

AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE



Izvješće o radu
za 2024. godinu

svibanj, 2025. godine

SADRŽAJ

1.	UVOD	4
1.1	POSLOVI KOJE AGENCIJA OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJELATNOSTI	5
1.2	ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE I STRUKTURA ZAPOSLENIH	8
1.3	NABAVA ROBA I USLUGA	8
2.	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA	9
2.1	KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA	11
2.2	PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA	13
2.3	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA	18
2.4	GEOTERMALNE VODE ZA TOPLINARSTVO U SKLOPU NPOO-A	19
2.5	GT CCS Projekt	21
2.6	PROJEKT „IZRADA INTERAKTIVNE KARTE GEOTERMALNOG POTENCIJALA PANONSKOG DIJELA BAZENA U RH“ FINANCIRAN IZ EGP FINANCIJSKOG MEHANIZMA U OKVIRU PROGRAMA „ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“	22
2.7	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA	22
2.8	IZVRŠAVANJE OBVEZA SUKLADNO UGOVORIMA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA	23
2.9	PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA-TE VREDNOVANJE UGLJIKOVODIKA ZA POTREBE PLAĆANJA NAKNADE ZA PRIDOBIVENE KOLIČINE UGLJIKOVODIKA	25
3.	OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA	27
3.1	IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2023./2024. I ZA 2024./2025. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)	28
3.2	FORMIRANJE I ZANAVLJANJE OBVEZNIH ZALIHA	29
3.3	PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2024./2025. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)	32
3.4	OSTALE AKTIVNOSTI	32
4.	ZAŠTITA OKOLIŠA I PROSTORNO UREĐENJE	33
5.	POSLOVNI RAZVOJ I NOVE TEHNOLOGIJE	35
6.	FINANCIJSKO POSLOVANJE	37
6.1	FINANCIRANJE	37
6.2	PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA	39
7.	OSTALE AKTIVNOSTI	43
8.	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 Baza podataka na GIS Portalu.....	16
Slika 5 Karta geotermalnog portfelja tijekom 2024. godine.....	19
Slika 6 Karta odabranih lokacija za izvođenje naftno-rudarskih radova u sklopu NPOO-a.....	21
Slika 7 Struktura obveznih zaliha u 2024. godini.....	31

POPIS TABLICA

Tablica 1 Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija	10
Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2024. godini – ugljikovodici	11
Tablica 3 Pregled zaprimljenih podataka u 2024. godini – geotermalne vode.....	12
Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2024. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnim nadmetanjima za istražne prostore geotermalne vode	12
Tablica 5 Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima	14
Tablica 6 Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2024. godini u svrhu procjene ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala	16
Tablica 7 Pregled zahtjeva znanstvenih i obrazovnih institucija za korištenjem podataka	17
Tablica 8 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2023. i 2024. godinu. 25	
Tablica 9 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2023. i 2024. godinu	25
Tablica 10 Struktura obveznih zaliha nafte i naftnih 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 2024.godinu (EUR) – svi izvori.....	39
Tablica 15 Prihodi i rashodi poslovanja za 2024.godinu (EUR).....	39
Tablica 16 Prihodi poslovanja za 2024.godinu (EUR)	40
Tablica 17 Rashodi poslovanja za 2024.godinu(EUR).....	41
Tablica 18 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine za 2024.godinu(EUR).....	41
Tablica 19 Prihodi od nefinancijske imovine za 2024.godinu(EUR)	42
Tablica 20 Rashodi od nefinancijske imovine za 2024.godinu(EUR)	42
Tablica 21 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2023.i 2024.godinu (EUR)	42

PRILOG

GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O IZVRŠENJU FINANCIJSKOG PLANA ZA 2024.godinu (EUR)

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, 84/21 i 155/23) 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 i dopunama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike (Narodne novine, br. 73/17) Agenciji je pripojena Hrvatska agencija za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata. Sukladno navedenome, 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 i 96/19).

2021. godine pristupilo se izmjenama i dopunama Zakona o osnivanju Agencije za ugljikovodike (Narodne novine, br. 84/21) kako bi se dodatno iskoristila specijalistička znanja i resursi akumulirani unutar Agencije s ciljem poticanja razvoja novih tehnologija vezanih uz nove izvore energije, a koji će se u konačnici koristiti za konkurentnu proizvodnju energije.

U srpnju 2023. godine, Agencija je imenovana Nacionalnim koordinacijskim tijelom za vodik sukladno izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 128/21, 83/23).

U 2024. godini Agencija za ugljikovodike prati 6 aktivnih Ugovora o istraživanju i podijeli eksploatacije ugljikovodika. U svrhu ispunjavanja minimalnih radnih obveza temeljem tih Ugovora, tijekom 2024. godine izrađeno je ukupno 9 istražnih bušotina, a nakon njihovog testiranja, prijavljeno je 8 komercijalnih otkrića ugljikovodika. Nova otkrića povećat će domaću proizvodnju i smanjiti ovisnost o uvozu energenata. Pokrenute su aktivnosti otvorenih vrata kroz koje kompanije iskazuju interes za nove istražneradove.

S obzirom na ulogu Agencije u energetskej tranziciji Republike Hrvatske, Agencija je zadužena za provedbu mjere C1.2 R1-I2 iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti (NPOO) za čiju namjenu je osigurano **30 milijuna EUR**.

REPowerEU plan je također prepoznao važnost geotermalnih projekata te je Agenciji osigurano dodatnih **20,8 milijuna EUR** za potvrđivanje geotermalnog potencijala.

Implementacijom navedenih mjera koje služe za potvrđivanje geotermalnog potencijala potaknut će se daljnji razvoj geotermalnih projekata, posebice onih koji mogu doprinijeti poboljšanju kvalitete življenja lokalnim zajednicama (toplinarstvo).

Geotermalnim projektima Agencija se transformirala iz administrativne ustanove u operativnu Agenciju koja rukovodi i nadzire implementaciju, te je aktivno uključena u rad na terenu u najkompleksnijim radovima izrade geotermalnih bušotina i snimanju geofizičkih podataka, a što je danas svjetska praksa globalno značajnih kompanija s nekoliko tisuća zaposlenika.

Kako bi se cjelovito pristupilo promicanju geotermalnog potencijala, iz EGP financijskog mehanizma za razdoblje od 2014. do 2021. godine u okviru provedbe PROGRAMA

„ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“, Agenciji su odobrena bespovratna sredstva u iznosu od 85% (od ukupno dodijeljenih 200.000 EUR) za Projekt „**Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH**“. Cilj projekta bio je strukturirati bazu podataka duboke geotermalne energije. Izrađena je jedinstvena interaktivna karta koja obuhvaća: prikaz svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode za energetske svrhe, relevantne bušotinske podatke i kartu geotermalnog gradijenta panonskog dijela u Republici Hrvatskoj. Interaktivna karta javno je objavljena na GIS stranici Agencije.

Agencija je u 2024. godini nastavila intenzivno raditi na promoviranju i diseminaciji projekata vezanih uz mogućnost praktične primjene tehnologije hvatanja i trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida (engl. Carbon Capture and Storage, CCS). Izrada Atlasa geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikovog dioksida kao i okolišne i prostorne studije financirat će se kroz **RePowerEU** dodatak – mjeru C7.1 R1-I1 Korištenje vodika i novih tehnologija.

Agencija je idejni začetnik i promotor hrvatskog projekta **GT CCS - trajnog zbrinjavanja CO₂** u geološkim strukturama, koji se od **siječnja 2024. godine** nalazi na **PCI listi**, listi energetske projekata od zajedničkog interesa Europske komisije (engl. Projects of Common Interest, PCI).

Isto tako, Agencija analizira i promovira mogućnosti primjene novih održivih tehnologija obnovljivih izvora energije (dalje u tekstu: OIE) kao što je pučinski vjetar te vodik, s posebnim naglaskom na tehnološko-tehničkoj vezi između vodika i „čiste“ električne energije pridobivene iz geotermalnih voda u energetske svrhe.

Kao Nacionalno koordinacijsko tijelo za vodik, Agencija je tijekom 2024. godine koordinirala izradu Studije plana razvoja i primjene Hrvatske strategije za vodik do 2050. godine.

U 2024. godini, Agenciji je dodijeljena tehnička pomoć za podršku razvoju regulatornog okvira za korištenje vjetra na moru (TSI-DG Reform-EBRD) kao i za poticanje suradnje u primjeni novih tehnologija - vodika (Clean Hydrogen Europe). U 2024. godini započela je provedba Interreg Europe projekta ‘Green Hydra’ u kojem Agencija sudjeluje kao partner.

Vezano na navedene aktivnosti, uključuju se znanstvene zajednice i privatni poduzetnici - bilo da se radi o razvoju novih projekata, pripremi projekata za povlačenje sredstava iz EU fondova, kreira se nova industrija i energetske tržište za koje 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 osnivanju Agencije za ugljikovodike, Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, Zakona o tržištu nafte i naftnih derivata te Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.

