

**AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE**



**IZVJEŠĆE O IZVRŠENJU UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I  
PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA  
SA STANJEM NA DAN  
31. PROSINCA 2023. GODINE**

veljača, 2024. 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 DINARIDI-14 (DI-14).....	13
6. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-07 (SA-07) .....	15
7. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-10 (SA-10).....	18
8. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR SAVA-06 (SA-06) .....	21
9. 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 Dinaridi-14 (DI-14) .....	13
Slika 5 Istražni prostor Sava-07 (SA-07).....	15
Slika 6 Slika 6. Istražni prostor Sava-10 (SA-10) II. faza .....	18
Slika 7 Istražni prostor Sava-06 (SA-06).....	21

## 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 DI-14 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.

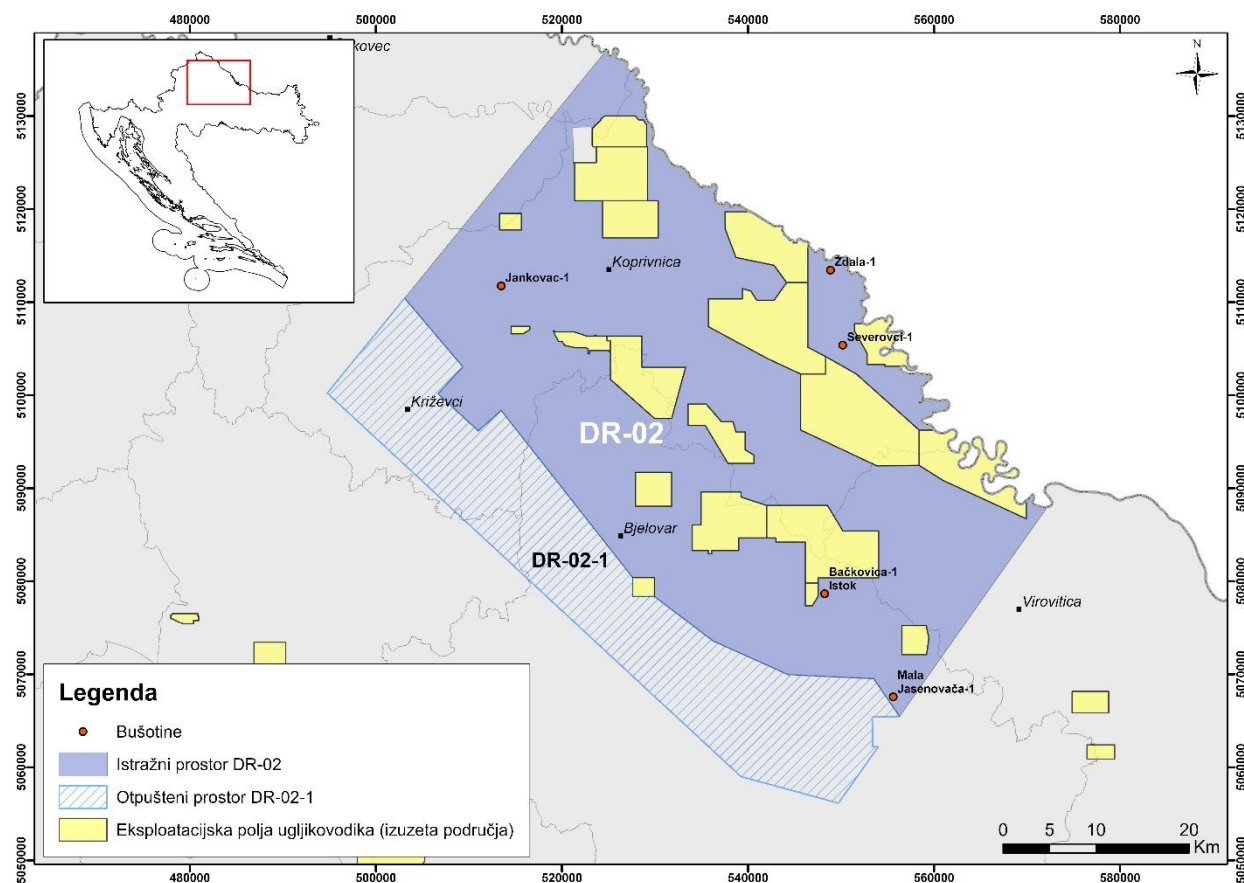
Bitno je istaknuti da su sve kapitalne investicije i operativni troškovi generirani od strane investitora isključivo trošak investitora tijekom razdoblja istraživanja, i to sve do trenutka dok ne dođe do komercijalnog otkrića i posljedično do eksploatacije ugljikovodika, uz unaprijed ispunjene uvjete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

Investitor je tijekom razdoblja istraživanja dužan plaćati novčanu naknadu za površinu odobrenog istražnog prostora, a koja iznosi 53,09 eura/km<sup>2</sup>. Navedena novčana naknada je prihod državnog proračuna Republike Hrvatske, a u cijelosti se ustupa jedinici/ama lokalne samouprave na čijem prostoru se nalazi istražni prostor, i to razmjerno površini prostiranja istražnog prostora 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 novčane naknade za administrativne troškove, a koja iznosi 79.633,69 eura i obračunava se godišnje računajući od dana sklapanja Ugovora, te se za svaku godinu uvećava za 4%.

## 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 km<sup>2</sup> dok istražni prostor DR-02 II. faza, površine 1.784 km<sup>2</sup> ima 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.

