

# AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE



## Izvješće o radu za 2020. godinu

veljača, 2021. godine

## SADRŽAJ

1.	UVOD .....	5
1.1	POSLOVI KOJE AGENCIJA OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJELATNOSTI.....	5
1.2	ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE I STRUKTURA ZAPOSLENIH .....	8
1.3	NABAVA ROBA I USLUGA .....	8
2.	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA.....	9
2.1	KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA .....	11
2.2	PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA.....	12
2.3	NADMETANJE ZA IZDAVANJE DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJU UGLJIKOVODIKA NA KOPNU - PANON I DINARIDI .....	17
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 .....	23
2.6	NADZOR NAD RADNJAMA INVESTITORA S KOJIMA JE SKLOPLJEN UGOVOR O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA U VEZI S IZVRŠAVANJEM NJIHOVIH OBVEZA .....	24
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 .....	25
3.	OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA.....	27
3.1	IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2019/2020. I ZA 2020/2021. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE) .....	28
3.2	FORMIRANJE OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA .....	29
3.3	PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2020/2021. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE) .....	32
3.4	OSTALE AKTIVNOSTI .....	32
4.	ZAŠTITA OKOLIŠA.....	34
4.1	SUDJELOVANJE U PRIPREMI PRIJEDLOGA PROPISA TE NJIHOVIH IZMJENA I DOPUNA .....	34
4.2	MEĐUNARODNA SURADNJA I SUDJELOVANJE U RADU EU ODBORA I RADNIH GRUPA .....	34
4.3	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 .....	35
4.4	SURADNJA S TIJELIMA JAVNE VLASTI I AKADEMSKIM USTANOVAMA.....	35
4.5	JAVNO IZVJEŠĆIVANJE .....	36

4.6 SURADNJA U TRI PROJEKTA FINANCIRANA SREDSTVIMA EUROPSKE UNIJE .....	36
<b>5. FINANCIJSKO POSLOVANJE.....</b>	<b>37</b>
5.1 FINANCIRANJE .....	37
5.2 IZVRŠENJE ZA 2020. GODINU .....	38
5.3 PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA .....	38
<b>6. OSTALE AKTIVNOSTI .....</b>	<b>43</b>
<b>7. ZAKLJUČAK .....</b>	<b>45</b>

## POPIS SLIKA

Slika 1 Organizacijska struktura Agencije za ugljikovodike.....	8
Slika 2 Shema sobe s podacima.....	13
Slika 3 Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Panonskog bazena.....	14
Slika 4 Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Jadrana i Dinarida.....	15
Slika 5 Baza podataka na GIS Portalu.....	16
Slika 6 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Merhatovec“ .....	19
Slika 7 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Legrad-1“ .....	19
Slika 8 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Lunjkovec-Kutnjak“ .....	20
Slika 9 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Ernestinovo“ .....	20
Slika 10 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Korenovo“ .....	21
Slika 11 Karta predloženih istražnih prostora geotermalnih voda (u pripremi) .....	22
Slika 12 Karta izdvojenih prostora s geotermalnim potencijalom (na temelju preliminarne procjene) .....	22
Slika 13 Struktura obveznih zaliha u 2020. godini (materijalni i nematerijalni oblik) .....	31

## POPIS TABLICA

Tablica 1 Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija .....	10
Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2020. godini .....	11
Tablica 3 Pregled predanih podataka u 2020. godini u svrhu istraživanja ugljikovodika .....	12
Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2020 godini u svrhu istraživanja geotermalne vode.....	12
Tablica 5 Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima .....	14
Tablica 6 Pregled zahtijeva znanstvenih institucija i državnih društava za korištenjem podataka .....	16
Tablica 7 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2019. i 2020. godinu.	25
Tablica 8 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2019. i 2020. godinu.....	26
Tablica 9 Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata .....	29
Tablica 10 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku . ....	30
Tablica 11 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku .....	30
Tablica 12 Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama .....	30
Tablica 13 Plan i izvršenje za 2020.godinu – svi izvori.....	38
Tablica 14 Prihodi i rashodi poslovanja .....	38
Tablica 15 Prihodi poslovanja.....	39
Tablica 16 Rashodi poslovanja.....	39
Tablica 17 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine .....	40
Tablica 18 Prihodi od nefinancijske imovine.....	40
Tablica 19 Rashodi od nefinancijske imovine.....	41
Tablica 20 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2019.i 2020.godinu.....	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 za ugljikovodike (Narodne novine, br. 14/14, 73/17) 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, br. 52/18, 52/19).

U rujnu 2017. godine, sukladno izmjenama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike (Narodne novine, br. 73/17) Agenciji je pripojena Hrvatska agencija za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata. Sukladno navedenom, Agencija u svojoj nadležnosti ima obvezne zalihe nafte i naftnih derivata sukladno Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata (Narodne novine, br. 19/14, 73/17, 96/19).

Novi Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, koji je na snazi od lipnja 2018. godine, po prvi je puta prepoznao veliki potencijal geotermalne energije u Hrvatskoj, čime bi projekti iskorištavanja vrele vode iz podzemlja za proizvodnju energije, ali i za njezino korištenje u industriji, poljoprivredi, trebali dobiti novi, ozbiljniji zamah.

Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika iz 2018. godine, djelatnost Agencije proširena je i na skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida, pri čemu se ugljikovodici, geotermalne vode ili geološke strukture za skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida nalaze u zemlji ili u podzemlju unutarnjih morskih voda.

Promatranje 'energije zemlje' u svoj njezinoj ukupnosti, s obnovljivom i neobnovljivom komponentnom, povećava učinkovitost administracije u upoznavanju potencijalnih investitora s mogućnostima ulaganja.

Također, aktiviraju se znanstvene zajednice, privatno poduzetništvo - bilo da se radi o razvoju novih projekata, pripremi projekata za povlačenje sredstava iz EU fondova, kreira se nova industrija za koju Republika Hrvatska ima potrebna znanja te se otvaraju mogućnosti novih radnih mjesta.

### 1.1 POSLOVI KOJE AGENCIJA 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 i geotermalnim potencijalima Republike Hrvatske,

- Davanje prijedloga nadležnom ministarstvu za donošenje odluke o provođenju nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole i sklapanje ugovora,
- Pružanje stručne podrške povjerenstvu za provođenje nadmetanja koje osniva ministar nadležan za energetiku,
- 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 gospodarstva i održivog razvoja (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) 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 drugih poslova u skladu sa Zakonom, Statutom i drugim posebnim propisima iz područja djelatnosti Agencije.

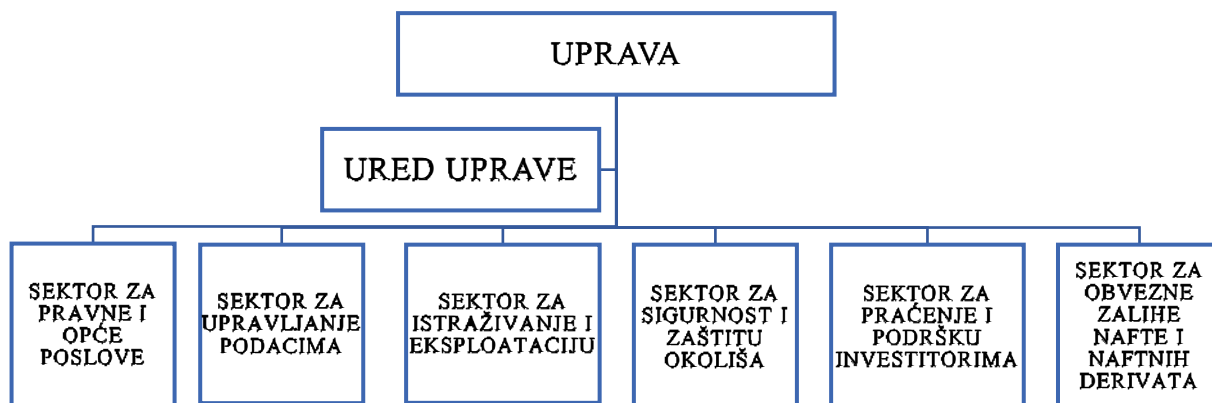
---

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 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 utvrđeni su organizacijski oblici sa sadržajem rada, načinom i koordinacijom rada. U 2020. godini Agencija je zapošljavala 27 djelatnika (od ukupno sistematiziranih 74) 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.

S obzirom na nove djelatnosti i ovlasti koje se Agenciji dodjeljuju usvajanjem izmjena i dopuna Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika neophodno je dodatno zapošljavanje koje je predviđeno unutar odobrenog Plana Državnog proračuna za 2021. godinu.

## 1.3 NABAVA ROBA I USLUGA

U 2020. godini Agencija nije pokretala nove postupke javne nabave. Sklopljena su tri ugovora o javnoj nabavi temeljem prethodno sklopljenih Okvirnih sporazuma. Agencija je provela 19 postupaka jednostavne nabave sukladno važećem Zakonu o javnoj nabavi i Pravilniku o nabavi roba i usluga temeljem postupka jednostavne nabave, a sve s ciljem osiguranja kontinuiranog i efikasnog obavljanja djelatnosti iz nadležnosti Agencije.

Služba za pravne i opće poslove je izradila Plan nabave za 2020. godinu na temelju podloga svih ustrojstvenih jedinica Agencije koji je objavljen na internetskim stranicama Agencije i na stranici EOJN.



---

## 2. ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA

---

Istraživanje i eksploatacija je naftno-rudarska djelatnost koja 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 ugljikova dioksida (Tablica 1).

U svrhu upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim i geotermalnim 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 fizički i virtualni (VDR) pregled dostupnih podataka u sobi s podacima (tzv. „data room“), a u svrhu omogućavanja potencijalnim investitorima, zainteresiranim za nadmetanje, što učinkoviti uvid u dostupne podatke kako bi isti mogli napraviti evaluaciju ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala na predmetnim istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na objavljena nadmetanja. Pristup i korištenje dostupnih podataka omogućen je, bez naknade, i akademskim i obrazovnim zajednicama te državnim institucijama

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) te je u 2020. sudjelovala u pregovorima za potpisivanje ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika s ovlaštenicima dozvole za istraživanje i eksploataciju. Također, Agencija je nakon analize geotermalnog potencijala inicirala i sudjelovala u provedbi nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe na području Panonskog bazena (5 istražnih prostora) te i dalje sustavno analizira 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 2020. godini zaprimljeni su podaci koje je prikupio investitor Podzemno skladište plina d. o. o. na istražnom prostoru Podzemno skladište plina Grubišno Polje.
	U 2020. godini zaprimljeni su podaci koje je prikupio investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. na istražnim prostorima SA-8, SA-9 i SA-10.
	U 2020. godini zaprimljeni su reobradjeni podaci koje je obradio investitor Aspect Croatia Kft. na istražnom prostoru SA-06.
	Kvalitativna kontrola podataka se odrađivala kroz dvije specijalističke aplikacije: EsriArcMap i IHS Kingdom SMT: - sistematiziranje, sortiranje i uređivanje svih zaprimljenih podataka - izrada shapefile-ova (geolokacijski podaci) za navedene podatke
	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 2020. godini Agencija je pokrenula GIS Portal bazu podataka unutar koje se nalazi nekoliko Web aplikacija za različite projekte i namjene za internu uporabu
Priprema i vođenje sobe s podacima	U postojeća tri IHS Kingdom projekta: Panonski bazen, Dinaridi i podmorje Jadrana ažurirani su svi podaci, u svrhu pregledavanja podataka u sobi s podacima u fizičkom obliku. Svi dostupni podaci u sobi s podacima podignuti su i na serversku platformu u obliku virtualne sobe s podacima na koju se korisnici mogu spojiti nakon odobrenog zahtjeva. Ažuriran je preglednik bušotinskih podataka za sve istražne prostore. Za učinkovitiji uvid u dostupne podatke izrađena je i kompletna GIS baza podataka s osnovnim kartama i vektorskim prostornim podacima 2D i 3D seizmičkih podataka i položajima bušotina. Ažurirani su i nadopunjeni katalozi svih dostupnih podataka za istražne prostore ugljikovodika i geotermalnih potencijala.
Analize geotermalnog potencijala u Republici Hrvatskoj	Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala za istražne prostore Lunjkovec-Kutnjak, Ernestinovo, Legrad-1 i Merhatovec.
	Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala, na zahtjev investitora za istražni prostor: Korenovo
Priprema kompleta podataka za akademske, obrazovne i državne institucije	Podaci su pripremani za Hrvatske vode, Prirodoslovno-matematički fakultet, Rudarsko-geološko-naftni fakultet i Geoda consulting d.o.o.
Vođenje sustava praćenja rada i obveza investitora na temelju sklopljenih ugovora o istraživanju i podjeli eksploataciji ugljikovodika	Analiza radnih programa i budžeta te kvartalnih izvješća dostavljenih od strane investitora za istražne prostore DR-02, DR-04, SA-08, SA-09, SA-10, SZH-01, DR-03, SA-06 i SA-07 za 2020. godinu.
	Analiza radnih programa i budžeta i kvartalnih izvješća dostavljenih od strane investitora za istražne prostore i eksploatacijska polja geotermalnih voda u 2020.
	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
Ostalo	Praćenje plaćanja naknada za pridobivene količine ugljikovodika
	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 geotermalnih voda za istražne prostore: Ernestinovo, Merhatovec, Legrad-1, Lunjkovec-Kutnjak i Korenovo.

