

# AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE



## Izvješće o radu za 2021. godinu

veljača, 2022. godine

## SADRŽAJ

|     |                                                                                                                                                                                                               |    |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1.  | UVOD .....                                                                                                                                                                                                    | 5  |
| 1.1 | POSLOVI KOJE AGENCIJA OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJELATNOSTI.....                                                                                                                                                 | 6  |
| 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.....                                                                                                                                                                       | 13 |
| 2.3 | NADMETANJE ZA ODABIR NAJPOVOLJNIJEG PONUDITELJA ZA DODJELU<br>DOZVOLA ZA ISTRAŽIVANJE GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE ...                                                                               | 18 |
| 2.4 | GEOTERMALNE VODE ZA TOPLINARSTVO U SKLOPU NPOO-A.....                                                                                                                                                         | 21 |
| 2.5 | VOĐENJE SUSTAVA PRAĆENJA RADA I OBVEZA INVESTITORA NA TEMELJU<br>IZDANIH DOZVOLA I SKLOPLJENIH UGOVORA O ISTRAŽIVANJU I PODJELI<br>EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA.....                                           | 22 |
| 2.6 | NADZOR NAD RADNJAMA INVESTITORA S KOJIMA JE SKLOPLJEN UGOVOR O<br>ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA U VEZI S IZVRŠAVANJEM<br>NJIHOVIH OBVEZA .....                                                   | 23 |
| 2.7 | PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA I<br>GEOTERMALNIH VODA ZA ENERGETSKE SVRHE TE VREDNOVANJE<br>UGLJIKOVODIKA ZA POTREBE PLAĆANJA NAKNADE ZA PRIDOBIVENE KOLIČINE<br>UGLJIKOVODIKA ..... | 25 |
| 3.  | OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA.....                                                                                                                                                                  | 27 |
| 3.1 | IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2020/2021. I ZA<br>2021/2022. 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 2021/2022.<br>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<br>DOPUNA .....                                                                                                                              | 34 |
| 4.2 | MEĐUNARODNA SURADNJA I SUDJELOVANJE U RADU EU ODBORA I RADNIH<br>GRUPA .....                                                                                                                                  | 34 |
| 4.3 | AKTIVNOSTI VEZANE UZ PITANJA ZAŠTITE OKOLIŠA I PRIRODE PRI PROVEDBI<br>AKTIVNOSTI ISTRAŽIVANJA I EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA I<br>GEOTERMALNIH VODA U ENERGETSKE SVRHE TE SURADNJA S INVESTITORIMA<br>35      |    |
| 4.4 | SURADNJA S TIJELIMA JAVNE VLASTI I AKADEMSKIM USTANOVAMA.....                                                                                                                                                 | 35 |
| 4.5 | JAVNO IZVJEŠĆIVANJE .....                                                                                                                                                                                     | 36 |

|                                                  |    |
|--------------------------------------------------|----|
| 4.6 SURADNJA U MEĐURESORNIM PROJEKTIMA.....      | 36 |
| 5. FINANCIJSKO POSLOVANJE.....                   | 37 |
| 5.1 FINANCIRANJE .....                           | 37 |
| 5.2 IZVRŠENJE ZA 2021. GODINU.....               | 38 |
| 5.3 PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA ..... | 38 |
| 6. OSTALE AKTIVNOSTI .....                       | 42 |
| 7. ZAKLJUČAK .....                               | 44 |

## 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 „Korenovo“ .....                                                  | 19 |
| Slika 7 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Sisak“ .....                                                     | 19 |
| Slika 8 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Topusko“ .....                                                   | 20 |
| Slika 9 Karta predloženih istražnih prostora geotermalnih voda (u pripremi) „Lešćan“, „Međimurje 5“ i „Sječce“ ..... | 21 |
| Slika 10 Karta 9 geotermalnih projekata za toplinarstvo u sklopu NPOO-a.....                                         | 22 |
| Slika 11 Struktura obveznih zaliha u 2021. godini (materijalni i nematerijalni oblik) .....                          | 31 |

## POPIS TABLICA

|                                                                                                                                                     |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Tablica 1 Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija .....                                                                           | 10 |
| Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2021. godini – ugljikovodici .....                                                                        | 11 |
| Tablica 3 Pregled zaprimljenih podataka u 2021. godini – geotermalne vode.....                                                                      | 12 |
| Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2021. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnom nadmetanju za istražne prostore Sisak i Topusko..... | 13 |
| Tablica 5 Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima .....                                                                                        | 14 |
| Tablica 6 Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2021. godini u svrhu procjene geotermalnog potencijala .....                         | 16 |
| Tablica 7 Pregled zahtijeva znanstvenih i obrazovnih institucija za korištenjem podataka.....                                                       | 17 |
| Tablica 8 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2020. i 2021. godinu.                                                   | 25 |
| Tablica 9 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2020. i 2021. godinu.....                                                                  | 26 |
| Tablica 10 Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata .....                                                                                   | 29 |
| Tablica 11 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku . ....                                               | 30 |
| Tablica 12 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku .....                                              | 30 |
| Tablica 13 Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama .....                                                      | 30 |
| Tablica 14 Plan i izvršenje za 2021.godinu – svi izvori.....                                                                                        | 38 |
| Tablica 15 Prihodi i rashodi poslovanja .....                                                                                                       | 38 |
| Tablica 16 Prihodi poslovanja .....                                                                                                                 | 39 |
| Tablica 17 Rashodi poslovanja.....                                                                                                                  | 39 |
| Tablica 18 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine .....                                                                                         | 40 |
| Tablica 19 Prihodi od nefinancijske imovine .....                                                                                                   | 40 |
| Tablica 20 Rashodi od nefinancijske imovine.....                                                                                                    | 41 |
| Tablica 21 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2020.i 2021.godinu.....                                                                       | 41 |

---

## 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 i geotermalnih voda u energetske svrhe sukladno Zakonu o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (Narodne novine, br. 52/18, 52/19 i 30/21).

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).

Promjena gospodarskog okruženja i sve veći interes investitora kojima je, u svrhu ulaganja u istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, bilo potrebno omogućiti viši stupanj pravne sigurnosti i fleksibilnosti u realizaciji projekata, ukazali su na potrebu reguliranja postupaka istraživanja i eksploatacije geotermalnih voda na način koji je definiran i prihvaćen u svjetskoj praksi.

U tom smislu, u 2021. godini pristupilo se Izmjenama i dopunama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike kako bismo dodatno iskoristili specijalistička znanja i resurse akumulirane unutar Agencije za ugljikovodike te kako bismo dodatno potaknuli razvoj novih tehnologija vezanih uz nove izvore energije, a koji će se u konačnici koristiti za konkurentnu proizvodnje energije.

Agenciji za ugljikovodike je, sukladno ciljevima i obvezama preuzetim iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti (NPOO), dodijeljena je uloga provedbe geotermalnih projekata do 2026. koji će uvelike utjecati na poslovne procese i organizaciju radnih zadatak unutar Agencije, a sve s ciljem što bržeg i efikasnijeg razvoja projekata obnovljivih izvora energije.

S obzirom na ulogu Agencije u energetskej tranziciji Republike Hrvatske iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti (NPOO) Agenciji je odobreno 225 milijuna kuna namijenjenih financiranju mjere C1.2 R1-I2 iz Plana oporavka i otpornosti - Priprema i istraživanje projekata korištenja geotermalne energije kojim je planirana provedba pripremnih aktivnosti za šest geotermalnih projekata. Procjene geotermalnog potencijala uključuju geološko-geofizičku preliminarnu interpretaciju temeljem koje će se predložiti snimanja novih geofizičkih podataka na prostorima gdje podaci nisu dostatni, a kojima će se smanjiti geološki rizik te izrada završnih geološko-geofizičkih studija. Projektom će se izdvojiti dva najperspektivnija područja te će se na svakom od njih izraditi po jedna istražna geotermalna bušotina.

Svrha razvoja ovih projekata je potaknuti istraživanje i eksploataciju geotermalnih za potrebe toplinarstva. Za provođenje istražnih radova izrade i ispitivanja dviju istražnih geotermalnih bušotina ovlaštena je Agencija u ime Republike Hrvatske. Konačni cilj je realizacija projekata koji će koristiti geotermalnu energiju kao čisti i samodostatni izvor obnovljive energije s implementiranjem u realnim sektor toplinarstva u razdoblju energetske tranzicije.

Promatranje 'energije zemlje' u svoj njezinoj ukupnosti, s obnovljivom i neobnovljivom komponentnom, povećava učinkovitost administracije u upoznavanju potencijalnih investitora s mogućnostima ulaganja. Sukladno navedenom, Agencija je intenzivno poradila na promoviranju i diseminaciji projekta vezanih uz mogućnost praktične primjene tehnologije hvatanja i trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida (*engl. Carbon Capture and Storage, CCS*) koje bi trebalo rezultirati izradom studije i u konačnici izvođenjem pilot projekta. Isto tako, Agencija analizira i promovira mogućnosti primjene novih održivih tehnologija obnovljivih izvora energije (dalje u tekstu: OIE) kao što su odobalni vjetar te vodik, s posebnim naglaskom na tehnološko-tehničkoj vezi između vodika i „čiste“ struje pridobivene iz geotermalnih voda u energetske svrhe. nastoje se pronaći načini kako potaknuti i zaokružiti investicijske priče vezane za nove održive tehnologije.

Također, vezano na navedene aktivnosti uključuju 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 i energetska tržišta 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, geotermalnim i geološkim potencijalima za podzemno skladištenje plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida određenih područja 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 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 obavješćavanje nadležnih tijela o uočenim nepravilnostima, kontrola troškova po ugovorima u svrhu povrata troškova te redovito obavješćavanje Ministarstva gospodarstva i obnovljivog razvoja (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) o istom,

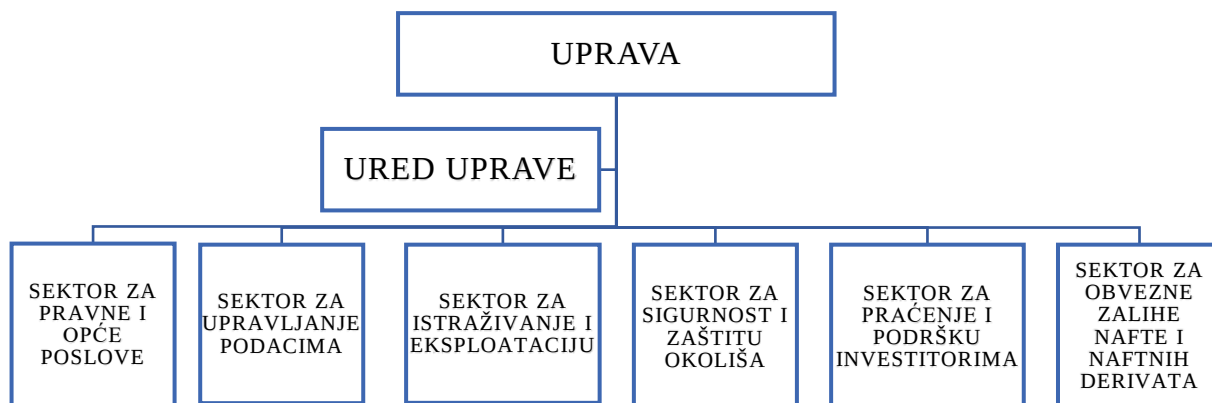
- Izrađivanje izvješća o izvršavanju obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora,
- Pružanje pomoći investitoru te vođenje koordinacije između investitora i nadležnih državnih tijela vezano za izvršavanje obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora te davanje 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 druge poslova u skladu sa Zakonom, Statutom i drugim posebnim propisima iz područja djelatnosti Agencije.