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

## **2.1 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika**

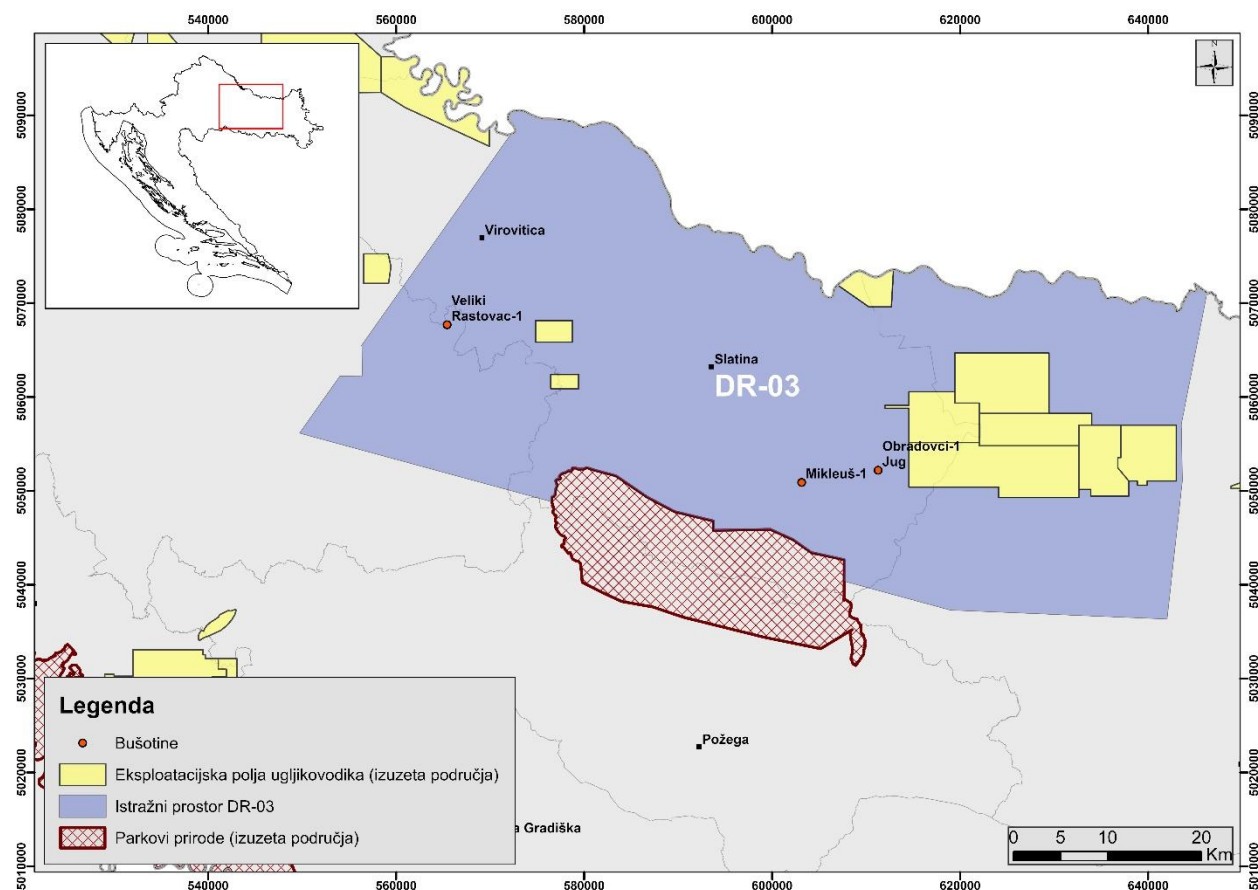
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **713.566,28 HRK (94.706,52 EUR\*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **104.792,50 EUR**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR= 7,53450 HRK)

**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 km<sup>2</sup>, 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 2023. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Agencija je Investitoru 11. studenog 2022., uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2023. godinu za istražni prostor DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06, URBROJ: 405-01/01-22-151).

Agencija je 06. lipnja 2023. od Investitora zaprimila Obavijest o završenom postupku nepotpunog izvlaštenja za potrebe izrade istražne bušotine Mikleuš-1 na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06; URBROJ: 193) (u daljnjem tekstu: Obavijest), uslijed neriješenih imovinsko-pravnih odnosa na zemljišnoj čestici na kojoj je locirana istražna bušotina. U skladu s odredbama članka 114., stavka 4. Zakona, a vezano za članak 25, stavak 6. Zakona, Investitor je iskoristio zakonsku mogućnost automatskog produljenja prve faze istražnog razdoblja razmjerno trajanju postupka nepotpunog izvlaštenja. Slijedom navedenog, po ishodu pravomoćnog Rješenja o nepotpunom izvlaštenju (KLASA: UP/I-943-02/23-02/171; UR.BR: 2189-08/15-23-09, od 19. svibnja 2023.), trajanje I. faze istražnog razdoblja produljeno je do 02. studenog 2023.

Investitor je 13. srpnja 2023. Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, Upravi za energetiku (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) podnio Zahtjev za obustavom istražnog perioda na razdoblje koje je bilo potrebno za ishođenje Rješenja o ocjeni potrebe procjene utjecaja zahvata na okoliš za trajanja I. faze istražnog razdoblja (oznaka: 001/50457184/13-07-23/1297, od 13. srpnja 2023.). Zahtjev se temeljio na dugotrajnom provođenju postupaka Ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata izrade istražnih bušotina, a izvan zakonom propisanog roka od 2 mjeseca. Ministarstvo je 27. srpnja 2023. donijelo Rješenje (KLASA: O/I-392-01/23-01/117; UR.BR: 517-07-3-2-23-2) kojim je Investitoru dozvoljena obustava trajanja I. faze istražnog razdoblja u trajanju od 85 kalendarskih dana. Prva istražna faza, sukladno odobrenim produljenjima, produljena je do 26. siječnja 2024.

Investitor je sukladno članku 25. stavka 4. Zakona te članku 5.1.1. Ugovora, 23. listopada 2023. Ministarstvu podnio Zahtjev za produljenje I. faze istražnog razdoblja na istražnom prostoru ugljikovodika DR-03 za dodatno razdoblje od dva puta po šest (6) mjeseci, odnosno u trajanju od ukupno godinu dana (oznaka: 001/50000218/23-10-23/294).

Uslijed promjena u dinamici obavljanja naftno-rudarskih aktivnosti planiranih odobrenim Radnim programom i budžetom za 2023., Agencija je Investitoru 20. listopada 2023. uputila Obavijest o izmjeni prijedloga Radnog programa i budžeta za 2023. za istražni prostor DR-03 (KLASA: 310-05/20-01/06; UR.BR: 405-04/01-23-218).

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 26. siječnja 2024. godine.



### 3.1 Radovi izvršeni u 2023. godini

#### 3.1.1 Geološke i geofizičke studije

##### ▪ Izrada pripreme dokumentacije istražnih bušotina

Investitor je u 2023. nastavio s ishođenjem dokumentacije potrebne za izradu pet (5) istražnih bušotina (Veliki Rastovac-1, Obradovci-1 Jug, Mikleuš-1, Obradovci-5 i Veliki Rastovac-2 Duboki) koje čine obvezu I. faze istražnog razdoblja. Investitor je na području istražnog prostora izdvojio i dodatne prospekte na kojima je locirao sedam (7) dodatnih istražnih bušotina (Orahovica-1, Magadinovac-1, Mikleuš-1 Sjeverozapad, Mala Peratovica-1, Veliki Rastovac –3 i Veliki Rastovac-1 Jug) te je u 2023. započeo s pripremnim aktivnostima za izradu istražnih bušotina, a koje se odnose na postupke izrade pripreme dokumentacije sukladno zakonskoj regulativi. Četiri (4) istražne bušotine čine obveze II. faze istražnog razdoblja.

#### 3.1.2 Istražno bušenje

##### • Veliki Rastovac-1 (VRa-1)

Naftno-rudarski radovi izrade istražne bušotine Veliki Rastovac-1 (VRa-1) obavljani su u periodu svibanj/lipanj 2023. Postignuta je konačna dubina bušotine od 1095 m. Temeljem rezultata geološkog praćenja i interpretacije karotažnih mjerenja, određeni su intervali unutar panonskih pješčenjaka za ispitivanje. 28. lipnja 2023. Investitor je dostavio Agenciji Program izvođenja naftno-rudarskih radova (Dopuna 1 – osvajanje i ispitivanje bušotine VRa-1; oznaka: 001/50758276/27-06-23/249).