Glavne aktivnosti su:

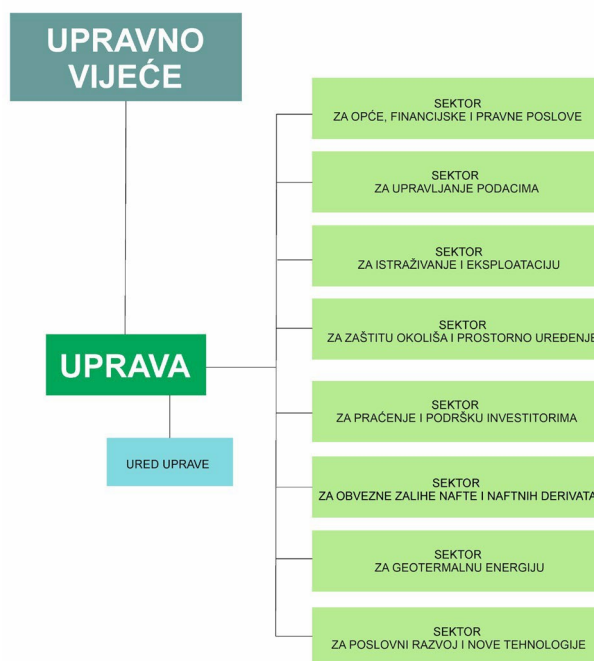
- Pružanje sustavne operativne podrške nadležnim tijelima u poslovima vezanim za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda za energetske svrhe, podzemno skladištenje plina, kao i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama, u poslovima osiguranja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata te u poslovima vezanim uz razvoj i primjenu novih održivih tehnologija korištenja obnovljivih izvora energije,

- Vođenje baze geoloških i geofizičkih podataka i sudjelovanje u pripremi i organizaciji sobe s podacima te izradi 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 (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 uz izvršavanje obveza investitora na temelju izdanih dozvola i sklopljenih ugovora te davanje podrške investitoru u postupcima ishoda 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,
- 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.
 - Podnošenje i sudjelovanje u podnošenju svih izvješća i obavijesti tijelima Europske unije sukladno primjenjivim propisima i pravnoj stečevini Europske unije,
 - Tehnička pomoć Ministarstvu gospodarstva i ostalim tijelima državne uprave nadležnim za pojedina pitanja primjene vodika; mapiranje dionika; koordiniranje procesa provedbe u složenim i inovativnim projektima od nacionalnog interesa; komuniciranje s drugim državama članicama po pitanju pozicioniranja projekata, pregovaranje u kontekstu komplementarnosti projekata; izvješćivanje putem Ministarstva i Europske komisije o provedbi vodikove strategije,
 - Obavljanje i drugih poslova u skladu sa zakonom, Statutom i drugim posebnim propisima iz područja djelatnosti Agencije.

1.2 ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE I STRUKTURA ZAPOSLENIH

Organizacijska struktura Agencije temelji se na devet 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 2024. godini Agencija je zapošljavala 50 djelatnika koji su bili raspoređeni unutar 9 ustrojstvenih jedinica, od kojih je njih 8 ustrojeno na razini sektora. Agencija zapošljava visokoobrazovane ljude sa značajnim iskustvom stečenim radom u privatnom i javnom sektoru na području energetike, geologije, naftnog rudarstva, rudarstva, kemijskog inženjerstva, strojarstva, financija i prava.

1.3 NABAVA ROBA I USLUGA

U 2024. godini Agencija je pokrenula četiri postupaka javne nabave, od kojih je jedan završen, dva su još u tijeku, a jedan je poništen. Za jedan završen postupak javne nabave sklopljena su četiri pojedinačna Ugovora za četiri grupe predmeta nabave. Ukupno je sklopljeno 7 ugovora u javnim nabavama od kojih četiri temeljem novo provedenog postupka javne nabave iz 2024. godine, a preostala tri temeljem postupka javne nabave započete u 2023. godini. Agencija je provela 46 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 2024. 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, podzemno 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, geotermalnog i geološkog potencijala na istražnim prostorima u svrhu podnošenja ponuda na objavljena nadmetanja. Pristup i korištenje dostupnih podataka omogućen je, bez naknade, i akademskim i obrazovnim zajednicama te državnim institucijama.

Agencija je u proteklom razdoblju provela dva nadmetanja za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu – u području Panonskog bazena (7 istražnih prostora) i na području Dinarida (4 istražna prostora). Agencija je pokrenula aktivnosti otvorenih vrata kroz koje kompanije iskazuju interes za nove istražne radove ponudivši ukupno tri istražna područja.

Također, Agencija je sudjelovala u provedbi nadmetanja za odabir najpovoljnijih ponuditelja za dodjelu dozvola za istraživanje geotermalnih voda u energetske svrhe na području Panonske Hrvatske te i dalje sustavno analizira geotermalni potencijal u svrhu otvaranja novih nadmetanja za istraživanje geotermalne vode. Tijekom 2024. godine Agencija je, zajedno s Ministarstvom, provela postupke nadmetanja za četiri predložena istražna prostora geotermalnih voda te su nastavljene istražne aktivnosti u sklopu NPOO-a.

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

Tablica 1 Skraćeni prikaz aktivnosti – istraživanje i eksploatacija

PODRUČJE RADA	AKTIVNOSTI
Kvantitativna i kvalitativna kontrola svih zaprimljenih podataka te njihovo ažuriranje	Zaprimljeni su 3D sirovi i obrađeni seizmički podaci te dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina koje je prikupio investitor INA Industrija nafte d.d. na istražnom prostoru DR-03.
	Zaprimljena je dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina koje je prikupio investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. na istražnom prostoru SA-07.
	Zaprimljeni su 3D obrađeni seizmički podaci te dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina koje je prikupio investitor Aspect Croatia Kft. na istražnom prostoru SA-06.
	Zaprimljeni su podaci o hidrodinamičkim mjerenjima na radnim bušotinama koje je prikupio investitor Podzemno skladište plina d.d. na eksploatacijskim poljima za podzemno skladištenje plina Okoli i Grubišno Polje.
	Zaprimljena je dokumentacija o izradi i testiranjima na geotermalnoj bušotini Korenovo GT-1, podaci ispitivanja bušotina Križevčanka-1, Lipik GT-9, podaci o magnetotelurskim mjerenjima na istražnim prostorima: Kutina, Lešćan, Međimurje 5, Novigrad Podravski, Sveta Nedelja 2, Vukovar 2 te niz studija i analiza.
	Kvalitativna kontrola podataka se odrađivala kroz dvije specijalističke aplikacije: Esri ArcGIS Pro i IHS Kingdom 2d/3dPak: - sistematiziranje, sortiranje i uređivanje svih zaprimljenih podataka - izrada shapefile-ova (geološki podaci) za navedene podatke
	U 2024. godini kontinuirano se nadograđivao GIS Portal - baza podataka unutar koje se nalazi nekoliko web aplikacija za različite projekte i namjene za javnu i 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 baza podataka.
Priprema podataka za akademske institucije	Podaci su pripremani za Rudarsko-geološko-naftni fakultet, Hrvatski geološki institut, Hrvatski ogranak udruge naftnih inženjera SPE i Hrvatske vode.
Analize geotermalnog potencijala u Republici Hrvatskoj i NPOO geotermalni projekti	NPOO Geotermalni projekti: izdvojena četiri preliminarna istražna prostora (PIP): Velika Gorica, Zaprešić, Osijek i Vinkovci u cilju bušenja i ispitivanja istražnih geotermalnih bušotina. Na preliminarnom istražnom prostoru Osijek dodatno je snimljeno 10 magnetotelurskih točaka za potrebe dodatne interpretacije i definiranja lokacije bušotine. Proveden postupak nabave i ugovoren izvođač za izradu i ispitivanje istražnih geotermalnih bušotina. Ishodena Rješenja na postupak ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš za sve 4 istražne geotermalne bušotine. Ishodena lokacijaka dozvola za istražnu geotermalnu bušotinu VGGT-1 i započeta izrada lokacije, dok je za ostale 3 bušotine u PIP u tijeku ishođenje dokumentacije sukladno zakonskoj regulativi.
	Pripremljeni su podaci za analize geotermalnog potencijala, na zahtjev investitora za istražne prostore: Dugo Selo Priprema i analiza podataka za javno nadmetanje za istraživanje geotermalne vode za istražne prostore: Brdovec, Bjelovar, Slavonski Brod, Ludbreg.
Vođenje sustava praćenja rada i obveza investitora na temelju sklopljenih ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika te geotermalnih voda u energetske svrhe	Analiza radnih programa i budžeta te kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore DR-02, DR-03, SA-06, SA-07, SA-10, i SZH-01 za 2024. godinu.
	Analiza radnih programa i budžeta i kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore i eksploatacijska polja geotermalnih voda u 2023.
	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

2.1 KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA

U 2024. godini zaprimljeni su podaci (Tablica 2) od kompanije Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. koji su prikupljeni na istražnom prostoru SA-07, podaci od kompanije INA - Industrija nafte d.d. prikupljeni na istražnom prostoru DR-03 te podaci od kompanije Aspect Croatia Kft. koji su prikupljeni na istražnom prostoru SA-06. Ujedno su zaprimljeni i podaci od Podzemnog skladišta plina d.d. (PSP Okoli i PSP Grubišno Polje) te podaci s više istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode (Tablica 3).

