječe dana 26. ožujka 2024. godine.

Agencija je 24. siječnja 2024. zaprimila od Investitora Zahtjev za napuštanje istražnog prostora ugljikovodika SZH-01 nakon završetka I. faze istražnog razdoblja (oznaka: 001/50000218/23-01-24/37).

Investitor je ispunio sve minimalne radne obveze I. faze istražnog razdoblja, definirane člankom 5.2.2 Ugovora, a koje su obuhvaćale:

- 3D seizmičko snimanje;
 - reobradu postojećih i obradu novih 3D podataka
 - interpretaciju gravimetrijskih i magnetometrijskih podataka te izradu regionalne naftno geološke studije područja istražnog prostora SZH-01, izradu geokemijske studije područja istražnog prostora SZH-01 uključivo bazensko modeliranje i izradu studije seizmičkih atributa uključivo seizmička inverzija i AVO analiza

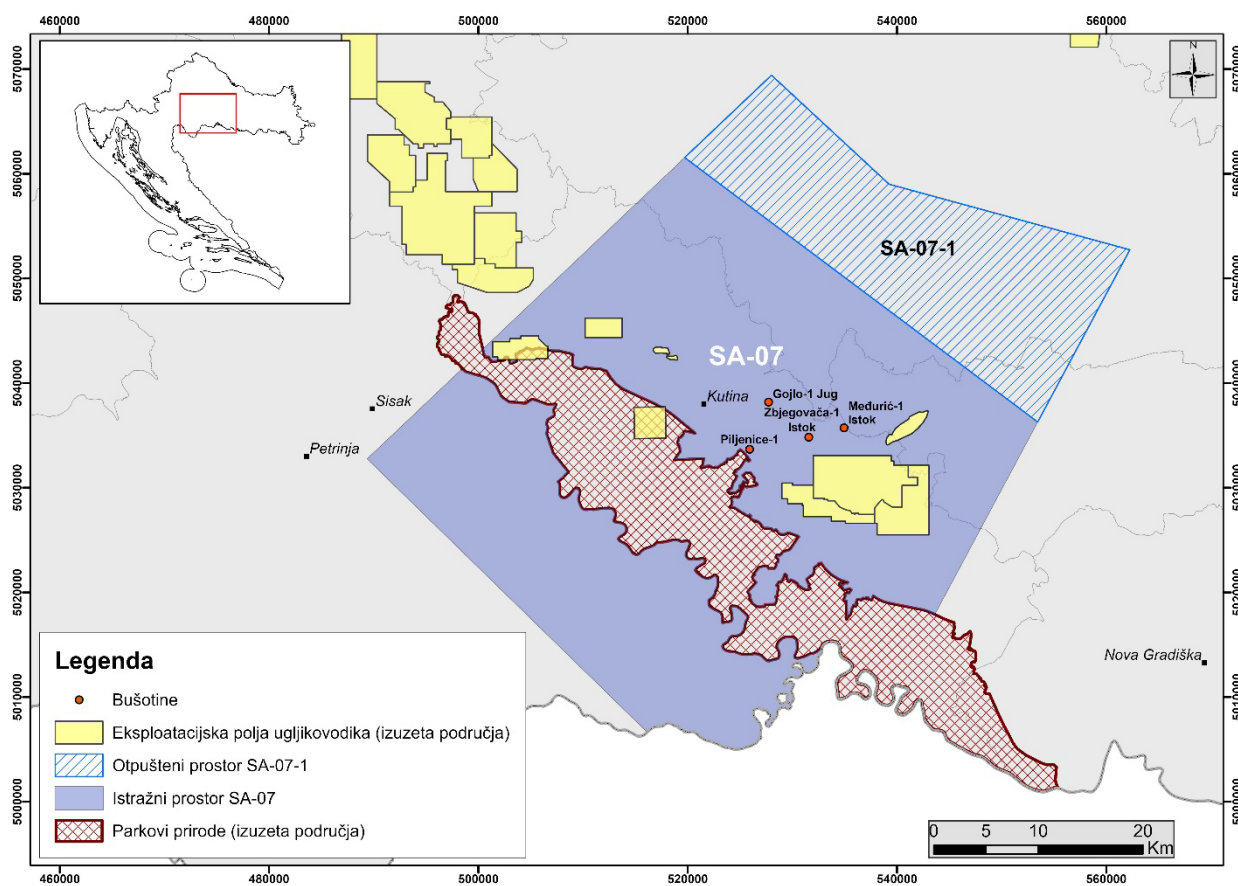
Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika SZH-01, ukinuta je Odlukom Vlade Republike Hrvatske od 04. travnja 2024. (KLASA: UP/I-022-03/24-04/03; UR.BR: 50301-05/16-24-3).