Glavne aktivnosti sukladno Zakonu o osnivanju Agencije za ugljikovodike i Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata:

- Trgovina na veliko naftnim derivatima
- 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 2021. godini Agencija je zapošljavala 28 djelatnika koji su bili raspoređeni unutar 7 ustrojstvenih jedinica, od kojih je njih 6 ustrojeno na razini sektora, a novim Pravilnikom o organizaciji i sistematizaciji radnih mjesta utvrđena je nova organizacija i pojedinačni organizacijski oblici na način da su dodana dva nova sektora (za razvoj geotermalnih projekata i za razvoj novih tehnologija obnovljivih izvora energije) koja odražavaju sudjelovanje Agencije u energetskej tranziciji Republike Hrvatske.

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

## 1.3 NABAVA ROBA I USLUGA

U 2021. godini Agencija je pokrenula i provela tri postupka javne nabave. Sklopljena su dva ugovora o javnoj nabavi temeljem prethodno sklopljenih Okvirnih sporazuma te tri ugovora o javnoj nabavi temeljem novo provedenih postupaka javne nabave. Agencija je provela 29 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 2021. 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 ugljikovog 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 učinkovitiji uvid u dostupne podatke kako bi isti mogli napraviti evaluaciju ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala na predmetnim istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na javna nadmetanja. Pristup i korištenje dostupnih podataka omogućen je, bez naknade, i akademskim i obrazovnim zajednicama te državnim institucijama u nekomercijalne svrhe.

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.

Također, Agencija je sudjelovala u provedbi nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe na području Panonskog bazena (3 istražna prostora) te i dalje sustavno analizira geotermalni potencijal u svrhu otvaranja novih nadmetanja za istraživanje geotermalne vode.

Tablica 1 Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija

| PODRUČJE RADA                                                                                                                          | AKTIVNOSTI                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Kvantitativna i kvalitativna kontrola svih zaprimljenih podataka te njihovo ažuriranje                                                 | U 2021. godini zaprimljeni su 3D novo snimljeni seizmički podaci i bušotinski podaci koje je prikupio investitor INA Industrija nafte d.d. na istražnim prostorima SZH-01, DR-02, DR-03 i DI-14.                                                                                                                                                                                                                                       |
|                                                                                                                                        | U 2021. godini zaprimljeni su seizmički 3D podaci i bušotinski podaci koje je prikupio investitor Vermilion Zagreb Exploration LLC na istražnim prostorima SA-8, SA-9 i SA-10.                                                                                                                                                                                                                                                         |
|                                                                                                                                        | U 2021. godini zaprimljeni su novo snimljeni 3D seizmički podaci te i reobrađeni podaci koje je prikupio investitor Aspect Croatia Kft. na istražnom prostoru SA-06.                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                        | U 2021. zaprimljeni su i novo snimljeni setovi geofizičkih magnetotelurskih podataka na istražnim prostorima geotermalne vode: Legrad-1, Merhatovec, Lunjkovec-Kutnjak i Ernestinovo te niz studija i projekata na prostorima: Bošnjaci-sjever, Babina greda-1, Babina greda-2, Virovitica-2, Karlovac-1 i Slatina-2.                                                                                                                  |
|                                                                                                                                        | Kvalitativna kontrola podataka se odrađivala kroz dvije specijalističke aplikacije: EsriArcMap i IHS Kingdom 2d/3dPak:<br>- sistematiziranje, sortiranje i uređivanje svih zaprimljenih podataka<br>- izrada shapefile-ova (geolokacijski podaci) za navedene podatke                                                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                        | U 2021. godini kontinuirano se nadograđivao GIS Portal - baza 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. 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 web preglednik u kojem se mogu pregledavati podaci bušotina, studija i gis karata. |
| Analize geotermalnog potencijala u Republici Hrvatskoj                                                                                 | Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala za devet (9) preliminarnih istražnih prostora u okviru NPOO programa                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|                                                                                                                                        | Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala, na zahtjev investitora za istražne prostore: Sisak i Topusko                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| Priprema kompleta podataka za akademske, obrazovne i državne institucije                                                               | Podaci su pripremani za Hrvatski geološki institut, Prirodoslovno-matematički fakultet, Rudarsko-geološko-naftni fakultet, Geoteknički fakultet iz Varždina te za grad Đurđevac                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 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-03, DI-14, SZH-01, SA-06, DR-04, SA-07, SA-08, SA-09 i SA-10 za 2021. godinu.                                                                                                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                        | Analiza radnih programa i budžeta i kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore i eksploatacijska polja ugljikovodika u 2021.                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|                                                                                                                                        | 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: Lunjkovec-Kutnjak, Ernestinovo, Legrad-1 i Merhatovac i Korenovo                                                                                                                                                                                                                                               |

## 2.1 KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA

U 2021. godini zaprimljeni su podaci (Tablica 2) od kompanije Vermilion Zagreb Exploration LLC koji su prikupljeni na istražnim prostorima SA-10, SA-08 i SA-09. Također su zaprimljeni podaci koje je prikupila kompanija Aspect Croatia Kft. na istražnom prostoru SA-06 te podaci od kompanije INA Industrija nafte d.d. prikupljeni na istražnim prostorima SZH-01, DR-02, DR-03 i DI-14. Ujedno su zaprimljeni podaci s više istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode (Tablica 3).

Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2021. godini – ugljikovodici

| ISTRAŽNI PROSTOR | ZAPRIMLJENI PODACI - ugljikovodici                                                               | TIP PODATAKA                                    | INVESTITOR                          |
|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------|
| DR-04            | Sveobuhvatno izvješće o izvedenim radovima na bušotini "Aljmaš-1"                                | pdf, las, xlsx, docx                            | Vermilion Exploration Zagreb d.o.o. |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Aljmaš-1"                                       |                                                 |                                     |
| SA-10            | Sirovi podaci snimljenog volumena "Vinkovci 3D"                                                  | seggy,                                          |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Cerić-1"                                        |                                                 |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Berak-1"                                        |                                                 |                                     |
| SA-09            | Sveobuhvatno izvješće o izvedenim radovima za bušotinu "Bečić-1"                                 | pdf, las, xlsx, docx                            |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Bečić-1"                                        |                                                 |                                     |
| SA-06            | Reprocesuirani 3D volumen "Sava"                                                                 | seggy, pdf, zip, txt                            | Aspect Croatia Kft.                 |
|                  | Sirovi podaci snimljenog volumena "Budenc-3D"                                                    | xlsx                                            |                                     |
|                  | Procesuirani podaci volumena "Sava-Budenc-3D-2021"                                               | seggy, txt, pdf                                 |                                     |
|                  | Sirovi podaci snimljenog volumena "Sava-Jug-3D"                                                  | seggy, txt, xlsx                                |                                     |
| DR-02            | Studija seizmičkih atributa na širem području lokaliteta "Bačkovica"                             | pdf                                             | INA-Industrija nafte d.d.           |
|                  | Seizmostratigrafska studija šireg područja lokaliteta "Ždala"                                    | pdf                                             |                                     |
|                  | Regionalna sedimentološka studija - DR-02                                                        | pdf                                             |                                     |
|                  | Završno izvješće bušotine "Ždala-1"                                                              | pdf                                             |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Ždala-1"                                        |                                                 |                                     |
|                  | Završno izvješće bušotine "Bačkovica-1 Istok"                                                    | pdf                                             |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Bačkovica-1 Istok"                              |                                                 |                                     |
|                  | Dokumentacija bušotine "Jankovac-1"                                                              | pdf                                             |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Jankovac-1"                                     |                                                 |                                     |
|                  | Dokumentacija bušotine "Severovci-1"                                                             | pdf                                             |                                     |
|                  | Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine "Mala Jasenovača-1"                              |                                                 |                                     |
| DR-03            | Reobrada 3D volumena "Dravica Istok"                                                             | seggy, txt, pdf                                 |                                     |
|                  | Reobrada 3D volumena "Novi Gradac"                                                               | seggy, txt, pdf                                 |                                     |
|                  | Studija seizmičkih atributa "Dravica Istok"                                                      | dat, pdf                                        |                                     |
|                  | Seizmički podaci volumena "Crmac West 3D"                                                        | seggy, txt, sg2, csv, fbp, jpg, pdf, xlsx, segd |                                     |
|                  | Seizmički podaci volumena "Virovitica South 3D"                                                  | seggy, txt, sg2, csv, fbp, jpg, pdf, xlsx, segd |                                     |
| SZH-01           | Reobrada 3D volumena "Međimurje"                                                                 | seggy, pdf                                      |                                     |
|                  | Gravito-magnetometrijska studija istražnog bloka SZH-01                                          | pdf                                             |                                     |
|                  | Geokemijska studija istražnog bloka SZH-01                                                       | pdf, docx, las, pmd, dat, xlsx                  |                                     |
|                  | Sirovi podaci snimljenog volumena "Međimurje Extension 3D"                                       | seggy, txt, xlsx, jpg, segd, pdf                |                                     |
| DI-14            | "Karakterizacija elemenata konceptijskog naftno-geološkog modela istražnog prostora Dinaridi-14" | pdf                                             |                                     |