## 2.1 KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA

U 2020. godini zaprimljeni su podaci (Tablica 2) s istražnog prostora Grubišno Polje za skladištenje prirodnog plina čiji je ovlaštenik Podzemno skladište plina d.o.o., ujedno su zaprimljeni podaci od kompanije Vermilion Zagreb Exploration LLC koji su prikupljeni na istražnim prostorima SA-10, SA-08 i SA-09. Također su zaprimljeni i podaci koje je ponovno obradila naftna kompanija Aspect Croatia Kft. na istražnom prostoru SA-06. Ujedno su zaprimljeni podaci za više klijenata TGS (Spectrum) na području Jadrana.

Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2020. godini

ISTRAŽNI PROSTOR	ZAPRIMLJENI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
Podzemno skladište plina Grubišno Polje	VSP mjerenja na istražnim bušotinama Gr-1z i Gr-2z	ascii, sgy, pdf	Podzemno skladište plina d.o.o.
	Reobrada i reinterpretacija 30 seizmike na EP "Grubišno Polje"	sgy, pdf	
	Laboratorijska ispitivanja jezgara	pdf	
	Laboratorijska analiza ležišnih fluida	pdf	
	PL mjerenja na istražnim bušotinama Gr-1z i Gr-2z	pdf	
	Elektrokarotazna mjerenja (PNN, MFC, RBT) na istražnim bušotinama Gr-1z i Gr-2z	las, pdf	
	Ispitivanje istražnih bušotina Gr-1z i Gr-2z - 2015. godine	pdf, csv	
	Remontni radovi KRS na istražnim bušotinama Gr-1z i Gr-2z	pdf	
	Projekt razrade i eksploatacije za podzemno skladište prirodnog plina na eksploatacijskom polju "Grubišno Polje"	pdf	
SA-10	Podaci bušotina Berak-1 i Cerić-1:		Vermilion Zagreb Exploration LLC
	Lociranje	pdf	
	Elaborati i analize	pdf	
	Idejni projekt	pdf	
	Lokacijska dozvola	pdf	
	Priprema lokacije	pdf	
	Projekt bušotine	pdf	
	Bušenje	pdf	
	Testiranje	pdf	
	Elektrokarotazna mjerenja	cls, dliis, las, pdf	
	XRD analize	pdf	
	Ekonomska analiza	pdf	
	Idejni projekt Vinkovci-3D-2020 Seizmičko snimanje	pdf	
SA-08	Idejni projekt Nova Gradiška-2D-2020 Seizmičko snimanje	pdf	Aspect Croatia Kft.
SA-09	Dnevni izvještaji za bušotinu Bečić-1	pdf	
SA-06	Sava & Sava 2 -3D raw data export:		
	Sava1 sw field records w geom block6 pi SW01-SW-20	segy	
	Sava2 sw field records w geom block6 pi SW01-SW-12	segy	
	Sava2 sw field records w geom block7 pi SW01-SW-12	segy	
	Sava3DMerge (Sava & Sava 2) reprocessed data export:		
	SVMG PSTM 20200915PI raw Agthr 100Velrms.sgy	segy	
	SVMG 20201020 PSTM MbcDphz3ms Astlk 36Fll ReLoad.sgy	segy	
	SVMG_20201020_PSTM_MbcDphz3ms_Astlk_36Fll.sgy	segy	
	SVMG 20201020 PSTM MbcDphz3ms Astk 6.sgy	segy	
	SVMG 20201020 PSTM MbcDphz3ms Astk 30.sgy	segy	
	SVMG 20201020 PSTM MbcDphz3ms Astk 18.sgy	segy	
	SavaMerge UKOOA 20201209.txt	ascii	
	Sava3DMerge SHP.zip	shp	
	Sava3DMerge ProcessingReport 20201214.pdf	pdf	
	sava3d 2020 stack raw rap pi 2.segy	segy	
Podmorje Jadrana	Studija naftno-geološkog potencijala	pdf	TGS
	2D seizmički profili - dubinska migracija i izvještaj o obradi	segy, pdf	
	GIS projekt	gis database	
	Kingdom projekti: AVO i HC	Kingdom projekt	

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.

U 2020. godini Agencija je predala dostupne podatke investitorima Vermilion Zagreb Exploration LLC za istražni prostor SA-07 i Aspect Croatia Kft. za istražni prostor SA-06 (Tablica 3), a koji su bili predmet trećeg nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu na području Panona u 2018/2019. godini, a koji su rezultirali potpisivanjem ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika u 2020. godini.

Tablica 3 Pregled predanih podataka u 2020. godini u svrhu istraživanja ugljikovodika

ISTRAŽNI PROSTOR	PREDANI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
SA-07	33 bušotine	pdf	Vermilion Zagreb Exploration LLC
	238 procesuirana 2D seizmička profila	seggy	
	199 sirova 2D seizmička profila	seggy	
	1 volumen 3D seizmičkih podataka u procesuiranom formatu	seggy	
SA-06	33 bušotine	pdf	Aspect Croatia Kft.
	256 procesuirana 2D seizmička profila	seggy	
	196 sirova 2D seizmička profila	seggy	
	2 volumena 3D seizmičkih podataka u procesuiranom formatu, od toga 1 3D volumen u sirovom formatu	seggy	

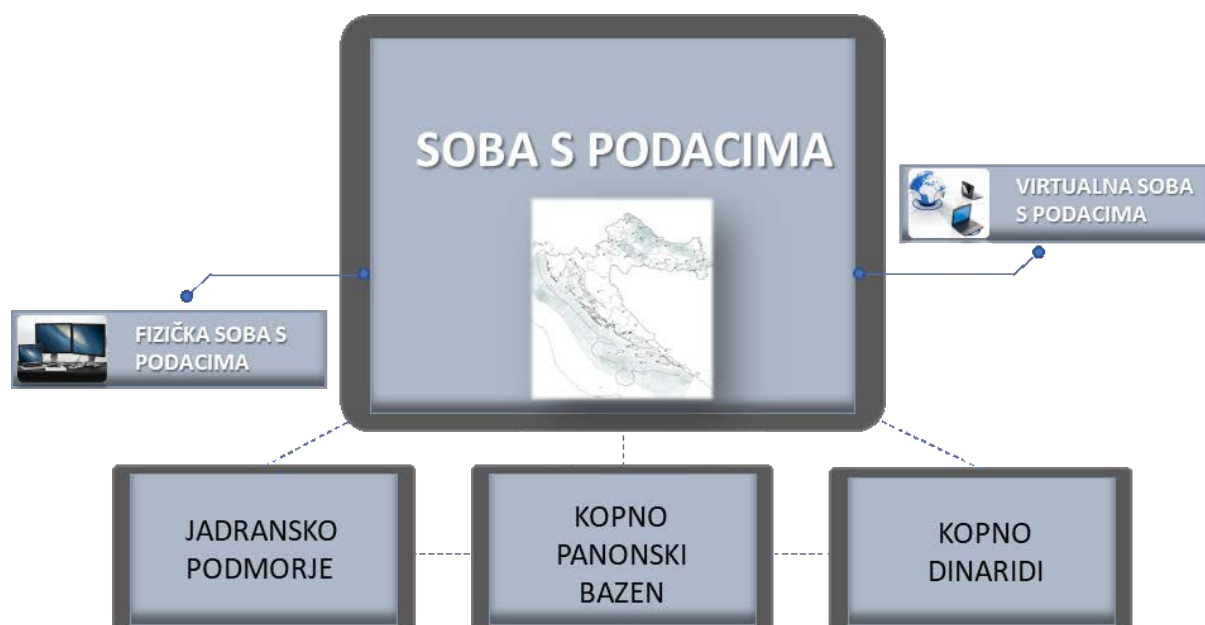
Također su pripremljeni podaci (Tablica 4) za istražne prostore geotermalne vode koji su bili predmet natječaja u 2020. godini i to za prostore: Lunjkovec-Kutnjak, Legrad-1, Merhatovac i Ernestinovo.

Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2020 godini u svrhu istraživanja geotermalne vode

ISTRAŽNI PROSTOR	PREDANI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
Lunjkovec-Kutnjak	34 2D seizmička profila i 9 bušotina	seggy i pdf	3
Ernestinovo	24 2D seizmička profila i 3 bušotine	seggy i pdf	1
Legrad 1	19 2D seizmička profila i 6 bušotina	seggy i pdf	4
Merhatovac	13 2D seizmička profila i 2 bušotine	seggy i pdf	3
Osječko baranjska župa	13 2D seizmička profila (seggy) i 31 bušotine (pdf)	seggy i pdf	1

## 2.2 PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA

U okviru nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda predviđen je i pregled dostupnih podataka u sobi s podacima (Slika 2), a u svrhu omogućavanja potencijalnim investitorima, zainteresiranim za nadmetanje, što učinkovitiji uvid u dostupne podatke kako bi isti mogli napraviti evaluaciju ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala na predmetnim istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na objavljena nadmetanja.



Slika 2 Shema sobe s podacima

Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima (Tablica 5; Slika 3; Slika 4) organiziran je u IHS Kingdom-u, specijalističkom programu, u kojem su kreirana tri projekta (Slika 2): Jadransko podmorje, Panonski bazen i Dinaridi.

U 2020. godini kompletirani su dostupni podaci za pregled u sobi s podacima u fizičkom obliku. Ažurirani su i nadopunjeni katalozi podataka, prema kojima investitori zainteresirani za nadmetanje, mogu ostvariti 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.

Svi dostupni podaci podignuti su na serversku platformu u obliku virtualne sobe s podacima na koju se korisnici mogu spojiti nakon odobrenog zahtjeva.