Osvajanje i ispitivanje je obavljeno u periodu od 07. srpnja do 07. kolovoza 2023. Nakon raskrivanja, na dotok su zasebno ispitana tri intervala (894,0-886,0 m, 867,0-862,0 m i 537,0-535,0 m) te je testiranjem u svima utvrđeno prisustvo plina. Testiranjem intervala 894,0-886,0 m i 867,0-862,0 m na dotok dobiven je plin na baklju, ali je zbog brzog pada tlaka na ušću zaključeno da su testirani intervali loših ležišnih svojstava. Ispitivanjem najplićeg intervala na dotok (537,0-535,0 m), utvrđena su dobra ležišna svojstva te je na sapnicu  $\Phi$  15,7 mm, uz  $p_{du}=38,7$  bar pridobiveno 145.242 m<sup>3</sup>/d plina.

Obzirom na pridobivene količine plina i analizu mjerenih podataka, Investitor je utvrdio da je otkriće plina komercijalno, te je 07. studenog 2023. Agenciji dostavio Izvješće o komercijalnom otkriću plinskog polja Veliki Rastovac (oznaka: 001/50758280/06-11-23/990).

##### • Obradovci-1 Jug (Obr-1J)

Naftno-rudarski radovi izrade istražne bušotine Obradovci- 1 Jug (Obr-1J) obavljani su u kolovozu 2023. Postignuta je konačna dubina bušotine od 1850 m. Tijekom izrade kanala bušotine zabilježene su dvije pojave plina. Analizom karotažnih mjerenja zaključeno da nisu nabušena ležišta u plinskom zasićenju zbog čega je Investitor odlučio da se bušotina likvidira kao negativna. Nakon likvidacije kanala bušotine, Investitor je obavio radove trajnog napuštanja bušotine koji su obuhvaćali sanaciju bušotinskog radnog prostora i njegovo vraćanje u prvobitnu namjenu.

- **Mikleuš-1 (Mik-1)**

Naftno-rudarski radovi izrade istražne bušotine Mikleuš-1 (Mik-1) obavljani su u rujnu 2023. Postignuta je konačna dubina bušotine od 1601 m te su obavljena elektrokarotazna mjerenja. Temeljem rezultata interpretacije odlučeno je da se u kanal bušotine ugradi niz zaštitnih cijevi do 1180 m, a interval 960,5 – 946,5 m raskrije i ispita na dotok. 18. listopada 2023. Investitor je dostavio Agenciji Program izvođenja naftno-rudarskih radova (Dopuna 1 – osvajanje i ispitivanje bušotine Mik-1; oznaka: 001/50758276/18-10-23/498).

Osvajanje i ispitivanje je započelo 21. studenog 2023., raskrivanjem intervala 960,5 – 946,5 m i njegovim ispitivanjem na dotok. Tijekom ispitivanja (liftiranja dušikom) na površinu je dobivena slojna voda, oko 14 m<sup>3</sup>/d vode, što je potvrđeno analizom saliniteta, pH i gustoće uzoraka. Utvrđeno je da je ležište u vodenom zasićenju te je bušotina likvidirana kao negativna.

### **3.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika**

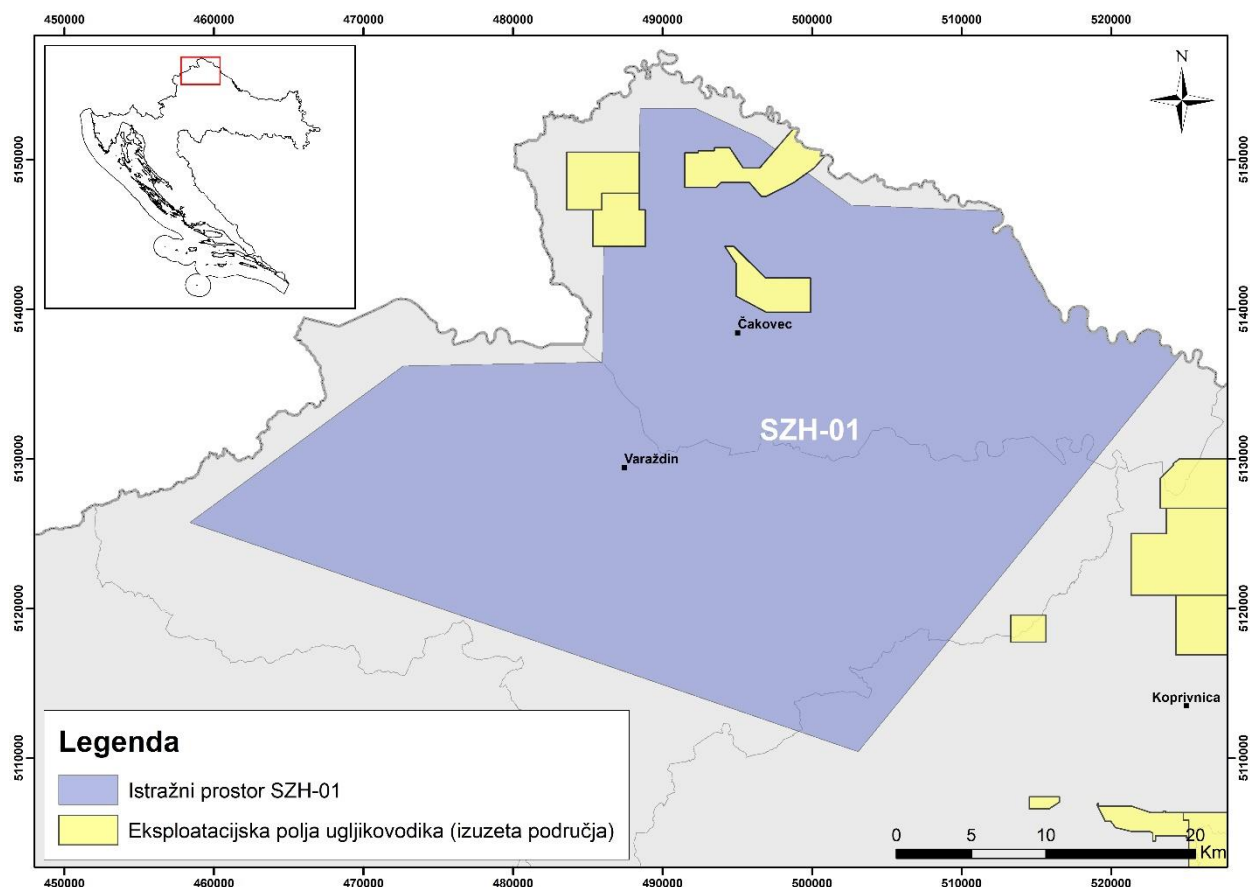
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **1.017.804,00 HRK (135.085,81 EUR\*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **89.577,07 EUR**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR = 7,53450 HRK)

**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 2023. 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 km<sup>2</sup>, 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 2023. Agencija je 05. prosinca 2022., uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2023. godinu (KLASA: 310-05/20-01/07, URBROJ: 405-01/01-22-153).

