

AGENCIJA ZA UGLJKOVODIKE



Izvještaj o radu za 2019. godinu

siječanj, 2020. godine

SADRŽAJ

1.	UVOD	5
1.1	POSLOVI KOJE AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJE LATNOSTI.....	5
1.2	ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE ZA UGLJIKOVODIKE I STRUKTURA ZAPOSLENIH.....	7
1.3	NABAVA ROBA I USLUGA.....	7
2.	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA	8
2.1	KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA	10
2.2	PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA.....	11
2.3	NADMETANJE ZA IZDAVANJE DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA NA KOPNU - PANON I DINARIDI	15
2.4	NADMETANJE ZA ODABIR NAJPOVOLJNIJEG PONUDITELJA ZA DODJELU DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE.....	18
2.5	VOĐENJE SUSTAVA PRAĆENJA RADA I OBVEZA INVESTITORA NA TEMELJU IZDANIH DOZVOLA I SKLOPLJENIH UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA.....	21
2.6	NADZOR NAD RADNJAMA INVESTITORA, S KOJIMA JE SKLOPLJEN UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA, U VEZI S IZVRŠAVANJEM NJIHOVIH OBVEZA	22
2.7	PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA I GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE TE VREDNOVANJE UGLJIKOVODIKA ZA POTREBE PLAĆANJA NAKNADE ZA PRIDOBIVENE KOLIČINE UGLJIKOVODIKA	23
3.	OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA.....	25
3.1	IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2018/2019. I ZA 2019/2020. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)	26
3.2	FORMIRANJE OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA.....	27
3.3	PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2020/2021. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)	30
3.4	OSTALE AKTIVNOSTI	30
4.	ZAŠTITA OKOLIŠA.....	32
4.1	SUDJELOVANJE U PRIPREMI PRIJEDLOGA PROPISA TE NJIHOVIH IZMJENA I DOPUNA: 32	
4.2	AKTIVNOSTI VEZANE UZ KOORDINACIJU TJ. UZ NADLEŽNO TIJELO ZA SIGURNOST PRI ODOBALNOM ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA:.....	32

4.3	MEĐUNARODNA SURADNJA I SUDJELOVANJE U RADU EU ODBORA I RADNIH GRUPA:	33
4.4	AKTIVNOSTI VEZANE UZ PITANJA ZAŠTITE OKOLIŠA I PRIRODE PRI PROVEDBI OKVIRNIH PLANOVA I PROGRAMA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA NA MORU I NA KOPNU I SURADNJA S INVESTITORIMA:	34
4.5	SURADNJA S TIJELIMA JAVNE VLASTI I AKADEMSKIM USTANOVAMA:	34
4.6	JAVNO IZVJEŠĆIVANJE:	35
4.7	SURADNJA U TRI PROJEKTA FINANCIRANA SREDSTVIMA EUROPSKE UNIJE:	35
5.	FINANCIJSKO POSLOVANJE	37
5.1	FINANCIRANJE	37
5.2	IZVRŠENJE ZA 2019. GODINU – SVI IZVORI	38
5.3	PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA	38
6.	OSTALE AKTIVNOSTI	43
7.	ZAKLJUČAK	44

POPIS SLIKA I TABLICA

Slika 1.	Organizacijska struktura Agencije za ugljikovodike	7
Slika 2.	Shema sobe s podacima	11
Slika 3.	Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Panonskog bazena	13
Slika 4.	Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Jadrana	14
Slika 5.	Karta istražnih prostora ugljikovodika – područje Panona	16
Slika 6.	Karta istražnih prostora ugljikovodika – područje Dinarida	17
Slika 7.	Karta predloženog istražnog prostora geotermalnih voda „Karlovac 1“	18
Slika 8.	Karta istražnih prostora geotermalnih voda „Babina Greda 1“ i Babina Greda 2“	19
Slika 9.	Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Križevci“	19
Slika 10.	Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Virovitica 2“ u okolini grada Virovitice	20
Slika 11.	Karta istražnih prostora geotermalnih voda „Ernestinovo“, „Merhatovec“ i „Pčelić“	20
Slika 12.	Struktura obveznih zaliha u 2019. godini (materijalni i nematerijalni oblik)	29
Tablica 1.	Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija	9

Tablica 2. Pregled zaprimljenih podataka u 2019. godini	10
Tablica 3. Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima	12
Tablica 4. Pregled zahtjeva za podacima za korištenje	12
Tablica 5. Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata.....	27
Tablica 6. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije na dan 01.01.2019.	28
Tablica 7. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije na dan 31.12.2019.	28
Tablica 8. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 01.01.2019	28
Tablica 9. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 31.12.2019.	29
Tablica 10. Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama	29
Tablica 11. Plan i izvršenje po razdjelima i glavama	38
Tablica 12. Prihodi i rashodi poslovanja	39
Tablica 13. Rashodi poslovanja	39
Tablica 14. Prihodi od prodaje nefinancijske imovine	40
Tablica 15. Rashodi od nefinancijske imovine.....	41
Tablica 16. Rezultati poslovanja Agencije za ugljikovodike za 2019.	42

1. UVOD

Agencija za ugljikovodike (u daljnjem tekstu: Agencija) osnovana je u veljači 2014. godine kao pravna osoba s javnim ovlastima, čiji je osnivač Republika Hrvatska. Osnovana je temeljem Zakona o osnivanju Agencije ugljikovodike („Narodne novine“, broj 14/2014, 73/2017) radi praćenja izvršenja ugovornih obveza odabranih investitora po pitanju istraživanja i eksploatacije ugljikovodika za vrijeme trajanja istraživanja i eksploatacije s ciljem zaštite interesa Republike Hrvatske, kao i operativne podrške u provođenju javnih nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika sukladno Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, broj 52/18, 52/19).

U rujnu 2017. godine, sukladno izmjenama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike („Narodne novine“, 73/2017) Agenciji je pripojena Hrvatska agencija za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata (u daljnjem tekstu: HANDA) te je Agencija preuzela poslove i zaposlenike HANDA-e. Sukladno navedenom, Agencija je nadležna i za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata sukladno Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata („Narodne novine“, broj 19/14, 73/17, 96/19).

Novim Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, 52/18), djelatnost Agencije proširena je i na istraživanje geotermalnih voda iz kojih se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, pri čemu se ugljikovodici, geotermalne vode ili geološke strukture za skladištenje i trajno zbrinjavanje nalaze u zemlji ili u podzemlju unutarnjih morskih voda. Na taj način se na jednom mjestu objedinjuju energetske resursi Hrvatske, što povećava učinkovitost administracije u upoznavanju potencijalnih investitora s mogućnostima ulaganja.

1.1 POSLOVI KOJE AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJELATNOSTI

Agencija obavlja poslove i aktivnosti u okviru djelokruga i nadležnosti Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te Zakona o tržištu nafte i naftnih derivata.

Glavne aktivnosti sukladno Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika:

- Sudjelovanje u pripremi i organizaciji prezentacija u cilju upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima Republike Hrvatske,
- Davanje prijedloga nadležnom ministarstvu za donošenje odluke o provođenju javnog nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole i sklapanje ugovora,
- Pružanje stručne podrške Stručnom povjerenstvu za provođenje javnog nadmetanja koje osniva Vlada Republike Hrvatske,
- Sudjelovanje u svim aktivnostima nužnim za provođenje jedinstvenog postupka za izdavanje dozvole i sklapanje ugovora,

- Osiguravanje uvjeta za učinkovito izvršavanje prava i obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora,
- Praćenje trendova i međunarodnih standarda u istraživanju i eksploataciji te osiguravanje njihove primjene,
- Praćenje i nadzor investitora u izvršavanju svih preuzetih obveza sukladno dozvoli i ugovoru koji je sklopio s Vladom Republike Hrvatske te obavještavanje nadležnih tijela o uočenim nepravilnostima, kontrola troškova po ugovorima u svrhu povrata troškova te redovito obavještavanje Ministarstva zaštite okoliša i energetike o istom,
- Izrađivanje izvješća o izvršavanju obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora,
- Pružanje pomoći investitoru te vođenje koordinacije između investitora i nadležnih državnih tijela vezano za izvršavanje obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora te davanje podrške investitoru u postupcima ishođenja svih potrebnih dokumenata i/ili isprava potrebnih za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika,
- Pružanje pomoći investitoru u svrhu rješavanja imovinskopravnih odnosa za zemljišne čestice unutar istražnog prostora i/ili eksploatacijskog polja,
- Podnošenje i sudjelovanje u podnošenju svih izvješća i obavijesti tijelima Europske unije sukladno primjenjivim propisima i pravnoj stečevini Europske unije,
- Obavljanje i druge poslova u skladu sa Zakonom, Statutom i drugim posebnim propisima iz područja djelatnosti Agencije.

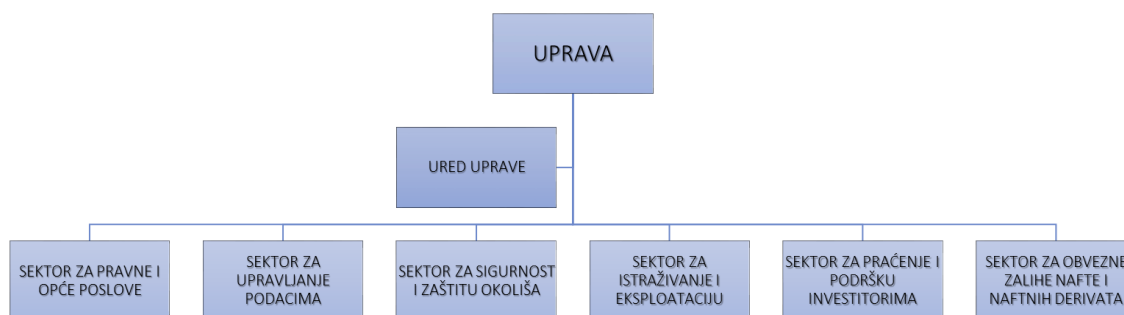
Glavne aktivnosti sukladno Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata:

- Trgovina na veliko krutim, tekućim i plinovitim gorivima i srodnim proizvodima,
- Kupnja i prodaja nafte i naftnih derivata u svrhu formiranja i zadržavanja zaliha,
- Puštanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata na tržište u slučaju poremećaja opskrbe,
- Organizacija, nadzor i upravljanje obveznim zalihama nafte i naftnih derivata,
- Utvrđivanje uvjeta za skladištenje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata,
- Skladištenje naftnih derivata,
- Skladištenje i/ili nadzor obveznih zaliha naftnih derivata drugih država koje se sukladno međudržavnim sporazumima i/ili direktivama Europske unije čuvaju na državnom području Republike Hrvatske,
- Kupnja i/ili gradnja spremnika, pripadajućih lučkih i kopnenih postrojenja i instalacija te upravljanje njima,
- Nadzor količine i kvalitete nafte, naftnih derivata i usluga,
- Prikupljanje i obrada podataka o stanju i prometu komercijalnih, operativnih i obveznih zaliha nafte, odnosno naftnih derivata,
- Suradnja s ministarstvima i nadležnim inspekcijama sukladno posebnim propisima,
- Provedba međudržavnih ugovora i sporazuma,

- Suradnja s domaćim i inozemnim energetske tijelima i/ili subjektima.

1.2 ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE ZA UGLJIKOVODIKE I STRUKTURA ZAPOSLENIH

Organizacijska struktura Agencije temelji se na sedam ustrojstvenih jedinica te njome upravlja predsjednik i članovi Uprave (Slika 1).



Slika 1. Organizacijska struktura Agencije za ugljikovodike

Pravilnikom o organizaciji i sistematizaciji radnih mjesta utvrđena je organizacija i pojedinačni organizacijski oblici sa sadržajem rada, načinom i koordinacijom rada. U 2019. godini Agencija je zapošljavala 28 djelatnika koji su raspoređeni unutar 7 ustrojstvenih jedinica, od kojih je njih 6 ustrojeno na razini sektora.

Agencija zapošljava visokoobrazovane ljude sa značajnim iskustvom stečenim radom u privatnom i javnom sektoru na području energetike, naftnog rudarstva, rudarstva, financija i prava u Hrvatskoj i inozemstvu.

U 2019. godini, radi privremenog povećanja opsega poslova pri pripremanju nadmetanja (što uključuje istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikovog dioksida) i njihove provedbe, temeljem suglasnosti nadležnog Ministarstva zaštite okoliša i energetike, Agencija za ugljikovodike je sklopila ugovor na određeno vrijeme s 9 zaposlenika.

1.3 NABAVA ROBA I USLUGA

Tijekom 2019. godine Agencija je pokrenula jedan postupak javne nabave sukladno odredbama Zakona o javnoj nabavi, a jedan postupak javne nabave započeo u 2018. godini dovršen je u 2019. godine, te je pokrenuto i dovršeno 24 postupka nabave roba i usluga temeljem jednostavne nabave sve s ciljem kontinuiranog i kvalitetnog funkcioniranja aktivnosti Agencije, a u skladu s internim procedurama o nabavi robe i usluga temeljem postupaka jednostavne nabave.

Služba za pravne i opće poslove je tijekom 2019. godine izradila Plan nabave za 2020. godinu na temelju podloga svih ustrojstvenih jedinica Agencije.

2. ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA

Istraživanje i eksploatacija je naftno-rudarska djelatnost koje podrazumijeva istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda iz kojih se može koristiti akumulirana toplina u energetske svrhe, skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikovog dioksida (Tablica 1).

U svrhu upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim potencijalima Republike Hrvatske Agencija obavlja operativne poslove vezane za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata prikupljenih prilikom istraživanja i eksploatacije u Republici Hrvatskoj. U Agenciji je organiziran pregled dostupnih podataka u sobi s podacima (tzv. „data room“), a u svrhu omogućavanja potencijalnim investitorima, zainteresiranim za nadmetanje, što učinkovitijeg uvida u dostupne podatke kako bi isti mogli napraviti evaluaciju ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala na predmetnim istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na objavljena nadmetanja.