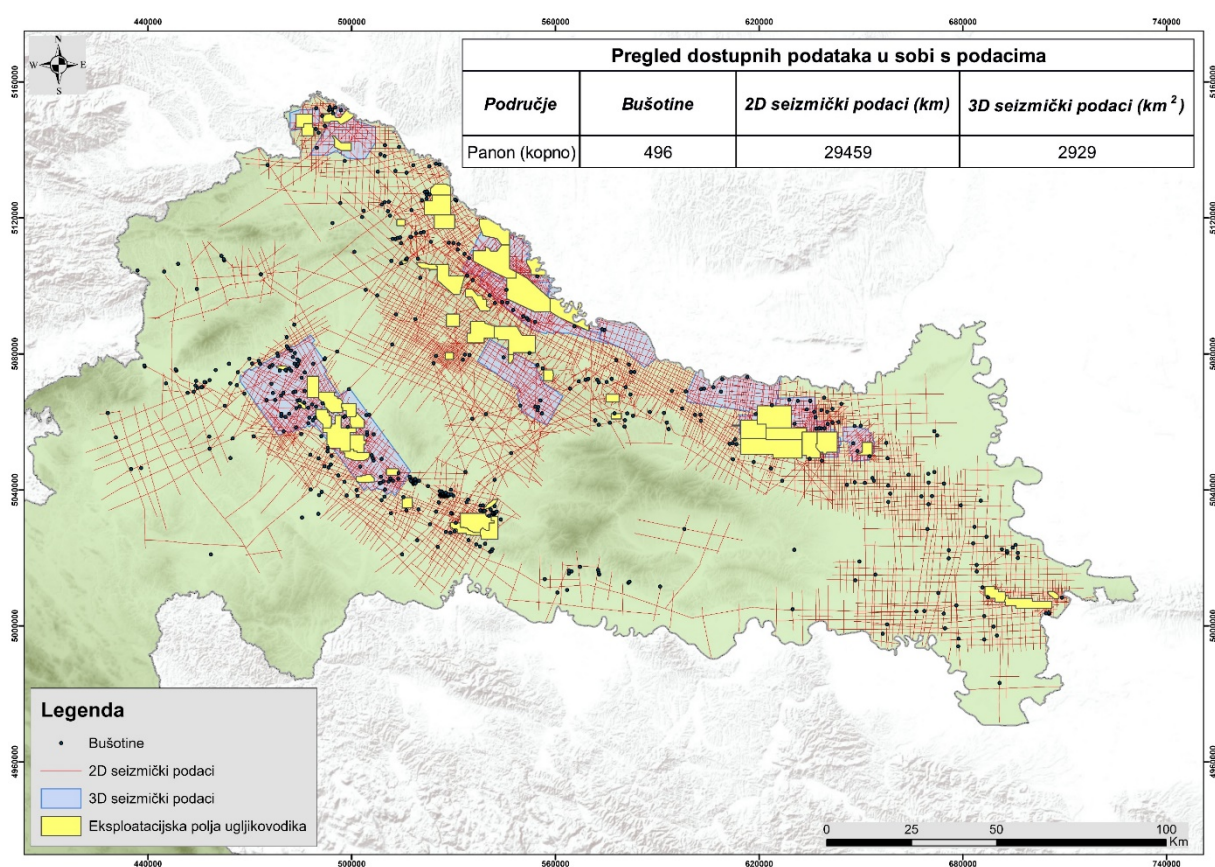
U IHS Kingdom projekte su učitani svi seizmički podaci (2D i 3D), lokacije bušotina te osnovni podaci o lokaciji, datumu izrade i konačnoj dubini bušotina. Ostali bušotinski podaci koji se sastoje od izvješća, logova, izvješća karotažnog mjerenja te mjerenja brzina sistematizirani su po pojedinim istražnim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

U 2020. godini realiziran je 1 posjet fizičkoj sobi s podacima i 6 posjeta virtualnoj sobi s podacima.

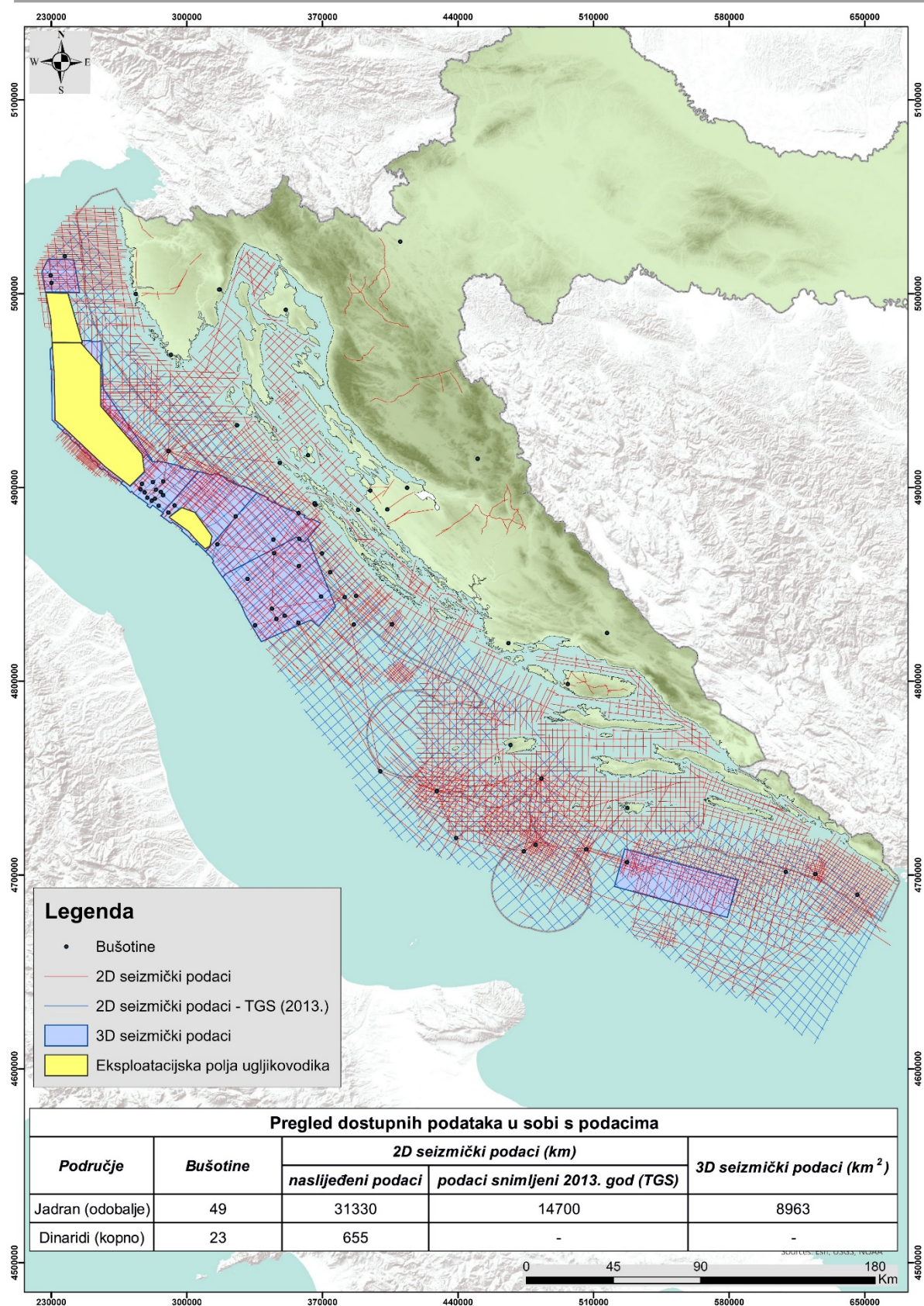


Tablica 5 Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima

PREGLED DOSTUPNIH PODATAKA U SOBI S PODACIMA				
TIP PODATAKA		KOPNO PANON	KOPNO DINARIDI	ODOBALJE JADRAN
Bušotine		496	23	49
2D seizmički podaci	broj linija	2.183	53	1.107
	dužina (km)	29.459	655	31.330
2D seizmički podaci Spectrum (TGS) 2013.	broj linija			158
	dužina (km)			14.700
3D seizmički podaci	broj volumena	13		8
	površina (km <sup>2</sup> )	2.929		8.963



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 i Dinarida



Agencija je u 2020. godini pokrenula Web GIS bazu podataka sa svim dostupnim geolokacijskim podacima. Unutar baze nalazi se nekoliko Web aplikacija za različite projekte i namjene. Trenutno je sadržaj raspoloživ za internu upotrebu i testiraju se dodatne mogućnosti. U pripremi su također i Web aplikacije koje će biti javno dostupne na Web stranici Agencije (Slika 5).



Slika 5 Baza podataka na GIS Portalu

U 2020. godini Agencija je zaprimila 6 zahtjeva za podacima koji će biti korišteni u znanstvenim projektima te u nastavi i za izradu diplomskih radova i doktorskih disertacija, u državnim institucijama te društvima za izradu studija (Tablica 6).

Tablica 6 Pregled zahtjeva znanstvenih institucija i državnih društava za korištenjem podataka

INSTITUCIJA	PROJEKT	TIP PODATAKA	PODRUČJE
HRVATSKE VODE	Plan upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2121-2027	120 2D seizmičkih profila (segy) i 135 bušotina (pdf)	Panonski bazen
PRIRODOSLOVNO MATEMATIČKI FAKULTET	Doktorska disertacija (Utvrđivanje geodinamskog razvoja područja Petrinje, Siska, Popovače, Kutine, Banove Jaruge i Novske)	98 2D seizmičkih profila (segy) i 47bušotina (pdf)	Panonski bazen
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Prediplomski rad (Strukturno-geološka građa otoka Premude i oklonog podmorja Jadrana)	3 2D seizmička profila (segy) i 2 bušotine (pdf)	Odobalje - Jadran
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Nastava i znanstvena istraživanja, prediplomski, diplomski i doktorski radovi	591 2D seizmička profila (segy) i 282 bušotine (pdf)	Panonski bazen
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	HRZZ projekt: Geološka karakterizacija podzemlja Dravske depresije s ciljem procjene energetskog potencijala	290 2D seizmička profila (segy), 2 volumena 3D seizmičkih podataka (segy) i 77 bušotine (pdf)	Panonski bazen



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

Nakon provedenog nadmetanja u 2019. godini te dodijeljenih dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, 26. ožujka 2020. potpisani su ugovori o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika (dalje u tekstu: Ugovor) s trgovačkim društvom INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. za istražne prostore Drava-03 (DR-03), Sjeverozapadna Hrvatska-1 (SZH-01) i Dinaridi-14 (DI-14).

Za istražni prostor Sava-07 (SA-07) Ugovor je potpisan s trgovačkim društvom Vermilion Zagreb Exploration d.o.o te za istražni prostor Sava-06 (SA-06) s trgovačkim društvom ASPECT Croatia Kft.

Dodatno, za istražne prostore Sava-11 (SA-11) i Sava-12 (SA-12) u prvoj polovici 2021. godine očekuje se i potpisivanje Ugovora s trgovačkim društvom CRODUX DERIVATI DVA d.o.o., a koje jamči za potpis ugovora.

Trenutno u Republici Hrvatskoj imamo 10 ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika na snazi te 2 ugovora u fazi realizacije, a na kojima aktivnosti provode četiri kompanije:

INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

1. Drava-02 (DR-02)
2. Drava-03 (DR-03)
3. Sjeverozapadna Hrvatska-1 (SZH-01)
4. Dinaridi-14 (DI-14)

Vermilion Zagreb Exploration, d.o.o.

5. Drava-04 (DR-04)
6. Sava-07 (SA-07)
7. Sava-08 (SA-08)
8. Sava-09 (SA-09)
9. Sava-10 (SA-10)

ASPECT Croatia Kft.

10. Sava-06 (SA-06)

CRODUX DERIVATI DVA d.o.o.

11. Sava-11 (SA-11)
12. Sava-12 (SA-12)

---

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

---

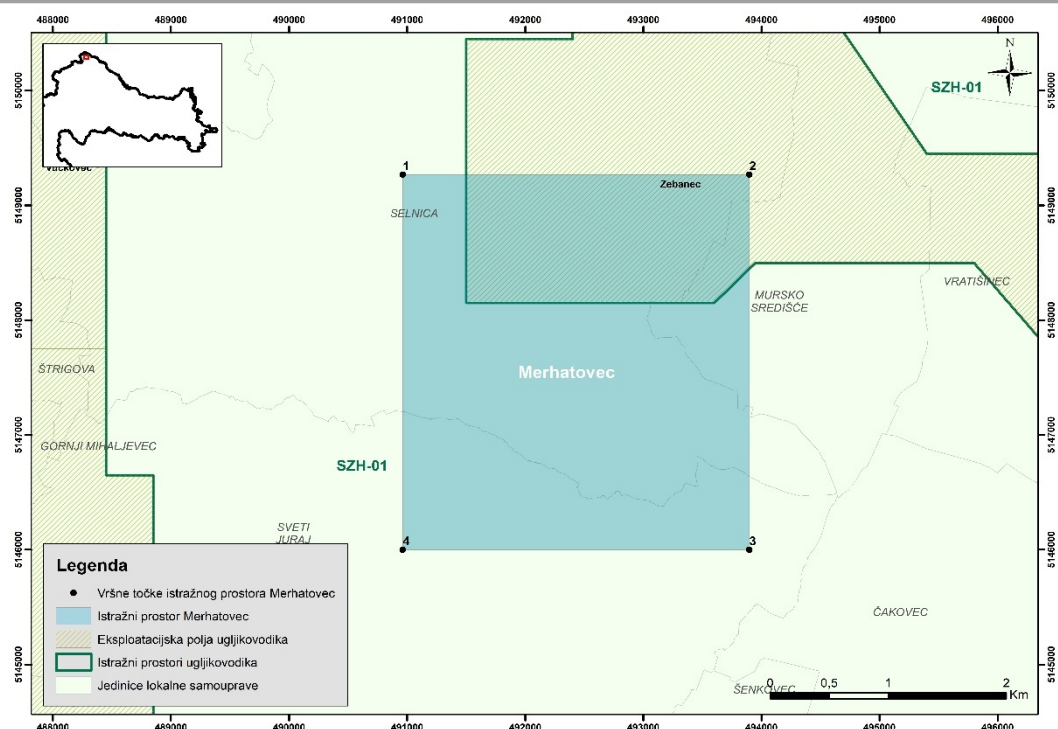
U 2020. godini Agencija je kontinuirano provodila analizu i preliminarnu evaluaciju geotermalnog potencijala Republike Hrvatske te je izdvojila čak 70 novih prostora s geotermalnim potencijalom (Slika 12). Također, Agencija je kontinuirano radila na jačanju promocije geotermalnih voda u energetske svrhe kao obnovljivom izvoru energije koji omogućuje kontinuiranu opskrbu energijom, tzv. baznom energentu.