Tablica 3 Pregled zaprimljenih podataka u 2021. godini – geotermalne vode

| ISTRAŽNI PROSTOR  | ZAPRIMLJENI PODACI - geoterme                                                                                                                                                                                          | TIP PODATAKA   | INVESTITOR                             |
|-------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------------|
| Karlovac 1        | Analiza i interpretacija podataka snimljenih 2D seizmičkih profila i geoloških informacija te izrada geološke osnove za istražnu bušotinu, Karlovac GT-1 u istražnom prostoru "Karlovac 1"                             | pdf            | Geotermalna energija d.o.o.            |
| Babina Greda 2    | Analiza i interpretacija podataka snimljenih 2d seizmičkih profila i geoloških informacija iz okolnih bušotina te na temelju rezultata intrpretacije lociranje istražne bušotine u istražnom prostoru "Babina Greda 2" | pdf            | Geotermalni izvori d.o.o.              |
| Slatina 3         | Lociranje istražne geotermalne bušotine u istražnom prostoru "Slatina 3" na temelju rezultata analiza i interpretacija 2D seizmičkih profila i geološko-geofizičkih informacija okolnih bušotina                       | pdf            | EES Dravacel energetika d.o.o.         |
| Križevci          | Projekt geotermalne bušotine "Križevčanka-1" - hidrodinamičko ispitivanje                                                                                                                                              | pdf            | Komunalno poduzeće d.o.o.              |
|                   | Analiza i obrada dostupnih geoloških, geokemijskih geofizičkih, bušotinskih podataka i reinterpetacija podataka snimljenih 2D seizmičkih profila u istražnom prostoru "Križevci"                                       | pdf            |                                        |
|                   | Suglasnost za hidrodinamičko ispitivanje bušotine "Križevčanka-1"                                                                                                                                                      | pdf            |                                        |
| Virovitica 2      | Lociranje istražne geotermalne bušotine u istražnom prostoru "Virovitica 2" na temelju rezultata analiza i interpretacija 2D seizmičkih profila i geološko-geofizičkih informacija okolnih bušotina                    | pdf            | Poslovni park Virovitica d.o.o.        |
|                   | Studija procjene geotermalnog potencijala na području grada Virovitice                                                                                                                                                 | pdf            |                                        |
| Merhatovec        | 2D reobrađeni seizmički profili                                                                                                                                                                                        | seggy          | Ensolx d.o.o.                          |
|                   | Izvešće - reobrada 2D profila                                                                                                                                                                                          | pdf            |                                        |
|                   | MT podaci u izvornom obliku "Merhatovec"                                                                                                                                                                               | edi, shp       |                                        |
|                   | Geološko-geofizička studija istražnog prostora geotermalne vode "Merhatovec"                                                                                                                                           | pdf            |                                        |
| Slatina 2         | 2D reobrađeni seizmički profili                                                                                                                                                                                        | seggy, pdf     | Geo Power Zagoccha d.o.o.              |
|                   | Snimanje, obrada i interpretacija GPR podataka na području istražnog prostora geotermalne vode "Slatina 2"                                                                                                             | pdf            |                                        |
| Babina Greda 1    | 2D reobrađeni seizmički profili                                                                                                                                                                                        | seggy          | Geo Power Babina Greda d.o.o.          |
|                   | Geološko-geofizička studija istražnog prostora geotermalne vode "Babina Greda 1"                                                                                                                                       | pdf            |                                        |
| Lunjkovec-Kutnjak | 2D reobrađeni seizmički profili                                                                                                                                                                                        | seggy          | Bukotermal d.o.o.                      |
|                   | Izvešće - reobrada 2D profila                                                                                                                                                                                          | pdf            |                                        |
|                   | MT podaci u izvornom obliku "Lunjkovec-Kutnjak"                                                                                                                                                                        | edi, shp       |                                        |
|                   | Snimanje i obrada magnetotelurskih podataka                                                                                                                                                                            | pdf            |                                        |
|                   | Studija geotermalnog potencijala područja Lunjkovec-Kutnjak                                                                                                                                                            | pdf            |                                        |
| Ernestinovo       | 2D reobrađeni seizmički profili                                                                                                                                                                                        | seggy          | Ensolx d.o.o.                          |
|                   | Izvešće - reobrada 2D profila                                                                                                                                                                                          | pdf            |                                        |
|                   | MT podaci u izvornom obliku "Ernestinovo"                                                                                                                                                                              | edi, shp       |                                        |
|                   | Snimanje i obrada magnetotelurskih podataka                                                                                                                                                                            | pdf            |                                        |
|                   | Geološko-geofizička studija istražnog prostora geotermalne vode "Ernestinovo"                                                                                                                                          | pdf            |                                        |
| Legrad-1          | MT podaci u izvornom obliku "Legrad 1"                                                                                                                                                                                 | edi, shp       | Terra Energy Generation Company d.o.o. |
|                   | Obradeni MT podaci "Legrad 1"                                                                                                                                                                                          | edi, shp       |                                        |
|                   | Izvešće o snimanja magnetotelurskih podataka na istražnom prostoru geotermalne vode "Legrad"                                                                                                                           | pdf            |                                        |
|                   | Idejni projekti (geofizičkog snimanja, izrade bušotine, magnetotelurika, istražna bušotina GT-1)                                                                                                                       | pdf            |                                        |
| Bošnjaci Sjever   | Analize plina, vode i pijeska                                                                                                                                                                                          | pdf, xlsx, doc | Ruris d.o.o. Županja                   |
|                   | HDM                                                                                                                                                                                                                    | doc, xlsx      |                                        |
|                   | idejni rudarski projekt                                                                                                                                                                                                | pdf, docx      |                                        |
|                   | Karotažna mjerenja                                                                                                                                                                                                     | pdf, docx      |                                        |
|                   | PRP Bošnjaci, dopuna za PRP pješćani zasip                                                                                                                                                                             | doc            |                                        |

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

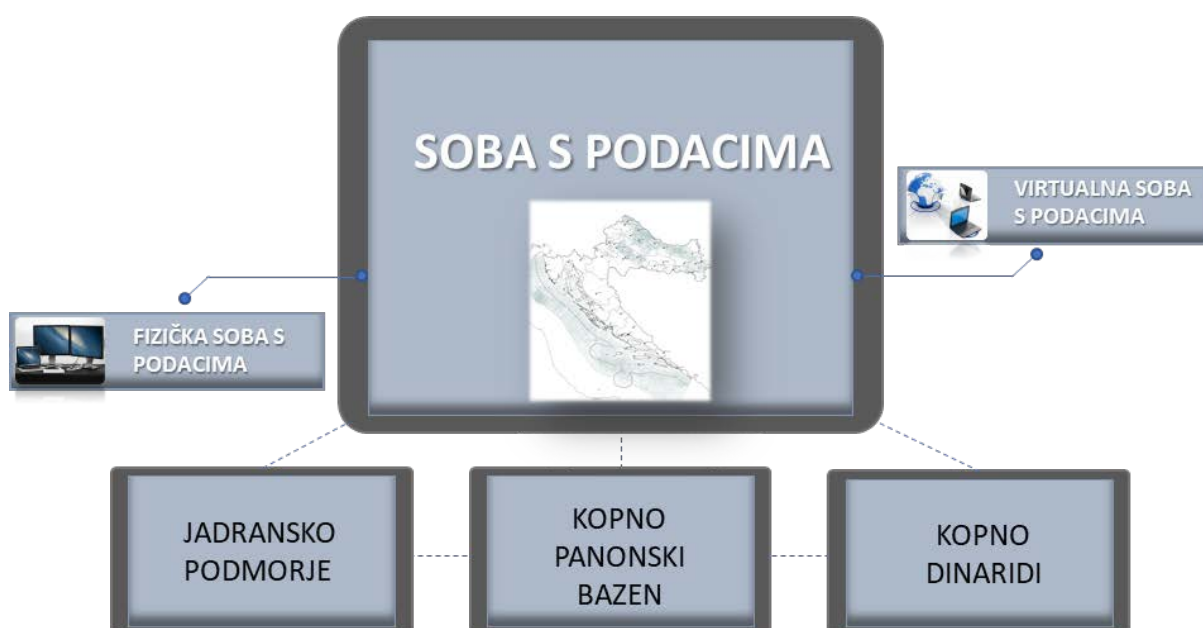
U 2021. godini Agencija je predala dostupne podatke (Tablica 4) u okviru natječajne dokumentacije za istražne prostore geotermalne vode.

Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2021. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnom nadmetanju za istražne prostore Sisak i Topusko

| ISTRAŽNI PROSTOR | PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE | TIP PODATAKA        | INVESTITOR             |
|------------------|-----------------------------------------|---------------------|------------------------|
| Topusko          | 2 2D seizmička profila i 1 bušotina     | segy, pdf, las, tif | Top-Terre d.o.o.       |
| Sisak            | 18 2D seizmičkih profila i 2 bušotine   | segy, pdf, las, tif | Komunalac Sisak d.o.o. |

## 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.

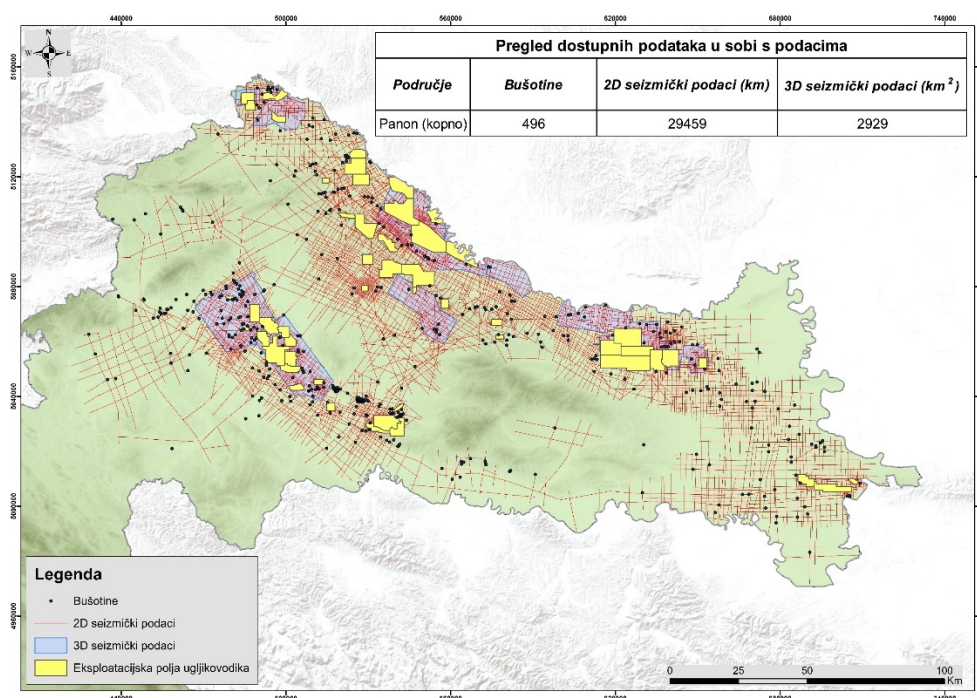
U 2021. godini kompletirani su dostupni podaci za pregled u sobi s podacima u fizičkom obliku. Ažurirani su i nadopunjeni katalozi podataka, prema kojima investitori zainteresirani za nadmetanje, mogu ostvariti pravo na korištenje podataka. Također su nadopunjeni promotivni setovi podataka: osnovne karte, 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.

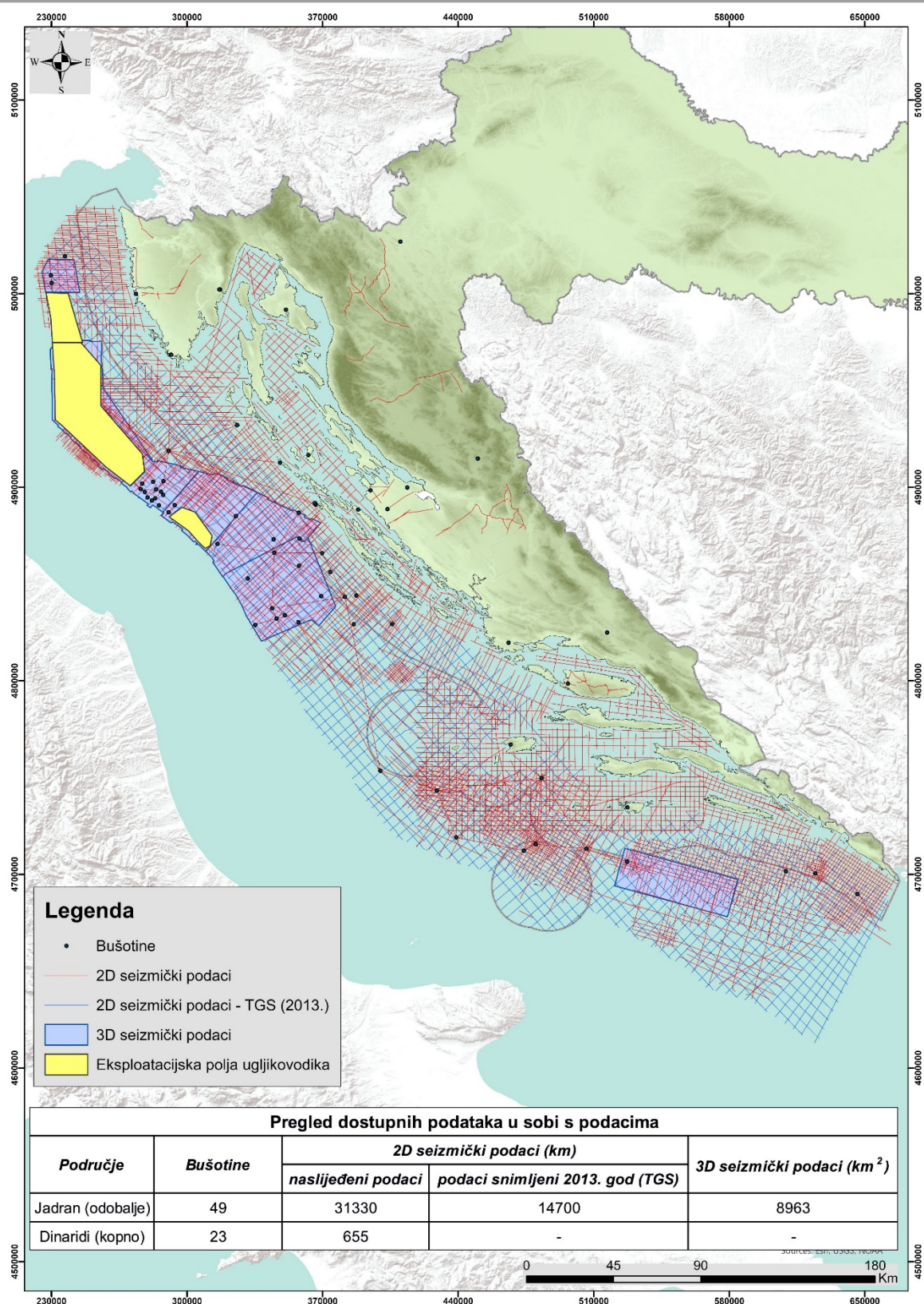
Tablica 5 Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima

| 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

U 2021. godini realizirano je 10 posjeta sobi s podacima i 7 posjeta virtualnoj sobi s podacima.