4.1 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2024. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **72.254,30 EUR.**

5. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-07 (SA-07)

Istražni prostor Sava-07 (SA-07) proteže se na 2.032,00 km² dok istražni prostor Sava-07 (SA-07) II. faza, površine 1.524,00 km² ima oblik nepravilnog poligona, a kako je prikazano na slici 4.



Slika 4 Istražni prostor Sava-07 (SA-07)

VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o. (dalje u tekstu: Investitor) dostavlja godišnji radni program i budžet u kojem prikazuje radove koje će izvršiti u 2024. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 405-04/01-23-212, od 08. studenog 2023. godine).

Temeljem članka 5.2.2 Ugovora, Investitor se obvezao na ispunjenje sljedećih minimalnih radnih obveza unutar I. istražne faze:

- snimanje 3D seizmike;
- provedbu svih drugih istraživanja, prikupljanja i reobradu postojećih podataka, izvođenje

- površinskih i podzemnih mjerenja te izvođenje gravimetrijskih/magnetometrijskih radova;
- izradu istražnih bušotina.

Investitor je 01. lipnja 2022. godine zatražio prilagodbu minimalnih radnih obveza za istražni prostor SA-07 prema članku 5.2.2 Ugovora. Agencija za ugljikovodike je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala pozitivno mišljenje da se izvrši prilagodba minimalne radne obveze na način da se:

- Gravimetrija/magnetometrija
- Površinska geokemija i radar

zamijeni sa:

- kvalitetnijim geofizičkim mjerenjima 3D seizmike na dodatnoj površini od 41,256 km².

Investitor je sukladno članku 5.1.1. Ugovora, 15. prosinca 2022. Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, Upravi za energetiku (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) podnio Zahtjev za produljenjem I. faze istražnog razdoblja na istražnom prostoru ugljikovodika „SA-07“ za dodatno razdoblje od dva puta po šest mjeseci, odnosno ukupno godinu dana.

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 13. travnja 2023. donijela Odluku o produljenju istražnog razdoblja u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika „SA-07“ za dodatno razdoblje od dva puta po šest mjeseci, odnosno do 26. ožujka 2024. godine (KLASA: 022-03/23-04/128; URBROJ: 50301-05/27-23-2).

U procesu ishoda dozvola za izradu istražnih bušotina, s obzirom na dugotrajnost postupka izdavanja rješenja o procjeni utjecaja na okoliš, Investitor je Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja 10. svibnja 2023. podnio Zahtjev za obustavom I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor SA-07.

Rješenjem Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja od 23. svibnja 2023. godine, Investitoru je odobrena obustava I. faze istražnih radova za istražni prostor SA-07 u trajanju od 126 dana, te se trajanje I. faze istražnog razdoblja u istražnom prostoru ugljikovodika SA-07 produljuje za ukupno vrijeme trajanja obustave (KLASA: UP/I-392-01/23-01/85; URBROJ: 517-07-3-2-23-2).

U procesu ishoda dozvola za izradu istražnih bušotina, s obzirom na dugotrajnost postupka ishoda lokacijskih dozvola za istražne bušotine, Investitor je Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja 05. prosinca 2023. podnio Zahtjev za obustavom I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor SA-07.

Rješenjem Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja od 11. prosinca 2023. godine, Investitoru je odobrena obustava I. faze istražnih radova za istražni prostor SA-07 u trajanju od 60 dana, te se trajanje I. faze istražnog razdoblja u istražnom prostoru ugljikovodika SA-07 produljuje za ukupno vrijeme trajanja obustave (KLASA: UP/I-392-01/23-01/85; URBROJ: 517-07-3-2-23-2).

Razdoblje I. istražne faze za istražni prostor SA-07 istječe dana 28. rujna 2024. godine.

Sukladno članku 34. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i članku 31. Ugovora Vermilion je dostavio obavijest o namjeri prijenosa 40 % prava i obveza iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika SA-07 i Ugovora na društvo INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d. i zahtjev za odobrenjem takvog prijenosa.

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 21. lipnja 2024. donijela Odluku o izmjenama i dopunama Odluke o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika „SA-07“ (KLASA: 022-03/24-04/218; URBROJ: 50301-05/31-24-8), Odluku o nekorištenju prava prvenstva stjecanja udjela i davanju izričite prethodne suglasnosti na prijenos udjela u pravima i obvezama iz dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-07 (KLASA: 022-03/24-04/218; URBROJ: 50301-05/31-24-9) i Odluku o davanju suglasnosti na Dodatak br. 1 Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika SA-07 između Vlade Republike Hrvatske, Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. i INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. (KLASA: 022-03/24-04/218; URBROJ: 5031-05/31-24-10).