Sukladno svojim ovlastima, Agencija je provodila sve radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda. Pripreme radnje uključivale su određivanje granica istražnih prostora i izradu preglednih zemljovida, prikupljanje posebnih uvjeta, suglasnosti i ograničenja za istraživanje geotermalnih voda, određivanje vrste i minimalne količine istražnih radova, određivanje kriterija za odabir najpovoljnijeg ponuditelja, pripremu setova geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka koje su zainteresirani ponuditelji mogli preuzeti po plaćanju pristojbe za nadmetanje.

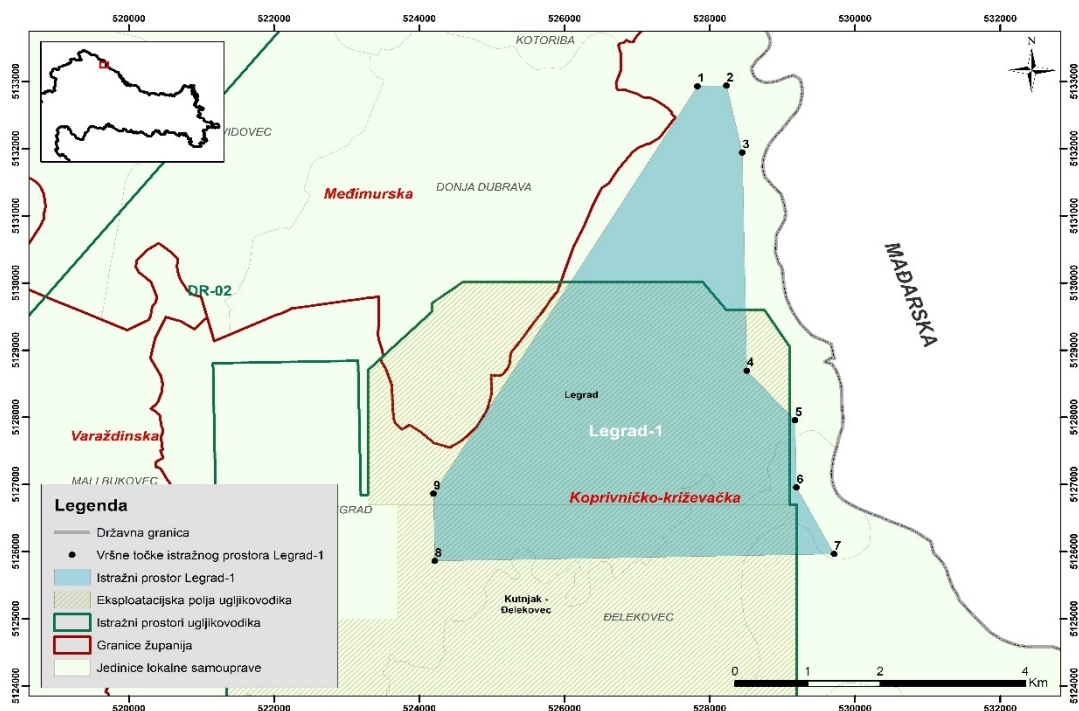
U 2020. godini provedeno je nadmetanje za odabir najpovoljnijih ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe za četiri istražna prostora - Legrad-1, Merhatovec, Lunjkovec-Kutnjak i Ernestinovo, a koji se nalaze na području Međimurske županije (Slika 6), Koprivničko-križevačke županije (Slika 7) Varaždinske, Međimurske i Koprivničko-križevačke županije (Slika 8), te Osječko-baranjske županije (Slika 9). Agencija je objavila obavijesti o namjeri provođenja nadmetanja u službenom glasilu Republike Hrvatske, kao i dokumentacije za nadmetanje na svojim mrežnim stranicama.

Krajem 2020. godine, na zahtjev odnosno prijedlog investitora te nakon odrađenih svih pripremnih radnji vezano za provođenje nadmetanja, pokrenuto je drugo nadmetanje za istraživanje geotermalnih voda u istražnom prostoru Korenovo u Bjelovarsko-bilogorskoj županiji (Slika 10).

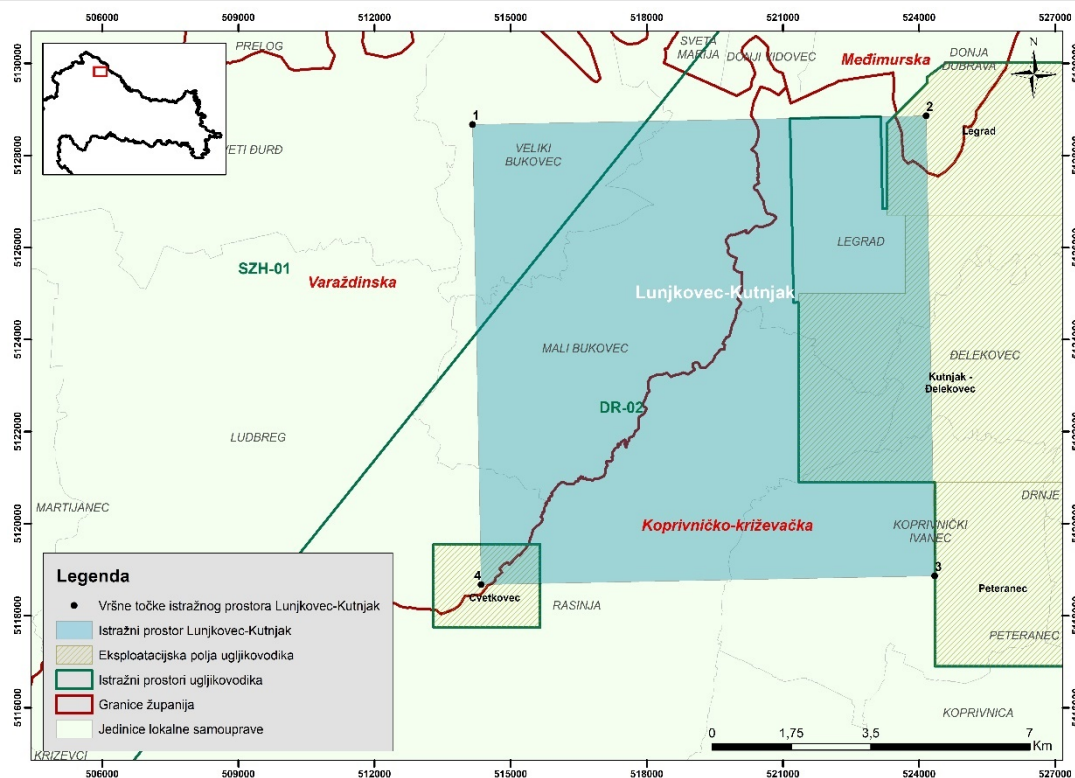
Po izdavanju dozvola za istraživanje, djelatnici Agencije sudjelovali su u poslovima praćenja ispunjavanja obveza investitora sukladno izdanim dozvolama za istraživanje. Isto tako, Agencija je pratila ispunjavanje obveza investitora i/ili ovlaštenika sukladno ranije izdanim dozvolama za istraživanje te novosklopljenim ugovorima za eksploataciju geotermalne vode u 2020. godini na dvama novim eksploatacijskim poljima Geotermalno polje Zagreb i Bošnjaci-Sjever.



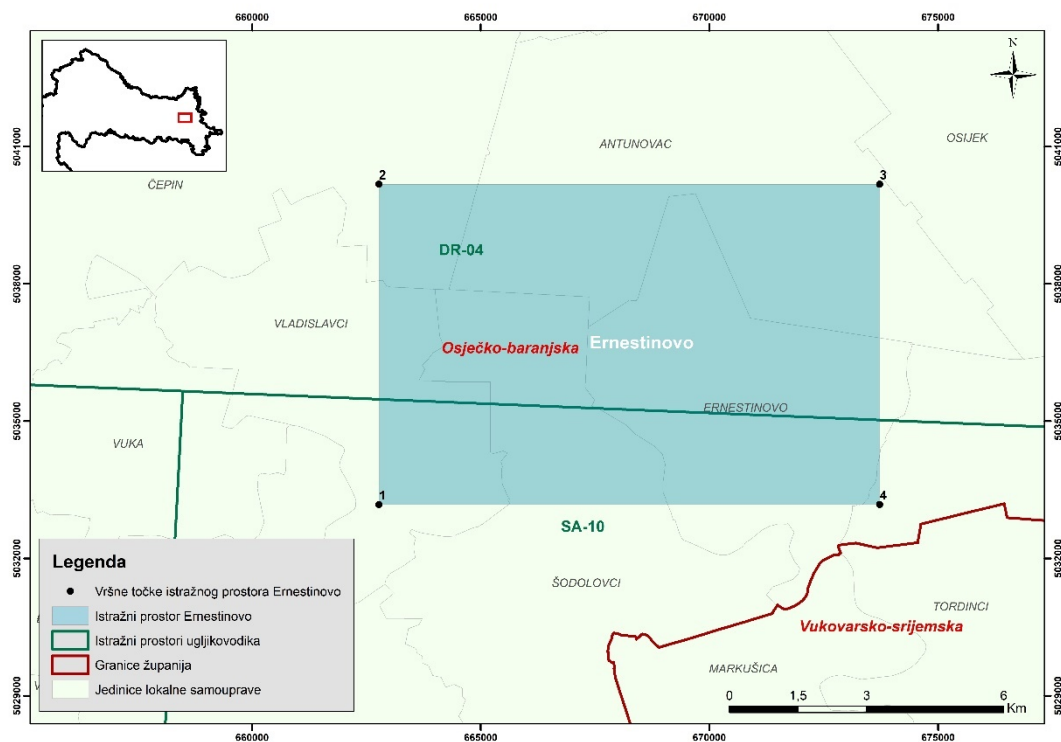
Slika 6 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Merhatovec“