U okviru promocije i privlačenja investitora kroz pristup sobi s podacima, investitori su bili zainteresirani za detaljniju analizu i interpretaciju geotermalnog potencijala u Panonskom bazenu te su zatražili setove podataka (Tablica 6) koji su im predani uz dozvolu za korištenje. Realizirano je pet ugovora o korištenju podataka.

Tablica 6 Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2021. godini u svrhu procjene geotermalnog potencijala

| ISTRAŽNO PODRUČJE | PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE                        | TIP PODATAKA        |
|-------------------|----------------------------------------------------------------|---------------------|
| Panonski bazen    | 60 seizmičkih 2D profila, 1 3D seizmički volumen i 60 bušotina | segy, pdf, las, tif |

Agencija je u 2021. godini nadopunjavala Web Gis portal sa svim relevantnim prostornim podacima, od registra svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja, registra svih naftno-rudarskih objekata, prvenstveno bušotina, svih okolišnih prostornih podataka, infrastrukturnih. 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 2021. godini Agencija je zaprimila 10 zahtijeva za podacima koji će biti korišteni u znanstvenim projektima (izvjestan broj znanstvenih radova odnosi se na istraživanje potresa u Petrinji i podmorju Dubrovnika) te u nastavi i za izradu diplomskih radova i doktorskih disertacija. (Tablica 7).

Tablica 7 Pregled zahtijeva znanstvenih i obrazovnih institucija za korištenjem podataka

| INSTITUCIJA                              | PROJEKT                                                                                                                                       | TIP PODATAKA                                                                               | PODRUČJE                 |
|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|
| PRIRODOSLOVNO<br>MATEMATIČKI<br>FAKULTET | Doktorska disertacija, "Geološki model šireg zagrebačkog područja u svrhu izdvajanja aktivnih dionica rasjeda i litoloških jedinica"          | 102 2D seizmičkih profila (segy) i 44 bušotine (pdf, las, tif)                             | Šire zagrebačko područje |
| HRVATSKI GEOLOŠKI<br>INSTITUT            | Znanstvene svrhe, "Istraživanje sktivne seizmotektonike u širem području Banovine i okolice"                                                  | 74 2D seizmička profila (segy) i 17 bušotina (pdf, las, tif)                               | Banovina i okolica       |
| RUDARSKO-<br>GEOLOŠKO-NAFTNI<br>FAKULTET | Znanstvene svrhe, "Analiza i procjene seizmogenih izvora i lokacija žarišta potresa aktualne potresne serije na području Pokuplja i Banovine" | 41 2D seizmički profil (segy) i 6 bušotina (pdf, las, tif)                                 | Pokuplje i Banovina      |
| RUDARSKO-<br>GEOLOŠKO-NAFTNI<br>FAKULTET | Diplomski rad, "Geološka građa otoka Premuda"                                                                                                 | 1 bušotina (pdf)                                                                           | Olib i Silba             |
| GEOTEHNIČKI<br>FAKULTET                  | Diplomski rad, "Proizvodne značajke hidrotermalnog ležišta Legrad"                                                                            | 3 bušotine (pdf, las, tif)                                                                 | Legrad                   |
| RUDARSKO-<br>GEOLOŠKO-NAFTNI<br>FAKULTET |                                                                                                                                               | Uvid u fond jezgara u Mramor Brdu                                                          |                          |
| PRIRODOSLOVNO<br>MATEMATIČKI<br>FAKULTET | „Karakterizacija i monitoring rasjednog sustava šireg dubrovačkog područja – DuFAULT“                                                         | 107 2D seizmičkih profila (segy), 3 bušotine (pdf, las, tif), 2 gravimetrijske karte (tif) | Šira okolica Dubrovnika  |
| PRIRODOSLOVNO<br>MATEMATIČKI<br>FAKULTET | „Karakterizacija i monitoring rasjednog sustava šireg dubrovačkog područja – DuFAULT“                                                         | 20 2D seizmičkih profila (segy), 4 bušotine (pdf, las, tif)                                | Palagruža                |
| RUDARSKO-<br>GEOLOŠKO-NAFTNI<br>FAKULTET | Diplomski rad "Mogućnosti ekstrakcije litija iz geotermalnih voda i podinskih akvifera"                                                       | bušotinski podaci, analize slojne vode                                                     | Panonski bazen           |
| GRAD ĐURĐEVAC                            | Projekt Prirodne baštine i Posjetiteljskog centra "Đurđevački pijesci"                                                                        | 4 bušotine (pdf, las, tif)                                                                 | Okolica Đurđevca         |

---

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

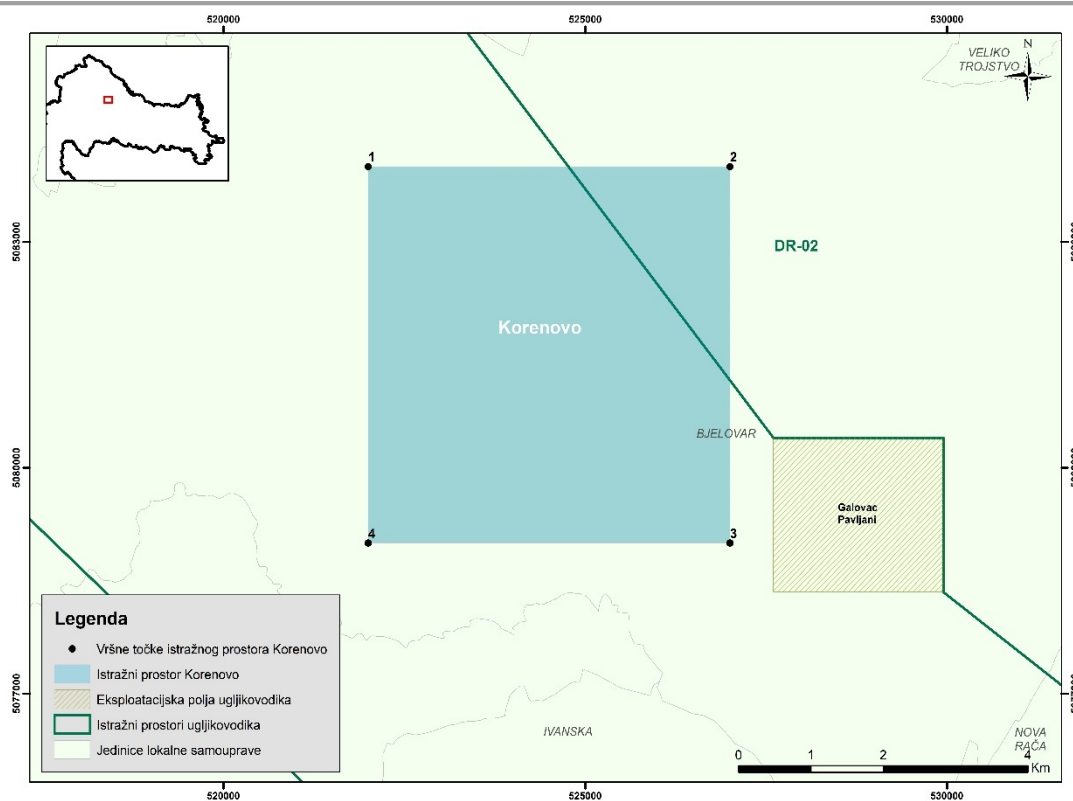
---

U 2021. godini Agencija je kontinuirano radila na jačanju promocije geotermalnih voda u energetske svrhe na međunarodnoj ili državnoj razini sukladno izrađenim internim analizama i preliminarnim evaluacijama geotermalnog potencijala Republike Hrvatske.

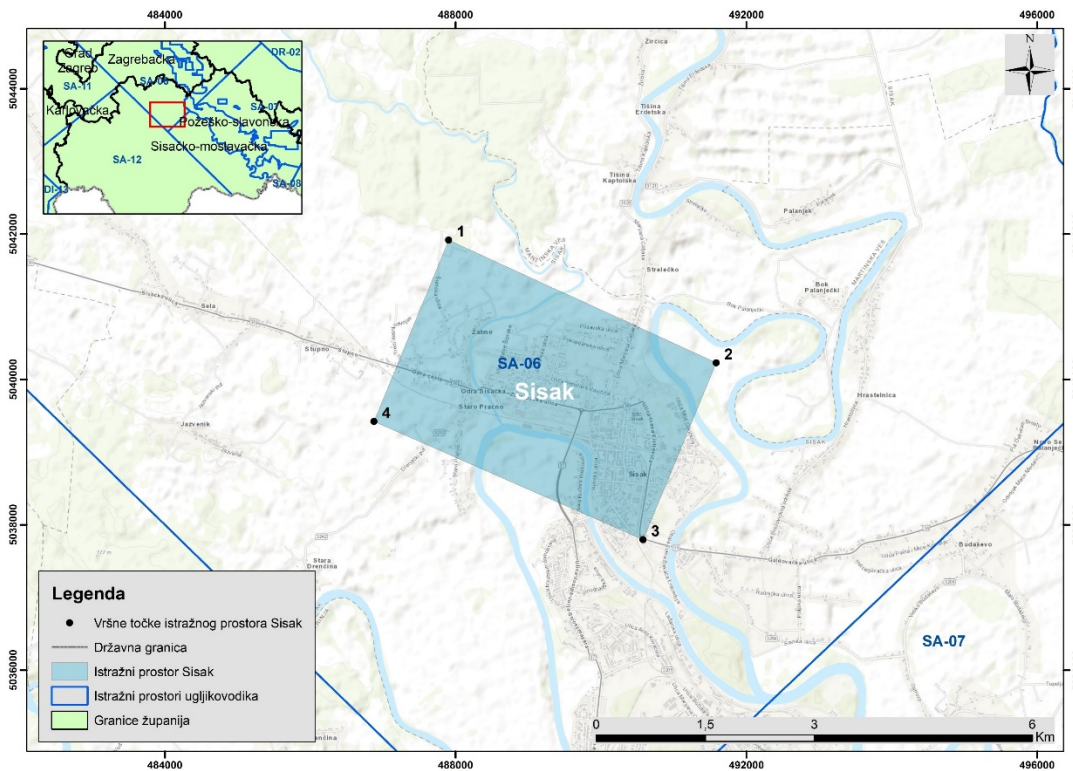
Sukladno svojim ovlastima, Agencija je provodila sve radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda. Pripremne radnje uključivale su određivanje granica istražnih prostora i izradu preglednih zemljovida, prikupljanje posebnih uvjeta, suglasnosti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

U 2021. godini provedena su 3 nadmetanja za odabir najpovoljnijih ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalne vode u energetske svrhe za tri predložena istražna prostora Korenovo, Sisak i Topusko, a koji se nalaze na području Bjelovarsko-bilogorske (Slika 6), te Sisačko-moslavačke županije (Slika 7 i Slika 8). Agencija je objavila obavijesti o namjeri provođenja nadmetanja u službenom glasilu Republike Hrvatske, kao i dokumentacije za nadmetanje na svojim mrežnim stranicama.