Tablica 2 Pregled zaprimljenih podataka u 2024. godini – ugljikovodici

ISTRAŽNI PROSTOR	ZAPRIMLJENI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
SA-07	Dokumentacija o izradi i testiranjima istražnih bušotina: Zbjegovača-1 Istok, Međurić-1 Istok, Piljenice-1 i Gojlo-1 Jug	pdf, doc, docx, xlsx, xls, las, dliis, dpk, tif	Vermilion Zagreb Exploration d.o.o.
DR-03	Virovitica-3D-2024 seizmički podaci (Raw data)	jpg, dat, pdf, sps, xlsx, mute, vel, segy, idfw, uko, shp, sgd, txt	INA - Industrija nafte d.d.
	Merge Virovitica Jug i Grubišno Polje 3D seizmički podaci (vremenska obrada)	seggy	
	Dokumentacija izrade i karotazna mjerenja istražnih bušotina: Mikleuš-1, Obradovci-1 Jug i Veliki Rastovac-1 (i uzorci krotina stijena)	pdf, xlsx, las, csv, dliis, fizički	
SA-06	Dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina Trebarjevo-1 i Setuš-2	pdf, xlsx, docx, las, dliis, pptx, tif	Aspect Croatia Kft.
	Uzorci krotina stijena uzetih sa sita za istražne bušotine Trebarjevo-1, Setuš-1 i Topolje-1	fizički	
	Sava-Jug-3D PSDM seizmički podaci	seggy	
PSP Okoli i PSP Grubišno Polje	Podaci hidrodinamičkih mjerenja radnih bušotina na PSP Okoli	docx, xlsx, txt, pdf	Podzemno skladište plina d.d.
	Podaci hidrodinamičkih mjerenja proizvodnih bušotina 2023. godine na PSP Grubišno Polje	txt, xlsx	

Tablica 3 Pregled zaprimljenih podataka u 2024. godini – geotermalne vode

ISTRAŽNI PROSTOR	ZAPRIMLJENI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
Korenovo	Uzorci krotina stijena uzetih sa sita bušotina Korenovo GT-1	fizički	Terme Bjelovar d.o.o.
	Dokumentacija izrade i testiranja geotermalne bušotine Korenovo GT-1	pdf, docx, txt, las	
Kotoriba	Geološko-geofizička studija istražnog prostora geotermalne vode Kotoriba	pdf	Viola Energy Generation d.o.o.
Križevci	Ispitivanje bušotine Križevčanka-1	pdf, xlsx, docx	Komunalno poduzeće d.o.o.
Kutina	Magnetotelursko snimanje Kutina-MT-2023 (30 točaka)	edi, pdf	Razvojna agencija MRAV d.o.o.
Lešćan	Magnetotelurika Lešćan-MT-2024 (108 točaka)	.td_24k, .td150, edi, xlsx, pdf, docx, ascii, segy, las	INA - Industrija nafte d.d.
	Mjereni 3D seizmički podaci (Raw data)	jpg, png, xlsx, segy, pdf, dat, sps, docx, mute, vel, txt, idfw, shp, uko, sgd	
Lipik	Izvještaj o izvedenim radovima na bušotini LpkGT-9	pdf	Izvori Lipika d.o.o.
Medimurje 5	Magnetotelurika Medimurje-MT-2024 (91 točka)	.td_24k, .td150, edi	INA - Industrija nafte d.d.
	Završni izvještaj snimanja, obrade i interpretacije MT podataka; izlazni 1D, 2D i 3D modeli	pdf, docx, ascii, segy, shp, las, Ptd, pet	
Novigrad Podravski	Magnetotelurika Novigrad Podravski-MT-2023 (30 točaka)	edi	Geothermal Water d.o.o.
	Studija geotermalnog potencijala istražnog prostora geotermalne vode Novigrad Podravski	pdf	
Sveta Nedelja 1	Analiza i obrada dostupnih geoloških, geokemijskih, geofizičkih, bušotinskih i 2D seizmičkih podataka na području istražnog prostora Sveta Nedelja 1	pdf	Eko plodovi d.o.o.
	Magnetotelurika Sveta Nedelja 1-MT-2024 (20 točaka)	pdf, edi, segy, shp	
Sveta Nedelja 2	Magnetotelurika Sveta Nedelja 2-MT-2023 (30 točaka)	edi, pdf	Svenkom d.o.o.
	Studija geotermalnog potencijala istražnog prostora geotermalne vode Sveta Nedelja 2	pdf	
Sveta Nedelja-Genera	Geološko-geofizička studija geotermalnog potencijala - Istražni prostor geotermalne vode Sveta Nedelja - Genera	pdf	Genera d.d.
Tekić	Analiza dostupnih podataka na području istražnog prostora Tekić	pdf	Panonski izvor d.o.o.
Vukovar 2	Izvještaj snimanja Vukovar-MT-2023 (10 točaka)	pdf	Vukovarska gospodarska zona d.o.o.
	Studija geotermalnog potencijala istražnog prostora geotermalne vode Vukovar 2	pdf	

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

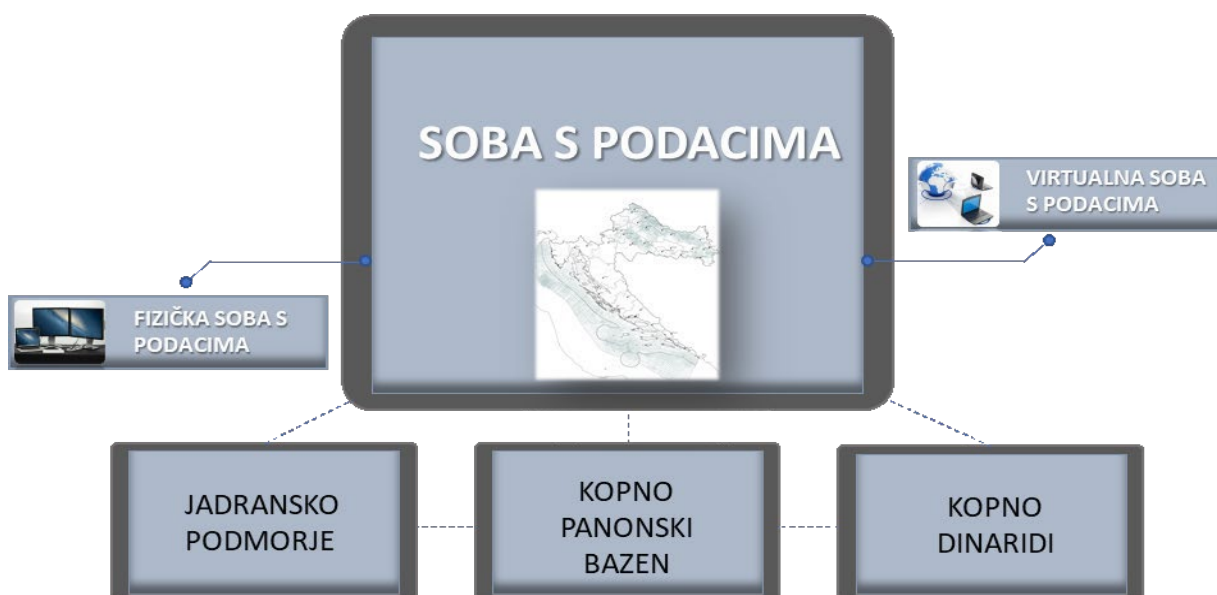
U 2024. godini Agencija je predala dostupne podatke (Tablica 4) u okviru natječajne dokumentacije za istražne prostore geotermalne vode. Za pojedine istražne prostore bilo je više zainteresiranih investitora kojima su predani dostupni podaci.

Tablica 4 Pregled predanih podataka u 2024. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnim nadmetanjima za istražne prostore geotermalne vode

ISTRAŽNI PROSTOR	PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE	TIP PODATAKA
Brdovec	1 bušotina, 1 2D seizmički profil	pdf, tif, las, segy
Bjelovar	1 bušotina, 50 2D seizmičkih profila	pdf, tif, las, segy
Slavonski Brod	1 bušotina, 7 2D seizmičkih profila	pdf, tif, las, segy
Ludbreg	5 bušotina, 19 2D seizmičkih profila	pdf, tif, las, segy

2.2 PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA

U okviru nadmetanja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda i geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ili skladištenje ugljikova dioksida 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 2024. 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, nadopunjeni su promotivni setovi podataka: osnovne karte, primjeri podataka i vektorski prostorni podaci (shape file-ovi) 2D i 3D seizmičkih podataka i položaja bušotina.