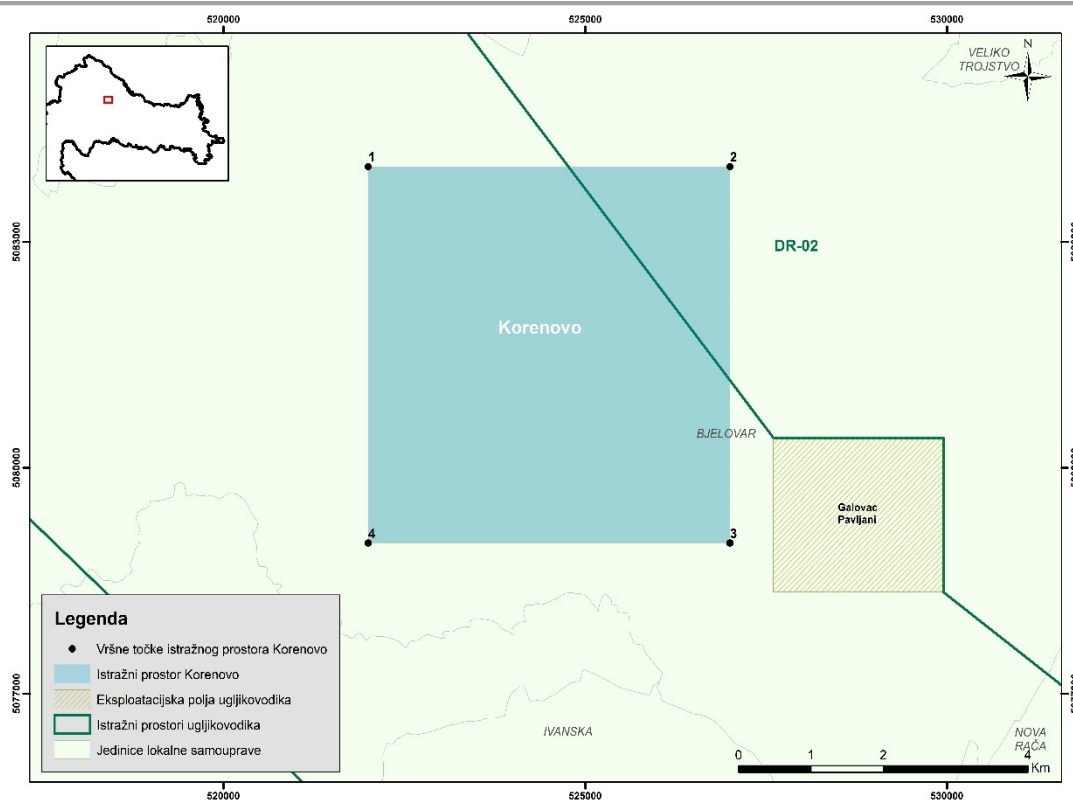
Slika 7 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Legrad-1“



Slika 8 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Lunjkovec-Kutnjak“



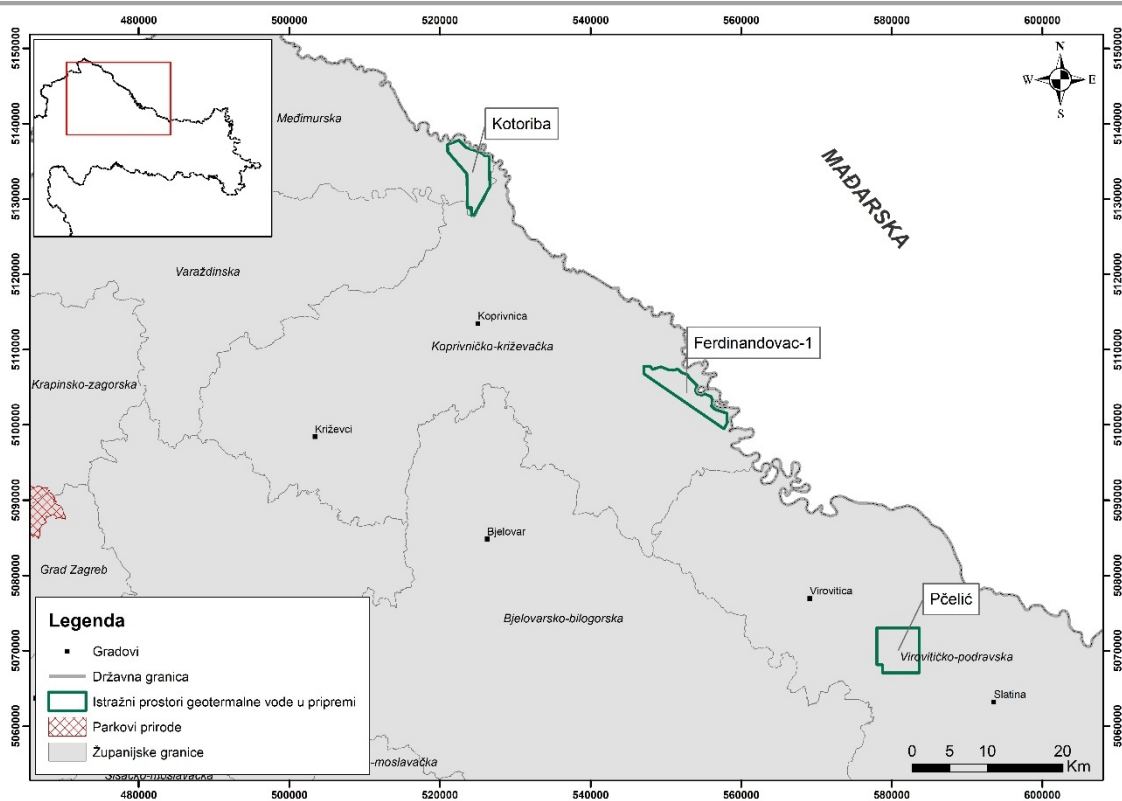
Slika 9 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Ernestinovo“



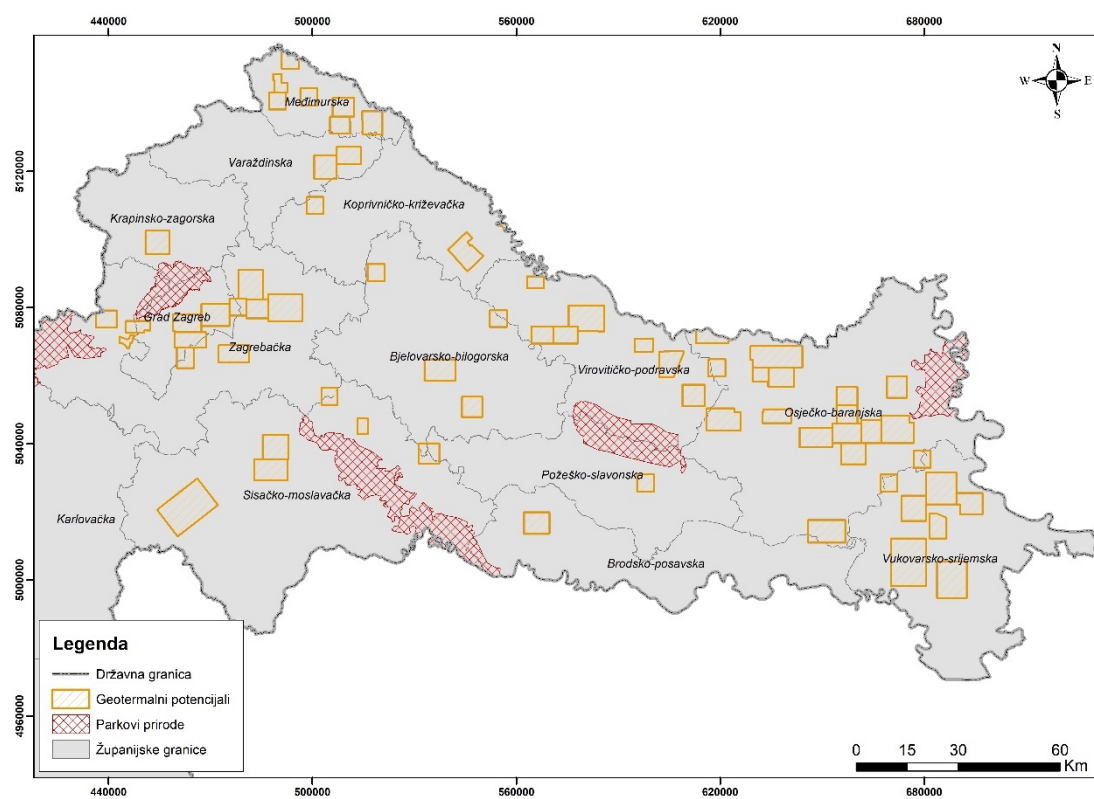
Slika 10 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Korenovo“

Tijekom 2020. godine, nakon analize podataka prikupljenih tijekom prijašnjih istraživanja i/ili eksploatacije geotermalnih voda i dobivenih preliminarnih procjena geotermalnog potencijala, provedene su pripreme radnje vezane za izradu dokumentacija za nadmetanja, i to u vidu prikupljanja posebnih uvjeta, ograničenja i suglasnosti na predložene granice istražnih prostora geotermalnih voda Ferdinandovac-1, Kotoriba i Pčelić. Navedeni prostori nalaze se na području Međimurske, Koprivničko-križevačke i Virovitičko-podravske županije (Slika 11).





Slika 11 Karta predloženih istražnih prostora geotermalnih voda (u pripremi) Ferdinandovac-1, Kotoriba i Pčelić



Slika 12 Karta izdvojenih prostora s geotermalnim potencijalom (na temelju preliminarne procjene)

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

Agencija je zadužena za odobravanje radnog programa i budžeta i praćenje obveza investitora u skladu s odobrenim radnim programima i budžetima, a kako je regulirano ugovorima 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, a koji se nakon analize i prethodne pisane suglasnosti nadležnog ministarstva, odobrava putem pisanog mišljenja.

U ožujku 2020. godine pandemija virusa COVID-19 uzrokovala je obustavu aktivnosti širom zemlje te su investitori tijekom godine dostavili izmijenjene radne programe i budžete, a sukladno realizacijama radova i planovima za ostatak 2020. godine.

Dana 06. srpnja 2020. godine u Agenciji su zaprimljene Izmjene radnih programa i budžeta za 2020. godinu za istražne prostore DR-04, SA-08, SA-09 i SA-10 u kojima je Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. planirane aktivnosti na istražnim prostorima prilagodio novonastaloj situaciji vezanoj uz pandemiju virusa COVID-19. Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva, dala odobrenje na izmjene radnih programa i budžeta.

U travnju 2020. godine trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., dostavilo je radne programe i budžete za 2020. godinu za nove istražne prostore SZH-01, DI-14 i DR-03. Nakon zaprimanja radnih programa i budžeta i analize planiranih istražnih aktivnosti, Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva dala odobrenja na radne programe i budžete za 2020. za istražne prostore SZH-01, DI-14 i DR-03.

Investitor ASPECT Croatia Kft. je dostavio Agenciji Radni program i budžet za 2020. godinu za istražni prostor SA-06 s prilagođenim tijekom aktivnosti planiranih u 2020. godini. Nakon zaprimanja radnog programa i budžeta i analize planiranih istražnih aktivnosti, Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva, dala odobrenje na radni program i budžet za 2020. za istražni prostor SA-06.

Agencija je sukladno svojim ovlastima analizirala sve zahtjeve od strane investitora te izdala pisana izvješća o ispunjenju ugovornih obveza putem kvartalnih izvješća o napretku radova.

Investitori su dostavili svoje radne programe i budžete za 2021. godinu sukladno Ugovoru, i to trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. za istražne prostore DR-02, DR-03, SZH-01 i DI-14, ASPECT Croatia Kft. za istražni prostor SA-06 te Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. za istražne prostore DR-04, SA-07, SA-08, SA-09 i SA-10.

Nakon zaprimanja radnih programa i budžeta za istražne prostore te zatraženih dodatnih obrazloženja od strane Investitora o pojedinim aktivnostima, Agencija je, uz prethodnu suglasnost Ministarstva, dala odobrenja na radne programe i budžete za 2021. godinu.

U 2020. godini dostavljeni su i radni programi i budžeti za 57 eksploatacijskih polja ugljikovodika, a čiji je ovlaštenik INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. te planirane količine pridobivanja za 2021. godinu po pojedinom eksploatacijskom polju. Agencija u svojoj bazi podataka vodi evidenciju o planiranim i ostvarenim količinama pridobivenih ugljikovodika u svrhu praćenja realizacije i plaćanja naknade za pridobivene količine ugljikovodika.

Također, Agenciji su dostavljeni radni programi i budžeti za 2020. godinu za 12 istražnih prostora geotermalnih voda te za 6 eksploatacijskih 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 radnim programima i budžetima, Agencija nadzire radnje investitora u tehničkom i financijskom pogledu, odnosno provjerava izvršavaju li se opisane usluge 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 odobravanje troškova koji će biti povrativi iz buduće eksploatacije ugljikovodika.