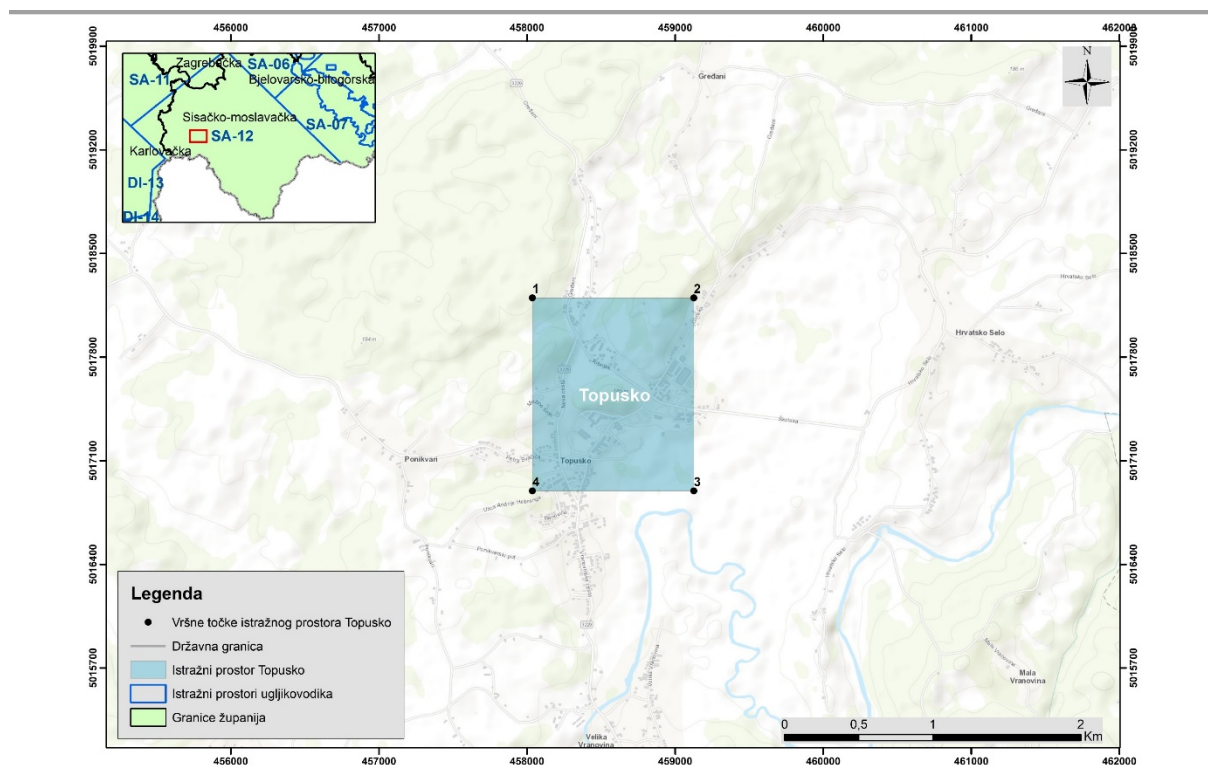
Po izdavanju dozvola za istraživanje, djelatnici Agencije sudjelovali su u poslovima praćenja ispunjavanja obveza investitora sukladno izdanim dozvolama za istraživanje. Isto tako, Agencija je pratila ispunjavanje obveza investitora i/ili ovlaštenika sukladno ranije izdanim dozvolama za istraživanje i ugovorima za eksploataciju. Tijekom 2021. eksploatacijsko polje „Sveta Nedjelja“ ishodila je dozvolu za pridobivanje geotermalnih voda temeljem koje je potom sklopljen Ugovor o eksploataciji geotermalnih voda.



Slika 6 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Korenovo“



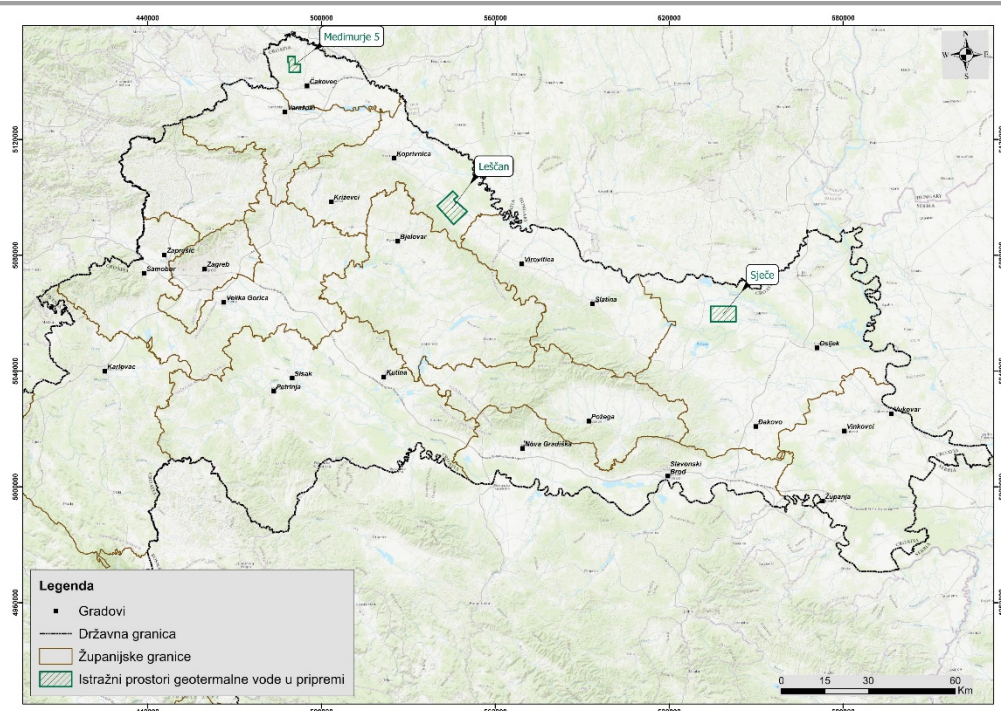
Slika 7 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Sisak“



Slika 8 Karta istražnog prostora geotermalnih voda „Topusko“

Tijekom 2021. godine, nakon analize podataka prikupljenih tijekom prijašnjih istraživanja i/ili eksploatacije geotermalnih voda i preliminarnih procjena geotermalnog potencijala, provodile su se pripremne radnje vezane za izradu dokumentacija za nadmetanja, i to u vidu pribavljanja prethodnog mišljenja od strane Ministarstva prostornog uređenja, graditeljstva i državne imovine prije iniciranja samog postupka nadmetanja za predložene istražne prostore „Sječce“ i „Međimurje 5“ te u vidu prikupljanja posebnih uvjeta, ograničenja i suglasnosti na predložene granice istražnih prostora geotermalnih voda „Leščan“. Navedeni prostori nalaze se na području Međimurske, Koprivničko-križevačke i Osječko-baranjske županije (Slika 9).





Slika 9 Karta predloženih istražnih prostora geotermalnih voda (u pripremi) „Lešćan“, „Medimurje 5“ i „Sjete“

## 2.4 GEOTERMALNE VODE ZA TOPLINARSTVO U SKLOPU NPOO-A

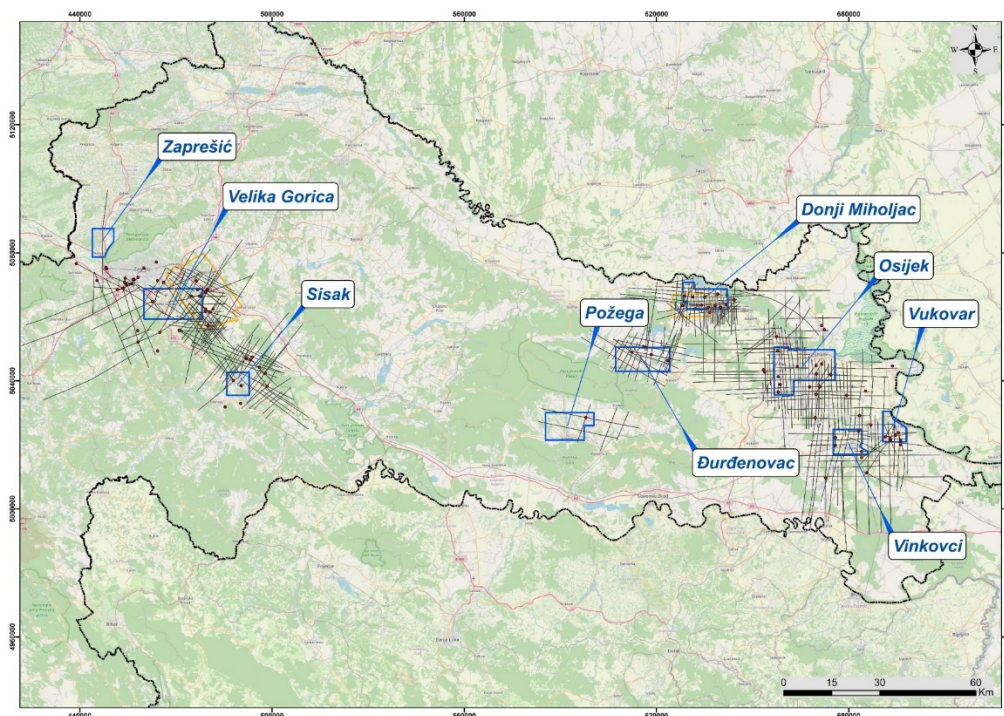
Agencija je prepoznala diverzicitet mogućnosti iskorištavanja geotermalnih voda u periodu energetske tranzicije i postavljenih jasnih ambicioznih ciljeva na državnoj i EU razini čiji je glavna misija povećanje obnovljivih izvora energije u energetske sektoru te uzročno-posljedično dekarbonizacija energetske sektora. Tijekom 2021. geotermalni potencijal dodatno je prepoznat kroz proizvodnju toplinske energije geotermalnih voda koja bi se mogla iskorištavati za grijanje stambenih i poslovnih objekata, za industrijske potrebe ili za stakleničku proizvodnju agrokultura.

Slijedom navedenog te apliciranjem kroz Nacionalni plan oporavka i otpornosti za 2021.-2026. (NPOO), Agenciji su dodijeljena osigurana sredstva u iznosu od 225 milijuna kuna za razvijanje geotermalnih projekata u području toplinarstva. Nakon detaljne preliminarne analize panonske Hrvatske, regionalno je izdvojeno 9 područja s inicijalnim naznakama geotermalnog potencijala odnosno 9 budućih geotermalnih projekata (Slika 10).