Dana 22. srpnja 2024. godine u Agenciji je zaprimljena Obavijest o ispunjenju minimalnih radnih obaveza za I. fazu istražnog razdoblja od strane Investitora. Agencija, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva, izdaje Pisano izvješće o izvršenju minimalnih radnih obaveza prve istražne faze za istražni prostor ugljikovodika sukladno Ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-07 (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 405-04/01-24-266 od 09. kolovoza 2024. godine).

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 10. listopada 2024. godine donijela Odluku o odobrenju ulaska u II. fazu istražnog razdoblja za istražni prostor SA-07 (KLASA: UP/I-022-03/24-04/12; URBROJ: 50301-05/31-24-8) u korist ovlaštenika dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika SA-07, društva Vermilion Zagreb Exploration d.o.o.

Odlukom je odobreno napuštanje 25 % istražnog prostora SA-07, površine 508 km² koji ima oblik nepravilnog mnogokuta, te zadržava površinu istražnog prostora ugljikovodika SA-07 II. faza koja iznosi 1.524 km² i ima oblik nepravilnog poligona.

Investitor je 02. listopada 2024. godine zatražio prilagodbu minimalnih radnih obaveza za istražni prostor SA-07 prema članku 5.2.3 Ugovora. Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva, dala pozitivno mišljenje (KLASA:310-05/20-01/02; URBROJ: 405-04/01-24-288) da se izvrši prilagodba minimalne radne obveze na način da se:

- provođenje 3D seizmičkih snimanja;

zamijeni sa:

- izradom dvije istražne bušotine.

Obveze Investitora za ispunjenje minimalnih radnih obaveza II. faze istražnog razdoblja sada obuhvaćaju izradu ukupno četiri istražne bušotine.

5.1 Radovi izvršeni u 2024. godini

5.1.1 Geološke i geofizičke studije

Investitor je definirao područje interesa za provođenje 3D seizmičkog programa na temelju svih poslova obavljenih u prethodnom razdoblju (provjera kvalitete dobivenih seizmičkih, bušotinskih i drugih geoloških/geofizičkih podataka kako bi se konstruirao robusni geološki model koristeći Move, Petrel, Kingdom i Petra softverske pakete), a 3D seizmička akvizicija na ukupnoj površini od približno 367 km² završena je krajem ožujka 2022. godine.

Nakon procesiranja 3D seizmičkih podataka, seizmičkom interpretacijom su izdvojeni najinteresantniji prospekti za lokacije novih istražnih bušotina i za II. fazu istražnog razdoblja.

5.1.2 Istražno bušenje

- Zbjegovača-1 Istok (Zbj-1IS)

Izrada istražne bušotine Zbjegovača-1 Istok je započela 15. siječnja 2024., dok je 10. veljače 2024. doseguta konačna dubina bušotine od 2370,6 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali osvajanje i ispitivanje koje je obavljeno u periodu od 18. travnja do 11. svibnja 2024. godine. Ispitivanjem je utvrđen dotok nafte.

Obzirom na pridobivene količine ugljikovodika i analizu mjerenih podataka, Investitor je utvrdio da je otkriće komercijalno, te je 29. kolovoza 2024. Agenciji dostavio Izvješće o komercijalnom otkriću naftno-plinskog polja Zbjegovača (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 268).

- Međurić-1 Istok (Mđ-1IS)

Izrada istražne bušotine Međurić-1 Istok je započela 27. veljače 2024. i trajala je do 14. ožujka 2024. Dosegnuta konačna dubina bušotine od 1418,00 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali osvajanje i ispitivanje koje je obavljeno u periodu od 11. svibnja do 5. lipnja 2024. godine. Ispitivanjem je utvrđen dotok plina.

Obzirom na pridobivene količine ugljikovodika i analizu mjerenih podataka, Investitor je utvrdio da je otkriće komercijalno, te je 23. rujna 2024. Agenciji dostavio Izvješće o komercijalnom otkriću plinskog polja Međurić (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 281).

- Piljenice-1 (Pi-1)

Izrada istražne bušotine Piljenice-1 je započela 23. ožujka 2024. te trajala do 03. svibnja 2024. Dosegnuta konačna dubina bušotine od 3366,52 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali osvajanje i ispitivanje koje je obavljeno u periodu od 11. listopada do 23. prosinca 2024. godine. Ispitivanjem je utvrđen dotok ugljikovodika, ali investitor navodi da su potrebna dodatna ispitivanja u svrhu kvalifikacije otkrića.

- Gojlo-1 Jug (G-1J)

Izrada istražne bušotine Gojlo-1 Jug je započela 1. srpnja 2024., i trajala je do 21. srpnja 2024. Dosegnuta konačna dubina bušotine od 1300,00 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali osvajanje i ispitivanje koje je obavljeno

u periodu od 08. do 12. kolovoza 2024. godine. Ispitivanjem je utvrđen dotok plina.