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

Tijekom 2020. godine dostavljeno je 28 kvartalnih izvješća 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 eksploatacijska polja ugljikovodika te radne programe za eksploatacijska polja i istražne prostore 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 2020. godini dostavljani, sukladno aktivnostima na terenu, dnevni izvještaji vezani uz izradu dvije bušotine i testiranje jedne bušotine:

- istražna bušotina Bečić-1- locirana unutar istražnog prostora SA-09 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 17.09.2020. godine do 07.10.2020. godine).
- istražna bušotina Aljmaš-1- locirana unutar istražnog prostora DR-04 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 29.12.2020. godine do 07.01.2021. godine).
- istražna bušotina Jankovac-1- testiranje raskrivenih intervala na dotok

Nakon analize kvartalnih izvješća, troškovi koji su vezani uz istražne aktivnosti, odobravaju se u skladu s ugovornim odredbama. U slučajevima kada priloženi troškovi nisu odgovarali prikazanim radovima, zatražena je dopuna izvješća odnosno dokumentacije 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, a nastavno na koja su investitorima izdana pisana mišljenja na kvartalna izvješća u kojima je prikazan iznos troškova koji se odobrava investitoru za povrat iz buduće eksploatacije.

Sukladno zakonu 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. godini, 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, br. 37/14, 72/14, 25/20). Za potrebe plaćanja naknade prati se kretanje cijena nafte na svjetskim tržištima sukladno Platts izvještajima te izračun tržišne cijene nafte u skladu s propisanim pravilima u Pravilniku o rezervama (Narodne novine, br. 95/18), 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.

Tablica 7 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2019. i 2020. godinu

PERIOD	UKUPNA PRIDOBIVENA VRIJEDNOST	
	HRK (000)	10%
1-12mj 2020	2.124.940	212.494
1-12mj 2019	3.663.508	366.351
2019/2020 (000) HRK	-1.538.568	-153.857
2019/2020 %	-42%	-42%

2020. godina je obilježena, prije svega, pojavom pandemije koja je snažno utjecala na svjetske tržišne mehanizme formiranja cijena nafte i plina te uzrokovala njihov oštar pad, što je posljedično značajno utjecalo na vrijednosnu komponentu pridobivanja ugljikovodika u Hrvatskoj (Tablica 7).

Tablica 8 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2019. i 2020. godinu

PERIOD	NAFTA			PROSJEČNA CIJENA	EKVIVALENT AVERAGE PRICE
	m3	HRK (000)	10%	HRK (000)/m3	USD/BBL
1-12mj 2020	691.165	1.175.352	117.535	1,70	40,35
1-12mj 2019	776.412	2.060.969	206.097	2,65	62,99
2019/2020 (000) HRK	-85.247	-885.617	-88.562	-0,95	-22,64
2019/2020 %	-11%	-43%	-43%	-36%	-36%

PERIOD	PLIN			PROSJEČNA CIJENA	OFFSHORE PLIN
	000 m3	HRK (000)	10%	HRK/m3	000 m3
1-12mj 2020	888.306	949.588	94.959	1,07	296.864
1-12mj 2019	1.070.040	1.602.539	160.254	1,50	402.063
2019/2020 (000) HRK	-181.735	-652.951	-65.295	-0,43	-105.200
2019/2020 %	-17%	-41%	-41%	-29%	-26%

Tablica 8 jasno pokazuje i proporcije prirodnog smanjenja proizvodnje nafte odnosno plina (izražen pad „offshore“ proizvodnje plina) na godišnjoj razini, a isti je moguće neutralizirati jedino aktivnim pristupom novim istražnim radovima, u svrhu osiguravanja buduće proizvodnje, što Agencija svojim djelovanjem i čini.

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 2020. godini pratila izvršenje plaćanja naknada. U 2020. godini na ime naknada za površinu istražnog prostora uplaćeno je jedinicama lokalne samouprave 7.501.863.60 kn, za naknadu za potpis ugovora 14.611.322,88 kn te 6.509.575,70 kn za administrativnu naknadu kao prihod državnog proračuna.

Sukladno Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, 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.

Tijekom 2020. godine, Agencija je bila uključena u aktivnosti vezane za izmjene i dopune prostornih planova jedinica lokalnih samouprava i županija na način da je davala zahtjeve i smjernice koje je potrebno unijeti u izmjene i dopune prostornog plana.

---

### 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 Zakona 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, br. 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 opciskoj 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 opcijskih 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 2020. godini mogu se svrstati u četiri područja rada:

- Izračun obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2019/2020. godine i za 2020/2021. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata;
- Procjena obveznih količina nafte i naftnih derivata za 2021/2022. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Ostale aktivnosti.

### **3.1 IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2019/2020. I ZA 2020/2021. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)**

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. ožujka 2019. 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, br. 43/16 i 116/19) (dalje u tekstu: Pravilnik), 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 1. travnja 2019. godine do 30. lipnja 2020. godine utvrđena je kako slijedi u nastavku (Tablica 9).

Tablica 9 Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata

OBVEZNIK FORMIRANJA	NAFTNI DERIVATI (TONA)	SIROVA NAFTA (TONA)	UKUPNO
Agencija za ugljikovodike	271.000	417.000	93 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2018. godini koja vrijedi do 01.04.2019.
Agencija za ugljikovodike	257.000	417.000	93 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2019. godini koja vrijedi od 01.07.2020.

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 15. lipnja 2020. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika, prosječni dnevni neto uvoz u 2019. godini iznosio je 6.859 tona ekvivalenta sirove nafte, dok sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2019. godini iznosila je 8.840 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2020./2021. godini iznosilo je 617.310 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje u 2020/2021. godini iznosilo 539.270 tona ekvivalenta sirove nafte.

Sukladno članku 15. stavku 3. Zakona količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za razdoblje od 01. srpnja 2020. godine do 30. lipnja 2021. godine utvrđena je kako slijedi (Tablica 9).

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 2020. 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 31.200 tona ekvivalenta sirove nafte 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).

### 3.2 FORMIRANJE OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA

Imajući na umu činjenicu da formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata pored značajnih financijskih sredstava, zahtijeva i opsežnu logistiku (skladišta, željeznice, pomorski promet), Agencija 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 te sukladno članku 10. Plana osiguranja, dinamike formiranja i znavljanja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, organizacije skladištenja i regionalnog rasporeda (Narodne novine, br. 149/09)

Agencija je obvezne zalihe u nematerijalnom obliku ugovorila kako slijedi: 15.000 tona motornih benzina i 25.000 tona plinskog ulja, u razdoblju od 01. srpnja 2020. godine do 31. prosinca 2020. godine.

Tablica 10 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku koje su u vlasništvu Agencije u 2020. godini.

Tablica 10 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U MATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	01.01.2020.	31.12.2020.
sirova nafta	416.875	416.723
plinsko ulje / dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	179.000	199.078
motorni benzini		14.164

Tablica 11 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku u 2020. godini.

Tablica 11 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U NEMATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	01.01.2020.	31.12.2020.
motorni benzini	15.000	15.000
plinsko ulje / dizelsko gorivo (pogonska goriva)	60.000	25.000
plinsko ulje/ dizelsko gorivo (gorivo za grijanje)	5.000	

Agencija je u 2020. godini formirala obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama prikazanim u nastavku (Tablica 12).

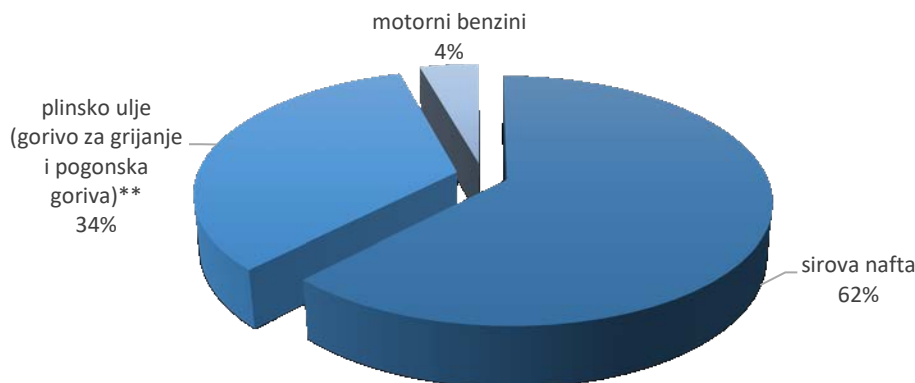
Tablica 12 Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U 2020. GODINI (UKUPNO MATERIJALNI I NEMATERIJALNI OBLIK) U TONAMA	KOLIČINA / TONA	
	1.1.-30.6.2020.	1.7.-31.12.2020.
sirova nafta	416.875	416.723
plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)**	265.000	224.078
motorni benzini	29.190	29.164

\* 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

### Struktura obveznih zaliha u 2020. godini (materijalni i nematerijalni oblik)



Slika 13 Struktura obveznih zaliha u 2020. godini (materijalni i nematerijalni oblik)

Agencija je za potrebe formiranja obveznih zaliha, sklapanjem ugovora o skladištenju, osigurala skladišne kapacitete od 480.000 m<sup>3</sup> za sirovu naftu i 265.000 m<sup>3</sup> (povećanje od 20.000 m<sup>3</sup>) 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 subjektu 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 o količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za 2020. godinu. Stoga Agencija, do osiguranja dostatnog skladišnog prostora na teritoriju Republike Hrvatske, koristi mogućnosti koje su otvorene sklapanjem međudržavnih ugovora o obveznim zaliham sa SR Njemačkom te skladišti količine koje nedostaju za ispunjenje propisane obveze. Potrebe za dodatnim skladišnim prostorima izvan Republike Hrvatske u 2020. godini iznosili su 65.000 m<sup>3</sup>. 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 i kupnja količina obveznih zaliha te je tako u 2020. godini prodano 3.500 tona i kupljeno 8.000 tona.



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

Temeljem zaprimljenih podatka Državnog zavoda za statistiku o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u 2020. godini izrađena je procjena iznosa 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2021/2022. godini koja se u odnosu na 2020/2021. godinu smanjuje za 5%. 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 2021. godini. Točni podaci o potrebnoj količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencija neslužbeno dobiva 25. ožujka od Državnog zavoda za statistiku (službeni podaci se dobivaju 25. lipnja), a na osnovu kojih Agencija izrađuje konačni izvještaj o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u Republici Hrvatskoj za 2020. godinu.

### **3.4 OSTALE AKTIVNOSTI**

#### **3.4.1 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 je ovlaštena u bilo koje vrijeme provoditi kontrolu obveznih zaliha kao i kontrolu poslovnih knjiga skladišta. Tijekom 2020. godine provedeno je tri nadzora količine i kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata te su izrađeni zapisnici o inventurnim mjerenjima količina obveznih zaliha kojima su utvrđeni nastali manjkovi uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha. Godišnji manjkovi nastali uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha u okviru su dopuštenog manjka od 0,5% sukladno Pravilniku o trošarinama (Narodne novine, br. 1/19 i 1/20) 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, br. 28/16).

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, br. 57/17). Zbog sprječavanja degradacije kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata koje se čuvaju odvojeno od komercijalnih zaliha energetske subjekata Agencija je temeljem rezultata provedenih laboratorijskih analiza i dobroj tehničkoj praksi zadržala 14.200 tona (20.000 m<sup>3</sup>) motornog benzina obvezne zalihe nafte i naftnih derivata.



---

### 3.4.2 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 izrađuje 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.

---

## 4. ZAŠTITA OKOLIŠA

---

Sektor za sigurnost i zaštitu okoliša zadužen je za praćenje obveza očuvanja prirode i okoliša i mjera sigurnosti za očuvanje istih, usklađivanje svih standarda zaštite okoliša i prirode te sigurnosti, zahtijevanje od investitora 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 i sigurnost. U 2020. godini nastavilo se s podrškom prema investitorima u vidu pomoći i koordinacije s državnim tijelima nadležnim za planirane zahvate, informiranjem javnosti te mogućih investitora o propisima iz područja zaštite okoliša i sigurnosti, poglavito onima koji se tiču istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe, držanjem konzultacija, a nastavila se i međunarodna suradnja te se intenzivirala suradnja s drugim tijelima javne vlasti.