Temeljem provedene analize svih dostupnih geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka, izradit će geološko-geofizičke studije za svako područje s prijedlogom daljnje provedbe istražnih radova u vidu snimanja novih geofizičkih podataka. Za daljnji razvoj, odabrat će se 6 najboljih projekata s izdvojenim mikrolokacijama geotermalnog potencijala, a nakon provođenja, tj. snimanja i interpretacije novih geofizičkih podataka, izdvojit će se dva kandidata, tj. 2 najperspektivnija područja na kojima će se izbušiti po jedna istražna geotermalna bušotina.

Razvoj geotermalnih projekata doveo bi do smanjenja ugljičnog otiska i povećanja energetske neovisnosti i učinkovitosti te bi se potaknula zelena tranzicija lokalnih/regionalnih samouprava

i povećala njihova otpornost na posljedice klimatskih promjena i potencijalne posljedice prirodnih rizika.



Slika 10 Karta 9 geotermalnih projekata za toplinarstvo u sklopu NPOO-a

## 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.

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 2022. godinu sukladno Ugovoru, i to trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. za istražne prostore 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 SA-07 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 2022. godinu.



U 2021. godini dostavljeni su i radni programi i budžeti za 57 eksploatacijska 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 2021. godinu za 14 istražnih prostora geotermalnih voda te za 7 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 odobravanja 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 2021. godine dostavljeno je 38 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 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 2021. godini dostavljani, sukladno aktivnostima na terenu, dnevni izvještaji vezani uz izradu tri bušotine i testiranje jedne bušotine:

- 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 Ždala-1- locirana unutar istražnog prostora DR-02 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 23.07.2021. godine do 19.08.2021. godine);
- istražna bušotina Bačkovica – 1 Istok- locirana unutar istražnog prostora DR-02 (dnevni izvještaji o napretku bušenja su dostavljani od 07.09.2021. godine do 25.09.2021. godine).
- istražna bušotina Bačkovica– 1 Istok - testiranje raskrivenih intervala na dotok započelo je u listopadu 2021. godine, nakon čega je u studenom bušotina likvidirana kao negativna

Nadalje, tijekom 2021. godine provedeni su opsežni geofizički istražni radovi snimanja 3D seizmičkih podataka, te su sukladno aktivnostima na terenu, dostavljani dnevni izvještaji o napretku radova:

- Crnac Zapad 3D seizmičko snimanje, ukupne površine 400 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru DR-03
- Virovitica Jug 3D seizmičko snimanje, ukupne površine 200 km<sup>2</sup> na istražnim prostorima DR-02 i DR-03
- Vinkovci-3D-2020 seizmičko snimanje, koje je bilo odgođeno zbog pandemije, ukupne površine 370 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SA-10
- Gojlo-3D-2021 seizmičko snimanje, ukupne površine 290 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SA-07
- Novska-3D-2021 seizmičko snimanje, ukupne površine 77 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SA-07
- Sava-Budenec-2021-3D seizmičko snimanje, ukupne površine 15 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SA-06
- Sava-Jug-2021-3D seizmičko snimanje, ukupne površine 315 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SA-06
- 3D Međimurje ekstenzija seizmičko snimanje, ukupne površine 150 km<sup>2</sup> na istražnom prostoru SZH-01

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. Uspostavom metodologije, sustav praćenja investitorovih obveza ogleda se kroz ažuriranje te vođenje evidencije 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 i geotermalnih voda u energetske svrhe, 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. 95/2018), 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 8 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2020. i 2021. godinu

| PERIOD              | PRIDOBIVENA VRIJEDNOST |                  |
|---------------------|------------------------|------------------|
|                     | UKUPNO<br>HRK (000)    | 10%<br>HRK (000) |
| 1-12mj 2021         | 3.846.671              | 384.667          |
| 1-12mj 2020         | 2.124.940              | 212.494          |
| 2020/2021 (000) HRK | 1.721.731              | 172.173          |
| 2020/2021 %         | 81%                    | 81%              |

2021. godina obilježena je, prije svega, nastavkom pandemije koja je snažno utjecala na svjetske tržišne mehanizme formiranja cijena nafte i plina te kreirala njihovu izraženu volatilnost. Nakon znatno ograničenih aktivnosti tijekom prethodne 2020. godine uzrokovanih pandemijom, pokretanje ekonomskih tokova u 2021. godini izravno je utjecalo na globalne valuacije nafte i plina a time i vrijednosnu komponentu pridobivenih ugljikovodika u Hrvatskoj (Tablica 8).

Tablica 9 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2020. i 2021. godinu

| PERIOD              | NAFTA   |           |         | PROSJEČNA<br>CIJENA | EKVIVALENT<br>AVERAGE PRICE<br>USD/BBL |
|---------------------|---------|-----------|---------|---------------------|----------------------------------------|
|                     | m3      | HRK (000) | 10%     | HRK (000)/m3        |                                        |
| 1-12mj 2021         | 659.651 | 1.851.574 | 185.157 | 2,81                | 70,17                                  |
| 1-12mj 2020         | 691.165 | 1.175.352 | 117.535 | 1,70                | 40,35                                  |
| 2020/2021 (000) hrk | -31.513 | 676.222   | 67.622  | 1,11                | 29,81                                  |
| 2020/2021 %         | -5%     | 58%       | 58%     | 65%                 | 74%                                    |

| PERIOD              | PLIN     |           |         | PROSJEČNA<br>CIJENA | OFFSHORE PLIN |
|---------------------|----------|-----------|---------|---------------------|---------------|
|                     | 000 m3   | HRK (000) | 10%     | HRK/m3              | 000 m3        |
| 1-12mj 2021         | 781.811  | 1.995.097 | 199.510 | 2,55                | 206.467       |
| 1-12mj 2020         | 888.306  | 949.588   | 94.959  | 1,07                | 296.864       |
| 2020/2021 (000) hrk | -106.495 | 1.045.509 | 104.551 | 1,48                | -90.397       |
| 2020/2021 %         | -12%     | 110%      | 110%    | 139%                | -30%          |

Tablica 9 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 2021. godini pratila izvršenje plaćanja naknada. U 2021. godini na ime naknada za površinu istražnog prostora uplaćeno je jedinicama lokalne samouprave 8.259.935,90 kn te 5.309.975,22 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 2021. 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 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, 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 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 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 2021. godini mogu se svrstati u četiri područja rada:

- Izračun obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2020./2021. godine i za 2021./2022. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Formiranje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata;
- Procjena obveznih količina nafte i naftnih derivata za 2022./2023. godinu (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Ostale aktivnosti.

### **3.1 IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2020/2021. I ZA 2021/2022. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)**

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2020. 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 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.

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2021. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika, prosječni dnevni neto uvoz u 2020. godini iznosio je 5.843 tona ekvivalenta sirove nafte, dok sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2020. godini iznosila je 7.562 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2021./2022. godini iznosilo je 525.915 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje u 2021/2022. godini iznosilo 461.263 tona ekvivalenta sirove nafte.

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 2021. 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 19.470 tona naftnog derivata 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).

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 i razdoblje od 01. srpnja 2021. godine do 30. lipnja 2022. godine utvrđena je kako slijedi u nastavku (Tablica 10).

Tablica 10 Struktura obveznih zaliha nafte i nafte derivata

| RAZDOBLJE PRIMJENE                                                                           | NAFTNI<br>DERIVATI<br>(TONA) | SIROVA<br>NAFTA<br>(TONA) | BROJ DANA<br>PROSJEČNOG<br>DNEVNOG NETO<br>UVOZA |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------------------------------------------------|
| prosječan dnevni neto uvoz u 2019. godini primjenju<br>se od 01.07.2020. do <b>30.6.2021</b> | 257.000                      | 417.000                   | 93                                               |
| prosječan dnevni neto uvoz u 2020. godini primjenju<br>se od <b>01.07.2021.</b> do 30.6.2022 | 170.000                      | 417.000                   | 93                                               |

### 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, zahtjeva 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“, broj 149/09,)

Tablica 11 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku koje su u vlasništvu Agencije u 2021.godini.

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

| STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U MATERIJALNOM OBLIKU                       | KOLIČINA / TONA |             |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------------|-------------|
|                                                                       | 01.01.2021.     | 31.12.2021. |
| sirova nafta                                                          | 416.723         | 416.696     |
| plinsko ulje / dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva) | 199.078         | 171.852     |
| motorni benzini                                                       | 14.164          | 13.925      |

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. siječnja 2021. godine do 30. lipnja 2021. godine.

Tablica 12 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku u 2021.godini.

Tablica 12 Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku

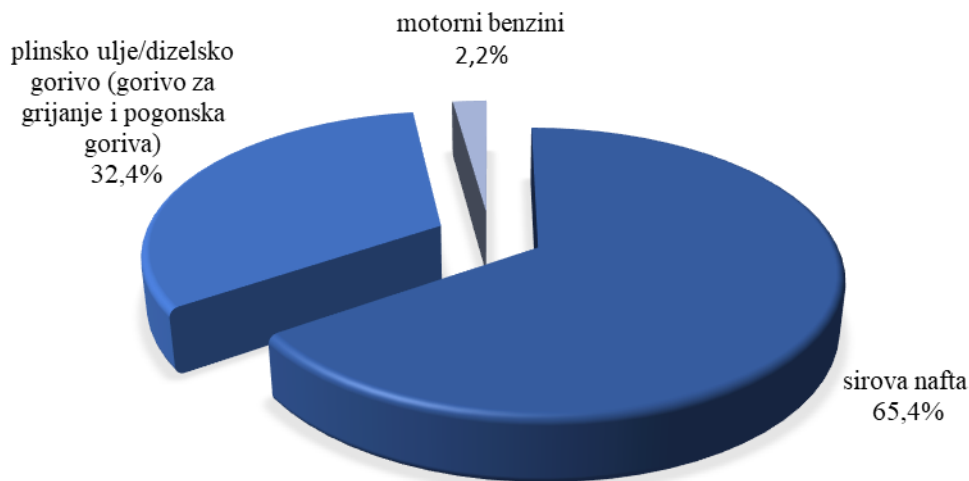
| STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U NEMATERIJALNOM OBLIKU | KOLIČINA / TONA |                  |
|---------------------------------------------------|-----------------|------------------|
|                                                   | 1.1.-30.6.2021. | 1.7.-31.12.2021. |
| motorni benzini                                   | 15.000          | 0                |
| plinsko ulje /dizelsko gorivo (pogonska goriva)   | 25.000          | 0                |

Agencija je u 2021. godini formirala obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama prikazanim u nastavku (Tablica 13).

Tablica 13 Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama

| STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U 2021. GODINI (UKUPNO MATERIJALNI I NEMATERIJALNI OBLIK) U TONAMA | KOLIČINA / TONA |                  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|
|                                                                                              | 1.1.-30.6.2021. | 1.7.-31.12.2021. |
| sirova nafta                                                                                 | 416.723         | 416.696          |
| plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)                          | 224.078         | 206.311          |
| motorni benzini                                                                              | 29.164          | 13.925           |

### STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U 2021. GODINI (UKUPNO MATERIJALNI I NEMATERIJALNI OBLIK)



Slika 11 Struktura obveznih zaliha u 2021. 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 289.000 m<sup>3</sup> (povećanje od 24.000 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 subjekata 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 2021. 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 tržišna aktivnost odnosno prodaja i/ili kupnja dijela količina obveznih zaliha te je tako u 2021. godini prodano 8.000 tona.