Agencija je u proteklom razdoblju provela dva nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu – u području Panonskog bazena (7 istražnih prostora) i na području Dinarida (4 istražna prostora). Također je sudjelovala u provođenju nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe na području Panonskog bazen (4 istražna prostora) te je sustavno analizirala geotermalni potencijal u svrhu otvaranja novih nadmetanja za istraživanje geotermalne vode.

Agencija kontinuirano prati rad i obveze naftno-rudarskih subjekata temeljem izdanih dozvola i sklopljenih ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika. Ujedno prati i kontrolira pridobivene količine ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe te vrednuje ugljikovodike za potrebe plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika.

Tablica 1. Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija

PODRUČJE RADA	AKTIVNOSTI
Kvantitativna i kvalitativna kontrola svih zaprimljenih podataka te njihovo ažuriranje	U 2019. godini zaprimljeni su podaci koje je prikupio naftno-rudarski subjekt INA d.d. na istražnom prostoru DR-02, na starim istražnim prostorima te na eksploatacijskim poljima i podaci koje je prikupio naftno-rudarski subjekt Vermilion na istražnim prostorima DR-04, SA-08, SA-09 i SA-10.
	U 2019. godini zaprimljeni su podaci od MB Geothermal-a za istražne prostore geotermalnih voda "Ferdinandovac-1", "Kotoriba", "Legrad-1" i "Lunjkovec-Kutnjak".
	Kvalitativna kontrola podataka se odrađivala kroz dvije specijalističke aplikacije: „Esri ArcMap“ i „IHS Kingdom SMT“:
	- sistematiziranje, sortiranje i uređivanje svih zaprimljenih podataka. - izrada shapefile-ova (geološki podaci) za navedene podatke.
Priprema i vođenje sobe s podacima	U GIS bazi podataka vodi se evidencija svih podataka koji su dani na uvid, ne samo investitorima već i akademskim i obrazovnim zajednicama i državnim institucijama
	U postojeća tri „IHS Kingdom“ projekta: Panonski bazen, Dinaridi i podmorje Jadrana ažurirani su svi podaci, a u svrhu pregledavanja podataka u sobi s podacima
	Ažuriran je preglednik bušotinskih podataka za sve istražne prostore implementiran je u sobi s podacima.
Analize ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala u Republici Hrvatskog i provođenje nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	Ažurirani su i nadopunjeni katalozi svih dostupnih podataka za istražne prostore
	Pripremani su podaci za analize ugljikovodičnog potencijala na području istražnih prostora DR-03, SZH-01, SZH-05, SA-06, SA-07, SA-11 i SA-12 te za područje Dinarida na istražnim prostorima DI-13, DI-14, DI-15 i DI-16
	Izrađena je studija ugljikovodičnog potencijala za područje Jadrana
	Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala za istražne prostore "Ernestinovo", "Merhatovec" i "Pčelić"
Priprema kompleta podataka za akademske, obrazovne i državne institucije te za projekte Europske komisije	Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala, na zahtjev investora za istražne prostore "Karlovac 1", "Babina Greda 1", "Babina Greda 2", "Križevci", "Virovitica 2"
	Podaci su pripremani za RGN Fakultet, HGI, IRB, EMODNET, PMF, HHI i Ministarstvo obrane i Institut Plavi svijet
Vođenje sustava praćenja rada i obveza investitora na temelju sklopljenih ugovora o istraživanju i podjeli eksploataciji ugljikovodika	Analiza radnih programa i budžeta te kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore DR-02, DR-04, SA-08, SA-09 i SA-10 za 2019. godinu.
	Analiza radnih programa i budžeta i kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore i eksploatacijska polja geotermalnih voda u 2019.
	Praćenje pravovremenog plaćanja naknada u skladu s Uredbom o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i sklopljenim ugovorima,
	Praćenje dostavljanja bankarske garancije i korporativne garancije/garancije matičnog društva u svrhu ispunjenja obveza preuzetih ugovorom o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika
	Sustavno praćenje rada investitora kroz ažuriranje i vođenje evidencija koje sadrže podatke o rokovima izvršenja ugovorom propisanih obveza i stvarnom ispunjavanju istih, a koje se odnose na dostavu dokumentacije, plaćanja naknada, rokove poduzimanja određenih radnji propisanih ugovorom i drugim propisima te vođenje registra
	Vrednovanje ugljikovodika sukladno važećim propisima
	Praćenje plaćanja naknada za pridobivene količine ugljikovodika
Ostalo	Uspostava baze podataka o tržišnim cijenama nafte i plina
	Analiza radnih programa i planiranih proizvodnih količina po svim ugovorima za eksploatacijska polja
	Priprema natječajne dokumentacije za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u Panonu
	Priprema natječajne dokumentacije za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u Dinaridima
	Priprema natječajne dokumentacije za nadmetanje za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda za istražne prostore: "Karlovac 1", "Babina Greda 1", "Babina Greda 2", "Križevci", "Virovitica 2", "Ernestinovo", "Merhatovec" i "Pčelić"

2.1 KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA

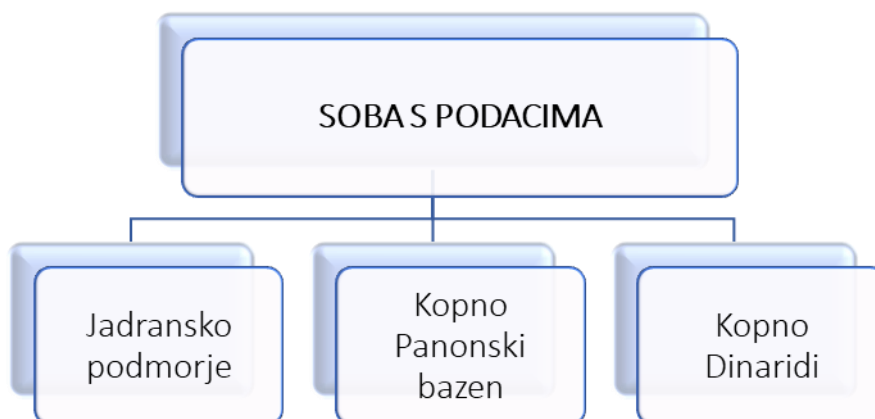
U 2019. godini zaprimljeni su novo snimljeni podaci (Tablica 2) na istražnom prostoru DR-02 čiji je ovlaštenik INA Industrija nafte d.d. Ujedno su zaprimljeni podaci od INA Industrija nafte d.d. koji su prikupljeni na starim istražnim prostorima i na eksploatacijskim poljima. Također su zaprimljeni i podaci koje je prikupila naftna kompanija Vermilion na istražnim prostorima DR-04, SA-07, 08 i 10, kao i podaci zaprimljeni od kompanije MB Geothermal d.o.o. za istražne prostore geotermalnih voda.

Tablica 2. Pregled zaprimljenih podataka u 2019. godini

Istražni prostor	Zaprimljeni podaci	Tip podataka	Investitor
Dr-02	Analiza hidrodinamičkih mjerenjaza bušotinu Severovci-1 Završni izvještaj za bušotinu Mala Jasenovača-1 Završni izvještaj za bušotinu Severovci-1 Studija seizmičkih atributa i AVO analiza na 3D podacima Molve-Molve jug Studija ugljikovodičnog potencijala šireg područja Pitomače 2D seizmika Jankovac-Koprivnički Bregi - sirovi podaci 2D seizmika Jankovac-Koprivnički Bregi - obrađeni podaci	studija izvještaj izvještaj studija i ascii podaci studija i ascii podaci sirovi podaci SegD obrađeni podaci SEG Y	INA
Sa-10	Analiza separatorskih fluida za bušotinu Cerić-1 Završno tehničko ispitivanja bušotine Cerić-1 Završno tehničko ispitivanja bušotine Berak-1 Analiza separatorskih fluida za bušotinu Berak-1	izvještaj izvještaj izvještaj izvještaj	Vermilion
Istražni prostori do 2011	Zaprimljeni podaci	Tip podataka	Investitor
Međimurje	3D seizmika Međimurje - Izvještaj o snimanju podataka	izvještaj .pdf	INA
Drava	3D seizmika Molve jug nastavak - sirovi podaci 3D seizmika Molve jug nastavak - izvještaj o obradi 3D seizmika Molve jug nastavak - obrađeni podaci 3D seizmika Novi Gradac Potony - sirovi podaci 3D seizmika Novi Gradac Potony - izvještaj o snimanju 3D seizmika Novi Gradac Potony - obrađeni podaci 3D seizmika Novi Gradac Potony - izvještaj o obradi 3D seizmika Ferdinandovac Vizvar -sirovi podaci 3D seizmika Dravica - sirovi podaci	sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf sirovi podaci SegD sirovi podaci SegD	INA
Jadran	3D seizmika Aiza Laura A,B,C - izvještaj o snimanju 3D seizmika Aiza Laura C - obrađeni podaci 3D seizmika Aiza Laura D - sirovi podaci 3D seizmika Aiza Laura D - izvještaj o snimanju 3D Ivona PSE - sirovi podaci 3Dseizmika Ivona PSE - izvještaj o snimanju 3D seizmika Ivona i Ivona South - izvještaj o snimanju 3D seizmika Izabela - obrađeni podaci 3D seizmika Izabela - izvještaj o obradi podataka	izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y sirovi podaci SegD izvještaj .pdf sirovi podaci SegD izvještaj .pdf izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf	INA
Eksploatacijsko polje	Zaprimljeni podaci	Tip podataka	Investitor
Bilogora - Šandrovac	3D seizmika Bilogora-Šandrovac - sirovi podaci 3D seizmika Bilogora-Šandrovac - izvještaj o snimanju 3D seizmika Bilogora-Šandrovac - obrađeni podaci 3D seizmika Bilogora-Šandrovac - izvještaj o obradi podataka	sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf	INA
Bokšić - Klokočevci	3D seizmika Bokšić - Klokočevci - sirovi podaci 3D seizmika Bokšić - Klokočevci - izvještaj o snimanju 3D seizmika Bokšić - Klokočevci - obrađeni podaci 3D seizmika Bokšić - Klokočevci - izvještaj o obradi podataka	sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf	INA
Legrad	3D seizmika Legrad - sirovi podaci 3D seizmika Legrad - izvještaj o snimanju 3D seizmika Legrad - obrađeni podaci 3D seizmika Legrad - izvještaj o obradi podataka	sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf	INA
Lipovaljani	3D seizmika Lipovaljani - sirovi podaci 3D seizmika Lipovaljani - izvještaj o snimanju 3D seizmika Lipovaljani - obrađeni podaci 3D seizmika Lipovaljani - izvještaj o obradi podataka	sirovi podaci SegD izvještaj .pdf obrađeni podaci SEG Y izvještaj .pdf	INA

U okviru kvalitativne analize podataka, zaprimljeni podaci su učitani u specijalističke aplikacije IHS Kingdom i ESRI ArcMap. U okviru kvalitativne kontrole podataka, nastavljena je sistematizacija i sortiranje prema vrsti i geolokacijskom položaju podataka.

2.2 PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA



Slika 2. Shema sobe s podacima

U okviru nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda predviđen je i pregled dostupnih podataka u sobi s podacima, a u svrhu omogućavanja potencijalnim investitorima, zainteresiranim za nadmetanje, što učinkovitijeg uvida u dostupne podatke kako bi isti mogli napraviti evaluaciju ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala na predmetnim istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na objavljena nadmetanja.

Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima (Slika 3, Slika 4 i Tablica 3) organiziran je u IHS Kingdom-u, specijalističkom programu, u kojem su kreirana tri projekta (Slika 2): Jadransko podmorje, Panonski bazen i Dinaridi.

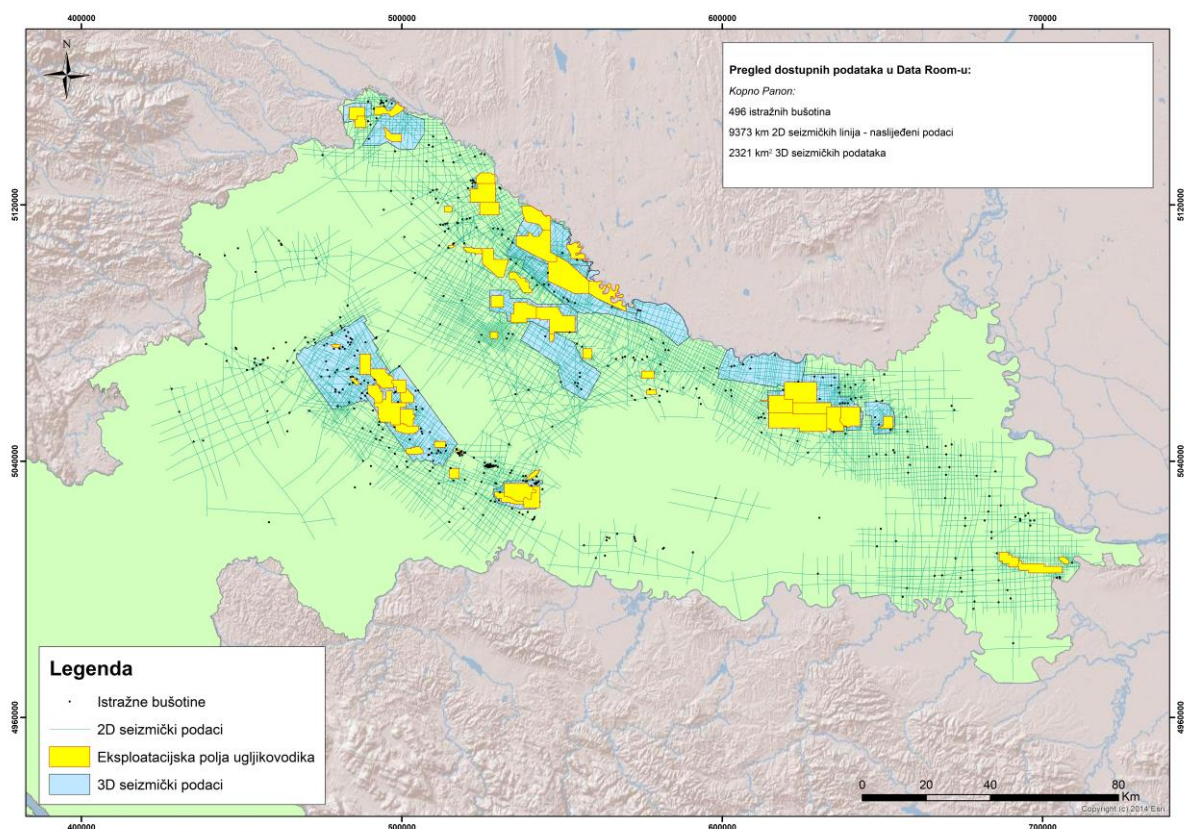
Tablica 3. Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima