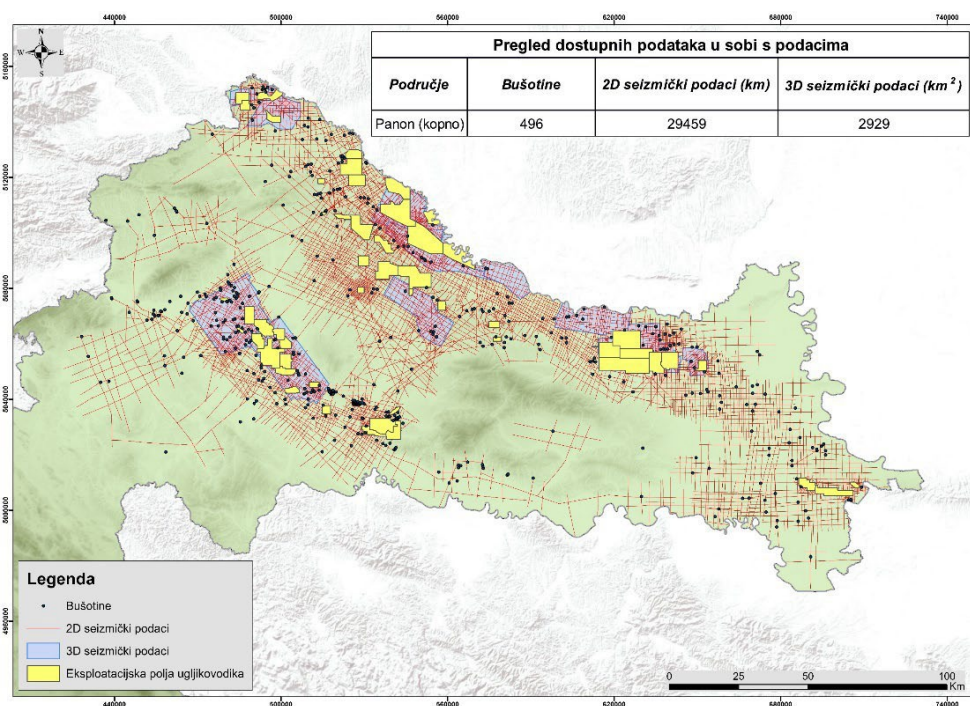
Svi dostupni podaci podignuti su na serversku platformu u obliku virtualne sobe s podacima na koju se korisnici mogu spojiti nakon odobrenog zahtjeva.

U IHS Kingdom projekte učitani su 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 .tif formatima.

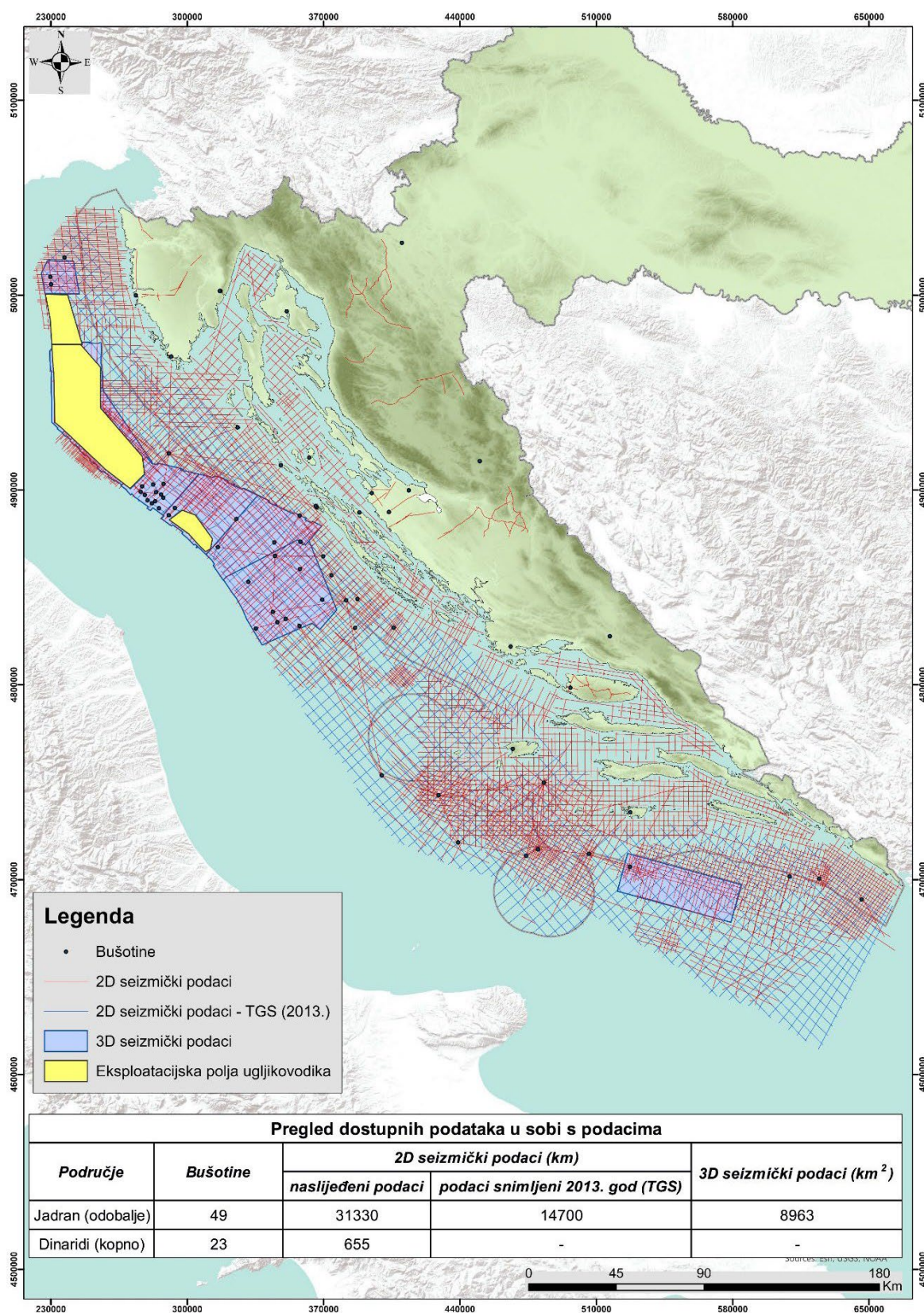
Temeljem potpisanog sporazuma o poslovnoj suradnji između Agencije i Hrvatskog geološkog instituta kontinuirano je osigurana pohrana kopije svih podataka.

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 ²)	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 2024. godini realizirana su dva posjeta sobi s podacima u svrhu istraživanja ugljikovodičnog potencijala i deset posjeta virtualnoj sobi s podacima, većinom u svrhu istraživanja geotermalnog potencijala te geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida.

Tijekom promocije i privlačenja investitora kroz pristup sobi s podacima, investitori su bili zainteresirani za detaljniju analizu i interpretaciju ugljikovodičnog i 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 u svrhu ispitivanja ugljikovodičnog potencijala te sedam ugovora o korištenju podataka u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala u Panonskom bazenu.

Tablica 6 Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2024. godini u svrhu procjene ugljikovodičnog i geotermalnog potencijala

ISTRAŽNO PODRUČJE	PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE	TIP PODATAKA
Panonski bazen (ugljikovodični potencijal)	85 seizmičkih 2D profila i 36 bušotina	segy, pdf, las, tif
Panonski bazen (geotermalni potencijal)	305 seizmičkih 2D profila, 2 3D seizmička volumena i 120 bušotina	segy, pdf, las, tif

Agencija je u 2024. 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 te infrastrukturnih prostornih podataka. Unutar baze kreirano je nekoliko Web aplikacija za različite projekte i namjene za javnu i internu upotrebu. Na novoj verziji GIS servera u pripremi su također i nove Web aplikacije koje će biti javno dostupne na mrežnoj stranici Agencije. (Slika 4)



Slika 4 Baza podataka na GIS Portalu

U 2024. godini Agencija je zaprimila jedanaest zahtjeva za podacima koji će biti korišteni u znanstvenim projektima, u nastavi i za izradu diplomskih radova i doktorskih disertacija. (Tablica 7).