### **3.3 PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2021/2022. 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 2021. godini izrađena je procjena iznosa 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza u 2022./2023. godine koja se u odnosu na 2021./2022. godinu povećava za 3%. 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 2022. 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 2021. 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 2021. godine provedeno je četiri 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 1/2020) 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) odnosno od 3.12.2021. godine Uredbom o kvaliteti tekućih naftnih goriva („Narodne novine“, broj 131/2022). 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 i 65.500 tona (80.000 m<sup>3</sup>) dizelskog goriva od kojih je 34.459 tona (41.500 m<sup>3</sup>) bilo u zadržavanju na 31.12.2021. godine.



### 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 resornom 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 poduzimanja 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 2021. 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 2021. 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 Uredbe o izmjenama i dopunama Uredbe o Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- komentari na Nacrt prijedloga Pravilnika o istragama velikih nesreća 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 izvješćavanje te prisustvovanje sastancima i radionicama;
- On -line sastanci s predstavnicima Helenske Republike
- konzultantske usluge drugim zemljama kroz pomoć u vidu pregleda njihove dokumentacije i davanja komentara, kao i davanja prijedloga mogućih rješenja problema (aktivna suradnja s Helenskom Republikom);
- 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., produljen u travnju 2021. godine.

- Sudjelovanje u redu OFOG Grupe, Podgrupa za Procjenu utjecaja na okoliš (Barcelona Convention Offshore oil and gas Group, Sub-Group on Environmental Impact)
- Sudjelovanje u izradi smjernica za procjenu utjecaja na okoliš za odobalne objekte za potrebe MAP Focal Point Meeting, UN, UNEP MAP

#### **4.3 AKTIVNOSTI VEZANE UZ PITANJA ZAŠTITE OKOLIŠA I PRIRODE PRI PROVEDBI AKTIVNOSTI ISTRAŽIVANJA I EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA I GEOTERMALNIH VODA U ENERGETSKE SVRHE TE SURADNJA S INVESTITORIMA**

- Pokretanje postupka izrade strateške procjene utjecaja na okoliš Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske do 2030. godine;
- Priprema i sudjelovanje u postupku javne nabave za ovlaštenika izrade strateške studije utjecaja na okoliš Plana razvoja geotermalnog potencijala Republike Hrvatske do 2030. godine;
- 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;
- Sudjelovanje u poslovima praćenja ispunjavanja obveza investitora;

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

- Podrška Ministarstvu, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode u energetske svrhe u rješavanju predmeta s područja istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalne vode;
- Sudjelovanje u Povjerenstvu za provođenje istrage o velikoj nesreći na eksploatacijskom odobalnom objektu Ivana D
- Sudjelovanje u komunikaciji s javnopravnim tijelima na lokalnoj razini prije i tijekom izvođenja geofizičkih snimanja na više lokacija;
- Suradnja i koordinacija s predstavnicima znanstvene zajednice tijekom izvođenja geofizičkih snimanja.
- Sudjelovanje u postupku davanja prijedloga na prostorne planove te pokretanja izmjena i dopuna prostornih planova regionalne i lokalne razine;
- Sudjelovanje u postupku provođenja strateških studija procjene utjecaja na okoliš izmjena i dopuna prostornih planova regionalne i lokalne razine
- Sudjelovanje u postupku izrade lokanih i regionalnih Izvješća o stanju u prostoru za određeno razdoblje

- 
- Sudjelovanje u postupku davanja primjedbi i prijedloga raznih planova, programa i strategije državne razine
  - 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 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 MEĐURESORNIM PROJEKTIMA**

---

- praćenje trendova u korištenju energije vjetra na moru u Europi i svijetu, analiza mogućnosti iskorištavanja energije vjetra na Jadranskom moru i priprema Smjernice za okvir za razvoj pučinskih vjetroelektrana u Republici Hrvatskoj.

---

## 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 2021. godinu (Narodne novine, br. NN 135/20, 69/21, 122/21) 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, 126/19, 145/20 i 32/21);
- 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 2021. GODINU

Tablica 14 Plan i izvršenje za 2021.godinu – svi izvori

| PLAN I IZVRŠENJE ZA 2021. GODINU - svi izvori |                                            |                         |                        |                     |
|-----------------------------------------------|--------------------------------------------|-------------------------|------------------------|---------------------|
| STAVKA                                        | NAZIV STAVKE                               | TEKUĆI PLAN<br>ZA 2021. | IZVRŠENO<br>31/12/2021 | INDEKS<br>IZVRŠENJA |
| 311                                           | PLAĆE (BRUTO)                              | 5.738.094               | 5.655.389              | 98,56%              |
| 312                                           | OSTALI RASHODI ZA ZAPOSLENE                | 109.680                 | 109.679                | 100,00%             |
| 313                                           | DOPRINOSI NA PLAĆE                         | 973.309                 | 924.707                | 95,01%              |
| 321                                           | NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA               | 301.321                 | 222.038                | 73,69%              |
| 322                                           | RASHODI ZA MATERIJAL I ENERGIJU            | 330.000                 | 247.014                | 74,85%              |
| 323                                           | RASHODI ZA USLUGE                          | 274.012.516             | 267.538.023            | 97,64%              |
| 324                                           | NAKNADE TROŠKOVA OSOBA IZVAN RADNOG ODNOSA | 0                       | 0                      |                     |
| 329                                           | OSTALI NESPOMENUTI RASHODI POSLOVANJA      | 12.630.000              | 9.122.114              | 72,23%              |
| 343                                           | OSTALI FINACIJSKI RASHODI                  | 30.000                  | 3.586                  | 11,95%              |
| 372                                           | OSTALE NAKNADE GRAĐANIMA I KUĆANSTVIMA     | 100.000                 | 19.188                 | 19,19%              |
| 381                                           | TEKUĆE DONACIJE                            | 15.000                  | 0                      | 0,00%               |
| 412                                           | NEMATERIJALNA IMOVINA                      | 250.000                 | 174.495                | 69,80%              |
| 422                                           | POSTROJENJA I OPREMA                       | 300.000                 | 269.872                | 89,96%              |
| 426                                           | NEMATERIJALNA PROIZVEDENA IMOVINA          | 80.000                  | 61.250                 | 76,56%              |
| 441                                           | RASHODI ZA NABAVU ZALIHA                   | 271.920.421             | 279.106.148            | 102,64%             |
| <b>07745</b>                                  | <b>AGENCIJA ZA UGLJIKVODIKE</b>            | <b>566.790.341</b>      | <b>563.453.502</b>     | <b>99,41%</b>       |

Agencija se, kako je navedeno, financira iz izvora 11 te iz izvora 71 i 43. Izvršenje plana rashoda (Tablica 14) iz svih izvora je 99,41%, dok je iz izvora 11 ukupno izvršenje 99,61%.

## 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 15 Prihodi i rashodi poslovanja

| PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA |                               |                   |                   |                           |
|------------------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------|---------------------------|
| STAVKA                       | NAZIV STAVKE                  | 2020              | 2021              | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 6                            | PRIHODI POSLOVANJA (RAZRED 6) | 275.251.324       | 285.548.127       | 104%                      |
| 3                            | RASHODI POSLOVANJA (RAZRED 3) | 242.080.879       | 240.957.159       | 100%                      |
| <b>VIŠAK PRIHODA</b>         |                               | <b>33.170.445</b> | <b>44.590.968</b> | <b>134%</b>               |

Tablica 15 pokazuje blagi rast prihoda poslovanja (razred 6) u 2021. godini u odnosu na prethodnu godinu. Prethodne godine su nabavljene manje količine obveznih zaliha koje su plaćene iz sredstava Državnog proračuna i teretile su konta skupine 6 dok su rashodi knjiženi na konta skupine 4. Višak prihoda nad rashodima se odnosi na kupovinu zaliha iz sredstava proračuna. Kada bi se iz skupine konta 6 oduzeli ukupni iznosi za nabavu robe odnosno obveznih zaliha (39 milijuna) i prihod ostvaren od pozitivnih tečajnih razlika (6,3 milijuna),

redovni prihodi poslovanja (iz Državnog proračuna) bi pratili redovne rashode poslovanja (razred 3).

### 5.3.1.1 PRIHODI POSLOVANJA

U 2021. godini vidljiv je blagi rast prihoda poslovanja (razred 6) u odnosu na prethodnu godinu.

Tablica 16 Prihodi poslovanja

| PRIHODI POSLOVANJA |                                                                                             |                    |                    |                           |
|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA             | NAZIV STAVKE                                                                                | 2020               | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 64                 | PRIHODI OD IMOVINE                                                                          | 244.380            | 6.227.675          | 2548%                     |
| 65                 | PRIHODI OD UPRAVNIH I ADMINISTRATIVNIH PRISTOJBI, PRISTOJBI PO POSEBNIM PROPISIMA I NAKNADA | 10.380             | 167.562            | 1614%                     |
| 66                 | PRIHODI OD PRODAJE PROIZVODA I ROBE TE PRUŽENIH USLUGA I PRIHODI OD DONACIJA                | 0                  | 0                  |                           |
| 67                 | PRIHODI IZ NADLEŽNOG PRORAČUNA I OD HZZO-A NA TEMELJU UGOVORNIH OBVEZA                      | 274.996.564        | 279.152.890        | 102%                      |
| 68                 | KAZNE, UPRAVNE MJERE I OSTALI PRIHODI                                                       | 0                  | 0                  |                           |
| <b>6</b>           | <b>PRIHODI POSLOVANJA</b>                                                                   | <b>275.251.324</b> | <b>285.548.127</b> | <b>104%</b>               |

Na skupini konta 64 su ostvareni veći prihodi u odnosu na prošlu godinu, a odnose se u najvećem dijelu (6.078.982,53 HRK) na pozitivne tečajne razlike.

Skupina konta 67 pokazuje nešto više iznose nego prethodne godine kada su nabavljene manje količine obveznih zaliha nego u 2021. godini koje su plaćene iz sredstava Državnog proračuna i teretile su konta skupine 6 dok su rashodi knjiženi na konta skupine 4.

### 5.3.1.2 RASHODI POSLOVANJA

Najznačajniji rashodi poslovanja Agencije su rashodi za zaposlene i materijalni rashodi

Tablica 17 Rashodi poslovanja

| RASHODI POSLOVANJA |                                                |                    |                    |                           |
|--------------------|------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA             | NAZIV STAVKE                                   | 2020               | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 31                 | RASHODI ZA ZASPOSLENE                          | 6.072.643          | 6.710.034          | 110%                      |
| 32                 | MATERIJALNI RASHODI                            | 235.404.403        | 234.033.038        | 99%                       |
| 34                 | FINANCIJSKI RASHODI                            | 555.713            | 196.737            | 35%                       |
| 37                 | NAKNADE GRAĐANIMA, KUĆANSTVIMA I DRUGE NAKNADE | 48.121             | 17.350             | 36%                       |
| 38                 | OSTALI RASHODI                                 | 0                  | 0                  |                           |
| <b>3</b>           | <b>RASHODI POSLOVANJA</b>                      | <b>242.080.879</b> | <b>240.957.159</b> | <b>100%</b>               |

Rashodi poslovanja u 2021. godini su se neznatno mijenjali, odnosno ostali su gotovo na razini rashoda poslovanja prethodne godine.

Rashodi za zaposlene su rasli zbog dva nova zaposlenika te povećanja osnovice i godišnjeg povećanja od 0,05 % za radni staž.