Obzirom na pridobivene količine ugljikovodika i analizu mjerenih podataka, Investitor je utvrdio da je otkriće komercijalno, te je 11. prosinca 2024. Agenciji dostavio Izvješće o komercijalnom otkriću plinskog polja Gojlo (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 297).

5.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

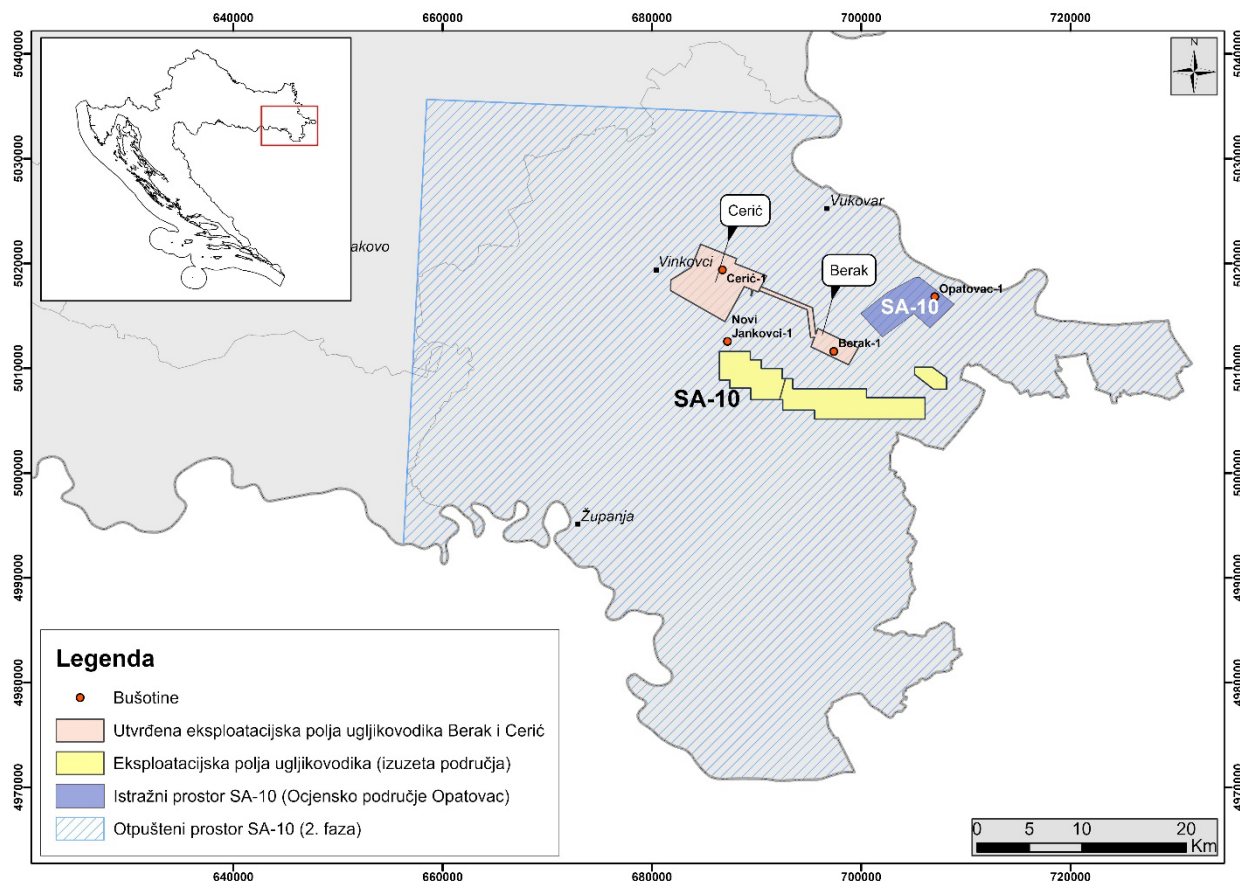
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2024. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **107.877,10 EUR**.

Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2024. godinu uplatio **93.160,15 EUR** u Državni proračun Republike Hrvatske.

Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru SA-07 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i ispunio sve planirane radove u skladu s odobrenim Radnim programom i budžetom za 2024. godinu.

6. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-10 (SA-10)

Istražni prostor Sava-10 (SA-10) proteže se na 2.573,00 km². Tijekom 2024. Investitor zadržava ocjensko područje Opatovac, površine 25,82 km², eksploatacijsko polje ugljikovodika Berak, površine 11,15 km² i eksploatacijsko polje ugljikovodika Cerić, površine 34,04 km², a kako je prikazano na slici 5.