Tablica 7 Pregled zahtjeva znanstvenih i obrazovnih institucija za korištenjem podataka

INSTITUCIJA	PROJEKT	TIP PODATAKA	PODRUČJE
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Projektne aktivnosti TRANSGEO	135 bušotina (las, pdf, tif)	Eksplatacijska polja ugljikovodika (Panon)
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Znanstveni projekt QSCT-3D-ADRIA	90 2D seizmičkih profila (seggy), 6 bušotina (las, pdf, tif)	Južnojadranski pregorski bazen
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	EU Horizon Europe projekt AGEMERA	16 2D seizmičkih profila (seggy), 9 bušotina (las, pdf, tif)	Jadran
HRVATSKI GEOLOŠKI INSTITUT	Znanstveni projekt GeoSAVAGE	531 2D seizmički profil (seggy), 2 3D seizmička volumena (seggy) 278 bušotina (las, pdf, tif) i uvid u fond jezgara u Mramor Brdu (21 bušotina)	Zapadni dio Savskog bazena
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Diplomski rad	7 bušotina (las, pdf, tif)	Dugo Selo
Hrvatski ogranak udruge naftnih inženjera SPE	Projektne aktivnosti 2024 SPE Europe Energy GeoHackathon	8 bušotina (las, pdf, tif)	Virovitičko područje
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Znanstveni projekt HRZZ-InnoGeoPot	31 2D seizmički profil (seggy), 73 bušotine (las, pdf, tif)	šire područje Grada Zagreba i Međimurske županije
RUDARSKO-GEOLOŠKO-NAFTNI FAKULTET	Doktorski rad	1 bušotina (las, pdf, tif)	Krk
HRVATSKI GEOLOŠKI INSTITUT	COST projekt OFF-SOURCE (edukacija numeričkog modeliranja)	6 bušotina (las, pdf, tif)	Istra, Kvarner
HRVATSKE VODE / HRVATSKI GEOLOŠKI INSTITUT	Znanstvena studija	18 dokumenata (pdf)	Istražni prostori geotermalne vode (Panon)
HRVATSKI GEOLOŠKI INSTITUT	Znanstveno-istraživački projekt SALTECTA	65 2D seizmičkih profila (seggy) i 10 bušotina (las, pdf, tif)	Srednji Jadran

23 ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA

U 2024. godini Agencija je kontinuirano radila na jačanju promocije geotermalnih voda u energetske svrhe na međunarodnoj, državnoj i regionalnoj razini sukladno izrađenim internim analizama i preliminarnim evaluacijama geotermalnog potencijala Republike Hrvatske.

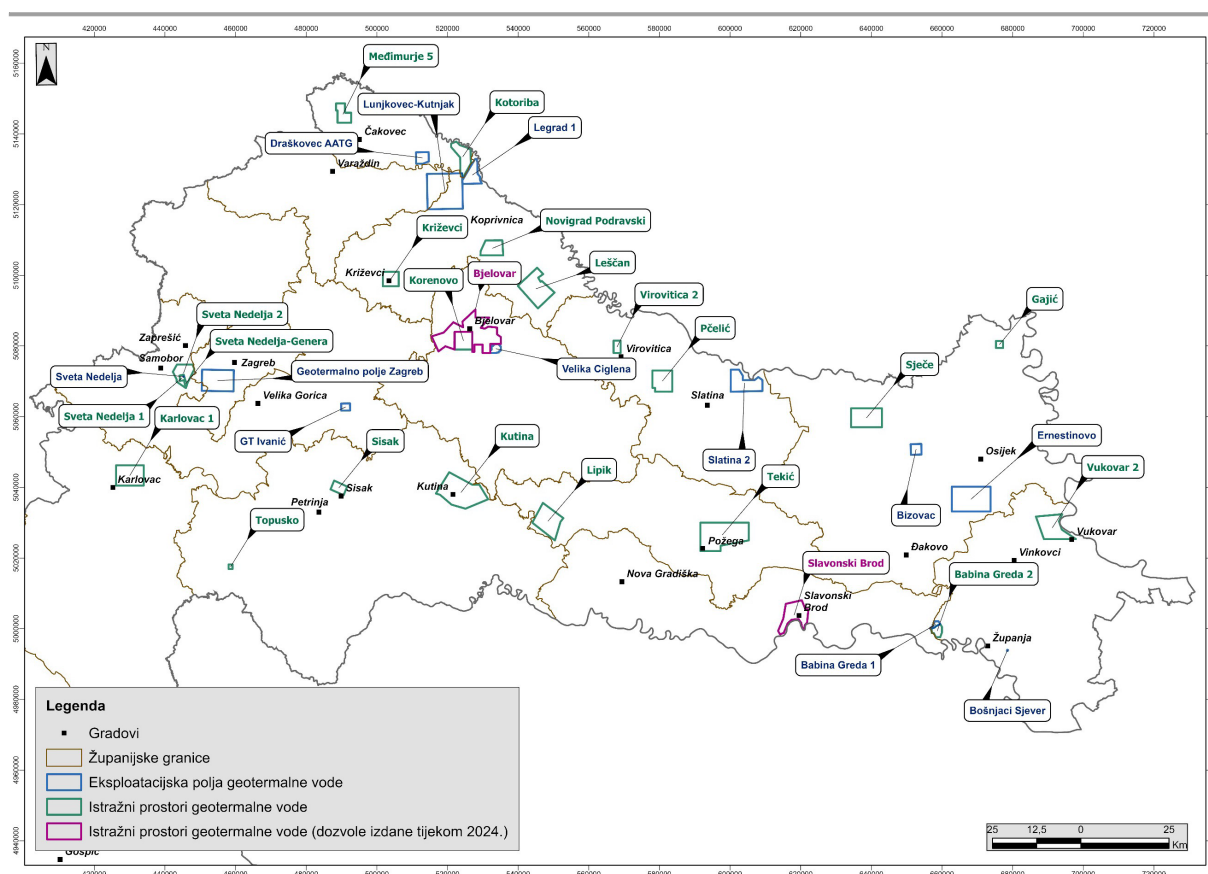
Sukladno svojim ovlastima, Agencija je provodila sve radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvola za istraživanje geotermalnih voda za energetske svrhe. Pripremne radnje uključivale su određivanje granica istražnih prostora i izradu preglednih zemljovida, prikupljanje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

Agencija je zajedno s Ministarstvom provela nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za pridobivanje geotermalnih voda. Agencija je, u suradnji s Ministarstvom, provela potrebne pripremne radnje koje prethode raspisivanju nadmetanja te je pripremila dokumentacije za nadmetanje za predložene istražne prostore.

Tijekom 2024. zabilježen je daljnji interes gospodarskih subjekata za ulaganjem u geotermalne projekte za potrebe razvoja toplinarstva ili stakleničke proizvodnje poljoprivrednih kultura. Gospodarski subjekti su podnijeli prijedloge za raspisivanje nadmetanja na tri predložena istražna prostora: „Slavonski Brod“, „Bjelovar“ i „Ludbreg“. Sukladno podnesenim prijedlozima gospodarskih subjekata za predložene istražne prostore, Agencija je, nakon analize podataka prikupljenih tijekom prijašnjih istraživanja i/ili eksploatacije geotermalnih voda, provodila pripremne radnje, i to u vidu pribavljanja prethodnih mišljenja od strane Ministarstva prostornog uređenja, graditeljstva i državne imovine prije iniciranja samih postupaka nadmetanja i prikupljanja posebnih uvjeta, ograničenja i suglasnosti na predložene granice istražnih prostora geotermalnih voda. Prema preliminarnim procjenama, na predloženim istražnim prostorima za očekivati je potvrda nisko i srednje temperaturnih ležišta geotermalne vode, iz kojih se geotermalna voda može koristiti u energetske svrhe odnosno u izravnoj upotrebi za grijanje i hlađenje prostora, u stakleničkoj proizvodnji voća i povrća, za sušare, grijanje bazena itd.

Sukladno navedenom, nakon provedena četiri nadmetanja, izdane su dvije dozvole za istraživanje geotermalnih voda.

Isto tako, Agencija je pratila ispunjavanje obveza investitora sukladno ranije izdanim dozvolama za istraživanje i prethodno sklopljenim ugovorima za eksploataciju geotermalnih voda. Geotermalni portfelj u 2024. sastojao se od 12 eksploatacijskih polja i 23 istražna prostora geotermalnih voda.



Slika 5 Karta geotermalnog portfelja tijekom 2024. godine

Tijekom 2024. godine investitori su dostavili radne programe za eksploatacijska polja i istražne prostore geotermalnih voda te su dostavljana kvartalna izvješća o napretku obavljenih radova i nastalih troškova. Nakon zaprimanja predloženih radnih programa i budžeta, Agencija je dala odobrenja za radne programe i budžete za 2025. godinu. Dostavljeni podaci su analizirani i ažurirani u bazi za praćenje izvršenja planiranih radnih programa, kao i za praćenja obveza investitora temeljem obveza iz dozvola za istraživanje geotermalnih voda.

Kako bi poticala upotrebu geotermalne energije Agencija, surađuje s drugim javno-pravnim tijelima. S tim ciljem potpisan je sporazum o poslovnoj suradnji između Fonda za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost i Agencije. Sporazum ima za cilj stvaranje čvrstog partnerstva između Fonda i Agencije s naglaskom na razvoj programa koji će poticati upotrebu obnovljivih izvora energije, posebice geotermalne energije. Jedan od budućih programa koji će biti pokrenut usmjeren je na promociju i podršku korištenja geotermalne energije kao ključnog obnovljivog izvora energije. Republika Hrvatska je usmjerila svoj energetski razvoj prema postizanju klimatske neutralnosti do 2050. godine u skladu s europskim smjernicama, s posebnim naglaskom na povećanje udjela obnovljivih izvora energije, visokoučinkovite kogeneracije i energetske učinkovitosti u svim sektorima, posebice u sektoru toplinarstva.