PREGLED DOSTUPNIH PODATAKA U SOBI S PODACIMA				
Tip podatka		Kopno Panon	Kopno Dinaridi	More Jadran
Bušotine		496	23	49
2D seizmički podaci	broj linija	1410	53	1107
	dužina (km)	18,8	545,98	31330
2D seizmički podaci Spectrum 2013	broj linija			158
	dužina (km)			147000
3D seizmički podaci	broj volumena	10		5
	površina (km ²)	2,321		6430

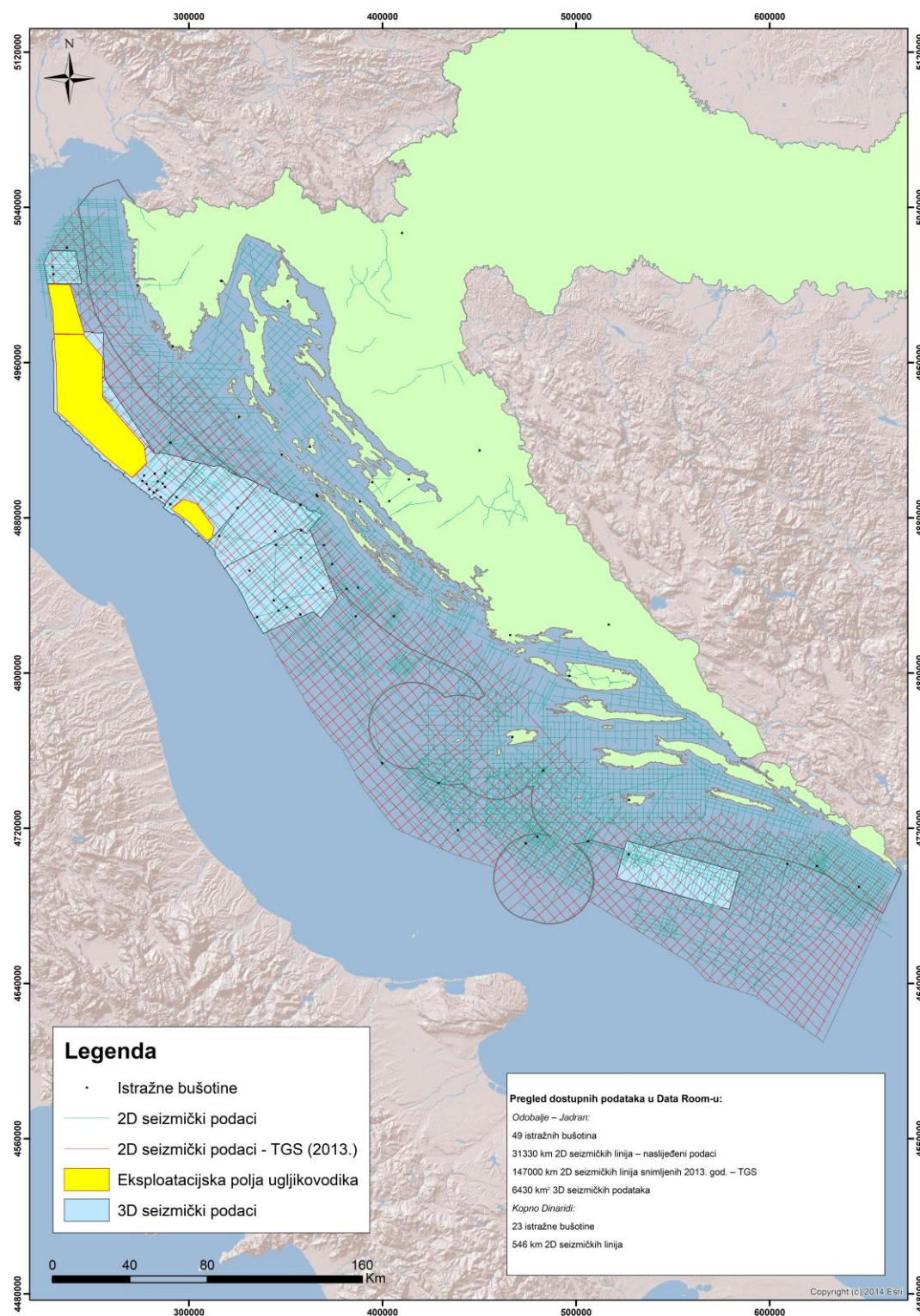
U 2019. godini Agencija za ugljikovodike zaprimila je 5 zahtijeva za podatke koji će biti korišteni u znanstvenim projektima, u nastavi te za izradu diplomskih radova i doktorskih disertacija kao i u državnim institucijama (Tablica 4).

Tablica 4. Pregled zahtjeva za podacima za korištenje

INSTITUCIJA	PROJEKT	TIP PODATAKA	PODRUČJE
INSTITUT PLAVI SVIJET	Soundscape	prostorni podatak (shape file)	Odobalje - Jadran
PRIRODOSLOVNO MATEMATIČKI FAKULTET	Diplomski rad	Bušotine i 2D seizmika	Kopno - Panon
DIRECTORAT GENARL FOR MAITIME AFFAIRS NAD FISHERIES (EUROPEAN	EMODNET	prostorni podatak (shape file)	Odobalje - Jadran
MINISTARSTVO OBRANE I HHI	AML	prostorni podatak (shape file)	Odobalje - Jadran
INSTITUT RUĐER BOŠKOVIĆ	MIGRATE	2D seizmika	Odobalje - Jadran



Slika 3. Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Panonskog bazena



Slika 4. Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Jadrana

U 2019. godini kompletirani su dostupni podaci za pregled u sobi s podacima koja je bila otvorena tijekom cijele 2019. godine. U 2019. godini realizirano je 20 posjeta sobi s podacima i dva Ugovora o korištenju podataka.

Ažurirani su i nadopunjeni katalozi podataka, prema kojima investitori zainteresirani za nadmetanje, mogu kupiti pravo na korištenje podataka. Također su nadopunjeni promotivni setovi podataka: osnovne karte, primjeri podataka i vektorski prostorni podaci (shape file-ovi) 2D i 3D seizmičkih podataka i položaja bušotina.

U IHS Kingdom projekte su učitani svi seizmički podaci (2D i 3D), lokacije bušotina te osnovni podaci o lokaciji, datumu izrade i konačnoj dubini bušotina. Ostali bušotinski podaci koji se sastoje od izvješća, logova, izvješća karotažnog mjerenja te mjerenja brzina sistematizirani su po pojedinim istražnim prostorima te su bili dostupni investitorima u pdf i tiff formatima. Potencijalnim investitorima bili su dostupni isključivo podaci izvan postojećih eksploatacijskih polja.

2.3 NADMETANJE ZA IZDAVANJE DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA NA KOPNU - PANON I DINARIDI

U studenom 2018. godine otvoreno je drugo nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu na području Panona, a koje je zatvoreno u lipnju 2019.g. Također, u 2018. godini Agencija je pripremila i podatke za treće nadmetanje na području Dinarida koje je otvoreno u veljači 2019. godini te je završilo u rujnu 2019. godine.

U tu svrhu izrađene su karte, promotivni materijali, brošure i prezentacije s ugljikovodičnim potencijalom za predmetne istražne prostore. Agencija je intenzivno tijekom 2019.g. promovirala otvorena nadmetanja na međunarodnim izložbama (Appex, Prospex i Nape) na kojima su prezentirali ponuđene istražne prostore.

Na drugo nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu na području Panona javile su se četiri kompanije te su podnijele 13 ponuda za 6 istražnih prostora.

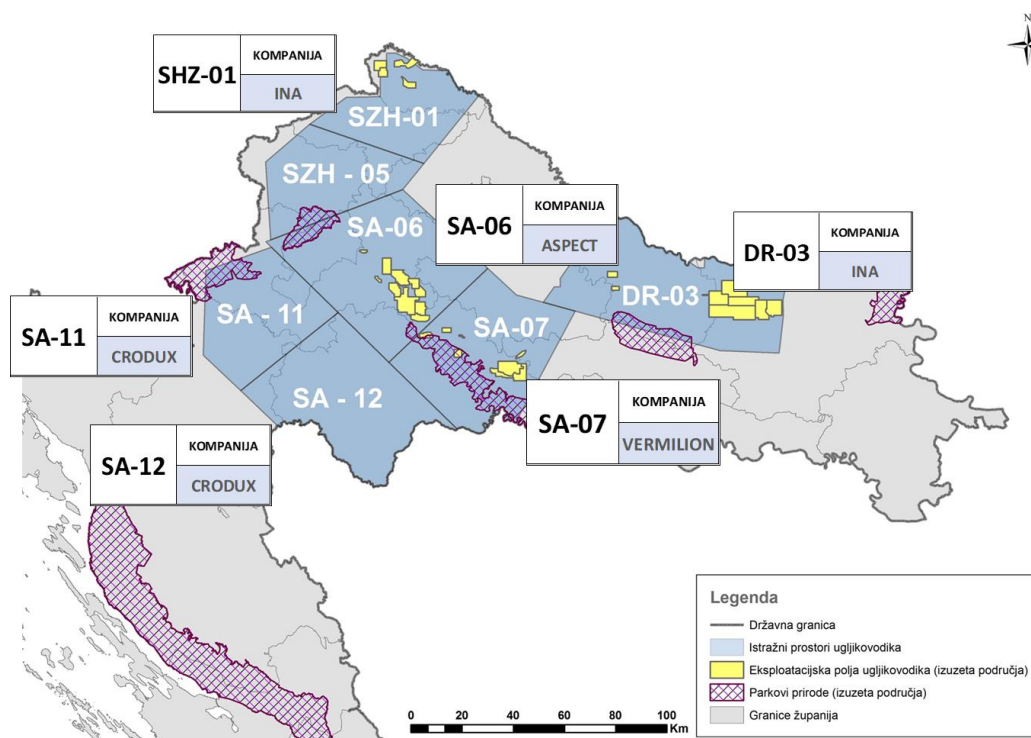
Agencija je sudjelovala u radu Povjerenstva za provođenje nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu, a koje je osnovano odlukom Ministra zaštite okoliša i energetike, sukladno članku 21. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Povjerenstvo je pregledalo i ocijenilo pristigle ponude te je uputilo mišljenje za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na istražnim prostorima, i to (Slika 5):

- Istražni prostor Drava-03 (DR-03), površine 2 545 km² na području Bjelovarsko-bilogorske, Osječko-baranjske, Požeško-slavonske i Virovitičko-podravске županije, dodijeljen je trgovačkom društvu INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.;

- Istražni prostor Sava-06 (SA-06), površine 2 634 km² na području Grada Zagreba, Bjelovarsko-bilogorske, Koprivničko-križevačke, Krapinsko-zagorske, Sisačko-moslavačke i Zagrebačke županije, dodijeljen je trgovačkom društvu ASPECT Croatia Kft.
- Istražni prostor Sava-07 (SA-07), površine 2 032 km² na području Bjelovarsko-bilogorske Požeško-slavonske i Sisačko-moslavačke županije dodijeljen je trgovačkom društvu Vermilion Zagreb Exploration d.o.o.;
- Istražni prostor Sava-11 (SA-11), površine 1 665 km² na području Grada Zagreba, Karlovačke, Sisačko-moslavačke i Zagrebačke, dodijeljen je trgovačkom društvu CRODUX DERIVATI DVA d.o.o.;
- Istražni prostor Sava-12 (SA-12), površine 2 523 km² na području Karlovačke, Sisačko-moslavačke i Zagrebačke županije, dodijeljen je trgovačkom društvu CRODUX DERIVATI DVA d.o.o.;
- Istražni prostor Sjeverozapadna Hrvatska-01 (SZH-01), površine 1 361 km² na području Koprivničko-križevačke, Međimurske i Varaždinske županije dodijeljen je trgovačkom društvu INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.;

Za istražni prostor Sjeverozapadna Hrvatska-05 (SZH-05) nije zaprimljena niti jedna ponuda.