Slijedom navedenog, provedene aktivnosti u 2020. 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 i izmjenama i dopunama Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- komentari na Nacrt prijedloga Uredbe o izmjenama i dopunama Uredbe o Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

### 4.2 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;
- On -line sastanci s predstavnicima Helenske Republike i Talijanske Republike;
- konzultantske usluge drugim zemljama kroz pomoć u vidu pregleda njihove dokumentacije i davanja komentara, kao i davanja prijedloga mogućih rješenja (aktivna suradnja s Hellenikom Republikom i Republikom Cipar);
- Suradnja s Hellenic Hydrocarbon Resources Management S.A., nadležnim tijelom Helenske Republike za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji

ugljikovodika, na razmjeni znanja i iskustava vezano za sprečavanje velikih nesreća pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, sukladno Sporazumu o suradnji sklopljenom 25. veljače 2019.

#### **4.3 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 ishoda potrebnih dokumenata;
- Priprema natječaja za snimanje gravimetrije i magnetometrije iz zraka za područje Republike Hrvatske.

#### **4.4 SURADNJA S TIJELIMA JAVNE VLASTI I AKADEMSKIM USTANOVAMA**

- Podrška Ministarstvu, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe u rješavanju predmeta iz 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 određivanje obaveza investitora;
- Sudjelovanje u poslovima praćenja ispunjavanja obaveza investitora;
- Sudjelovanje u postupku davanja prijedloga na prostorne planove;
- Izrada karata i prezentacija geotermalnog potencijala, sastanci sa zainteresiranim investitorima i predstavnicima državnih tijela, regionalne i lokalne samouprave, praćenje obaveza 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 pripremljenih dokumenata Strategije upravljanja morskim okolišem i obalnim područjem.

---

#### 4.5 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.

---

#### 4.6 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 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 i ostale infrastrukture kao i kontrolu i održavanje istih, produljenje života te moguće daljnje korištenje u druge svrhe od primarne namjene.

---

## 5. FINACIJSKO POSLOVANJE

---

Agencija je proračunski korisnik državnog proračuna iz nadležnosti Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja. Kao proračunski korisnik mora primjenjivati odredbe Zakona o proračunu (Narodne novine, br. 87/08, 136/12 i 15/15), Zakona o izvršavanju Državnog proračuna Republike Hrvatske za 2020. godinu (Narodne novine, br. 117/19, 32/20, 42/20, 58/20 i 124/20) te podzakonskih akata donesenih na temelju tih Zakona:

- Pravilnik o proračunskom računovodstvu i računskom planu (Narodne novine, br. 124/14, 115/15, 87/16, 3/18, 126/19 i 108/20);
- Pravilnik o financijskom izvještavanju u proračunskom računovodstvu (Narodne novine, br. 3/15, 93/15, 135/15, 2/17, 28/17, 112/18 i 126/19);
- Pravilnik o proračunskim klasifikacijama (Narodne novine, br. 26/10, 120/13 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, br. 48/11 i 126/17).

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

### 5.1 FINANCIRANJE

---

Nakon pripajanja HANDA-e Agencija se financirala iz izvora 11 i izvora 71 te prenesenih sredstava izvora 43 ostvarenih, a neutrošenih prihoda za posebne namjene. 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 je dozvoljeno 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. Prihod od administrativne naknade.

## 5.2 IZVRŠENJE ZA 2020. GODINU

Tablica 13 Plan i izvršenje za 2020. godinu – svi izvori

PLAN I IZVRŠENJE ZA 2020. GODINU - svi izvori				
STAVKA	NAZIV STAVKE	TEKUĆI PLAN ZA 2020.	IZVRŠENO 31/12/2020	INDEKS IZVRŠENJA
311	PLAĆE (BRUTO)	5.228.132	5.077.410	97,12%
312	OSTALI RASHODI ZA ZAPOSLENE	103.000	113.230	109,93%
313	DOPRINOSI NA PLAĆE	787.693	839.627	106,59%
321	NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA	455.004	258.271	56,76%
322	RASHODI ZA MATERIJAL I ENERGIJU	365.000	287.556	78,78%
323	RASHODI ZA USLUGE	261.068.200	256.923.059	98,41%
324	NAKNADE TROŠKOVA OSOBA IZVAN RADNOG ODNOSA	20.000	0	0,00%
329	OSTALI NESPOMENUTI RASHODI POSLOVANJA	21.924.000	21.664.381	98,82%
343	OSTALI FINACIJSKI RASHODI	35.000	7.511	21,46%
372	OSTALE NAKNADE GRAĐANIMA I KUĆANSTVIMA	100.000	72.458	72,46%
412	NEMATERIJALNA IMOVINA	225.000	328.649	146,07%
422	POSTROJENJA I OPREMA	390.000	397.830	102,01%
426	NEMATERIJALNA PROIZVEDENA IMOVINA	30.000	23.250	77,50%
441	RASHODI ZA NABAVU ZALIHA	234.724.430	141.542.146	60,30%
<b>07745</b>	<b>AGENCIJA ZA UGLJIKVODIKE</b>	<b>525.455.459</b>	<b>427.535.378</b>	<b>81,36%</b>

Agencija se, kako je navedeno, financira iz izvora 11 te iz izvora 71 i 43. Izvršenje plana prihoda (Tablica 13) iz izvora 11 je 98,28% dok je ukupno izvršenje po svim izvorima financiranja 81,36% ponajviše iz razloga što je prihode izvora 71 izuzetno teško planirati (nepredvidiva cijena nafte i naftnih derivata, nepredvidiv tečaj, dinamika zanavljanja...). Zakonom o proračunu je određeno da se namjenski prihodi mogu izvršavati u visini stvarno uplaćenih odnosno raspoloživih sredstava neovisno o visini planiranih namjenskih prihoda. Prilikom zanavljanja nafte i naftnih derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7), a zanovljenu 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 I RASHODI POSLOVANJA

Tablica 14 Prihodi i rashodi poslovanja

PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEKS (2020/ 2019)
6	PRIHODI POSLOVANJA (RAZRED 6)	300.508.464	275.251.324	92%
3	RASHODI POSLOVANJA (RAZRED 3)	209.063.056	242.080.879	116%
<b>VIŠAK PRIHODA</b>		<b>91.445.408</b>	<b>33.170.445</b>	<b>36%</b>

Tablica 14 pokazuje pad prihoda poslovanja (razred 6) u 2020. godini u odnosu na prethodnu godinu. Prethodne godine su nabavljene veće količine obveznih zaliha te su plaćene iz sredstava Državnog proračuna i teretila su konta skupine 6 dok su rashodi knjiženi na konta skupine 4. Ove godine je nabavljeno znatno manje obveznih zaliha nego prošle godine po znatno nižoj cijeni i iz tog razloga nema velike razlike u kategoriji Višak prihoda odnosno iz proračuna su za nabavu obveznih zaliha utrošena samo 33 milijuna kuna. Kada bi se iz skupine konta 6 oduzeli rashodi za nabavu robe odnosno obveznih zaliha (33 milijuna) redovni prihodi poslovanja bi pratili redovne rashode poslovanja (razred 3).

### 5.3.1.1 PRIHODI POSLOVANJA

Za razliku od 2019. godine, kada su Prihodi od administrativnih naknada po ugovorima o istraživanju i eksploataciji, bili prihod Agencije u iznosu od cca 3,5 milijuna HRK, u 2020. godini su prihod Državnog proračuna (Tablica 15). U 2020. godini nove količine obveznih zaliha su nabavljene po znatno nižoj cijeni stoga konta skupine 67 pokazuju pad prihoda iz nadležnog proračuna u odnosu na prethodnu godinu.

Tablica 15 Prihodi poslovanja

PRIHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEKS (2020/ 2019)
64	PRIHODI OD IMOVINE	283.440	244.380	86%
65	PRIHODI OD UPRAVNIH I ADMINISTRATIVNIH PRISTOJBI, PRISTOJBI PO POSEBNIM PROPISIMA I NAKNADA	55.820	10.380	19%
66	PRIHODI OD PRODAJE PROIZVODA I ROBE TE PRUŽENIH USLUGA I PRIHODI OD DONACIJA	3.374.592	0	0%
67	PRIHODI IZ NADLEŽNOG PRORAČUNA I OD HZZO-A NA TEMELJU UGOVORNIH OBVEZA	296.739.857	274.996.564	93%
68	KAZNE, UPRAVNE MJERE I OSTALI PRIHODI	54.755	0	0%
<b>6</b>	<b>PRIHODI POSLOVANJA</b>	<b>300.508.464</b>	<b>275.251.324</b>	<b>92%</b>

### 5.3.1.2 RASHODI POSLOVANJA

Najznačajniji rashodi poslovanja Agencije su rashodi za zaposlene i materijalni rashodi (Tablica 16).

Tablica 16 Rashodi poslovanja

RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEKS (2020/ 2019)
31	RASHODI ZA ZASPOSLENE	5.246.848	6.072.643	116%
32	MATERIJALNI RASHODI	203.148.500	235.404.403	116%
34	FINANCIJSKI RASHODI	589.708	555.713	94%
37	NAKNADE GRAĐANIMA, KUĆANSTVIMA I DRUGE NAKNADE	58.000	48.121	83%
38	OSTALI RASHODI	20.000	0	0%
<b>3</b>	<b>RASHODI POSLOVANJA</b>	<b>209.063.056</b>	<b>242.080.880</b>	<b>116%</b>

Rashodi skupine konta 31 Rashodi za zaposlene rasli su zbog povećanja osnovice za obračun plaće u javnim službama i obračuna minulog rada za svaku navršenu godinu radnog staža.

Povećanje na rashodima skupine konta 32 Materijalni rashodi odnose se najvećim dijelom na rashode za usluge (najvećim dijelom skladištenje obveznih zaliha) i ostale nespomenute rashode poslovanja (najvećim dijelom delegirane količine obveznih zaliha).

Kako bi dodatno učvrstila energetske neovisnost osiguranjem obveznih zaliha na teritoriju Republike Hrvatske, Agencija je kupila dodatne količine obveznih zaliha te je zakupila dodatni skladišni prostor za derivate pa su posljedično rasli i rashodi za usluge skladištenja koji čine gotovo 92% Materijalnih rashoda ili 216 milijuna kuna. Osim rashoda za usluge skladištenja rashodi za delegirane količine obveznih zaliha čine gotovo 6% Materijalnih rashoda odnosno gotovo 14 milijuna kuna.

### 5.3.2 PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 17 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine

PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEKS (4/3)
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE (RAZRED 7)	171.773.108	82.566.862	48%
4	PRIHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE (RAZRED 4)	282.626.753	110.862.870	39%
<b>MANJAK PRIHODA</b>		<b>-110.853.645</b>	<b>-28.296.008</b>	<b>26%</b>

Nabava obveznih zaliha se dijelom financira iz sredstava Državnog proračuna što se, sukladno propisima koji reguliraju proračunsko računovodstvo, evidentira na prihodima poslovanja skupine konta 6. Dakle, manjak prihoda od nefinancijske imovine (Tablica 17) se pokriva viškom prihoda poslovanja (Tablica 14).

#### 5.3.2.1 PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 18 Prihodi od nefinancijske imovine

PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEKS (2020/2019)
72	PRIHODI OD PRODAJE PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE	0	0	0%
74	PRIHODI OD PRODAJE PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE IMOVINE	171.773.108	82.566.862	48%
<b>7</b>	<b>PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>	<b>171.773.108</b>	<b>82.566.862</b>	<b>48%</b>

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine (Tablica 18) također su znatno manji u odnosu na prethodno razdoblje jer je priznat prihod po kompenzacijama samo za jedno zanaavljanje (cca 67 milijuna HRK) dok su prethodne godine bila provedena dva zanaavljanja (cca 150 milijuna HRK). Za manji dio povrata dizela rashodi su priznati u 2019. godini prihodi po kompenzacijama odmah u siječnju 2020. godine u iznosu od cca 7 milijuna HRK.

U 2020. godini je ostvaren i prihod od prodaje dijela zaliha u SR Njemačkoj u iznosu od cca 9 milijuna HRK za prodanih 3500 MT, dok je prethodne godine ostvaren prihod u vrijednosti od cca 20 milijuna HRK, ali za prodanih 8000 MT.