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 (u daljnjem tekstu: Odluka).

Agencija je 18. travnja 2023. zaprimila od Investitora Zahtjev za izdavanje pisanog izvješća o ispunjenju minimalne radne obveze I. faze istražnog razdoblja na istražnom prostoru ugljikovodika SZH-01 (KLASA: 310-05/20-01/07; UR.BR: 176) te je na isti, uz prethodnu suglasnost

Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dana 04. svibnja 2023., izdala pozitivno Pisano izvješće o ispunjenju minimalnih radnih obveza I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor SZH-01 sukladno Ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije za istražni prostor ugljikovodika SZH-01 (KLASA: 310-05/20-01/07; UR.BR: 405-04/01-23-179.)

Budući da je I. faza istražnog razdoblja, sukladno Odluci, produžena do 26. ožujka 2024. Agencija je Investitora, 14. kolovoza 2023. g., obavijestila o potrebnim izmjenama i dopunama Radnog programa i budžeta za 2023. (dalje u tekstu: Obavijest) (KLASA: 310-05/20-01/07; URBROJ: 405-04/01-23-190).

Investitor je dana 28. kolovoza 2023. godine Agenciji za ugljikovodike poslao na odobrenje izmijenjeni Radni program i budžet za istražni prostor ugljikovodika SZH-01 za 2023. godinu, a Agencija za ugljikovodike je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dana 21. rujna 2023. godine dala Pozitivno pisano mišljenje na isti (KLASA: 310-05/20-01/07; URBROJ: 405-04/01-23-192).

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

Razdoblje I. istražne faze za istražni prostor SZH-01 istječe dana 26. ožujka 2024. godine.

## **4.1 Radovi izvršeni u 2023. godini**

### **4.1.1 Geološke i geofizičke studije**

Investitor je 2023. započeo s pripremnim aktivnostima za izradu dvije (2) istražne bušotine (Pribislavec-1 i Belica-1), a koje se odnose na postupke izrade pripremljene dokumentacije sukladno zakonskoj regulativi. Dvije (2) istražne bušotine čine obveze II. faze istražnog razdoblja. Seizmička atributna studija uključujući seizmičke inverzije i AVO analiza.

## **4.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika**

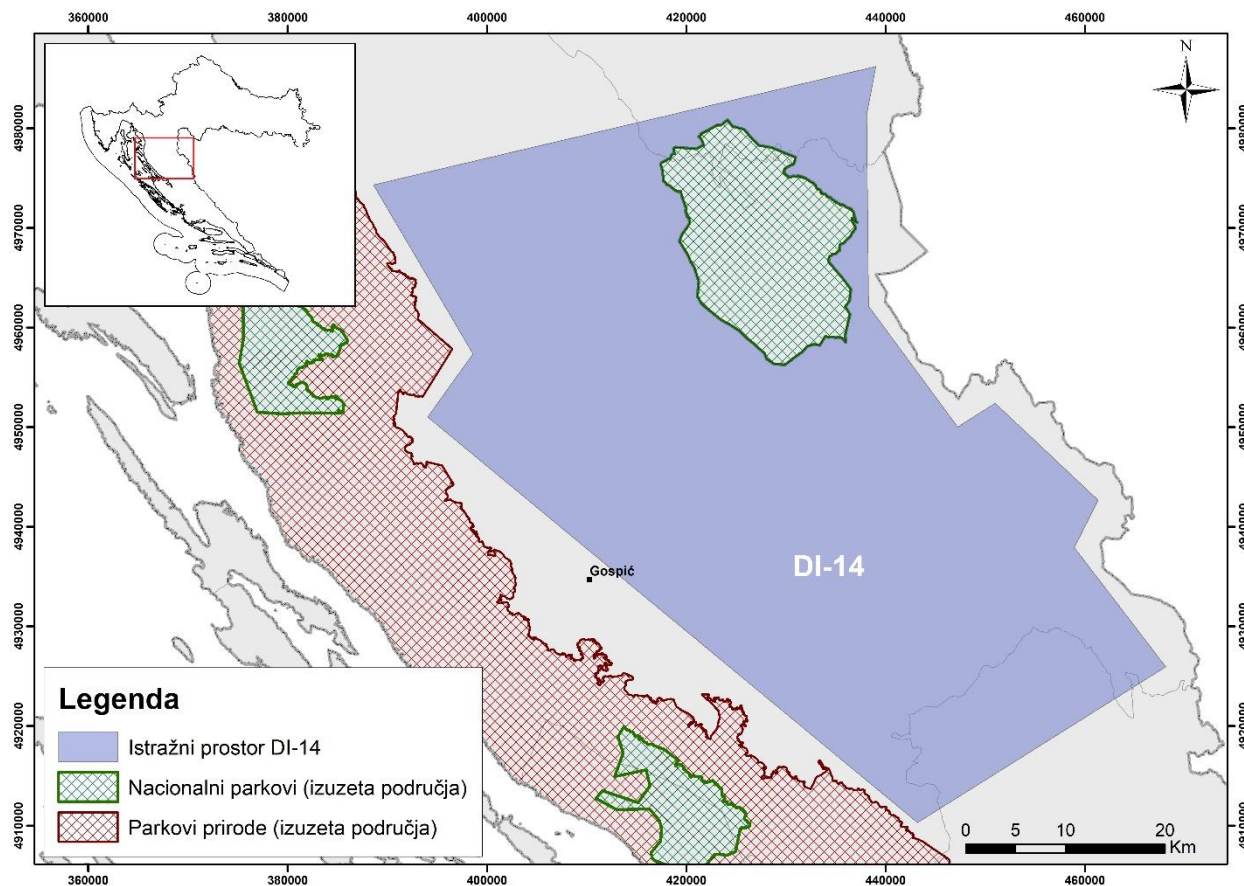
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **544.400,00 HRK (72.254,30 EUR\*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **89.577,07 EUR**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR = 7,53450 HRK)

**Sukladno navedenom, Investitor je na istražnom prostoru SZH-01 uredno obavljao svoje ugovorne obveze prema sklopljenom Ugovoru i ispunio sve planirane radove u skladu s odobrenim Radnim programom i budžetom za 2023. godinu.**

## 5. UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA ZA ISTRAŽNI PROSTOR DINARIDI-14 (DI-14)

Istražni prostor Dinaridi-14 (DI-14) proteže se na 2.698,00 km<sup>2</sup>, a kako je prikazano na slici 4.



Slika 4 Istražni prostor Dinaridi-14 (DI-14)

INA- INDUSTRIJA NAFTE d.d. (dalje u tekstu: Investitor) dostavio je godišnji radni program i budžet (oznaka: 001/50684775/28-10-22/327, od 03. studenog 2022.) kojim je Agenciju obavijestio da u 2023. neće biti istražnih aktivnosti iz razloga što su minimalne radne obveze I. faze istražnog razdoblja u potpunosti realizirane.