Slika 5 Istražni prostor Sava-10 (SA-10) tijekom 2024. godine

VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o. (dalje u tekstu: Investitor) dostavlja godišnji radni program i budžet u kojem prikazuje radove koje će izvršiti u 2024. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu (KLASA: 310-05/16-01/06, URBROJ: 405-04/1-23-391 od 06. studenog 2023. godine).

Na temelju članka 36. stavka 5. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 31/21.), Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 10. listopada 2024. donijela Odluku o odobrenju istražnog prostora ugljikovodika „SA-10“ – područje napuštanja (KLASA: UP/I-022-03/24-04/13; URBROJ: 50301-05/31-24-5). Dio istražnog prostora

koji se napušta površine je 1.842,65 km², a površine koje se zadržavaju su: ocjensko područje Opatovac, površine 25,82 km², eksploatacijsko polje ugljikovodika Berak, površine 11,15 km² i eksploatacijsko polje ugljikovodika Cerić, površine 34,04 km².

6.1 Radovi izvršeni u 2024. godini

6.1.1 Razradni i eksploatacijski radovi

Investitor je tijekom 2024. godine izvršio radove vezane uz izgradnju plinovoda i postrojenja za obradu plina u Starim Jankovcima, a koji se odnose se na planiranje, projektiranje, ishođenje dozvola, nabavu potrebne opreme i izradu trase plinovoda i postrojenja za obradu i komprimiranje otkrivenih rezervi plina (trenutnih i budućih) u istražnom prostoru ugljikovodika SA-10 za ulaz u Plinacro mrežu plinovoda.

Temeljem članka 9. Ugovora Investitor je izradio i dostavio Agenciji Plan sanacije eksploatacijskih polja ugljikovodika Cerić i Berak (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 407).

Sukladno članku 42. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, Investitor je dostavio podatke o rezervama za eksploatacijska polja Cerić i Berak sa stanjem na dan 31.12.2023. (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 409). Očekivani početak pridobivanja plina na EPU Cerić i EPU Berak je drugi kvartal 2024. godine.

Investitor je 21. ožujka 2024. godine prijavio Početak građenja naftno rudarskih objekata (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 412) temeljem građevinske dozvole (KLASA:UP/I-361-03/24-01/1; urbroj: 517-07-3-1-24-4).

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja je na temelju odredbi članka 44. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika donijelo Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika Cerić (KLASA: UP/I-392/01/24-01/30; URBROJ: 517-07-3-2-24-2, od 10. travnja 2024.).

Dana 16. svibnja 2024. godine Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja je na temelju odredbi članka 179. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika donijelo Rješenje o odobrenju probne eksploatacije ugljikovodika za tehničko-tehnološka ispitivanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja eksploatacijskog polja ugljikovodika Cerić (KLASA: UP/I-392/01/24-01/61; URBROJ: 517-07-3-1-24-2).

Dana 01. srpnja 2024. godine Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja je na temelju odredbi članka 179. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika donijelo Rješenje o odobrenju probne eksploatacije ugljikovodika za tehničko-tehnološka ispitivanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja eksploatacijskog polja ugljikovodika Berak (KLASA: UP/I-392/01/24-01/138; URBROJ: 517-07-3-1-24-2).

Na temelju članka 28. stavka 2. i članka 48. stavka 1. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 31/21.), Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 10. listopada 2024. donijela Odluku o izdavanju dozvole za pridobivanje ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Berak“ (KLASA: UP/I-022-03/24-04/14; URBROJ:50301-05/31-24-5) te Odluku o izdavanju dozvole za pridobivanje ugljikovodika na

eksploatacijskom polju ugljikovodika „Cerić“ (KLASA: UP/I-022-03/24-04/15; URBROJ:50301-05/31-24-4).

Eksploatacijsko polje Cerić spojeno je 07. lipnja 2024. u transportni sustav Plinacro, a eksploatacijsko polje ugljikovodika Berak 04. srpnja 2024.

Sukladno članku 6. stavku 5 Uredbe o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika („Narodne novine“, br. 25/20, 43,23) Investitor uredno dostavlja podatke o pridobivenim količinama i tržišnoj vrijednosti pridobivenih ugljikovodika na eksploatacijskim poljima ugljikovodika Berak i Cerić.

6.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2024. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **101.594,46 EUR**, dok je po osnovi naknade za površinu odobrenog eksploatacijskog polja uplatio **5.309,47 EUR**.