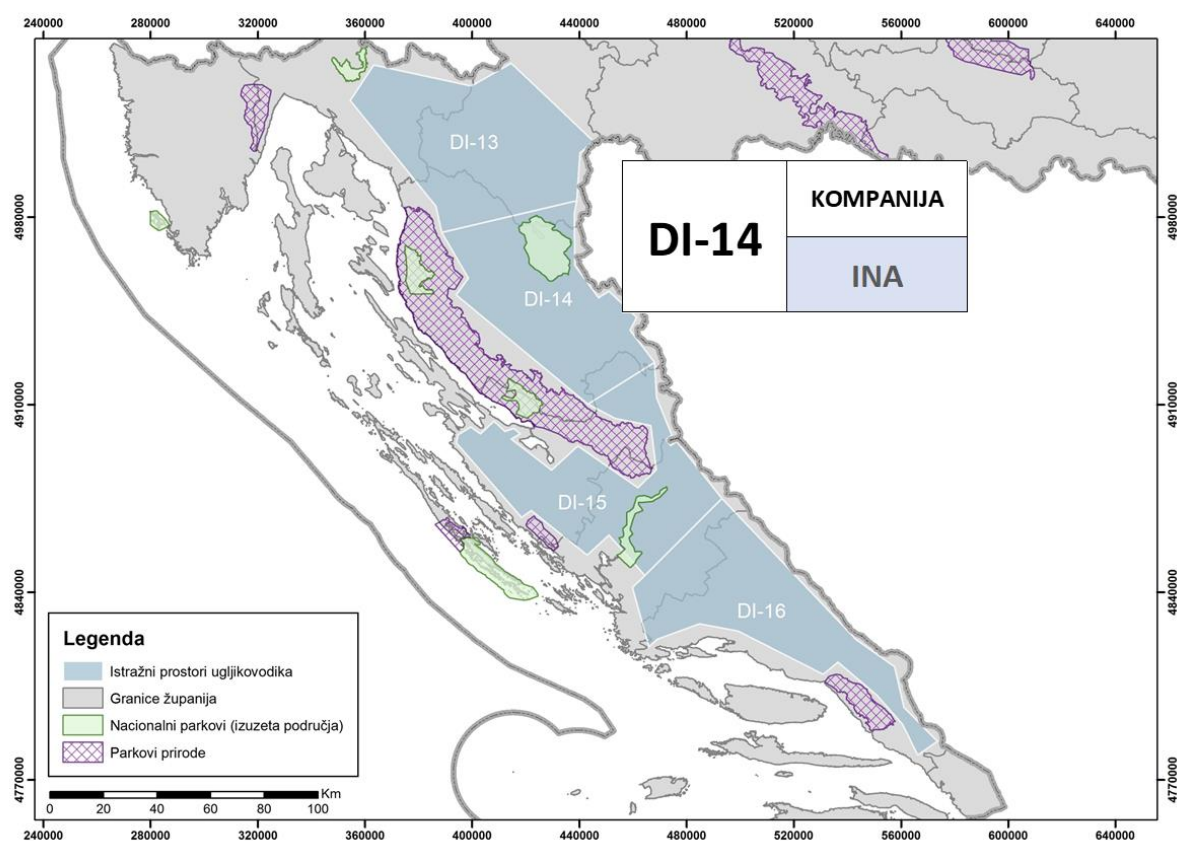


Slika 5. Karta istražnih prostora ugljikovodika – područje Panona

Na nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu na području Dinarida javila se INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. za istražni prostor DI-14.

Agencija je sudjelovala u radu Povjerenstva za provođenje nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu, a koje je osnovano odlukom Ministra zaštite okoliša i energetike, sukladno članku 21. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Povjerenstvo je pregledalo i ocijenilo pristiglu ponudu te je uputilo mišljenje za izdavanje dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na istražnom prostoru DI-14 trgovačkom društvu INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. (Slika 6).

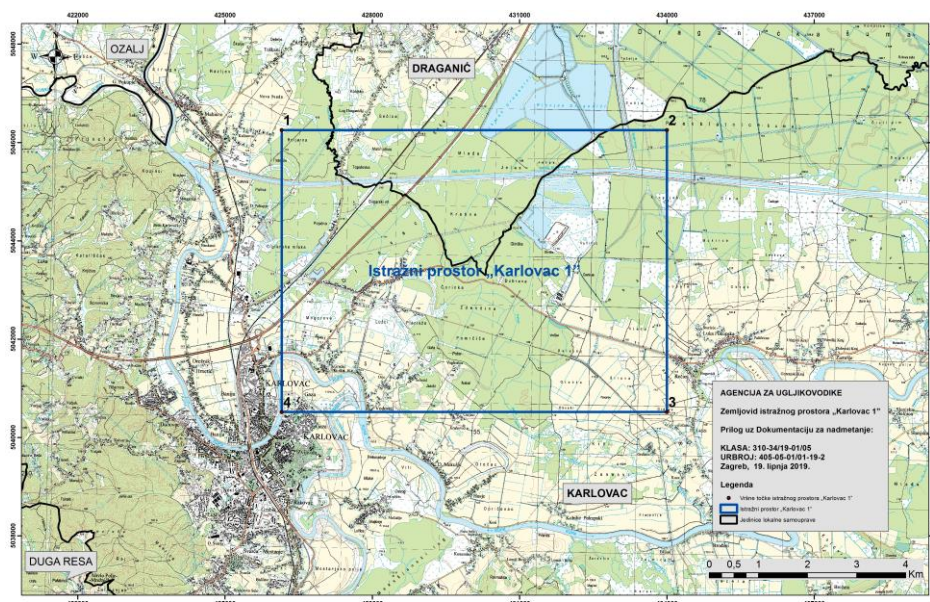


Slika 6. Karta istražnih prostora ugljikovodika – područje Dinarida

2.4 NADMETANJE ZA ODABIR NAJPOVOLJNIJEG PONUDITELJA ZA DODJELU DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE

U 2019. godini Agencija je provodila analizu geotermalnog potencijala Republike Hrvatske. Sukladno svojim ovlastima, Agencija je provodila sve radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu zaštite okoliša i energetike za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda. Pripremne radnje uključivale su određivanje granica istražnih prostora i izradu preglednih zemljovida, određivanje posebnih uvjeta i ograničenja za istraživanje geotermalnih voda, određivanje vrste i minimalne količine istražnih radova, određivanje kriterija za odabir najpovoljnijeg ponuditelja, priprema setova geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka koje su zainteresirani ponuditelji mogli preuzeti po plaćanju pristojbe za nadmetanje. U 2019. godini provedena su četiri nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe za četiri istražna prostora na području Karlovačke županije (Slika 7), Koprivničko-križevačke županije (Slika 9), Virovitičko-podravske županije (Slika 10) te Brodsko-posavske županije (Slika 8).

Isto tako, Agencija je objavila obavijesti o namjeri provođenja nadmetanja u službenom glasilu Republike Hrvatske, kao i dokumentacije za nadmetanje na svojim mrežnim stranicama. Po izdavanju dozvola za istraživanje, djelatnici Agencije sudjelovali su u poslovima praćenja ispunjavanja obveza investitora sukladno izdanim dozvolama za istraživanje.



Slika 7. Karta predloženog istražnog prostora geotermalnih voda „Karlovac 1“

SVETI PETAR OREHOVEC

Istražni prostor „Križevci“

KRIŽEVCI

SVETI IVAN ZABNO

KRIŽEVCI

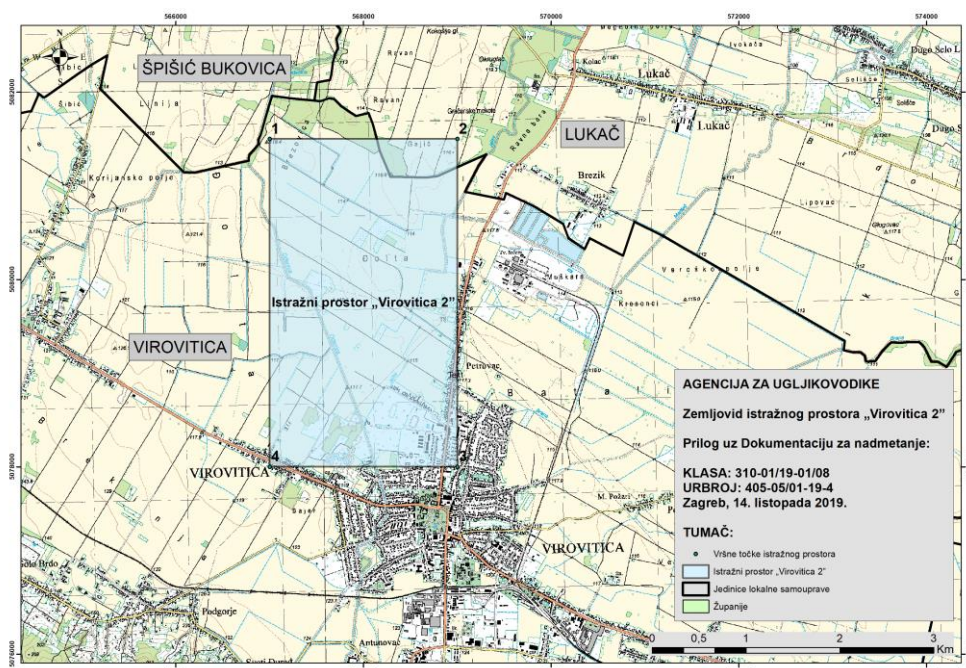
AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE
 Zemljovid istražnog prostora „Križevci“
 Prilog uz Dokumentaciju za nadmetanje:
 KLASA: 310-34/19-01/03
 URBROJ: 405-05-19-3
 Zagreb, 29. kolovoza 2019.

TUMAČ:

- Vršne točke istražnog prostora „Križevci“
- ▭ Istražni prostor „Križevci“
- ▭ Jedinice lokalne samouprave

0 0,5 1 2

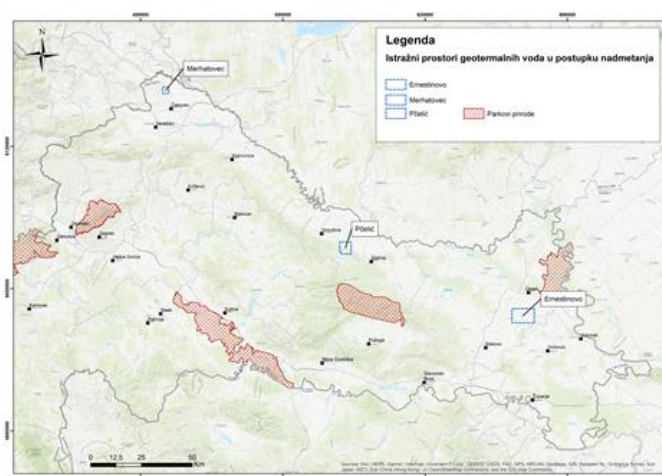
19/45



Slika 10. Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Virovitica 2“ u okolici grada Virovitice

Krajem 2019. godine, nakon analize podataka prikupljenih tijekom prijašnjih istraživanja i/ili eksploatacije geotermalnih voda i dobivenih preliminarnih procjena geotermalnog potencijala, pokrenuta su nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe za 3 istražna prostora geotermalnih voda na području Međimurske županije, Virovitičko-podravске i Osječko-baranjske županije (

Slika 11). Za istražne prostore geotermalnih voda „Ernestinovo“, „Merhatovec“ i „Pčelić“ provode se pripreme radnje vezane za izradu dokumentacija za nadmetanja.



Slika 11. Karta istražnih prostora geotermalnih voda „Ernestinovo“, „Merhatovec“ i „Pčelić“

2.5 VOĐENJE SUSTAVA PRAĆENJA RADA I OBVEZA INVESTITORA NA TEMELJU IZDANIH DOZVOLA I SKLOPLJENIH UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA

U skladu s ugovorom o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, investitor je dužan dostaviti Agenciji radni program i planirani budžet za godinu koja slijedi. Agencija analizira planirani radni program i pripadajući budžet te po potrebi daje svoje komentare na predložene aktivnosti. Agencija, uz prethodnu pisanu suglasnost nadležnog ministarstva daje odobrenje putem pisanog mišljenja na radne programe i budžete. Agencija je zadužena za odobravanje radnog programa i budžeta i praćenje obveza investitora u skladu odobrenim radnim programima i budžetima, a kako je regulirano ugovorima o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

U razdoblju od lipnja 2016. godine do lipnja 2019. godine investitor, Vermilion Exploration Zagreb, d.o.o., je ispunio minimalne radne i financijske obveze I. faze istražnog razdoblja za istražne prostore SA-08, SA-09 i SA-10. Budući da je investitor ispunio svoje minimalne radne i financijske obveze I. faze istražnog razdoblja za istražne prostore SA-08, SA-09 i SA-10 ranije od predviđenog roka, Agencija je u travnju 2019. godine analizirala podatke o obavljenim radovima te je izdala potvrdu o ispunjenju minimalnih radnih obveza I. istražne faze. Temeljem zahtjeva investitora te potvrde o ispunjenju obveza I. istražne faze Vlada Republike Hrvatske je dana 6. lipnja 2019. godine izdala Odluku o odobrenju ulaska u II. fazu istražnog razdoblja za istražne prostore SA-08, SA-09 i SA-10.

Tijekom 2019. godine investitor, Vermilion Exploration Zagreb, d.o.o., je Ministarstvu zaštite okoliša i energetike uputio zahtjev za produženjem I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor DR-04, a 6. lipnja 2019. godine Vlada Republike Hrvatske je donijela Odluku o produljenju I. faze istražnog razdoblja u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru DR-04. Ovom je odlukom I. faza istražnog razdoblja za istražni prostor DR-04 produljena dva puta za razdoblje od po šest mjeseci tj. do 10. rujna 2020. godine.

Tijekom 2019. godine trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., uputilo je Ministarstvu zaštite okoliša i energetike zahtjev za produženjem I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor DR-02, a 6. lipnja 2019. godine Vlada Republike Hrvatske je donijela Odluku o produljenju I. faze istražnog razdoblja u svrhu istraživanja i eksploatacije ugljikovodika na istražnom prostoru DR-02. Ovom je odlukom I. faza istražnog razdoblja za istražni prostor DR-02 produljena za razdoblje od šest mjeseci tj. do 10. prosinca 2019. godine. Budući da je investitor do prosinca 2019. godine ispunio minimalne radne i financijske obveze I. faze istražnog razdoblja za istražni prostor DR-02, u listopadu 2019. godine Ministarstvu zaštite okoliša i energetike uputio je zahtjev za ulazak u II. fazu istražnog razdoblja, kartu s naznačenim područjem napuštanja i kartu istražnog prostora DR-02 koji Investitor zadržava u II. fazi istražnog razdoblja. Vlada Republike Hrvatske je dana 5. prosinca 2019. godine izdala Odluku o odobrenju ulaska u II. fazu istražnog razdoblja za istražni prostor DR-02.