Agencija je 23. siječnja 2023. zaprimila od Investitora Zahtjev za napuštanje istražnog prostora ugljikovodika DI-14 nakon završetka I. faze istražnog razdoblja i izdavanje pisanog izvješća o ispunjenju minimalne radne obveze (KLASA: 310-05/20-01/05; UR.BR: 136) te je na isti, 20. veljače 2023., uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, izdala pozitivno Pisano izvješće o ispunjenju minimalnih radnih obveza I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor DI-14 sukladno Ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije za istražni prostor ugljikovodika DI-14 (KLASA: 310-05/20-01/05; UR.BR: 405-04/01-23-140).

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:

- Izradu naftno geološke studije „Karakterizacija elemenata konceptualnog naftno-geološkog modela istražnog prostora Dinaridi-14;
- Definiranje trasa i dizajna snimanja magnetotelurike.

Dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na području Dinarida u istražnom prostoru ugljikovodika DI-14, ukinuta je Odlukom Vlade Republike Hrvatske od 30. lipnja 2023. (KLASA: 022-03/23-04/256; UR.BR: 50301-05/16-23-3).

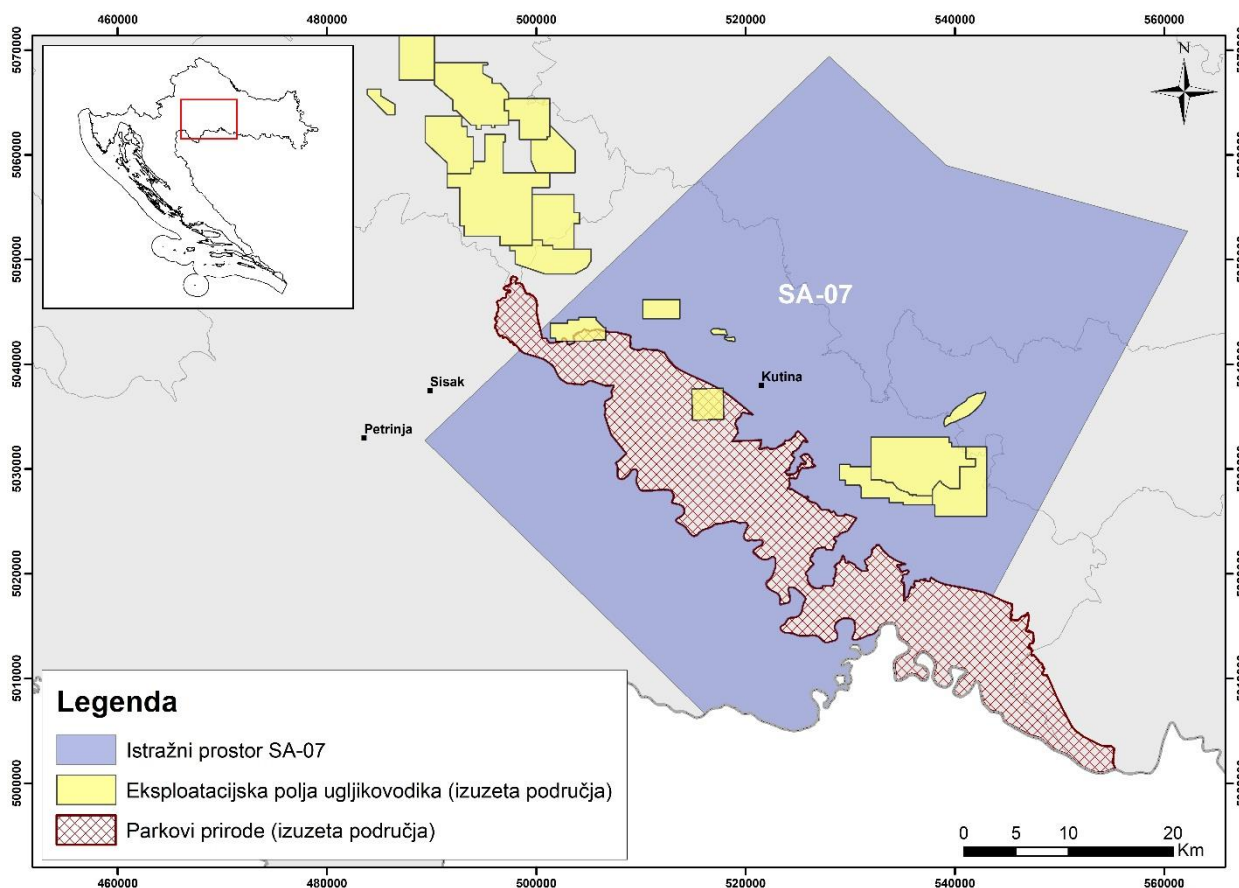
#### 5.1. Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **1.079.200,00 HRK (143.234,45 EUR\*)**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR= 7,53450 HRK)

## 6. 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 km<sup>2</sup>, a kako je prikazano na slici 5.



Slika 5 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 2023. 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 2023. godinu (KLASA: 310-05/20-01/02; URBROJ: 405-04/01-22-165, od 04. studenog 2022. 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 km<sup>2</sup>.

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 ishođenja 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 ishođenja dozvola za izradu istražnih bušotina, s obzirom na dugotrajnost postupka ishođenja 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.**

## **6.0 Radovi izvršeni u 2023. godini**

### **6.0.1 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 radovi za provođenje same 3D seizmičke akvizicije na ukupnoj površini od približno 367 km<sup>2</sup> započeli su u kolovozu 2021. godine, a završeni su krajem ožujka 2022. godine.

Nakon procesiranja 3D seizmičkih podataka, seizmičkom interpretacijom su izdvojeni najinteresantniji prospekti od kojih su četiri odabrana za lokacije novih istražnih bušotina.

## **6.0.2 Istražno bušenje**

U srpnju 2022. godine izrađen Idejni projekt izrade istražnih bušotina kao stručna podloga za planirane naftno-rudarske zahvate na istražnom prostoru ugljikovodika SA-07, odnosno stručna podloga za pripremu Elaborata o zaštiti okoliša za ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš.

Elaborat zaštite okoliša za ocjenu o potrebi procjene utjecaja na okoliš za zahvat: izrada istražnih bušotina na istražnom prostoru ugljikovodika SA-07 predan je dana 22. kolovoza 2022. godine Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, a za predmetni zahvat je izdano Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš (KLASA: UP/I-351-03/22-09/334, URBROJ: 517-05-1-1-23-28, od 21. ožujka 2023.).

Tijekom 2023. godine Investitor je ishodio posebne uvjete građenja i Lokacijske dozvole za istražne bušotine te izradio i ishodio Rješenje o provjeri projekta izrade istražne bušotine s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačeg postrojenja na istražnom prostoru SAVA-07 i to za bušotine Piljenice-1 (Pi-1), Gojlo-1 Jug (Go-1J), Međurić-1 Istok (M-1Is) te Zbjegovača-1 Istok (Zbj-1Is).

Investitor je u četvrtom kvartalu 2023. godine prijavio početak izvođenja naftno-rudarskih radova na tri lokacije, a kampanja bušenja planirana je početkom 2024. godine.