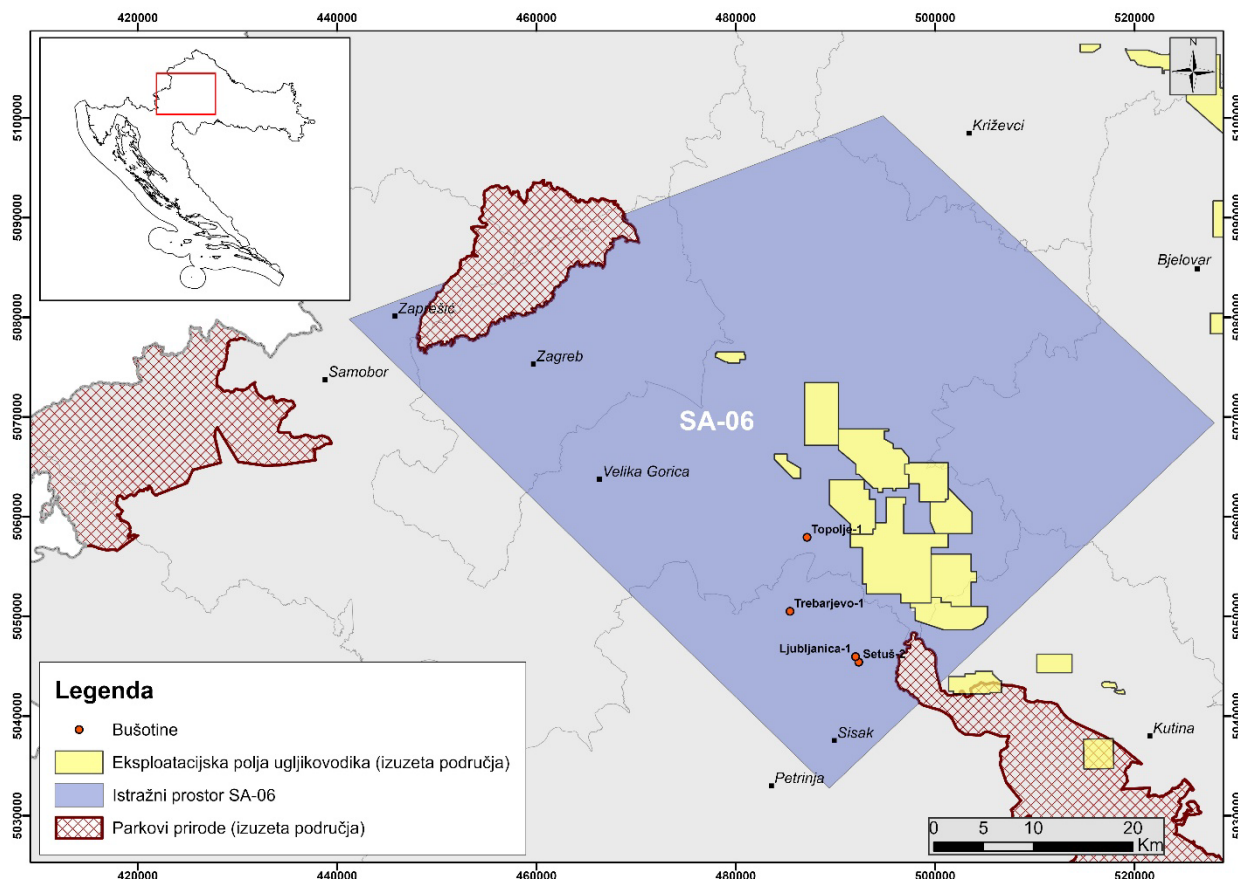
Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2024. godinu uplatio **108.984,20 EUR** u Državni proračun Republike Hrvatske.

Investitor je u Državni proračun Republike Hrvatske za 2024. godinu uplatio **1.194.505,28 EUR** po osnovi naknade za ostvarenu eksploataciju plina te **2.308.713,89 EUR** Državnom proračunu i jedinicama lokalne i regionalne samouprave po osnovi naknade za pridobivene količine ugljikovodika.

Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru SA-10 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i ispunio sve planirane radove u skladu s odobrenim Radnim programom i budžetom za 2024. godinu.

7. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-06 (SA-06)

Istražni prostor Sava-06 (SA-06) proteže se na 2.634,00 km², a kako je prikazano na slici 6.



Slika 6 Istražni prostor Sava-06 (SA-06)

ASPECT Croatia Kft. (dalje u tekstu: Investitor) 02. listopada 2023. godine Agenciji dostavio Prijedlog radnog programa i budžeta za istražni prostor SA-06 (KLASA: 310-05/20-01/01; UR.BROJ: 261) u kojem je prikazao radove koje će izvršiti u 2024. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Agencija je 26. listopada 2023. godine Investitoru dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu (KLASA: 310-05/20-01/01, URBROJ: 405-04/01-23-266).

Sukladno člancima 4.1.5 i 4.1.6 Ugovora, Agencija je 02. travnja 2024. zaprimila Prijedlog izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2024. godinu (1. izmjena, 1. verzija) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 288).