24 GEOTERMALNE VODE ZA TOPLINARSTVO U SKLOPU NPOO-A

Tijekom proteklih godina, Agencija je provodila sveobuhvatne aktivnosti usmjerene na pripremu, procjenu, promociju i unapređenje geotermalnih energetskih projekata. U sklopu NPOO-a kroz mjeru C1.2. R1-I2 „Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih

izvora energije za dekarbonizaciju energetskeg sektora“, Agenciji su izvorno dodijeljena financijska sredstva za ispitivanje i potvrđivanje geotermalnog potencijala u iznosu od 29.9 milijuna EUR. Cilj provedbe ovakvog tehnički i kapitalno intenzivnog projekta je povećanje udjela obnovljivih izvora energije, konkretno obnovljivih izvora geotermalne energije, u sektoru toplinarstva. Za ispitivanje i definiranje geotermalnog potencijala inicijalno je bilo odabrano šest preliminarnih istražnih prostora: Osijek, Vinkovci, Vukovar, Zaprešić, Sisak i Velika Gorica na kojima su nakon izvedenih geofizičkih snimanja 2D seizmike i magnetotelurike te interpretacije novosnimljenih podataka izdvojena 2 preliminarna istražna prostora (Osijek i Velika Gorica) na kojima će biti izbušene istražne geotermalne bušotine s ciljem smanjenja geološkog rizika (deriskiranja prostora) i dokazivanja geotermalnog potencijala.

Novo snimljeni seizmički 2D profili te magnetotelurski podaci snimljeni u okviru NPOO projekta, uz postojeće podatke iz baze Agencije, bili su podloga za izradu Geofizičko-geološko ležišnih studija za svaki preliminarni istražni prostor tijekom 2024..

U revidiranom planu NPOO projekta, Agenciji su dodijeljena dodatna sredstva u iznosu od 20.8 milijuna EUR, temeljem kojih su u plan istražnih aktivnosti i de-riskiranju područja preliminarnih istražnih prostora nominirana dodatna 2 preliminarna istražna prostora svaki s jednom istražnom bušotinom: Vinkovci i Zaprešić.

Temeljem raspisanog natječaja za izradu istražnih geotermalnih bušotina sklopljena su 4 Ugovora s Izvođačem radova (CROSCO, naftni servisi d.o.o.) za svaku istražnu geotermalnu bušotinu.

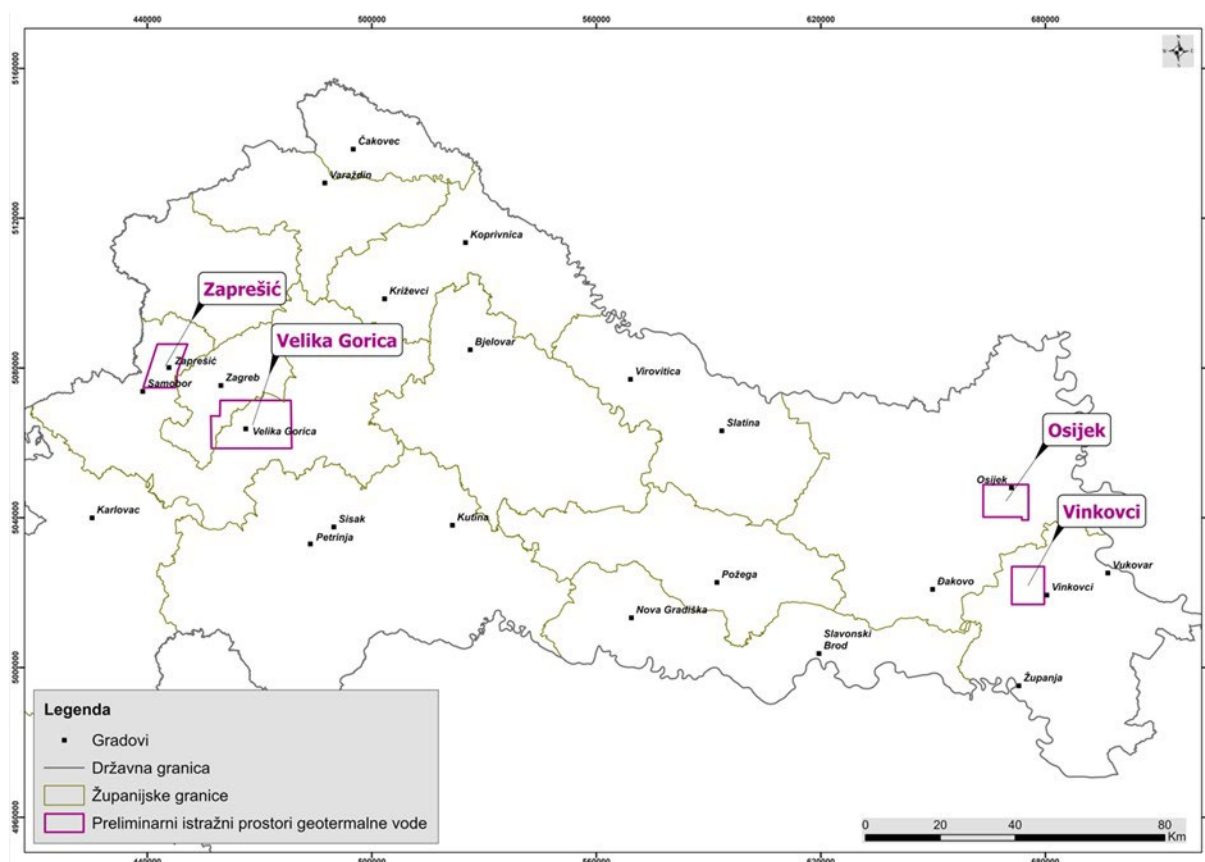
Tijekom 2024. za sve planirane istražne geotermalne bušotine ishodoeno je Rješenje na OPUO postupak, riješeni imovinskopravni odnosi s vlasnicima zemljišta za čestice koje će biti unutar obuhvata zahvata izrade lokacije na kojoj će biti smješteno bušće postrojenje za izradu bušotine. Izrađene su geološke podloge za svaku planiranu istražnu bušotinu, a kako je ugovoreni Izvođač izrade istražnih bušotina preuzeo obvezu ishodenja zakonom propisane dokumentacije kao preduvjeta za realizaciju bušenja, Agencija je pratila dinamiku ishodenja dokumentacije i po potrebi sudjelovala kao na primjer u postupku provjere projekta izrade bušotine.

Polovicom prosinca 2024., nakon što je prikupljena sveobuhvatna zakonom propisana dokumentacija kao preduvjet za početak radova na terenu, započela je izrada bušotinskog radnog prostora na istražnoj geotermalnoj bušotini Velika Gorica GT-1.

Konačni cilj provedbe projekta je izrada po jedne istražne geotermalne bušotine unutar četiri preliminarna istražna prostora. Izradom i testiranjem bušotina utvrdit će se potencijal iskorištavanja geotermalne vode i parametri nužni za privođenje bušotina proizvodnji.

Svi preliminarni istražni prostori su područja na kojima postoje centralni toplinski sustavi i koja prema geološko-geofizičkim podacima imaju dobar geotermalni potencijal. Ako se izradom istražnih bušotina potvrdi postojanje geotermalnih ležišta, ti se postojeći centralni toplinski sustavi mogu prilagoditi te geotermalna energija može zamijeniti dosadašnje, skuplje izvore energije u navedenim sustavima. Geotermalna energija je uvijek dostupna, ne zahtijeva velike

troškove održavanja, obnovljiva je te nakon kapitalno intenzivnih početnih ulaganja, u konačnici krajnjim korisnicima omogućava dostupnije i pristupačnije grijanje.



Slika 6 Karta odabranih lokacija za izvođenje naftno-rudarskih radova u sklopu NPOO-a

2.5 GT CCS Projekt

Ministarstvo gospodarstva donijelo je Odluku o provedbi naftno-rudarskih radova u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na preliminarnom istražnom prostoru “Bockovac”, (KLASA: 392-01/24-01/42, URBROJ: 526-07-3-24-1, od 29. srpnja 2024), pri čemu je, sukladno članku 54. stavku 7. Zakona, Agencija za ugljikovodike ovlaštena za provedbu naftno-rudarskih radova u svrhu utvrđivanja i ispitivanja geotermalnog potencijala.

Nacionalnim planom oporavka i otpornosti (NPOO REPOWER), pod ciljem C7.1 R1-I1 Korištenje vodika i novih tehnologija, Agencija je određena kao provoditelj navedenog cilja.

U sklopu NPOO-a Agencija je predložila ispitivanje karakteristika geotermalnog ležišta u preliminarnom istražnom prostoru Bockovac. U tu svrhu, predlaže se izrada istražnih geotermalnih bušotina kojima bi se utvrdio proizvodni odnosno utisni kapacitet u duboki slani akvifer te su izrađena dva idejna projekta izrade istražnih bušotina za koje je ishodena suglasnost Ministarstva gospodarstva i za koje je proveden postupak ocjene o potrebi procjene utjecaja zahvata na okoliš.

Agencija za ugljikovodike aktivno radi na iznalaženju mehanizma za financiranje izrade istražnih bušotina (Instrument za povezivanje Europe – CEF, Modernizacijski fond...).