Agencija je sukladno svojim ovlastima analizirala sve zahtjeve od strane oba investitora te izdavala pisana izvješća o ispunjenju ugovornih obveza i opravdanosti produžetka istražne faze.

Investitori su dostavili svoje radne programe i budžete za 2020. godinu sukladno Ugovoru, i to trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. za istražni prostor DR-02, te Vermilion Exploration Zagreb d.o.o. za istražne prostore DR-04, SA-08, SA-09 i SA-10.

Nakon zaprimanja radnih programa i budžeta za istražne prostore DR-04, SA-08, SA-09 i SA-10 i analize planiranih istražnih aktivnosti, zatraženo je dodatno obrazloženje od strane Investitora o pojedinim aktivnostima. Nakon zaprimanja obrazloženja i pozitivnog mišljenja na radne programe i budžete, Agencija predlaže ministarstvu nadležnom za energetiku prihvatanje radnog programa i budžeta.

Također, Agenciji su dostavljeni radni programi i budžeti za 2020. godinu za 7 istražnih prostora geotermalnih voda te za 4 eksploatacijska polja geotermalnih voda.

2.6 NADZOR NAD RADNJAMA INVESTITORA S KOJIMA JE SKLOPLJEN UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA U VEZI S IZVRŠAVANJEM NJIHOVIH OBVEZA

Sukladno odobrenim radim 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.

Temeljem Ugovora, investitor je dužan dostaviti kvartalna izvješća o napretku radova koja su osnova za provjeru aktivnosti koje je Investitor poduzeo na istražnim prostorima te za daljnje odobravanja troškova koji će biti povrativi.

Izvještaji su dostavljeni od strane investitora u zadanim rokovima tj. trideset dana nakon završenog predmetnog kvartala.

U tijeku 2019. godine dostavljeno je 20 kvartalnih izvještaja o napretku radova. U cilju praćenja istražnih radnji investitora sukladno odobrenim radnim programima i budžetima i kvartalnim izvješćima o napretku radova, Agencija je pratila izvođenje radova temeljem dnevnih izvještaja koje su Investitori dostavljali te su dnevne aktivnosti uspoređivane s realizacijom iz kvartalnih izvješća investitora.

Investitori su dostavili radne programe za 54 eksploatacijska polja ugljikovodika te radne programe za 4 eksploatacijska polja i 7 istražnih prostora geotermalnih voda za energetske svrhe te su dostavljeni podaci analizirani i uspostavljena je baza za praćenje izvršenja planiranih proizvedenih količina i izvršenja radnih programa.

Tako su u 2019. godini dostavljani, sukladno aktivnostima na terenu, dnevni izvještaji vezani uz izradu tri bušotine:

- istražna bušotina Cerić-1- locirana unutar istražnog prostora SA-10 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 20.06.2019. godine do 06.07.2019. godine, dok su dnevni izvještaji o osvajanju i ispitivanju bušotine dostavljani od 20.07.2019. godine do 25.07.2019. godine).

- istražna bušotina Berak – 1 locirana unutar istražnog prostora SA-10 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 26.07.2019. godine do 05.08.2019. godine, dok su dnevni izvještaji o osvajanju i ispitivanju bušotine dostavljani od 18.08.2019. godine do 26.08.2019. godine).
- istražna bušotina Jankovac-1 locirana unutar istražnog prostora DR-02 (dnevni izvještaji su dostavljani u periodu od 14.11.2019. godine do 10.12.2019. godine).

Nakon analize kvartalnih izvješća, troškovi koji su vezani uz istražne aktivnosti, odobravaju se. U slučajevima kada priloženi troškovi nisu odgovarali prikazanim radovima, zatražena je dopuna izvješća kako od investitora tako i od isporučitelja usluge. Nakon analize aktivnosti investitora, sukladno internoj proceduri, izrađena su izvješća o radovima obavljenim u primjenjivom kvartalu za svaki istražni prostor zasebno.

Sukladno zakonima i ugovorima o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika, Agencija je ovlaštena i dužna nadzirati investitora u izvršavanju svih obveza preuzetih ugovorom.

U skladu s navedenim, Agencija je odgovorna pratiti i evidentirati sve rokove koji proizlaze iz ugovornih obveza investitora, za svaki pojedini ugovor, kao i rokove koji se odnose na izvršenje aktivnosti druge strane po pojedinoj obvezi.

Agencija vodi registar kojim se omogućuje sustavno praćenje rada investitora prilikom istraživanja i eksploatacije ugljikovodika. Nakon uspostave metodologije i sustava praćenja investitorovih obveza koje su provedene u 2015. godine, podaci se ažuriraju te se vode evidencije koje sadrže podatke o rokovima izvršenja ugovorom propisanih obveza i stvarnom ispunjavanju istih, a koje se odnose na dostavu dokumentacije, plaćanja naknada, rokove poduzimanja određenih radnji propisanih ugovorom i drugim propisima, podnošenje zahtjeva Agenciji i drugim nadležnim tijelima i slično.

2.7 PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA I GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE TE VREDNOVANJE UGLJIKOVODIKA ZA POTREBE PLAĆANJA NAKNADE ZA PRIDOBIVENE KOLIČINE UGLJIKOVODIKA

Agencija vodi bilancu pridobivenih količina ugljikovodika za potrebe plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika, sukladno Uredbi o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika („Narodne novine“, broj 37/2014 i 72/2014). Za potrebe plaćanja naknade prati se kretanje cijena nafte na svjetskim tržištima sukladno Platt's izvještajima te izračun tržišne cijene nafte u skladu s propisanim pravilima u Pravilniku o rezervama, a sve kao podrška Povjerenstvu za vrednovanje ugljikovodika. Praćenje se provodi i za cijene plina na tržištu kako bi se naknada za pridobivene količine ugljikovodika uplaćivala sukladno zakonskim propisima.

Agencija je također zadužena za praćenje i kontrolu ispunjenja obveza investitora po pitanju ugovorenih naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika od strane investitora te je u 2019. godini pratila plaćanje naknada.

Sukladno Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika donesenim u lipnju 2018. godine, investitori su dužni dostaviti radne programe i planove pridobivanja za sva eksploatacijska polja ugljikovodika i geotermalne vode za energetske svrhe 90 dana prije početka godine.

Agencija je također bila uključena u aktivnosti vezane uz kreiranje podataka o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika za Strategiju energetskog razvoja Republike Hrvatske, na način da su se analizirala postojeća proizvodnja ugljikovodika te su pretpostavljeni budući planovi proizvodnje ugljikovodika s obzirom na geološki potencijal i buduća nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika.

Tijekom 2019. godine, Agencija je bila uključena u aktivnosti vezane za kreiranje baze podataka o geotermalnom potencijalu u okviru Integriranog energetskog i klimatskog plana za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine, Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. godine, s pogledom na 2050. godinu te Nacionalne razvojne strategije Republike Hrvatske do 2030. godine, na način da je analizirana postojeća proizvodnja električne i toplinske energije dobivene iz geotermalnih voda te su pretpostavljeni budući planovi vezani za istraživanje i pridobivanje geotermalnih voda obzirom na postojeći geotermalni potencijal i buduća nadmetanja za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda.

3. OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA

U rujnu 2017. godine, sukladno izmjenama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike Agenciji je pripojena Hrvatska agencija za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata. Sukladno navedenom, Agencija je nadležna i za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata temeljem Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata.

Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata formiraju se radi osiguranja opskrbe naftom i naftnim derivatima u slučaju prijetnje energetske sigurnosti države, zbog izvanrednih poremećaja opskrbe tržišta nafte i naftnih derivata. Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata koriste se u slučaju poremećaja opskrbe na tržištu nafte i naftnih derivata u Republici Hrvatskoj te radi ispunjenja međunarodnih obveza Republike Hrvatske na temelju odluka Međunarodne agencije za energiju i Europske komisije o puštanju obveznih zaliha nafte i naftnih derivata na tržište.

Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata formiraju se najmanje u količini od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza, odnosno unosa ili 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje naftnih derivata u prethodnoj kalendarskoj godini, ovisno o tome koja je količina veća. Do 2019. godine obveza formiranja obveznih zaliha za tekuću godinu, u odnosu na prethodnu, usklađivala se najkasnije do 1. travnja tekuće godine i važila je najdulje do 31. ožujka sljedeće godine.

Izmjenama i dopunama Zakona o tržištu nafte i naftnih derivata („Narodne novine broj“, 96/19) obveza formiranja obveznih zaliha za tekuću godinu, u odnosu na prethodnu, usklađuje se najkasnije do 1. srpnja tekuće godine i važi najdulje do 30. lipnja sljedeće godine. Prosječni dnevni neto uvoz, odnosno unos i prosječna dnevna domaća potrošnja izračunavaju se na temelju ekvivalenta sirove nafte u uvozu, odnosno unosu i domaćoj potrošnji, tijekom prethodne kalendarske godine.

Obvezne zalihe naftnih derivata čuvaju se u gotovim proizvodima, sirovoj nafti i u nematerijalnom obliku u obliku ugovora o opcijskoj kupnji robe po unaprijed utvrđenim kriterijima u određenom vremenskom razdoblju. Najmanje jedna trećina obveze držanja obveznih zaliha treba biti u gotovim proizvodima i to onih pojedinih naftnih derivata čija je zajednička zastupljenost, izražena u ekvivalentu sirove nafte, jednaka najmanje 75% ukupne domaće potrošnje iz prethodne godine.

Energetski subjekt koji obavlja djelatnost skladištenja nafte i naftnih derivata i koji je preuzeo na skladištenje zalihe u vlasništvu Agencije nema pravo pridržaja, ni založno pravo nad naftom i naftnim derivatima koje skladišti kao obvezne zalihe. Također obvezne zalihe u vlasništvu Agencije ne mogu biti predmetom ovrhe.

U slučaju poremećaja opskrbe, Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o puštanju na tržište obveznih zaliha nafte i naftnih derivata. Agencija pušta obvezne zalihe na tržište po tržišnim cijenama. Tržišna cijena je cijena koja se postigne tržišnim natjecanjem temeljeno na srednjim kotacijama, objavljenim tijekom isporuke u Platt's Crude Oil Marketwireu i Platt's European Marketscanu, za naftu i naftne derivate koji su predmet prodaje.

Agencija je zadužena za formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, a što se provodi kroz djelatnosti i predmete poslovanja trgovine i skladištenje nafte i naftnih derivata, nadzor i upravljanje obveznim zalihama, kupovina i/ili gradnja terminala i/ili spremnika, pripadajućih lučkih i kopnenih postrojenja i instalacija te upravljanje istima, kontrola količine i kvalitete nafte i naftnih derivata, sudjelovanje u definiranju energetske politike, provedba međudržavnih ugovora i sporazuma, sklapanje opsijskih ugovora za kupnju naftnih derivata, upravljanje carinskim skladištima sirove nafte i trošarinskim skladištima naftnih derivata, upravljanje rizicima vezanim za fluktuacije cijene nafte i naftnih derivata te upravljanje valutnim rizicima, suradnja s domaćim i inozemnim energetske tijelima i/ili subjektima te tijelima državne i javne uprave.

Provedene aktivnosti u 2019. godini mogu se svrstati u četiri područja rada:

- izračun obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2018./2019. godine i za 2019/2020. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe),
- formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata,
- procjena obveznih količina nafte i naftnih derivata za 2020/2021. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe)
- ostale aktivnosti.

3.1 IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2018/2019. I ZA 2019/2020. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 22. ožujka 2018. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika o izračunu prosječnog dnevnog neto uvoza, prosječne dnevne potrošnje i količina obveznih zaliha nafte i naftnih derivata („Narodne novine“, broj 43/2016 i 116/19) (dalje u tekstu: Pravilnik), prosječni dnevni neto uvoz u 2017. godini iznosio je 7.016 tona ekvivalenta sirove nafte, dok sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2017. godini iznosila je 8.580 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2018./2019. godini iznosilo je 631.460 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje u 2018/2019. godini iznosilo 523.430 tona ekvivalenta sirove nafte.

Sukladno članku 15. stavku 3. Zakona količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za razdoblje od 01. travnja 2018. godine do 31. ožujka 2019. godine utvrđena je kako slijedi u tablici 5.

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. ožujka 2019. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika, prosječni dnevni neto uvoz u 2018. godini iznosio je 7.024 tona ekvivalenta sirove nafte, dok sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2018. godini iznosila je 8.670 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2019./2020. godini iznosilo je 632.160 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje u 2019/2020. godini iznosilo 528.840 tona ekvivalenta sirove nafte.

Sukladno članku 15. stavku 3. Zakona količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za razdoblje od 01. travnja 2019. godine do 30. lipnja 2020. godine utvrđena je kako slijedi u tablici 5.

Tablica 5. Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata

Obveznik formiranja	Naftni derivati	Sirova nafta	Ukupno
Agencija za ugljikovodike	196.000 tona	487.000 tona	90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2017. godini koja vrijedi do 31.03.2019.
Agencija za ugljikovodike	271.000 tona	417.000 tona	93 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2018. godini koja vrijedi od 01.04.2019.

Sukladno članku 5. stavku 2. navedenog Pravilnika, a s ciljem racionalizacije troškova formiranja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za određivanje strukture obveznih zaliha naftnih derivata za 2019. godinu korištena je povoljnija formula iz članka 5. stavka 1. navedenog Pravilnika. Formula iz članka 5. stavka 1. Pravilnika, koja za izračun količine obveznih zaliha uključuje rafinerijski plin, etan, ukapljeni naftni plin, primarni benzin, motorni benzin, benzin za zrakoplove, gorivo za mlazne motore benzinskog tipa, gorivo za mlazne motore kerozinskog tipa, ostali kerozini, plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva), loživo ulje (s velikim sadržajem sumpora i s malim sadržajem sumpora), specijalni benzini (white spirit), ulja za podmazivanje, bitumen, parafinski voskovi i naftni koks potrebna količina navedenih derivata iznosi 32.000 tona više od potrebne količine prema formuli koja uključuje motorne benzine, benzine za zrakoplove, mlazna goriva benzinskog tipa, mlazna goriva kerozinskog tipa, plinska ulja (gorivo za grijanje i pogonsko gorivo) i loživa ulja (s velikim sadržajem sumpora i s malim sadržajem sumpora).