### 5.3.2.2 RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 19 Rashodi od nefinancijske imovine

<b>RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>				
<b>STAVKA</b>	<b>NAZIV STAVKE</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>INDEKS (2020/ 2019)</b>
41	RASHODI ZA NABAVU NEPROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE	7.500	281.974	3760%
42	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE	276.168	336.864	122%
44	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE IMOVINE	282.343.085	110.244.031	39%
<b>4</b>	<b>RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>	<b>282.626.753</b>	<b>110.862.869</b>	<b>39%</b>

Rashodi za nabavu neproizvedene i proizvedene dugotrajne imovine (Tablica 19) su rasli jer su nabavljane nove licence vezane za upravljanje bazom podataka i računala i računalne opreme za server kojim se omogućuje izrada virtualnog „DATA room-a“ za osiguravanje neometanog poslovanja Agencije uslijed nepredviđene epidemiološke situacije.

Držanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata kao i njihovo znavljanje zahtijeva angažiranje značajnih sredstava koja su ovisna o mnogim teško predvidivim faktorima (ponuda i potražnja na domaćem i inozemnom tržištu, cijena nafte/derivata, tečaj USD...). S obzirom na značajna sredstva, promjene na skupini konta 44 uvjetuju smjer kretanja cijele skupine 4 odnosno rashoda za nabavu nefinancijske imovine.

Skupina konta 44 podrazumijeva kupnju obveznih zaliha i znavljanje istih.

Rashodi za kupnju obveznih zaliha manji su u odnosu na 2019. godinu kada je nabavljeno cca 32000 MT derivata u vrijednosti od cca 132 milijuna HRK dok je u 2020. godini nabavljeno cca 24000 MT u vrijednosti cca 43 milijuna HRK odnosno 28,5 milijuna za derivate u luci Ploče te za derivate u SR Njemačkoj cca 14,5 milijuna HRK.

Prilikom znavljanja nafte i derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7), a znavljenu robu u povratu knjiži na rashod (razred 4). Prihodi, kao i rashodi koji se evidentiraju po kompenzacijama su knjigovodstvena kategorija bez novčanog tijeka ali često je slučaj da prihodi i rashodi po istom znavljanju, zbog prirode posla, nisu priznati u istom izvještajnom razdoblju.

Za razliku od prethodne godine u kojoj su bila provedena dva znavljanja i priznato cca 149 milijuna rashoda, u 2020. godini završeno je jedno znavljanje početkom godine i priznato je cca 67 milijuna HRK rashoda, odnosno izvršen je povrat motornog benzina te su za isto znavljanje priznati i prihodi i rashodi po kompenzacijama za međusobna potraživanja.

### 5.3.3 REZULTAT POSLOVANJA 2020. GODINE

Agencija je ostvarila višak iz poslovanja (AOP 236) i manjak prihoda od nefinancijske imovine (AOP 238) što je u skladu s propisima koji reguliraju proračunsko računovodstvo pogotovo u slučaju kada se iz prihoda poslovanja (skupina konta 6) financira nabava obveznih zaliha (skupina konta 4) dok je ukupan rezultat za 2020. godinu višak prihoda nad rashodima u iznosu od 4.8 milijuna kao što je prikazano u nastavku (Tablica 20).

Tablica 20 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2019. i 2020. godinu

REZULTAT				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2019	2020	INDEX 2020/ 2019
6	PRIHODI POSLOVANJA ( RAZRED 6 )	300.508.464	275.251.324	92%
3	RASHODI POSLOVANJA ( RAZRED 3 )	209.063.056	242.080.879	116%
	<b>VIŠAK PRIHODA POSLOVANJA</b>	<b>91.445.408</b>	<b>33.170.445</b>	<b>36%</b>
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE ( RAZRED 7 )	171.773.108	82.566.862	48%
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE ( RAZRED 4 )	282.626.753	110.862.870	39%
	<b>MANJAK PRIHODA OD NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>	<b>-110.853.645</b>	<b>-28.296.008</b>	<b>26%</b>
	<b>UKUPNI REZULTAT</b>	<b>-19.408.237</b>	<b>4.874.437</b>	

---

## 6. OSTALE AKTIVNOSTI

---

Iako je 2020. godina obilježena pojavom pandemije Covid – 19 koja je u dva navrata dovela i do obustave pojedinih djelatnosti i konkretnog zatvaranja kretanja ljudi i roba, Agencija je cijelu 2020. godinu ulagala sve napore u kontinuiranu promociju Republike Hrvatske u pogledu istraživanja. Za vrijeme prvog zatvaranja uzrokovanog pojavom pandemije, Agencija je pripremila i osigurala nesmetani online pristup svim zaposlenicima koji su svoje poslove neometano radili od kuće. To je podrazumijevalo prilagodbu cjelokupnog IT sustava i uspostavu VPN mogućnosti povezivanja na servere Agencije. Osim osiguravanja nesmetanog online rada za zaposlenike, Agencija je veliki napor uložila i u nove kanale promocije i komunikacije s potencijalnim investitorima.

Pandemija COVID-19 je uzrokovala zaključavanje pola svjetske populacije pa je jasno kako su se brojni poslovni planovi poremetili, a procesi usporili. U tom kontekstu, bilo je potrebno u kratkom roku prilagoditi se „novom normalnom“ i pronaći način kako naše projekte staviti u fokus na izuzetno konkurentnom tržištu. Uspjeli smo brzo uspostaviti zaštićeni virtualni Data Room u kojem zainteresirane kompanije mogu udaljeno pregledavati dokumentaciju za približno 200 ključnih dubokih bušotina iz cijelog područja Panonskog bazena. Pokrenuta je i mini kampanja na službenoj LinkedIn stranici Agencije kojom smo ciljali tržište geotermalnih ulagača.

Odmah po otvaranju virtualnog data rooma, a posebice nakon nekoliko održanih predstavljanja hrvatskog potencijala i pripremljenosti virtualnog data rooma na inozemnim online konferencijama, Agencija je zaprimila mnogobrojne upite za rezervaciju pristupa. Tako se u prosincu 2020. godine više nije mogao naći slobodan termin za pristup. Međunarodna organizacija za geotermalnu energiju (IGA) izdvojila je Hrvatsku kao zemlju primjer koja, po njihovim saznanjima, jedina na svijetu pristupa promociji geotermalnog potencijala na način da desetljeća istraživanja ugljikovodika sada koristi za privlačenje investitora i razvoj projekata obnovljivih izvora energije.

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

U organizaciji Hrvatske stručne udruge za plin i Centra za plin Hrvatske, od 21. do 23. listopada 2020. godine, održan je 35. Međunarodni znanstveno-stručni susret stručnjaka za plin na kojem je Agencija za ugljikovodike sudjelovala u panelu pod nazivom *Trenutačni razvoj i perspektive budućeg razvoja projekata istraživanja i proizvodnje prirodnog plina*.

Također, predstavnici Agencije su u srpnju 2020. godine u Splitu sudjelovali kao panelisti na četvrtom međunarodnom energetske forumu - *Energija Mediterana 2020*. u organizaciji Instituta za europske i globalizacijske studije.

U studenome 2020. godine, Agencija je održala zapaženu prezentaciju na međunarodnoj konferenciji u organizaciji IGC Invest Geothermal Meeting. Tema konferencije bio je europski potencijal geotermalnih projekata, a gdje je Hrvatska prepoznata kao zemlja primjer i novi značajan igrač na tržištu.

Također, sudjelovali smo i u mnogobrojnim panelima vezanim uz pitanja energetike i energetske politike Republike Hrvatske.

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.

U prosincu 2020. godine, Agencija je pružala stručnu i operativnu podršku Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, kao i nadležnom ministarstvu u pripremi medijskih priopćenja, komunikacije s medijima i općom javnosti u svezi incidenta na odobalnom objektu Ivana D (plinskoj proizvodnoj platformi u sjevernom Jadranu).

Agencija je kontinuirano kroz cijelu 2020. godinu sudjelovala kao potpora Upravi za energetiku prilikom aktivnosti vezanih uz istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda u energetske svrhe.

Također, Agencija je pružala potporu Ministarstvu u poslovima vezanim za gradnju naftno-rudarskih objekata i postrojenja, dodjelu dozvola za eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda u 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.

Agencija je također pružala operativnu podršku Ministarstvu u postupcima očitovanja na politike, planove, prijedloge, godišnja izvješća, zahtjevima za pristup informacijama, očitovanjima na prostorne planove i ostale akte. Aktivno sudjelujemo kao operativna podrška nadležnom ministarstvu u pripremama medijskih objava koje se odnose na djelokrug rada Agencije i/ili industrije općenito.

---

## 7. ZAKLJUČAK

---

Naša misija je stvaranje najboljih uvjeta za ulaganja u projekte koji Republici Hrvatskoj omogućuju energetske neovisnost i konkurentnost kroz implementaciju najboljih svjetskih praksi te biti aktivni partner u kreiranju energetske i okolišne politike Republike Hrvatske.

Iako je 2020. godina obilježena pojavom pandemije Covid – 19 koja je u dva navrata dovela i do obustave pojedinih djelatnosti i konkretnog zatvaranja kretanja ljudi i roba, Agencija je cijelu 2020. godinu intenzivno provodila svoje aktivnosti.

Osim osiguravanja nesmetanog online rada za zaposlenike, Agencija je veliki napor uložila i u nove kanale promocije i komunikacije s potencijalnim investitorima.

Agencija za ugljikovodike, kao središnje tijelo u Republici Hrvatskoj za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata, u 2020. 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 kratkom roku prilagodili smo se globalnom zatvaranju koje nije omelo ispunjenje ciljeva koje smo zacrtali za 2020. godinu. Naše smo projekte stavili u fokus na izuzetno konkurentnom tržištu. Digitalizirali smo sve procese osiguravajući na taj način potencijalnim investitorima, ali i građanima Republike Hrvatske jednostavan i siguran pristup podacima, uspješno proveli i zatvorili natječaje koji će Republici Hrvatskoj, a posebice lokalnim zajednicama, donijeti nove energetske projekte.

U europskoj stručnoj zajednici etablirali smo se kao zemlja koja osim prirodnog potencijala, nudi suvremen način razmišljanja, posluje otvoreno i nudi nove pristupe razvoju industrije.

Rezultati prvog nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu su i više nego zadovoljavajući, imamo tri potvrđena otkrića plina. Situacija s pandemijom, koja je u jednom trenutku na neki način zaključala cijeli svijet, odrazila se i na procese istraživanja, ali samo u onom segmentu koji se odnosi na operativne poslove sukladno propisanim mjerama za suzbijanje od korona virusa. Novi ugovori za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu potpisani su netom prije izbijanja pandemijske krize, te će i oni sukladno daljnjim razvojem situacije krenuti u svoj proces realizacije.

Početkom rujna 2020. godine zatvoreno je nadmetanje za izdavanje dozvola za istraživanje geotermalnih voda za četiri istražna prostora na području Slavonije, Podravine i Međimurja, a na natječaj se prijavilo ukupno sedam različitih ponuditelja za sve četiri ponuđene lokacije. Ovi projekti u budućnosti mogu doprinijeti kvaliteti života, podići stupanj konkurentnosti (posebice u poljoprivredi), potaknuti razvoj novih znanja i tehnologija, a sve u skladu sa zelenom politikom i zelenim razvojem EU. Agencija nastavlja intenzivno raditi na promociji kao i na izradi najboljeg modela koji bi omogućio puno ostvarenje geotermalnog potencijala koji posjeduje Republika Hrvatska.

Europa prolazi kroz energetske tranziciju i ima ambiciozne ciljeve transformirati svoje društvo i gospodarstvo u idućih 30 godina. To je veliki izazov za ovu industriju, ali i velika prilika.

Agencija za ugljikovodike kroz svoju jasnu viziju i dalje će nastojati ostvarivati maksimalnu iskoristivost ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala Republike Hrvatske pridonoseći tako energetskejoj održivosti i tranziciji države.

KLASA: 030-02/21-01/02

URBROJ: 405-01/01-21-1

Zagrebu, 15. veljače 2021. godine

PREDSJEDNIK UPRAVE

Marijan Krpan


Agencija za  
ugljikovodike  
Miramarska 24, Zagreb