Istražnim bušotinama predviđeno je probušiti pliocensko – kvartarne naslage u kojima prevladavaju pijesci, šljunci i gline, zatim gornjomiocenske (panonske) naslage zastupljene izmjenom pješčenjaka i lapora te srednjomiocenske naslage Prečec formacije.

## **6.1 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika**

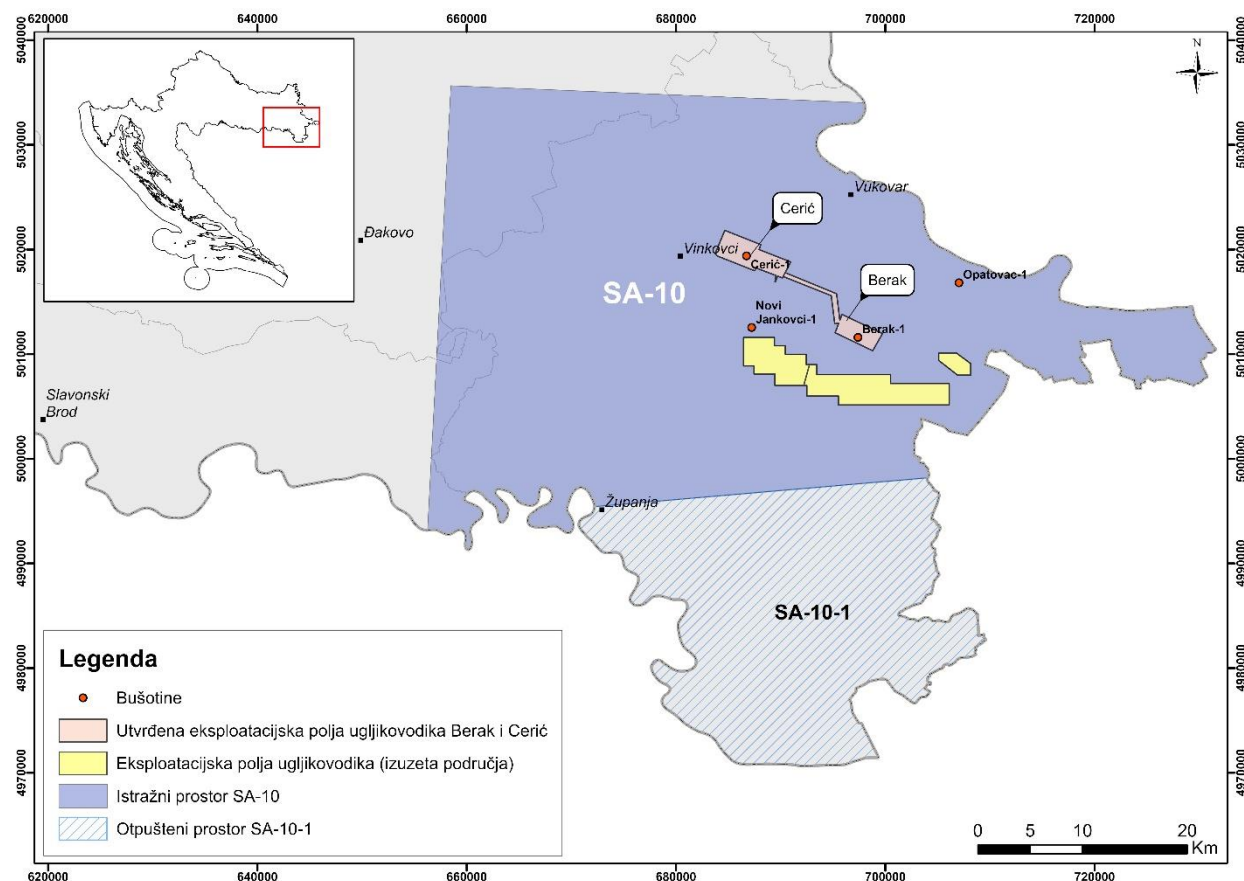
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **812.800,00 HRK (107.877,10 EUR\*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **89.577,07 EUR**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR= 7,53450 HRK)

**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 2023. godinu.**

## 7. 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 km<sup>2</sup> dok istražni prostor Sava-10 (SA-10) II. faza, površine 1.913,66 km<sup>2</sup> ima oblik nepravilnog poligona, a kako je prikazano na slici 6.



Slika 6 Slika 6. Istražni prostor Sava-10 (SA-10) II. faza

VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o. (dalje u tekstu: Investitor) dostavlja godišnji radni program i budžet u kojem prikazuje radove koje će izvršiti u 2023. 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 2023. godinu (KLASA: 310-05/16-01/06, URBROJ: 405-04/1-22-335 od 07. prosinca 2022. godine).

Dana 03. ožujka 2023. godine u Agenciji je zaprimljena Obavijest o ispunjenju minimalnih radnih obaveza za II. Fazu istražnog razdoblja od strane Investitora. Agencija, uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, izdaje Pisano izvješće o izvršenju minimalnih radnih obaveza druge istražne faze za Istražni prostor ugljikovodika sukladno Ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-10 (KLASA: 310-05/16-01/06;

URBROJ: 405-04/01-23-358 od 22. ožujka 2023. godine).

Agencija je od Investitora 16. ožujka 2023. godine, zaprimila Radni program i budžet za ocjenski prostor SA-10 (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 355). Temeljem članka 5.4.1 Ugovora, Agencija je 12. travnja 2023., uz prethodnu suglasnost Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja, dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za ocjenski prostor SA-10 (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 405-04/01-23-366).

## **7.1 Radovi izvršeni u 2023. godini**

### **7.1.1 Istražno bušenje**

Prema Ugovoru i odrednicama za ispunjenje minimalnih radnih obveza, a na temelju geološke i seizmičke interpretacije, Investitor je krajem 2022. godine izradio istražnu bušotinu Opatovac-1. Prema članku 5.3.2. Ugovora Investitor je 16. studenog 2022. dostavio Ministarstvu i Agenciji izvješće za bušotinu Opatovac-1 (ovdje KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ: 347). Ugovorna obveza izvršena je u roku te je Investitor dana 16. ožujka 2023. godine dostavio Agenciji za ugljikovodike Radni program i budžet za ocjenski prostor SA-10 (ovdje KLASA: 310-05/16-01/06, URBROJ: 355). Kako Investitor sada raspolaže podacima s četiri nove bušotine (Cerić-1, Berak-1, Novi Jankovci-1 i Opatovac-1) s modernim setom karotažnih mjerenja, moguće je napraviti kvalitetnu analizu seizmičke inverzije. Rezultati seizmičke inverzije mogli bi ukazati na kvalitetu rezervoara koji je prisutan na propektima u ocjenskom području Opatovac.