Agencija je analizirala dostavljeni Prijedlog te je poslala svoje primjedbe Investitoru, na koje je zaključno 3. lipnja 2024. zaprimila Prijedlog izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2024. godinu (1. izmjena, 2. verzija) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 299), na isti je Agencija 7. lipnja 2024. godine dala odobrenje putem pozitivnog pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2024. godinu (1. izmjena, 2. verzija) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 405-04/01-24-302).

Investitor je 02. listopada 2024. godine Agenciji dostavio Prijedlog izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2024. godinu (2. izmjena) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 340). Agencija poslala svoje primjedbe i upite Investitoru na koje je zaključno 9. prosinca 2024. zaprimila Prijedlog izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2024. godinu (2. izmjena, 3. verzija) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 369). Dana 17. prosinca 2024. godine dala pozitivno pisano mišljenje na Radni program i budžet za 2024. godinu (2. izmjena, 3. verzija) (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: URBROJ: 405-04/01-24-372).

Rješenjem Ministarstva gospodarstva od 27. svibnja 2024. godine, Investitoru je odobrena obustava I. faze istražnih radova za istražni prostor SA-06 u razdoblju od 90 kalendarskih dana te se trajanje I. faze istražnog razdoblja u istražnom prostoru ugljikovodika SA-06 produljuje za ukupno vrijeme trajanja obustave (KLASA: UP 11-392-01 /24-01/59; URBROJ: 517-07-3-24-2).

Vlada republike Hrvatske je na sjednici održanoj 6. studenog 2024. donijela je Odluku o produljenju istražnog razdoblja u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru ugljikovodika „SA-06” za dodatno razdoblje od šest mjeseci, odnosno do 13. svibnja 2025 (KLASA: 022-03/24-04/33 7; URBROJ: 50301-05/31-24-5).

Predložene izmjene i dopune bile su rezultat trenutne dinamike ispunjenja minimalnih radnih obveza te u skladu s aktivnostima planiranim u 2024. godini.

Temeljem članka 5.2.2 Ugovora, Investitor se obvezao na ispunjenje sljedećih minimalnih radnih obveza unutar I. istražne faze:

- 3D seizmičko snimanje;
- reobradu postojećih 3D podataka;
- izrada istražnih bušotina – četiri bušotine

7.1 Radovi izvršeni u 2024. godini

7.1.1 Snimanje i obrada seizmike

Investitor je tijekom četvrtog kvartala 2024. godine na području istražnog prostora ugljikovodika SA-06 obavio snimanje 3D seizmičkih podataka unutar poligona Sava-Zapad-3D prekrivene površine od 225 km². Nakon snimanja iste započela je obrada seizmičkih podataka koja će se nastaviti u 2025. godini.

7.1.2 Geološke i geofizičke studije

Investitor je tijekom 2024. nastavio prikupljanje geoloških, geofizičkih, geografskih, hidroloških i inženjerskih podataka (uključujući i podatke iz dostupne literature) na području istražnog područja SA-06. Prikupljeni podaci uz nove podatke dobivenim istražnim bušenjem četiri bušotine bit će integrirani u geološko – geofizičku bazu podataka koja će se nadograđivati tijekom istražnih aktivnosti.

Investitor je obavio i geološko modeliranje istražnog prostora SA-06, a temeljem do sada

obavljenih istražnih radova obrade i interpretacije novo snimljenih 3D seizmičkih podataka, najznačajniji ugljikovodični potencijal prepoznat je na području Sisačko-moslavačke županije.

Investitor je u 2024. godini, temeljem dosadašnjih rezultata interpretacije ponovno obrađenih 3D seizmičkih podataka, izdvojio istražne prospekte od interesa za daljnje istražne aktivnosti: lociranje istražnih bušotina temeljem kojih je Investitor započeo s ishođenjem dozvola za istražne bušotine, odnosno izradom pripreme dokumentacije za njihovu izradu.

Investitoru je do sada obavljena provjera za deset (10) projekata izrade istražnih bušotina, a za četiri (4) dodatna provjerena projekta je izdavanje lokacijskih dozvola u tijeku i to za bušotine: Trebarjevo-2 (Tre-2), Tišina Kaptolska-1 (TK-1), Gospodica-4 (Gos-4), Novo Selo-1 (NS-1).

7.1.3 Istražno bušenje

Prema Ugovoru i odrednicama za ispunjenje minimalnih radnih obveza, Investitor je na temelju geološke i seizmičke interpretacije izdvojio najperspektivnije prospekte te se na temelju toga odlučio na bušenje četiri (4) istražne bušotine: Setuš-2 (Set-2), Trebarjevo-1 (Tre-1), Topolje-1 (Top-1) i Ljubljaničica-1 (Ljub-1).