2.6 PROJEKT „IZRADA INTERAKTIVNE KARTE GEOTERMALNOG POTENCIJALA PANONSKOG DIJELA BAZENA U RH“ FINANCIRAN IZ EGP FINANCIJSKOG MEHANIZMA U OKVIRU PROGRAMA „ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“

U studenom 2022. godine, Agencija za ugljikovodike potpisala je ugovor s Ministarstvom regionalnog razvoja i fondova Europske unije o provedbi projekta „Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena u RH“, koji je dodijeljen u okviru natječaja „Energija i klimatske promjene“, a financiran iz Europskog gospodarskog prostora. Predviđeno trajanje projekta je travanj 2024. godine.

Cilj projekta bio je strukturirati bazu podataka duboke geotermalne energije temeljem kojem je izrađena i javno objavljena jedinstvena interaktivna karta, a koja obuhvaća sljedeće prikaze:

- Prikaz svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode za energetske svrhe
- Prikaz odabranih bušotina u kojima je indiciran geotermalni potencijal s osnovnim podacima
- Kartu geotermalnog gradijenta Panonskog dijela Republike Hrvatske

Tijekom 2024. godine, projekt je ušao u završnu fazu. Glavni fokus bio je na finalizaciji aktivnosti, uključujući završno prikupljanje i obradu podataka za bušotinsku bazu, te izradu i javnu objavu interaktivne karte geotermalne energije. Projekt je uspješno priveden kraju 30. travnja 2024. godine. Završni izvještaji vezani za projekt su predani i održana je završna konferencija u Zagrebu na kojoj je predstavljen cijeli projekt.

2.7 ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA

2.7.1 UGOVORI O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA

Agencija je zadužena za odobravanje radnog programa i budžeta i praćenje obveza investitora u skladu s odobrenim radnim programom i budžetom, 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 2025. godinu sukladno ugovoru, i to trgovačko društvo INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. (u daljnjem tekstu: INA) za istražni prostor

DR-03, 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 dala odobrenja na radne programe i budžete za 2025. Godinu.

2.7.2 UGOVORI O EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

Za 2025. godinu dostavljeni su i radni programi i budžeti za 57 eksploatacijskih polja ugljikovodika, a čiji je ovlaštenik INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. te planirane količine pridobivanja za 2025. godinu po pojedinom eksploatacijskom polju. Radni program i budžet te planirane količine pridobivanja dostavila je i tvrtka Podzemno skladište plina d.o.o. za EPU PSP Grubišno polje. 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.

28 IZVRŠAVANJE OBVEZA SUKLADNO UGOVORIMA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

2.8.1 UGOVORI O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA

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

Temeljem ugovora, investitor je dužan dostaviti kvartalna izvješća o napretku radova koja su osnova za provjeru aktivnosti koje je investitor poduzeo na istražnim prostorima te za daljnje odobravanje troškova koji će biti povrativi iz buduće eksploatacije ugljikovodika.

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

Tijekom 2024. godine dostavljeno je 17 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.

Tako su u 2024. godini dostavljani, sukladno aktivnostima na terenu, dnevni izvještaji vezani uz izradu devet (9) bušotina:

- istražna bušotina Setuš-2 - locirana unutar istražnog prostora SA-06 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 14.04.2024. godine do 22.05.2024. godine),
- istražna bušotina Trebarjevo-1 - locirana unutar istražnog prostora SA-06 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 05.06.2024. godine do 29.07.2024. godine),
- istražna bušotina Topolje-1 - locirana unutar istražnog prostora SA-06 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 10.07.2024. godine do 20.08.2024. godine),

- istražna bušotina Ljubljanič-1 - locirana unutar istražnog prostora SA-06 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 14.11.2024. godine do 06.12.2024. godine),
- istražna bušotina Zbjegovača-1 Istok - locirana unutar istražnog prostora SA-07 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 21.05.2024. godine do 03.06.2024. godine),
- istražna bušotina Međurić-1 Istok - locirana unutar istražnog prostora SA-07 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 27.02.2024. godine do 14.03.2024. godine),
- istražna bušotina Piljenice-1 - locirana unutar istražnog prostora SA-07 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 23.03.2024. godine do 03.05.2024. godine),
- istražna bušotina Gojlo-1 Jug - locirana unutar istražnog prostora SA-07 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 01.07.2024. godine do 21.07.2024. godine),
- istražna bušotina Obradovci-5 - locirana unutar istražnog prostora DR-03 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 10.09.2024. godine do 29.09.2024. godine);

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.

2.8.2 UGOVORI O EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

Investitori INA Industrija nafte d.d. i Podzemno skladište plina d.o.o. su dostavili radne programe za eksploatacijska polja ugljikovodika te su dostavljeni podaci analizirani i uspostavljena je baza za praćenje izvršenja planiranih proizvedenih količina ugljikovodika i izvršenja radnih programa.

2.9 PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA 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. 25/20 te 43/23). Za potrebe plaćanja naknade prati se kretanje cijena nafte na svjetskim tržištima sukladno Platts izvještajima te izračun tržišne cijene nafte u skladu s propisanim pravilima u Pravilniku o rezervama (Narodne novine, br. 95/18 i 87/22), a sve kao podrška Povjerenstvu za vrednovanje ugljikovodika. Praćenje se provodi i za cijene plina na referentnom tržištu kako bi se naknada za pridobivene količine ugljikovodika uplaćivala sukladno zakonskim propisima.

Tablica 8 Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2023. i 2024. godinu

PERIOD	UKUPNA PRIDOBIVENA VRIJEDNOST	
	EUR (000)	10% royalty EUR (000)
1-12mj 2024	560.851	56.085
1-12mj 2023	593.032	59.303
2024/2023 (000) eur	-32.180	-3.218
2024/2023 %	-5%	-5%

2024. godina obilježena je, prije svega, stabilizacijom cijena energenata i unatoč kontinuiranoj energetske neizvjesnosti uzrokovane utjecajem rusko-ukrajinskog sukoba koji nastavlja snažno djelovati na svjetske tržišne mehanizme formiranja cijena nafte i plina te utječe na njihovu volatilnost i u 2024. godini. Inicijalna nesigurnost opskrbe energentima uspješno je otklonjena što je izravno utjecalo na stabilnost globalnih valuacija nafte i plina, a time i vrijednosnu komponentu pridobivenih ugljikovodika u Republici Hrvatskoj (Tablica 8).

Tablica 9 Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2023. i 2024. godinu

PERIOD	NAFTA			PROSJEČNA CIJENA	PROSJEČNA CIJENA USD/BBL
	m ³	EUR (000)	10% royalty EUR (000)	EUR/m ³	
1-12mj 2024	580.447	268.487	26.849	462,55	79,57
1-12mj 2023	608.644	286.974	28.697	471,50	81,11
2024/2023 (000) eur	-28.197	-18.486	-1.849	-8,94	-1,54
2024/2023 %	-5%	-6%	-6%	-2%	-2%

PERIOD	PLIN UKUPNO			PROSJEČNA CIJENA	PLIN (JADRAN - MORE)
	000 m ³	EUR (000)	EUR (000) - 10%	EUR/m ³	000 m ³
1-12mj 2024	784.018	292.364	29.236	0,37	175.043
1-12mj 2023	721.917	306.058	30.606	0,42	211.017
2024/2023 (000) eur	62.101	-13.694	-1.369	-0,05	-35.975
2024/2023 %	9%	-4%	-4%	-12%	-17%

Tablica 9 prikazuje utjecaj prirodnog smanjenja proizvodnje nafte odnosno plina na pridobivenu godišnju vrijednost proizvodnje kao i utjecaj cjenovne komponente za svaki energent. Izražen je i prevladava cjenovni pad koji utječe na smanjene vrijednosti proizvedenih ugljikovodika, a koji je dominantno predodređen kotacijama nafte i plina na svjetskim burzama. Naglašavamo i kako je utjecaj prirodnog smanjenja proizvodnje u smislu količina 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. U 2024. godini na ime naknada za površinu istražnih prostora uplaćeno je jedinicama lokalne samouprave 359.912,75 EUR, za površinu eksploatacijskog polja 29.300,38 EUR te 497.448,84 EUR 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 90 odnosno 30 dana prije početka iduće godine.

Tijekom 2024. godine, Agencija je bila uključena u aktivnosti vezane za izmjene i dopune prostornih planova jedinica lokalnih samouprava i županija na način da je kreirala inicijative i smjernice koje je potrebno unijeti u izmjene i dopune pojedinog prostornog plana.

3. OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTHNIH DERIVATA

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 je nadležna i za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata temeljem Zakona o tržištu nafte i naftnih derivata (Narodne novine, br. 19/14, 73/17 i 96/19).

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 postiže 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 trgovine i skladištenja nafte i naftnih derivata, nadzora i upravljanja obveznim zalihama, kupovinu i/ili gradnju terminala i/ili spremnika, pripadajućih lučkih i kopnenih postrojenja i instalacija te upravljanje istima, kontrolu količine i kvalitete nafte i naftnih derivata, sudjelovanjem u definiranju energetske politike, provedbi međudržavnih ugovora i sporazuma, sklapanjem opcijskih ugovora za kupnju naftnih derivata, upravljanjem carinskim skladištima sirove nafte i trošarinskim skladištima naftnih derivata, upravljanjem rizicima vezanim za fluktuacije cijene nafte i naftnih derivata te upravljanjem valutnim rizicima, suradnjom s domaćim i inozemnim energetske tijelima i/ili subjektima te tijelima državne i javne uprave.