Izrada istražne bušotine Novi Jankovci-1 započela je 13. studenoga i trajala je do 24. studenoga 2022. godine. Kako za vrijeme bušenja nisu uočeni tragovi koji bi upućivali na zasićenje ugljikovodicima, a isto je potvrđeno i karotažnim mjerenjima, bušotina Novi Jankovci-1 likvidirana je kao negativna. Nakon što su Energetska inspekcija i Inspekcija zaštite okoliša utvrdile da su provedene mjere osiguranja, zaštite prirode i okoliša sanacije prostora, dana 16. listopada 2023. Investitor dostavlja Obavijest o sanaciji istražne bušotine Novi Jankovci-1.

### **7.1.2 Razradni i eksploatacijski radovi**

Investitor je tijekom 2023. godine izvršio radove vezane uz izgradnju postrojenja za obradu plina u Starim Jankovcima, a koji se odnose se na planiranje, projektiranje, ishođenje dozvola, nabavu potrebne opreme i izradu samog postrojenja za obradu i komprimiranje otkrivenih rezervi plina (trenutnih i budućih) u istražnom prostoru ugljikovodika SA-10 za ulaz u Plinacro mrežu plinovoda.

Nakon što je dana 28. studenoga 2022. Godine Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja donijelo Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika Berak (KLASA:UP/I-391-01/22-01/56; URBROJ: 517-07-3-2-22-2) i Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika Cerić (KLASA:UP/I-391-01/22-01/127; URBROJ: 517-07-3-2-22-2), investitor je izvršio obveze temeljem navedenih Rješenja. Dostavljeno je imenovanje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova, a dana 20. lipnja 2023. Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja donosi Rješenje o provjeri naftno-rudarskog Projekta razrade i eksploatacije plinskog polja Cerić (KLASA: UP/I-392-01/22-01/20; URBROJ: 517-07-3-1-23-8) i Rješenje o provjeri naftno-

rudarskog Projekta razrade i eksploatacije plinskog polja Berak (KLASA: UP/I-392-01/22-01/19; URBROJ: 517-07-3-1-23-8).

Temeljem članka 165. Stavka 1. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika dana 22. rujna 2023. godine Investitor je dostavio Prijavu početka građenja naftno rudarskih objekata na PS Cerić ((KLASA:310-05/16-01/06; URBROJ: 382). Radovi se izvode na temelju Građevinske dozvole izdane od strane Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja (KLASA: UP/I-392-01/23-01/89; URBROJ: 517-07-3-1-23-40 od 21. rujna 2023. godine).

Dana 13. rujna 2023. Investitor je Agenciji za ugljikovodike dostavio dokument naziva Marketing of the Republic of Croatia's royalty and profit gas (KLASA: 310-05/16-01/06; URBROJ:378) u kojem izvještava o planiranom početku pridobivanja plina iz EPU Cerić i EPU Berak tijekom drugog kvartala 2024. godine. Sukladno članku 49. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika i članku 21.3 Ugovora, Republika Hrvatska ima pravo prvenstva na otkup pridobivenog plina koji pripada Vermilionu, a u slučaju da plin kojim raspolaže Republika Hrvatska nije dovoljan za zadovoljenje opskrbe domaćeg tržišta, Vermilion ima obvezu prodati svoje količine, koje u tom trenutku još nisu obvezane postojećim ugovorima sa trećom stranom i to pravnoj osobi koju odredi Vlada.

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 7. prosinca 2023. donijela Odluku o nekorištenju prava prvenstva na otkup pridobivenih ugljikovodika koji pripadaju investitoru i davanju dozvole za stavljanje na tržište pridobivenih količina plina Republike Hrvatske sukladno Ugovoru o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor SA-10 (KLASA: 022-03/23-04/477; URBROJ: 50301-05/14-23-2).

Očekivani početak pridobivanja plina na EPU Cerić i EPU Berak je drugi kvartal 2024. godine.

## **7.2 Plaćene naknade za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika**

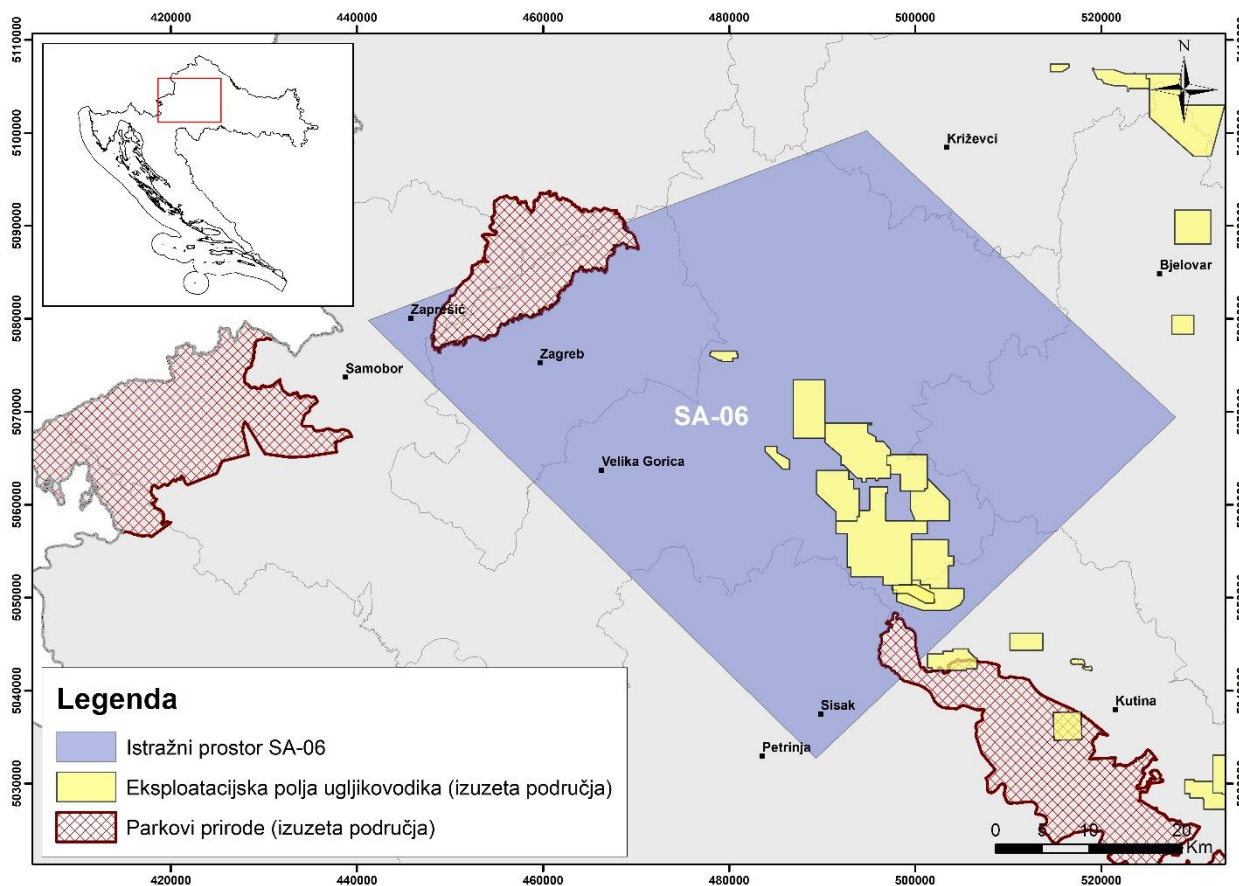
Slijedom obveze Investitora u svezi s plaćanjem naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, Investitor je po osnovi naknade za površinu odobrenog istražnog prostora za 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **765.463,47 HRK (101.594,46 EUR\*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **104.792,50 EUR**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR= 7,53450 HRK)

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 2023. godinu.