Tijekom 2024. godine Investitor je izradio četiri istražne bušotine, sve četiri su potvrdile zasićenje ugljikovodicima te su za tri istražne bušotine (Trebarjevo-1, Setuš-2 i Topolje-1) prijavljena komercijalna otkrića plina, a za bušotinu Ljubljaničica-1 je prijavljeno otkriće plina. Izvješće o izvedenim radovima i objava komercijalnog otkrića plinskog polja Ljubljaničica je u izradi.

- Setuš-2

Početak rudarskih radova izrade kanala istražne bušotine **Setuš-2** je bio 14. travnja. 2024. godine. Dana 22. svibnja 2024. godine završili su rudarski radovi vezani za izradu i opremanje bušotine. Ostvarena je konačna dubina bušotine je 2450 m. Rezultati geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja ukazali su na intervale koju za koje je Investitor odredio za osvajanje i ispitivanje. Prvi dio ispitivanja bušotine započelo je 5. lipnja 2024. te je trajao do 19. lipnja. 2024. godine te njime nije potvrđeno zasićenje ugljikovodicima. Drugi dio ispitivanja je započeo 11. listopada 2024. godine te je potvrđeno otkriće ugljikovodika. Ispitivanjem je dobiveno 155.000 m³/dan plina. Agenciji je 25. studenog 2024. godine dostavljeno Izvješće o komercijalnom otkriću plinskog polja Setuš (KLASA:310-05/20-01/01, URBROJ: 361).

- Trebarjevo-1

Izrada kanala istražne bušotine **Trebarjevo-1** je počela 6. lipnja. 2024. godine, te je bušenje završeno 19. lipnja 2024. godine na konačnoj dubini od 1670 m. Temeljem interpretacije i analize bušotinskih podataka pretpostavljeno je zasićenje ugljikovodicima, te su se rudarski radovi nastavili ispitivanjem bušotine. Ispitivanje je započelo u lipnju 2024. godine te je istim dobiveno je 320.000 m³/dan plina i 17 m³ kondenzata. Dana 28. listopada 2024. Agenciji je dostavljeno: „Izvješće o izvedenim radovima i objava komercijalnog otkrića plinskog polja Trebarjevo“ (KLASA:310-05/20-01/01, URBROJ: 349).

- Topolje-1

Bušenje istražne bušotine **Topolje-1** započelo je 11. srpnja 2024. godine, a završilo je 20. kolovoza 2024. godine, ostvarena je konačna dubina od 2943 m. Na temelju analize i interpretacije dobivenih podataka 08. studenog 2024. započelo je ispitivanje bušotine. Ispitivanje kojim je dobiveno 250.000 m³/dan plina, rezultiralo je otkrićem ugljikovodika.

- Ljubljanka-1

Rudarski radovi na istražnoj bušotini **Ljubljanka-1** započeli su 16. studenog 2024. godine., konačna dubina od 1110 m ostvarena je 29. studenog 2024. godine. Ispitivanje bušotine kojim je potvrđeno plinsko otkriće započelo je 10. siječnja 2025. godine. Ispitivanjem je dobiveno 180.000 m³/dan plina.

7.1.4 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je u **2024. godini** po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za **2025. godinu** uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **139.817,64 EUR**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2024. godinu uplatio **93.160,15 EUR** u Državni proračun Republike Hrvatske.

Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru SA-06 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i ispunio sve planirane radove u skladu s odobrenim Radnim programom i budžetom za 2024. godinu.

8. ZAKLJUČAK

Agencija za ugljikovodike prati izvršenje obveza nastalih na temelju ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika s ciljem zaštite interesa Republike Hrvatske.

Sukladno odobrenim radnim programima i budžetima, Agencija nadzire radnje investitora u tehničkom i financijskom pogledu, odnosno provjerava da li se opisane usluge izvršavaju sukladno najboljoj svjetskoj praksi i trenutnim tržišnim cijenama.

U 2024. godini investitori INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., Vermilion Zagreb Exploration, d.o.o. te ASPECT Croatia Kft. izvršavali su svoje obveze sukladno ugovorima.

Kompanija Vermilion u lipnju i srpnju 2024. godine, privela je proizvodnji nove količine prirodnog plina s eksploatacijskih polja Berak i Cerić u istočnoj Slavoniji.

Buduće aktivnosti svih investitora usmjerene su na daljnje definiranje postojećih otkrića te pripremu otkrića za buduću eksploataciju.

Agencija za ugljikovodike

KLASA: 310-01/25-01/04

URBROJ: 405-01/01-25-1

U Zagrebu, 19. veljače 2025. godine

 PREDsjedNIK UPRAVE
Agencija za
ugljikovodike
Miramarska 24, Zagreb
Marijan Krpan