FORMIRANJE OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA

Imajući na umu činjenicu da formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata pored značajnih financijskih sredstava, zahtjeva i opsežnu logistiku (skladišta, željeznice, pomorski

promet), Agencija za ugljikovodike je pažnjom dobrog gospodarstvenika optimizirala troškove formiranja, skladištenja i znavljanja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata.

Uzimajući u obzir količine u materijalnom obliku koje su u vlasništvu Agencije za ugljikovodike te sukladno članku 10. Plana osiguranja, dinamike formiranja i znavljanja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, organizacije skladištenja i regionalnog rasporeda („Narodne novine“, broj 149/09,) Agencija je obvezne zalihe u nematerijalnom obliku ugovorila kako slijedi: 15.000 tona motornih benzina i 65.000 tona plinskog ulja, u razdoblju od 31. travnja 2019. godine do 31. prosinca 2019. godine.

Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije za ugljikovodike na dan 01.01.2019. godine prikazana je u tablici 6.

Tablica 6. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije na dan 01.01.2019.

Struktura obveznih zaliha u materijalnom obliku 1.1.2019. godine	Količina / tona
sirova nafta	416.989
plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	137.600
motorni benzini	14.122

Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije za ugljikovodike na dan 31.12.2019. godine prikazan je u tablici 7.

Tablica 7. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje su u vlasništvu Agencije na dan 31.12.2019.

Struktura obveznih zaliha u materijalnom obliku 31.12.2019. godine	Količina / tona
sirova nafta	416.875
plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	179.000

Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 1.siječnja 2019. godine prikazan je u tablici 8.

Tablica 8. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 01.01.2019

Struktura obveznih zaliha u nematerijalnom obliku 1.1.2019. godine	Količina / tona
sirova nafta	70.000
plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	18.000
motorni benzini	13.000

Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 31.prosinca 2019. godine prikazan je u tablici 9.

Tablica 9. Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencije u nematerijalnom obliku na dan 31.12.2019.

Struktura obveznih zaliha u nematerijalnom obliku 31.12.2019. godine	Količina / tona
motorni benzini	15.000
plinsko ulje (pogonska goriva)	60.000
plinsko ulje (gorivo za grijanje)	5.000

Agencija je u 2019. godini formirala obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama prikazanim u tablici 10.

Tablica 10. Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama

Struktura obveznih zaliha u 2019. godini (ukupno materijalni i nematerijalni oblik) u tonama	Količina u razdoblju od 1.1. do 31.3.2019. godine	Količina u razdoblju od 1.4. do 31.12.2019. godine
sirova nafta	487.252	416.875
plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva)**	150.000	244.000
motorni benzini	27.100	29.000

* zaokruživanjem decimala na 1.000 ili 500 tona koje je neophodno s aspekta nabave potrebnih količina i načinu vođenja statistike od strane Eurostata koja se vodi u tisućama tona,

**od toga 5.000 tona plinska ulja a ostalo dizelsko gorivo



Slika 12. Struktura obveznih zaliha u 2019. godini (materijalni i nematerijalni oblik)

Agencija je za potrebe formiranja obveznih zaliha, sklapanjem ugovora o skladištenju, osigurala skladišne kapacitete od 480.000 m³ za sirovu naftu i 245.000 m³ (povećanje od 54.000 m³) za naftne derivate. Agencija osigurava skladišne kapacitete za obvezne zalihe na lokacijama koje su već namijenjene skladištenju i rukovanju naftom i naftnim derivatima, koje imaju mogućnost znatne dogradnje, nalaze se u samim središtima potrošnje i imaju mogućnost prihvata/otpreme robe različitim transportnim sredstvima. Veći dio obveznih

zaliha nafte i naftnih derivata skladišti na području Republike Hrvatske kod energetske subjekta koji imaju dozvolu Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA) za obavljanje energetske djelatnosti skladištenja nafte i naftnih derivata u Republici Hrvatskoj, a obzirom na ograničenu raspoloživost skladišnog prostora na državnom području Republike Hrvatske za naftne derivate, kao i ograničenost raspoloživih naftnih derivata za delegiranje, Agencija nije mogla na području Republike Hrvatske u potpunosti skladištiti zalihe u količini i strukturi propisanoj Odlukom. Stoga Agencija, do osiguranja dostatnog skladišnog prostora na teritoriju Republike Hrvatske, koristi mogućnosti koje su otvorene sklapanjem međudržavnih ugovora o obveznim zalihama s Njemačkom te skladišti količine koje nedostaju za ispunjenje propisane obveze. Potrebe za dodatnim skladišnim prostorom izvan Republike Hrvatske u 2019. godini iznosile su 65.000 m³. Također uzimajući u obzir specifičnosti domaćeg tržišta nafte i naftnih derivata propisane količine pojedinih teže uskladištivih naftnih derivata koje nije osigurala u nematerijalnom obliku Agencija je potrebne količine osigurala provedbom natječaja za nabavu dizelskog goriva. Nadalje zbog zadržavanja poreznog statusa u SR Njemačkoj potrebna je prodaja manjih količina obveznih zaliha te je tako u 2019. godini prodano 8000 tona.

3.2 PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2020/2021. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)

Temeljem zaprimljenih podataka Državnog zavoda za statistiku o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u 2019. godini izrađena je procjena iznosa 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2020./2021. godine koja se u odnosu na 2019./2020. godinu povećala za 1%. Na osnovu procjene i indikativnih pokazatelja planirane su aktivnosti upravljanja obveznim zalihama nafte i naftnih derivata (kupovina nafte i naftnih derivata i/ili opcijska kupnja) u 2020. godini. Točni podaci o potrebnoj količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencija za ugljikovodike neslužbeno dobiva 25. ožujka od Državnog zavoda za statistiku (službeni podaci se dobivaju 25. lipnja), a na osnovu kojih Agencija za ugljikovodike izrađuje konačni izvještaj o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u Republici Hrvatskoj za 2019. godinu.

3.3 OSTALE AKTIVNOSTI

3.3.1 NADZOR KOLIČINE I KVALITETE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA

Kontrola količine i kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata obavlja se prilikom prihvata odnosno predaje nafte i naftnih derivata u komercijalne svrhe, kao i za vrijeme skladištenja u svrhu izrade bilance i određivanje intervala zadržavanja sukladno tehničkim pravilima o kontroli količine i kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata. Sukladno Zakonu i sklopljenim ugovorima Agencija za ugljikovodike ovlaštena je u bilo koje vrijeme provoditi kontrolu obveznih zaliha kao i kontrolu poslovnih knjiga skladišta. Tijekom 2019. godine provedeno je šest nadzora količine i kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata

te su izrađeni zapisnici o inventurnim mjerenjima količina obveznih zaliha kojima se utvrđeni nastali manjkovi uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha. Godišnji manjkovi nastali uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha i u okviru su dopuštenog manjka od 0,5% sukladno Pravilniku o trošarinama (Narodne novine broj 1/2019) i Odluci Hrvatske gospodarske komore o dopuštenoj visini tehnoloških manjkova u procesima proizvodnje, prerade, manipulacije, skladištenja i transporta nafte, prirodnog plina, proizvoda prerade nafte i plina, plinskog kondenzata, sirovina za proizvodnju maziva i naftnih derivata, distribucije prirodnog plina (Narodne novine broj 28/2016).

Kvaliteta obveznih zaliha u skladu je postojećim hrvatskim propisima. Granične vrijednosti značajki kvalitete naftnih derivata moraju biti u skladu s Uredbom o kvaliteti tekućih naftnih goriva i načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije („Narodne novine“, broj 57/2017). Zbog sprječavanja degradacije kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje se čuvaju odvojeno od komercijalnih zaliha energetske subjekata Agencija za ugljikovodike je temeljem rezultata provedenih laboratorijskih analiza i dobroj tehničkoj praksi zanovila 16.000 tona (20.000 m³) dizelskog goriva obvezne zalihe nafte i naftnih derivata dok je 14.200 tona (20.000 m³) motornog benzina obvezne zalihe nafte i naftnih derivata u procesu znavljanja.

3.3.2 IZVJEŠTAVANJE O STANJU I MJERAMA ZA OSIGURAVANJE RASPOLOŽIVIH I OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA

Agencija kontinuirano izrađuje analize trenutačne raspoloživosti nafte i naftnih derivata te raspoložive zalihe nafte i naftnih derivata preračunatu u raspoložive dane neto uvoza, odnosno unosa ili potrošnje, te dostavlja Ministarstvu nadležnom za energetiku tjedna izvješća o stanju raspoloživih obveznih i komercijalnih zaliha.

Državnom zavodu za statistiku dostavljena su sva mjesečna izvješća o stanju obveznih zaliha za prethodni mjesec u propisanom roku.

Saveznom ministarstvu gospodarstva i tehnologije Savezne Republike Njemačke dostavljena su sva mjesečna izvješća o stanju obveznih zaliha u SR Njemačkoj.

Izvještaj o mjerama za osiguravanje raspoloživih i obveznih zaliha nafte i naftnih derivata dostavljen je Ministarstvu nadležnom za energetiku.

4. ZAŠTITA OKOLIŠA

Sektor za zaštitu okoliša zadužen je za praćenje obveza očuvanja prirode i okoliša i mjera sigurnosti za očuvanje istih, usklađivanje svih standarda zaštite okoliša i prirode, zahtijevanje od ovlaštenika dozvole poduzimanje svih potrebnih korektivnih radnji, kao i mjera koje se odnose na zaštitu prirode, okoliša i zdravlja ljudi, te sve druge poslove vezane uz zaštitu okoliša. U 2019. godini nastavilo se s podrškom prema ovlaštenicima dozvola u vidu pomoći i koordinacije s državnim tijelima nadležnim za planirane zahvate, informiranjem javnosti te mogućih investitora o propisima iz područja zaštite okoliša, poglavito onima koji se tiču istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe, držanjem predavanja i konzultacija, nastavila se i međunarodna suradnja te se intenzivirala suradnja s tijelima javne vlasti.

Slijedom navedenog, provedene aktivnosti u 2019. godini mogu se svrstati u sedam glavnih područja rada:

4.1 SUDJELOVANJE U PRIPREMI PRIJEDLOGA PROPISA TE NJIHOVIH IZMJENA I DOPUNA

- komentari na Nacrt prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- komentari na Nacrt prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- komentari na Nacrt prijedloga Zakona o Obalnoj straži Republike Hrvatske
- komentari na Nacrt Uredbe o standardu kakvoće voda

4.2 AKTIVNOSTI VEZANE UZ KOORDINACIJU TJ. UZ NADLEŽNO TIJELO ZA SIGURNOST PRI ODOBALNOM ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

- sudjelovanje i operativno vođenje Koordinacije za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika kao nadležnog tijela za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika te sudjelovanje u radu skupine nadležnih tijela Europske unije za odobalne naftne i plinske aktivnosti
- održan niz konzultacija s predstavnicima naftno-rudarskih subjekata obveznika Zakona o sigurnosti, točnije s ovlaštenicima dozvole, operatorima, vlasnicima odobalnih objekata, neovisnim verifikatorima te vanjskim stručnjacima
- procjena kompetencija neovisnih verifikatora te procjena kompetencija vanjskih stručnjaka

- procjena dostavljenih Izvješća o velikim opasnostima za 20 eksploatacijskih odobalnih objekata te jedno Izvješće o velikim opasnostima za neeksploatacijski odobalni objekt
- procjena dostavljenih Obavijesti i informacija o radovima u bušotini
- prisustvovanje aktivnostima na odobalnom objektu tijekom radova u bušotini
- izrada i objava godišnjeg plana učinkovitog nadzora rizika za tekuću godinu
- usklađivanje dokumenata objavljenih na mrežnim stranicama
- izrada smjernica za produljenje životnog vijeka odobalnog objekta
- održane tri redovite sjednice Koordinacije
- održavanje nacionalnog sustava za razmjenu informacija o pokazateljima velikih opasnosti kroz mrežnu aplikaciju Syrio
- organizacija i sudjelovanje u koordiniranim nadzorima i pojedinačnim inspekcijskim nadzorima odobalnih objekata.

4.3 MEĐUNARODNA SURADNJA I SUDJELOVANJE U RADU EU ODBORA I RADNIH GRUPA

- sudjelovanje u radu skupine nadležnih tijela europske unije za odobalne naftne i plinske aktivnosti („*European Union Offshore Oil and Gas Authorities Group*” – EUOAG) i u radu tehničke radne grupe unutar DG Environmenta za razvoj i primjenu dokumenta i procedura pod nazivom „*Hydrocarbons BREF (Guidance document)*”. Aktivnosti su obuhvaćale redovno izvještavanje te prisustvovanje sastancima i radionicama
- sudjelovanje u radu stručne grupe u sklopu United Nations Environment Programme - UNEP i Barcelona Convention Offshore Oil and Gas Group - BARCO OFOG. Aktivnosti su obuhvaćale izvještavanje prema Ujedinjenim narodima, redovno ispunjavanje godišnjeg upitnika o stanju u Republici Hrvatskoj nastavno na Offshore Protokol te izradu tri seta smjernica, koje će kada se prihvate na sastanku MAP Focal Pointa, biti obvezujuće za Republiku Hrvatsku
- organizacija međunarodnog sastanka s predstavnicima Helenske Republike i Talijanske Republike jer je inicirano organiziranje zajedničke radne skupine za planove intervencija, dijeljenje informacija, obavijesti, popisa raspoloživih plovila, ljudstva, materijala i sredstava neophodnih za intervenciju prilikom hitnih slučajeva na području Jadranskog mora
- konzultantske usluge u uspostavi i organizaciji nadležnih tijela u drugim zemljama kroz pomoć u vidu pregleda njihove dokumentacije i davanja komentara, kao i davanja prijedloga mogućih rješenja (aktivna suradnja s Helenskom Republikom i Republikom Cipar)

- za potrebe stalnog praćenja najnovijih znanja na području zaštite okoliša u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika prisustvovanje seminaru „Computer assisted oil spill environmental assessment in land and water“ koji se održao u organizaciji Wessex Institute of Technology i Hydronia LCC, gdje su obrađene teme vezane za vrste ugljikovodika i njihove karakteristike, ponašanje ugljikovodika u okolišu, koncepte širenja nafte na kopnu, rijekama i u moru, utjecaj meteoroloških čimbenika na sudbinu naftnog onečišćenja
- sudjelovanje na konferenciji u organizaciji IOGP i člana EU parlamenta u panelu na temu sigurnosti, zaštite okoliša, primjene Direktive 2013/30/EU i Vijeća u svakoj zemlji te su dane preporuke oko načina ispravne komunikacije između industrije i regulatornih tijela.