## 8. 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 km<sup>2</sup>, a kako je prikazano na slici 7.



Slika 7 Istražni prostor Sava-06 (SA-06)

ASPECT Croatia Kft. (dalje u tekstu: Investitor) dostavio je godišnji radni program i budžet u kojem je prikazao radove koje će izvršiti u 2023. godini u svrhu ispunjenja dijela minimalne radne obveze, propisane Ugovorom. Agencija je 23. studenog 2022. godine Investitoru dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2023. godinu (KLASA: 310-05/20-01/01, URBROJ: 405-05/01-22-202).

Agencija je od Investitora 31. ožujka 2023. godine, zaprimila Prijedlog izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2023. godinu (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 227). Temeljem članka 4.1.1 Ugovora, Agencija je 14. travnja 2023. dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2023. godinu (1. Izmjena) (KLASA: 310-05/20-01/01, URBROJ: 405-04/01-23-239).

Investitor je 30. lipnja 2023. godine Agenciji dostavio Prijedlog 2. izmjene Radnog programa i budžeta za 2023. godinu za istražni prostor SA-06 (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 243). Kako je uslijed potrebnih korekcija, dopuna i pojašnjenja dostavljene izmjene radnog programa prošao vremenski period od dva mjeseca te planirane naftno-rudarske aktivnosti nisu bile u skladu

sa stvarno obavljenim i mogućim aktivnostima izvođenja naftno-radarskih radova, Agencija nije dala pozitivno mišljenje na dostavljenu izmjenu radnog programa (KLASA: 310-05/20-01/01, URBROJ: 405-08/01-23-257).

U procesu ishođenja dozvola za izradu istražnih bušotina, s obzirom na dugotrajnost postupka izdavanja rješenja o procjeni utjecaja na okoliš, Investitor je Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja 14. lipnja 2023. podnio Zahtjev za obustavom I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor SA-06.

Rješenjem Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja od 13. srpnja 2023. godine, Investitoru je odobrena obustava I. faze istražnih radova za istražni prostor SA-06 u razdoblju od 151 dan te se trajanje I. faze istražnog razdoblja u istražnom prostoru ugljikovodika SA-06 produljuje za ukupno vrijeme trajanja obustave (KLASA: UP/I-392-01/23-01/106; URBROJ: 517-07-3-2-23-2).

Agencija je od Investitora 30. rujna 2023. godine, zaprimila novi Prijedlog 2. izmjene i dopune radnog programa i budžeta za 2023. godinu (KLASA: 310-05/20-01/01; URBROJ: 259). Temeljem članka 4.1.1 Ugovora, Agencija je nakon dostavljenih izmjena i dopuna Prijedloga izmjene Radnog programa i budžeta za 2023. godinu (2. izmjena), 16. listopada 2023. dala odobrenje putem pisanog mišljenja na Radni program i budžet za 2023. godinu (2. Izmjena) (KLASA: 310-05/20-01/01, URBROJ: 405-04/01-23-264).

Predložene izmjene i dopune bile su rezultat trenutne dinamike ispunjenja minimalnih radnih obveza te u skladu s aktivnostima planiranim u 2023. 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

Razdoblje I. istražne faze za istražni prostor SA-06, sukladno obustavama I. faze istražnih radova, istječe dana 15. kolovoza 2024. godine.

## **8.1 Radovi izvršeni u 2023. godini**

### **8.1.1 Snimanje i obrada seizmike**

Investitor je tijekom trećeg i četvrtog kvartala 2021. g. na području istražnog prostora ugljikovodika SA-06 obavio snimanje 3D seizmičkih podataka na seizmičkim poligonima SAVA-JUG-3D-2021 i SAVA-BUDENEC-3D-2021. Sve aktivnosti povezane sa snimanjem, obradom i spajanjem novo-snimljenih i postojećih 3D seizmičkih volumena seizmike su završene tijekom 2022. godine. Radi boljeg i detaljnijeg preklapanja svih dostupnih seizmičkih podataka Investitor je tijekom 2023. godine nastavio daljnje obrade i kondicioniranje podataka.

### 8.1.2 Geološke i geofizičke studije

Investitor je tijekom 2023. nastavio prikupljanje geoloških, geofizičkih, geografskih, hidroloških i inženjerskih podataka (uključujući i podatke iz dostupne literature) na području istražnog područja SA-06. Prikupljeni podaci 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 2023. 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 ukupno devetnaest (19) bušotina, odnosno izradom pripremljene dokumentacije za njihovu izradu.

Investitor je tijekom 2023. proveo šest postupaka ocjene o potrebi procjene utjecaja na okoliš za jedanaest (11) prospekata i šesnaest (16) bušotina te ishodio rješenja kako za namjeravane zahvate za planirane istražne bušotine nije potrebno provesti postupak procjene utjecaja na okoliš.

Investitor je do sada provjerio projekte izrade istražnih bušotina te ishodio ukupno šest (6) lokacijskih dozvola i to za bušotine: Božjakovina-1 (Bžj-1), Budenec-1 (Bud-1), Popovec-1 (Pop-1), Setuš-2 (Set-2), Ljubljaničica-2 (Ljub-2) i Trebarjevo-1 (Trb-1). Investitor je krajem 2023. započeo s izgradnjom dva bušotinska radna prostora za smještaj bušačeg postrojenja na istražnom prostoru SA-06 i to na lokacijama bušotina Setuš-2 (Set-2) i Ljubljaničica-1 (Ljub-1).

### 8.1.3 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 2023. godinu uplatio u proračune jedinica lokalnih samouprava **139.817,64 EUR (1.053.456,00 HRK \*)**. Po osnovi naknade za administrativne troškove, Investitor je za 2023. godinu uplatio **89.577,07 EUR (674.918,40 HRK \*)**.

(\* za potrebe prikaza uplaćenih naknada u eurima korišten je fiksni tečaj konverzije 1 EUR = 7,53450 HRK)

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 2023. godinu.



## 9. 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 2023. godini investitori INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., Vermilion Zagreb Exploration, d.o.o. te ASPECT Croatia Kft. izvršavali su svoje obveze sukladno ugovorima.

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

Agencija za ugljikovodike

KLASA: 310-01/24-01/03

URBROJ: 405-01/01-24-1

U Zagrebu, 22. veljače 2024. godine

PREDSJEDNIK UPRAVE  
Agencija za  
ugljikovodike  
Miramar  
Marijan Krpan