Pad rashoda poslovanja je ostvaren na skupini konta materijalnih i financijskih rashoda na kontu naknada građanima i kućanstvima.

### 5.3.2 PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 18 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine

| PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE |                                                     |                    |                    |                           |
|--------------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA                                     | NAZIV STAVKE                                        | 2020               | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 7                                          | PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE (RAZRED 7) | 82.566.862         | 241.568.106        | 293%                      |
| 4                                          | PRIHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE (RAZRED 4)  | 110.862.870        | 284.728.771        | 257%                      |
| <b>MANJAK PRIHODA</b>                      |                                                     | <b>-28.296.007</b> | <b>-43.160.665</b> | <b>153%</b>               |

Nabava obveznih zaliha se financira dijelom iz sredstava Državnog proračuna što se, sukladno propisima koji reguliraju proračunsko računovodstvo, evidentira na prihodima poslovanja skupine konta 6. a dijelom iz vlastitih sredstava. Kako su vlastita sredstva zapravo preneseni rezultat prethodnih razdoblja trošenje istih se u tekućoj godini iskazuje kao manjak prihoda od nefinancijske imovine (Tablica 18) jer je isti priznat u ranijim godinama.

Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine su znatno veći u odnosu na prethodno razdoblje, jer su u 2021. provedena znavljanja naftnih derivata (motorni benzin i dizelsko gorivo), a čija provedba ne generira novčane tokove.

Prilikom znavljanja nafte i derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7), a zanoljenu robu u povratu knjiži na rashod (razred 4). Prihodi, kao i rashodi koji se evidentiraju po kompenzacijama su knjigovodstvena kategorija bez novčanog tijeka.

#### 5.3.2.1 PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 19 Prihodi od nefinancijske imovine

| PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE |                                                     |                   |                    |                           |
|------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA                                   | NAZIV STAVKE                                        | 2020              | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 72                                       | PRIHODI OD PRODAJE PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE   | 0                 | 0                  | 0%                        |
| 74                                       | PRIHODI OD PRODAJE PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE IMOVINE | 82.566.862        | 241.568.106        | 293%                      |
| 7                                        | <b>PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>     | <b>82.566.862</b> | <b>241.568.106</b> | <b>293%</b>               |

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine također su znatno veći u odnosu na prethodno razdoblje jer je priznat prihod po kompenzacijama od znavljana obveznih zaliha (cca 191 milijun HRK).

U 2021. godini ostvaren je i prihod od prodaje dijela zaliha u SR Njemačkoj (8000 MT) u iznosu od cca 33 milijuna HRK te od prodaje dijela zaliha derivata (5000MT) u zemlji u iznosu od cca 16,5 milijuna HRK.

### 5.3.2.2 RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 20 Rashodi od nefinancijske imovine

| RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE |                                                    |                    |                    |                           |
|-----------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA                                  | NAZIV STAVKE                                       | 2020               | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 41                                      | RASHODI ZA NABAVU NEPROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE | 281.974            | 168.595            | 60%                       |
| 42                                      | RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE   | 336.864            | 265.137            | 79%                       |
| 44                                      | RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE IMOVINE | 110.244.031        | 284.295.039        | 258%                      |
| <b>4</b>                                | <b>RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>     | <b>110.862.870</b> | <b>284.728.771</b> | <b>257%</b>               |

Rashodi za nabavu neproizvedene i proizvedene dugotrajne imovine (skupine konta 41 i 42) su znatno padali u odnosu na prethodnu godinu kada su nabavljane nove licence vezane za upravljanje bazom podataka, računalna oprema za server kojim se omogućuje funkcija virtualnog „DATA room-a“ i prijenosnih računala koji su bili neophodni za osiguravanje neometanog poslovanja Agencije uslijed nepredviđene epidemiološke situacije.

Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine (kupnju obveznih zaliha) znatno su veći u odnosu na prethodnu godinu kada su nabavljeni naftni derivati u vrijednosti od cca 43 milijuna HRK i priznato je cca 67 milijuna HRK rashoda od povrat motornog benzina koji je zanovljen. Za to isto zanavljanje priznati i prihodi i rashodi po kompenzacijama za međusobna potraživanja/obveze.

Skupina konta 44 podrazumijeva kupnju obveznih zaliha i zanavljanje istih.

U 2021. godini su od provedenih zanavljanja motornog benzina i dizelskog goriva evidentirani rashodi u iznosu od cca 191 milijun HRK, dok je preostali iznos rashoda za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine generiran kupnjom derivata u iznosu cca 93 milijuna HRK.

### 5.3.3 REZULTAT POSLOVANJA 2021. GODINE

Tablica 21 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2020.i 2021.godinu

| REZULTAT |                                                       |                    |                    |                           |
|----------|-------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------------------|
| STAVKA   | NAZIV STAVKE                                          | 2020               | 2021               | INDEKS<br>(2021/<br>2020) |
| 6        | PRIHODI POSLOVANJA ( RAZRED 6 )                       | 275.251.324        | 285.548.127        | 104%                      |
| 3        | RASHODI POSLOVANJA ( RAZRED 3 )                       | 242.080.879        | 240.957.159        | 100%                      |
|          | <b>VIŠAK PRIHODA POSLOVANJA</b>                       | <b>33.170.445</b>  | <b>44.590.968</b>  | <b>134%</b>               |
| 7        | PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE ( RAZRED 7 ) | 82.566.862         | 241.568.106        | 293%                      |
| 4        | RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE ( RAZRED 4 )  | 110.862.870        | 284.728.771        | 257%                      |
|          | <b>MANJAK PRIHODA OD NEFINANCIJSKE IMOVINE</b>        | <b>-28.296.007</b> | <b>-43.160.665</b> | <b>153%</b>               |
|          | <b>UKUPNI REZULTAT</b>                                | <b>4.874.438</b>   | <b>1.430.303</b>   |                           |

Agencija je ostvarila višak iz poslovanja i manjak prihoda od nefinancijske imovine 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 2021. godinu višak prihoda nad rashodima u iznosu od 1.4 milijuna kao što je prikazano u nastavku (Tablica 21).

---

## 6. OSTALE AKTIVNOSTI

---

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.

U 2021. godini pristupilo se Izmjenama i dopunama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike kako bismo dodatno iskoristili specijalistička znanja i resurse akumulirane unutar Agencije za ugljikovodike te kako bismo dodatno potaknuli razvoj novih tehnologija vezanih uz nove izvore energije, a koji će se u konačnici koristiti za konkurentnu proizvodnje energije.

Agencija je u 2021. godini intenzivno radila na uspostavi temelja za daljnji razvoj u smjeru energetske tranzicije. Fokus rada bio je na promociji i ostvarivanju suradnji posebice lokalnih zajednica, ali i nastojanju da Hrvatsku pozicionira kao zemlju primjer u načinu provedbe geotermalnih projekata. Intenzivno smo komunicirali kroz medije te sudjelovali na nekoliko stručnih događanja koja su, u godini koja je bila obilježena pandemijom, bila organizirana online.

Održano je nekoliko sastanaka na temu razvoja i aktiviranja geotermalnog potencijala u općinama i županijama. U ožujku 2021. godine održan je prvi radni sastanak župana Igora Androvića, te gradonačelnika Ivice Kirina s predstavnicima Agencije za ugljikovodike na temu razvoja geotermalnih projekata na području Virovitičko-podravске županije. Na području grada i županije Izdvojena su četiri područja za procjenu geotermalnog potencijala. Kako je naglasio, Virovitica planira maksimalno iskoristiti svoj geotermalni potencijal. Fokus i grada i županije u tom smislu su biti će na proizvodnji hrane (grijanje staklenika i plastenika), opskrbi energijom najveće gospodarske zone u Republici Hrvatskoj, turističke zone Bilogora te budućeg sportsko rekreacijskog centra u istražnom prostoru „Vojarna 2“.

U lipnju 2021. godine, Agencija je sudjelovala na konferenciji International Scientific&Expert Meeting of Gas Professionals u organizaciji Hrvatske udruge za plin u Opatiji.

Intenzivna komunikacija s medijima bila je usmjerena u daljnju promociju kako geotermalnih potencijala tako i cjelokupne energetske tranzicije. Agencija je 2021. godinu iskoristila kao godinu u kojoj su pripremljeni svi nužni koraci za tranziciju same Agencije prema organizaciji koja će se u budućnosti usmjeravati prema obnovljivim izvorima energije i razvoju novih tehnologija. U tom smislu pripremljena je i nova mrežna stranica koja će biti puštena u pogon po donošenju odluke o izmjeni naziva Agencije.

Naglasak svih recentno donesenih strateških dokumenata koji usmjeravaju razvoj u budućnost hrvatske energetske strategije jest na niskougljičnoj tranziciji, smanjenju emisije ugljikova dioksida, smanjenoj ovisnosti o fosilnim gorivima i potrebi snažnijeg okretanja obnovljivim izvorima energije kao i na povećanju energetske učinkovitosti i čistim i održivim izvorima energije.

U tom smislu, nedvojbeno je nužnost novog identiteta Agencije koja, se trenutno u javnom diskursu povezuje isključivo s fosilnim gorivima – ugljikovodicima. Da bismo Republici Hrvatskoj osigurali nužne projekte, a imajući u vidu i percepciju Europske unije i njenih tijela

koja su zadužena za dodjelu sredstava iz programa EU fondova, koja izričito naglašava kako će se financirati samo oni projekti koji u sebi nose zelenu komponentu, jasno je da Agencija za ugljikovodike, odnosno korisnik tih sredstava ima otegotnu okolnost koja proizlazi iz njezinog brenda – ugljikovodika.

Također, okrećući se prema novim izvorima energije koje tek trebamo razvijati, okrećemo se prema jednom potpuno novom tržištu. Naše ciljne javnosti se mijenjaju i nužna je prilagodba novim trendovima.

Potpuni rebranding uključuje velike promjene u nazivu tvrtke, logotipu, imidžu u javnosti kako bi se u potpunosti odmaknuo od dosadašnje percepcije.

Kako bi postigli naše ciljeve, u prosincu 2021. godine objavili smo natječaj za prijem u radni odnos na neodređeno za 14 radnih mjesta. Proces energetske tranzicije zahtjeva vrijeme, ali zahtjeva i nova znanja i novo promišljanje.

Agencija kontinuirano ulaže u obrazovanje i poboljšavanje vještina svojih djelatnika koji doprinose boljem upravljanju i vođenju pojedinih poslovnih procesa.

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 kontinuirano kroz cijelu 2021. godinu sudjelovala kao potpora Upravi za energetiku prilikom aktivnosti vezanih uz istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda za 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 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.

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 energetska neovisnost i konkurentnost kroz implementaciju najboljih svjetskih praksi te biti aktivni partner u kreiranju energetske i okolišne politike Republike Hrvatske.

Agencija za ugljikovodike, kao središnje tijelo u Republici Hrvatskoj za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata, u 2021. 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 2021. 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.

Agencija će nastaviti intenzivno raditi na pretvorbi energetske potencijala u energetske resurse koji će osigurati stabilnost i energetska sigurnost Republike Hrvatske.

Kroz nove tehnologije i razvoj geotermalnih projekata inzistiramo na očuvanju znanja akumuliranog u tradiciji hrvatskog naftnog rudarstva, bušenja, istraživanja i eksploatacije podzemnih ležišta.

KLASA: 030-02/22-01/01

URBROJ: 405-01/01-22-1

Zagrebu, 22. veljače 2022. godine

PREDSJEDNIK UPRAVE

Marijan Krpan