4.4 AKTIVNOSTI VEZANE UZ PITANJA ZAŠTITE OKOLIŠA I PRIRODE PRI PROVEDBI OKVIRNIH PLANOVA I PROGRAMA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA NA MORU I NA KOPNU I SURADNJA S INVESTITORIMA

- nadzor nad provedbom obaveza investitora vezanih uz sigurnost, zaštitu okoliša i prirode, postupanja u slučaju neočekivanih nepovoljnih utjecaja te praćenjem drugih podataka ovisno o obuhvatu i značajkama plana i programa
- podrška investitorima u postupku ishođenja potrebnih dokumenata
- priprema natječaja za snimanje gravimetrije i magnetometrije iz zraka
- sastanak s predstavnicima tijela regionalne samouprave zbog pokretanja postupka javnog nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje ugljikovodika na području Dinarida te pravovremeno informiranje svih mogućih dionika u procesu istraživanja i eksploatacije, o zaštiti voda i krša, zaštiti prirodnih obilježja i informiranje o proceduri praćenja naknada.

4.5 SURADNJA S TIJELIMA JAVNE VLASTI I AKADEMSKIM USTANOVAMA

- podrška Ministarstvu zaštite okoliša i energetike, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode u energetske svrhe u rješavanju predmeta sa područja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalne vode
- sudjelovanje u poslovima provedbe nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za pridobivanje geotermalnih voda
- analiza i ocjena o potrebi za utvrđivanjem pojedinačnih rezervi geotermalnih voda i njihove gospodarske iskoristivosti
- izrada akata potrebnih za pokretanje provedbe nadmetanja

- izrada dokumentacije za nadmetanje, određivanje posebnih uvjeta i ograničenja za istraživanje geotermalnih voda, određivanje granica istražnog prostora, određivanje vrste i minimalne količine istražnih radova, određivanje kriterija za odabir najpovoljnijeg ponuditelja i sl.
- sudjelovanje u povjerenstvima koje otvara, pregledava i ocjenjuje ponude i obavlja sve ostale radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda, kao i u postupku donošenja odluke o izdavanju dozvole za istraživanje i određivanja obaveza investitora
- sudjelovanje u poslovima praćenja ispunjavanja obveza investitora
- izrada karata i prezentacija geotermalnog potencijala, sastanci sa zainteresiranim investitorima i predstavnicima državnih tijela, regionalne i lokalne samouprave, praćenje obveza postojećih investitora i sl.
- sudjelovanje u Radnoj skupini za izradu teksta Plana intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora
- državno mjesto kontakta za ažuriranje podataka gospodarsko – socijalne analize korištenja i troška propadanja morskog okoliša i obalnog područja u izradi i revidiranju pripremnih dokumenata Strategije upravljanja morskim okolišem i obalnim područjem
- održano stručno predavanje ovlaštenim osobama tijela nadležnih za nadzor i zaštitu prava i interesa RH na moru (Obalna straža)
- pozivni predavači na ljetnoj školi PESS.

4.6 JAVNO IZVJEŠĆIVANJE

- objava informacija sukladno zajedničkom obrascu o pokazateljima velikih opasnosti iz Provedbene uredbe Komisije (EU) br. 1112/2014 o utvrđivanju zajedničkog obrasca, pomoću kojeg operatori i vlasnici odobalnih naftnih i plinskih objekata razmjenjuju informacije o pokazateljima velikih opasnosti za proteklu godinu.

4.7 SURADNJA U TRI PROJEKTA FINANCIRANA SREDSTVIMA EUROPSKE UNIJE

- rad na EU projektu *Usklađivanje i umrežavanje za procjenu onečišćivala u Jonskom i Jadranskom moru (Harmonia)*, u sklopu platforme Interreg Adrion, gdje je glavni cilj projekta rješavanje heterogenosti u metodološkim pristupima i informacijama korištenim za procjenu „Dobrog stanja okoliša“ (DSO), te premošćivanje fragmentiranosti u geografskoj pokrivenosti i dostupnosti podataka o onečišćivalima. Aktivnosti su podrazumijevale održavanje predavanja i kreiranje baze podataka iz koje će se napraviti jedinstvena metodologija za procjenu dobrog stanja okoliša, a

koji će omogućiti svim zemljama s izlazom na Sredozemlje identičan pristup i procjenu podataka te praćenje dobrog stanja okoliša po jednakim parametrima

- sudjelovanje u projektu financiranom sredstvima EU s temom uklanjanja i/ili daljnjim mogućnostima ponovnog korištenja postojećih eksploatacijskih odobalnih objekata, prekinuto je tijekom godine jer je tema izmijenjena. Ideje o korištenju platformi je napuštena te će se projekt dalje nastaviti baviti morskim otpadom
- aktivnosti u sklopu platforme BlueMed, pod nazivom SEALINES Mediterranean Safety, gdje je cilj pronaći inovativne metodološke pristupe mreže priznatih stručnjaka te primjenom inovativnih tehnologija pronaći najbolji mogući način korištenja podmorskih cjevovoda kao i kontrolu i održavanje istih, produljenje života te moguće daljnje korištenje u druge svrhe od primarne namjene. Tijekom godine predstavnici sektora sudjelovali su na dvije radionice te radili na dva dokumenta.

5. FINACIJSKO POSLOVANJE

Agencija je proračunski korisnik državnog proračuna iz nadležnosti Ministarstva zaštite okoliša i energetike. Kao proračunski korisnik mora primjenjivati odredbe Zakona o proračunu (NN, 87/08, 136/12 i 15/15), Zakona o izvršavanju Državnog proračuna RH za 2019. godinu (NN 113/18, 111/19) te podzakonskih akata donesenih na temelju tih Zakona:

- Pravilnik o proračunskom računovodstvu i računskom planu („Narodne novine“, broj 124/2014, 115/2015, 87/2016, 3/2018 i 126/19)
- Pravilnik o financijskom izvještavanju u proračunskom računovodstvu („Narodne novine“, broj 3/2015, 93/2015, 135/2015, 2/2017, 28/2017, 112/2018 i 126/19)
- Pravilnik o proračunskim klasifikacijama („Narodne novine“, broj 26/2010, 120/2013 i 01/20)
- Pravilnik o načinu i uvjetima izvršavanja državnog proračuna te o načinu povrata sredstava u državni proračun i vođenja evidencija o povratu sredstava („Narodne novine“, broj 48/2011 i 126/2017)

Agencija vodi dvojno računovodstvo uz primjenu propisanog računskog plana, prema Pravilniku o proračunskom računovodstvu i računskom planu.

5.1 FINANCIRANJE

Do dana pripajanja HANDA-e Agenciji, 1. rujna 2017. godine, Agencija se financirala isključivo iz izvora 43 - Ostali prihodi za posebne namjene (nije imala obvezu uplate sredstava u proračun Republike Hrvatske), dok se HANDA financirala iz izvora 11 - Opći prihodi i primici i izvora 71 - Prihodi od prodaje ili zamjene nefinancijske imovine (imala je kvartalnu obvezu uplate sredstava u proračun Republike Hrvatske).

Nakon pripajanja Agencija se financirala iz izvora 11 i izvora 71 te prenesenih sredstava izvora 43 ostvarenih a neutrošenih prihoda za posebne namjene iz 2017. godine. Tijekom 2018. godine Agencija je ostvarivala i druge prihode/naknade te je zbog neusklađenosti propisa, 5. rujna 2018. godine održan sastanak u Ministarstvu financija. Sukladno Zapisniku sa sastanka KLASA 400-06/18-01/389, URBROJ 513-05-03-18-1 od 19. prosinca 2018. godine, Agenciji za ugljikovodike dozvoljeno je koristiti sredstva izvora 43 (prenesena neutrošena sredstva) za financiranje rashoda po svim aktivnostima (A919002, A919003, K919001, K919004, K919005) u skladu s propisanom namjenom prikupljenih prihoda.

Sve ostale naknade su postale prihod državnog proračuna te ih je Agencija, od 1.siječnja 2019. godine, dužna uplatiti na račun državnog proračuna i to kako slijedi:

1. Prihod od novčane naknade za ulazak u sobu s podacima (data room)
2. Prihod od novčane naknade za prodaju podataka iz sobe s podacima (data room)
3. Prihod od provizije za preprodaju podataka iz sobe s podacima (data room)

4. Prihod od novčane naknade za otkup dokumentacije za nadmetanje – geoterme/ugljikovodici.

5.2 IZVRŠENJE ZA 2019. GODINU – SVI IZVORI

Tablica 11. Plan i izvršenje po razdjelima i glavama

PLAN I IZVRŠENJE ZA 2019. GODINU - svi izvori				
STAVKA	NAZIV STAVKE	TEKUĆI PLAN ZA 2019. GODINU	IZVRŠENO NA 31/12/2019	INDEKS (4/3)
1	2	3	4	5
311	PLAĆE (BRUTO)	4.576.000	4.293.862	93,83
312	OSTALI RASHODI ZA ZAPOSLENE	400.000	119.937	29,98
313	DOPRINOSI NA PLAĆE	758.482	714.366	94,18
321	NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA	897.387	786.477	87,64
322	RASHODI ZA MATERIJAL I ENERGIJU	345.000	398.470	115,50
323	RASHODI ZA USLUGE	232.553.208	213.166.709	91,66
324	NAKNADE TROŠKOVA OSOBA IZVAN RADNOG OSNOSA	20.000	23.393	116,97
329	OSTALI NESPOMENUTI RASHODI POSLOVANJA	55.437.000	27.681.223	49,93
343	OSTALI FINACIJSKI RASHODI	40.000	61.311	153,28
372	OSTALE NAKNADE GRAĐANIMA I KUĆANSTVIMA	50.000	35.500	71,00
381	TEKUĆE DONACIJE	50.000	12.500	25,00
412	NEMATERIJALNA IMOVINA	200.000	9.375	4,69
422	POSTROJENJA I OPREMA	250.000	202.335	80,93
426	NEMATERIJALNA PROIZVEDENA IMOVINA	180.000	142.875	79,38
441	RASHODI ZA NABAVU ZALIHA	184.173.416	273.663.875	148,59
07745	AGENCIJA ZA UGLJIKVODIKE	479.930.493	521.312.209	108,62

Agencija se, kako je navedeno, financira iz izvora 11 te iz izvora 71 i 43. Izvršenje plana prihoda iz izvora 11 je 98,61% dok je ukupno izvršenje po svim izvorima financiranja 108,62% ponajviše iz razloga što je prihode izvora 71 teško planirati (nepredvidiva cijena nafte i naftnih derivata, nepredvidiv tečaj, dinamika znavljanja robe..). Zakon o proračunu daje mogućnost svima koji ostvare namjenske prihode da ih neovisno o tome u kojoj su ih svoti planirali, iskoriste u iznosu u kojem su ih naplatili. Prilikom znavljanja nafte i derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7) a znavljenu robu u povratu knjiži na rashod (razred 4). Iskazani prihodi i rashodi po kompenzacijama su knjigovodstvena kategorija bez novčanog tijeka.

5.3 PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA

Prihodi se priznaju u izvještajnom razdoblju u kojemu su postali raspoloživi i pod uvjetom da se mogu izmjeriti a rashodi se priznaju na temelju nastanka poslovnog događaja (obveza) i u izvještajnom razdoblju na koje se odnose neovisno o plaćanju.

5.3.1 PRIHODI POSLOVANJA

Povećanje prihoda na skupini konta 64-Prihodi od imovine odnosi se na ostvarene prihode od kamata na depozite po viđenju te obračunate pozitivne tečajne razlike.

Pozicija skupine konta 65 se najvećim dijelom odnose na prihode od provizije od prodaje podataka iz Data room-a koja u 2019 godini nije ostvarena. U slučaju i da je bila ostvarena, bila bi prema Zapisniku Ministarstva financija, prihod državnog proračuna a ne prihod Agencije. Pozicija skupine konta 66 se odnosi na prihode od administrativnih naknada po ugovorima o istraživanju i eksploataciji te koji prema ugovorima rastu za 4% svake godine.

Do povećanja od 16% na skupini konta 67-Prihodi iz nadležnog proračuna najvećim dijelom je došlo zbog kupnje naftnih derivata u većoj količini nego prethodne godine i povećanja troškova skladištenja naftnih derivata što će naknadno biti obrazloženo kroz rashode.

Tablica 12. Prihodi i rashodi poslovanja

PRIHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2.018	2.019	INDEKS (4/3)
1	2	3	4	5,0
64	Prihodi od imovine	216.619	283.440	130,8
65	Prihodi od upravnih i administrativnih pristojbi, pristojbi po posebnim propisima i naknada	2.204.764	55.820	2,5
66	Prihodi od prodaje proizvoda i robe te pruženih usluga i prihodi od donacija	3.245.905	3.374.592	104,0
67	Prihodi iz nadležnog proračuna i od HZZO-a na temelju ugovornih obveza	255.671.597	296.739.857	116,1
68	Kazne, upravne mjere i ostali prihodi	0	54.755	-
6	PRIHODI POSLOVANJA	261.338.885	300.508.464	115,0

5.3.2 RASHODI POSLOVANJA

Najznačajniji rashodi poslovanja Agencije su rashodi za zaposlene i materijalni rashodi.

Tablica 13. Rashodi poslovanja

RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2018	2019	INDEKS (4/3)
1	2	3	4	5
31	Rashodi za zaposle	4.324.446	5.246.848	121,3
32	Materijalni rashodi	174.630.266	203.148.500	116,3
34	Financijski rashodi	252.679	589.708	233,4
37	Naknade građanima i kućanstvima i druge naknade	69.564	58.000	83,4
38	Ostali rashodi	15.000	20.000	133,3
3	RASHODI POSLOVANJA	179.291.955	209.063.056	116,6

Rashodi skupine konta 31 odnose se na rashode za zaposlene i mijenjali iz nekoliko razloga. Jedan od njih je povećanje osnovica za obračun plaće u javnim službama i obračun minulog rada po pola posto za svaku navršenu godinu radnog staža. Drugi razlog je povećanje broja zaposlenih zbog povećanog obujma posla te se sredstva za plaće novozaposlenih ne isplaćuju na teret Državnog proračuna već se isplaćuju iz vlastitih izvora.

Rashodi skupine konta 32 Materijalni rashodi odnose se najvećim dijelom na Rashode za usluge zakupnina i najamnina skladišnih kapaciteta (gotovo 90%) i na Ostale nespomenute rashode poslovanja (10%).

Kako bi dodatno učvrstila energetske neovisnost osiguranjem obveznih zaliha na teritoriju Republike Hrvatske, Agencija je u 2019. godini uz osiguranje nastavka skladištenja u postojećim spremnicima zakupila dodatne skladišne kapacitete, odnosno 28% više skladišnih kapaciteta za naftne derivate što je rezultiralo s rastom rashoda od približno 15%.

Rashodi za usluge obuhvaćaju i Rashode za intelektualne usluge i ugovore o djelu kojim su financirane studije izvedivosti i isplativosti dobivanja energije iz geotermalnih izvora obzirom da Agencija sustavno radi na novim projektima „zelene Europe“ sve u skladu s preporukama i politikama vijeća Europske Unije.

Ostali nespomenuti rashodi poslovanja, koji čine gotovo 10% Materijalnih rashoda, najvećim se dijelom odnose na rashode za delegirane količine obveznih zaliha u nematerijalnom obliku, odnosno u obliku ugovora o opcijskoj kupnji robe po unaprijed utvrđenim kriterijima u određenom vremenskom razdoblju. Na ovoj kategoriji rashoda došlo je do smanjenja zbog razlike u cijeni delegiranih količina nakon sklapanja novih ugovora o opcijskoj kupnji krajem travnja 2019. godine po povoljnijim uvjetima (cijenama).

5.3.3 PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine u iznosu od okvirno 30 milijuna HRK su prihodi od prodaje zaliha naftnih derivata u SR Njemačkoj. Istovremeno se odvijalo i znavljanje naftnih derivata u RH. Prilikom znavljanja nafte i derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7) a znavljenu robu u povratu knjiži na rashod (razred 4). Iskazani prihodi i rashodi po kompenzacijama u iznosu od okvirno 140 milijuna su knjigovodstvena kategorija bez novčanog tijeka.

Tablica 14. Prihodi od prodaje nefinancijske imovine

PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE			
STAVKA NAZIV STAVKE	2018	2019	INDEKS (4/3)
1 2	3	4	5
72 Prihodi od prodaje proizvedene dugotrajne imovine	718	0	0,0
74 Prihodi od prodaje proizvedene kratkotrajne imovine	7.460.637	171.773.108	2.302,4
7 PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	7.461.355	171.773.108	2.302,2

5.3.4 RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Rashodi za nabavu nefinancijske imovine se najvećim dijelom odnose na rashode za nabavu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata. U 2019. godini kupljeno je oko 7 000 tona naftnih derivata više nego u prethodnoj godini a sve u skladu s Odlukom o količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata.

U 2019. godini provedena su dodatna ulaganja u uredsku opremu (računala, monitori, diskovi), komunikacijsku opremu te licence za specijalističke programe za potrebe Data room-a. Agencija za ugljikovodike je u 2019. godini nastavila ulagati u razvoj „custom made“ računalnog programa kojem je cilj povezati dosadašnje baze podataka u jednu cjelinu.

Tablica 15. Rashodi od nefinancijske imovine

RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2018	2019	INDEKS (4/3)
1	2	3	4	5
412	Nematerijalna imovina	191.369	7.500	3,9
422	Postrojenja i oprema	247.239	161.868	65,5
423	Prijevozna sredstva	220.684	0	0,0
426	Nematerijalna proizvedena imovina	65.100	114.300	175,6
441	Rashodi za nabavu zaliha	79.589.544	282.343.085	354,7
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	80.313.936	282.626.753	351,9

5.3.5 REZULTAT POSLOVANJA 2019. GODINE

Agencija je u 2019. godini ostvarila višak prihoda nad rashodima iz poslovanja te manjak prihoda nad rashodima od nefinancijske imovine što je u skladu s prirodom posla Agencije koja zalihe nafte i naftnih derivata (rashodi od nefinancijske imovine) najvećim dijelom kupuje iz proračunskih sredstava odnosno prihoda poslovanja.

Razlika ukupnih rashoda nad ukupnim prihodima je 19.408.238 HR. Dio manjka pokrit će se iz viška iz poslovanja, dio iz prenesenih viškova iz prethodnih razdoblja a dio naplatom potraživanja od prodaje nefinancijske imovine.

Tablica 16. Rezultati poslovanja Agencije za ugljikovodike za 2019.

REZULTAT 2019. GODINE	HRK
PRIHODI POSLOVANJA	300.508.464
RASHODI POSLOVANJA	209.063.057
VIŠAK IZ POSLOVANJA	91.445.407
PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE	171.773.108
RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE	282.626.753
MANJAK OD NEFINANCIJSKE IMOVINE	-110.853.645
UKUPNO MANJAK PRIHODA NA RASHODIMA ZA 2019. GODINU	-19.408.238

6. OSTALE AKTIVNOSTI

Predstavnici Agencije sudjelovali su i na konferencijama i energetske forumima kako bi promovirali istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u Republici Hrvatskoj.

U veljači 2019. godine, Agencija je sudjelovala na NAPE Summit u Houstonu, najvećoj svjetskoj konferenciji za naftu i plin, gdje su predstavljeni otvoreni natječaj za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu. Osim promotivnog štanda na kojem se 20 000 posjetitelja moglo upoznati s potencijalom Republike Hrvatske, predsjednik Uprave Agencije održao je i prezentaciju za sve zainteresirane potencijalne investitore. U Houstonu je također održan i tzv. Road Show na kojem su se kompanije mogle pobliže upoznati s aktualnim natječajima.

U ožujku 2019. godine Agencija za ugljikovodike bila je prisutna i na međunarodnom stručnom skupu APPEX u Londonu, koji je fokusiran na istraživanje, poslovne transakcije i sklapanje poslova u sektoru naftnog i plinskog istraživanja i razvoja, pružatelje usluga, investitore i sve donosioce odluka koji su potrebni za zaključivanje posla. Ovdje su također predstavljene mogućnosti investiranja u projekte istraživanja i eksploatacije ugljikovodika u Republici Hrvatskoj.

U rujnu 2019. godine održan je godišnji koordinacijski sastanak nacionalnih agencija zaduženih za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata (ACOMES XXX) te su djelatnici Agencije, kao hrvatskog tijela zaduženog za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata sudjelovali na sastanku gdje se raspravljalo o relevantnim tehničkim i gospodarskim pitanjima, održale su se prezentacije te se razgovaralo o promjenama koje su nastupile od prethodnog ACOMES-a u 2018. godini.

Osim inozemnih konferencija, Agencija je aktivno sudjelovala i na domaćim konferencijama i stručnim skupovima. Također, sudjelovali smo i u mnogobrojnim panelima vezanim uz pitanja energetike i energetske politike Republike Hrvatske.

Agencija za ugljikovodike je u travnju 2019. godine u suradnji s Institutom Hrvoje požar bila partner u organizaciji projekta Summit energetske demokracije u Puli, konferencije koja pokriva sve ključne aspekte i složenu problematiku vezanu uz najširi pojam energetike, a na kojoj sudjeluju vrhunski domaći i međunarodni stručnjaci, poslovni lideri i kreatori energetske i industrijske politike.

Po zatvaranju nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika u Panonu i Dinaridima, održane su i dvije konferencije za medije na kojima smo javnost upoznali s rezultatima nadmetanja. Kontinuirano komuniciramo s medijima i predstavnicima javnosti inzistirajući na transparentnosti i informiranosti.

Informiranje javnosti se provodi kontinuirano kroz raznovrsne komunikacijske alate i kanale, djelujući kroz promotivne aktivnosti u obliku redovitih objava novosti i informacija na

službenim mrežnim stranicama Agencije u cilju što boljeg informiranja javnosti o mogućim problemima i mogućim koristima koje može donijeti istraživanje ugljikovodika.

Agencija je u 2019. godini sudjelovala kao potpora Upravi za energetiku prilikom aktivnosti vezanih uz istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe.

Ažurirani su svi geoprostorni podaci (koordinata) svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja. Registar je izrađen u HTRS 96 TM sustavu. Ujedno je započela izrada aplikativnog rješenja za Registar istražnih prostora i eksploatacijskih polja.

Također, Agencija je pružala potporu Ministarstvu zaštite okoliša i energetike u poslovima vezanim za gradnju naftno-rudarskih objekata i postrojenja, dodjelu dozvola za eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe, provjeru naftno-rudarskih projekata, provjeru i potvrdu elaborata o rezervama.

Uz sve navedeno, djelatnici Agencije bili su podrška svim naftno-rudarskim gospodarskim subjektima prilikom ispunjavanja zakonskih obveza ili u slučaju nedoumica oko tumačenja istih. Tako je održan niz sastanaka kako bi se sve obveze uskladile s zakonskim zahtjevima. Također, sudjelovali su kao potpora prilikom izrade propisa iz područja naftnog rudarstva.

Agencija je također pružala operativnu podršku Ministarstvu zaštite okoliša i energetike u postupcima očitovanja na politike, planove, prijedloge, godišnja izvješća, zahtjevima za pristup informacijama, očitovanjima na prostorne planove i ostale akte.

7. ZAKLJUČAK

Naša misija je stvaranje najboljih uvjeta za ulaganja u projekte koji Republici Hrvatskoj omogućuju energetska neovisnost i konkurentnost kroz implementaciju najboljih svjetskih praksi te biti aktivni partner u kreiranju energetske i okolišne politike Republike Hrvatske. U tom smislu, Agencija za ugljikovodike je u 2019. godini sustavno izvršavala svoje obaveze.

Agencija za ugljikovodike kroz svoju jasnu viziju nastoji ostvariti maksimalnu iskoristivost ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala Republike Hrvatske s ciljem osnaživanja energetske stabilnosti i neovisnosti Republike Hrvatske.

Kroz aktivnosti koje se odnose na stvaranje optimalnih uvjeta za ulaganja u istraživanje i eksploataciju, implementirala je najbolje svjetske prakse u kreiranju energetske i okolišne politike Republike Hrvatske te je izvršavala svoju obvezu maksimiziranja iskoristivosti ugljikovodičnog potencijala Republike Hrvatske s ciljem povećanja domaće proizvodnje nafte i plina kao i potencijala geotermalnih voda. Vlada Republike Hrvatske je u rujnu 2019. godine donijela odluke o izdavanju dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na šest istražnih prostora u kontinentalnom dijelu Hrvatske. Otvoren je postupak pregovora oko ugovornih obveza investitora, nakon čega slijedi potpisivanje ugovora te prva seizmička istraživanja koja se očekuju u drugoj polovici 2020. godine.

U novom valu istraživanja na kopnu, planirano je 14 novih istražnih bušotina ukupne vrijednosti od oko 78 milijuna kuna, a u narednih pet godina očekujemo 25 novih bušotina.

U veljači 2019. godine je otvoreno nadmetanje za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na području Dinarida i to nakon što su kao rezultat prvog nadmetanja ljetos prijavljena tri komercijalna otkrića plina na području Slavonije i Podravine. Treće službeno nadmetanje, za još uvijek slabo istražen prostor Dinarida, polučilo je ponudom za istražni prostor D-14 koji se prostire preko Karlovačke, Ličko-senjske i Zadarske županije,

Agencija, kao središnje tijelo u Republici Hrvatskoj za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata, u 2018. godini je u potpunosti i u maniri dobrog gospodarstvenika, izvršila sve poslove osiguranja, skladištenja i upravljanja propisanim količinama i strukturama obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, sve temeljem i u skladu s važećim pravnim propisima Republike Hrvatske i Europske unije.

U 2019. godini, provedena su četiri natječaja za dodjelu istražnih prostora za istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda u energetske svrhe. Agencija za ugljikovodike intenzivno radi na promociji kao i na izradi najboljeg modela koji bi omogućio puno ostvarenje geotermalnog potencijala koji posjeduje Republika Hrvatska. Cilj je utvrditi najbolju praksu u gospodarenju i poticanju korištenja geotermalne energije za potrebe toplinarstva i proizvodnje električne energije, te sukladno tome izraditi smjernice za razvoj sustava gospodarenja potencijalom geotermalnih voda te odabrati najbolji način za poticanje razvoja industrije i investicija vezanih za geotermalnu vodu.

KLASA: 030-02/20-01/01

URBROJ: 405-01/01-20-1

Zagrebu, 31. siječnja 2020. godine

PREDSJEDNIK UPRAVE

Marijan Krpan


 Agencija za
ugljikovodike
Miramarska 24, Zagreb