Provedene aktivnosti u 2024. godini mogu se svrstati u četiri područja rada:

- Izračun obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2023./2024. godine i za razdoblje 2024./2025. godine (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Formiranje i zadržavanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata;
- Procjena obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2025./2026. godine (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Ostale aktivnosti.

3.1 IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2023./2024. I ZA 2024./2025. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2023. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika o izračunu prosječnog dnevnog neto uvoza, prosječne dnevne potrošnje i količina obveznih zaliha nafte i naftnih derivata (Narodne novine, br. 43/16 i 116/19) (dalje u tekstu: Pravilnik), prosječni dnevni neto uvoz u 2022. godini iznosio je 7.797 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2022. godini iznosila 9.511 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, obveza od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza za razdoblje 2023./2024. godine iznosila je 701.705 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je obveza od 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje za razdoblje 2023./2024. godine iznosila 580.168 tona ekvivalenta sirove nafte.

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2024. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika, prosječni dnevni neto uvoz u 2023. godini iznosio je 7.985 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2023. godini iznosila 9.601 tona ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, obveza od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza za razdoblje 2024./2025. godine iznosi 718.635 tona ekvivalenta sirove nafte, dok obveza od 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje za razdoblje 2024./2025. godine iznosi 585.649 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 razdoblje 2024./2025. godine korištena je povoljnija formula iz članka 5. stavka 1. navedenog Pravilnika. Formula iz članka 5. stavka 1. Pravilnika 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, ostale kerozine, plinsko ulje (gorivo za grijanje i pogonska goriva), loživo ulje (s velikim sadržajem sumpora i s malim sadržajem sumpora), specijalne benzine (white spirit), ulja za podmazivanje, bitumen, parafinske voskove i naftni koks. Potrebna količina navedenih derivata iznosi 36.115 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 2023. godine do 30. lipnja 2024. godine i razdoblje od 01. srpnja 2024. godine do 30. lipnja 2025. godine utvrđena je kako slijedi u nastavku (Tablica 10).

Tablica 10 Struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata

RAZDOBLJE PRIMJENE	NAFTNI DERIVATI (TONA)	SIROVA NAFTA (TONA)	BROJ DANA PROSJEČNOG DNEVNOG NETO UVOZA
prosječan dnevni neto uvoz u 2022. godini primjenjuje se od 01.07.2023. do 30.06.2024.	290,500	476,000	93
prosječan dnevni neto uvoz u 2023. godini primjenjuje se od 01.07.2024. do 30.06.2025.	307,000	476,000	93

3.2 FORMIRANJE I ZANAVLJANJE OBVEZNIH ZALIHA

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, br. 149/09) Agencija je obvezne zalihe u nematerijalnom obliku ugovorila kako slijedi: 59.000 tona sirove nafte, 20.000 tona motornih benzina, 32.000 tona dizelskog goriva, 21.500 tona plinskog ulja i 20.000 tona loživog ulja s malim sadržajem sumpora u razdoblju od 01. siječnja do 30. lipnja 2024. godine, 15.000 tona sirove nafte, 25.000 tona motornih benzina, 47.000 tona dizelskog goriva, 20.000 tona plinskog ulja i 20.000 tona loživog ulja s malim sadržajem sumpora u

razdoblju 01. srpnja do 31. prosinca 2024. godine te 44.000 tona sirove nafte od 31. prosinca 2024. godine.

Tablica 11 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku u vlasništvu Agencije u 2024. godini.

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

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U MATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	01.01.2024.	31.12.2024.
sirova nafta	416,612	416,504
plinsko ulje / dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	192,676	206,886
motorni benzini	26,822	13,879

Tablica 12 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku u vlasništvu Agencije u 2024. godini.

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

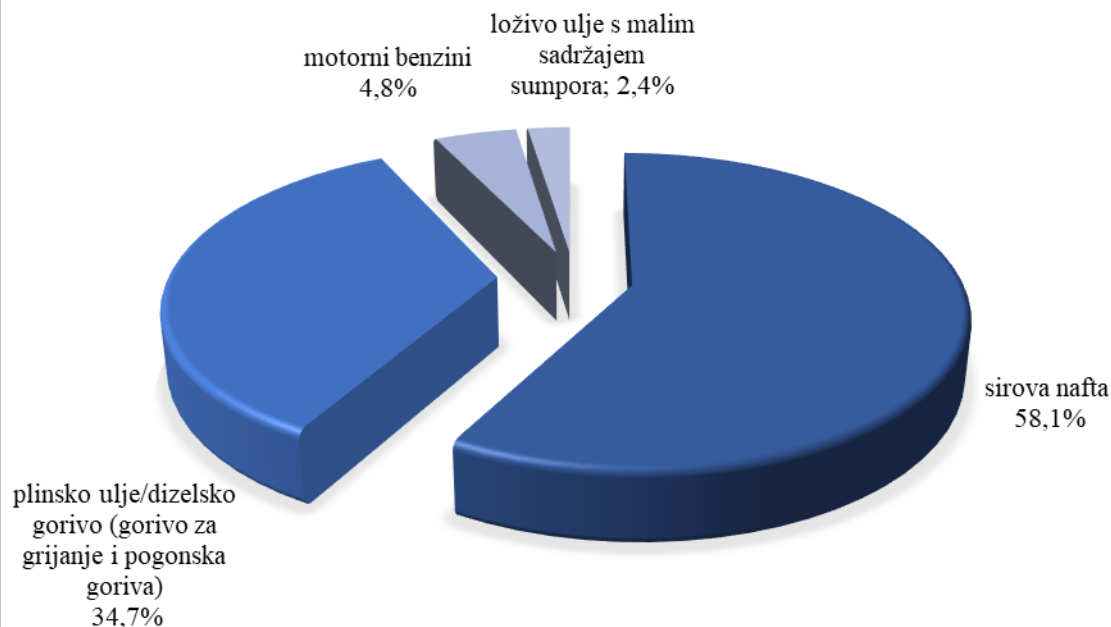
STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U NEMATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	1.1.-30.6.2024.	1.7.-31.12.2024.
sirova nafta	59,000	59,000
plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	53,500	77,000
motorni benzini	20,000	25,000
loživo ulje s malim sadržajem sumpora	20,000	20,000

Agencija je u 2024. 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 2024. GODINI (UKUPNO MATERIJALNI I NEMATERIJALNI OBLIK)	KOLIČINA / TONA	
	1.1.-30.6.2024.	1.7.-31.12.2024.
sirova nafta	475,612	475,504
plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	246,176	283,886
motorni benzini	46,822	38,879
loživo ulje s malim sadržajem sumpora	20,000	20,000

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U 2024. GODINI (UKUPNO MATERIJALNI I NEMATERIJALNI OBLIK)



Slika 7 Struktura obveznih zaliha u 2024. godini

Agencija je za potrebe formiranja obveznih zaliha, sklapanjem ugovora o skladištenju, osigurala skladišne kapacitete od 480.000 m³ za sirovu naftu i 278.200 m³ za naftne derivate. Agencija osigurava skladišne kapacitete za obvezne zalihe na lokacijama koje su već namijenjene skladištenju i rukovanju naftom i naftnim derivatima, koje imaju mogućnost znatne dogradnje, nalaze se u samim središtima potrošnje i imaju mogućnost prihvata/otpreme robe različitim transportnim sredstvima. Gotovo sve obvezne zalihe nafte i naftnih derivata skladište se na području Republike Hrvatske kod energetskih 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 zaliham a sa SR Njemačkom te skladišti količine koje nedostaju za ispunjenje propisane obveze. Potreba za dodatnim skladišnim prostorom izvan Republike Hrvatske u 2024. godini iznosila je 10.000 m³.

3.3 PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2024./2025. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)

Temeljem zaprimljenih podataka Državnog zavoda za statistiku o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u 2024. godini izrađena je procjena iznosa 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza za razdoblje 2025./2026. godine koja se u odnosu na razdoblje 2024./2025. godine povećava za 5%. Na osnovu procjene i indikativnih pokazatelja planirane su aktivnosti upravljanja obveznim zalihami nafte i naftnih derivata (kupovina nafte i naftnih derivata i/ili opcijaska kupnja) u 2025. godini. Točne podatke o potrebnoj količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencija će neslužbeno dobiti 25. ožujka 2025. godine od Državnog zavoda za statistiku (službeni podaci bit će dostupni 25. lipnja 2025. godine), a na osnovu kojih Agencija izrađuje konačni izvještaj o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u Republici Hrvatskoj za 2024. 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 određivanja 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 2024. godine provedena su četiri nadzora količine i kvalitete obveznih zaliha nafte i naftnih derivata te su izrađeni zapisnici o inventurnim mjerenjima količina obveznih zaliha kojima su utvrđeni nastali manjkovi uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha. Godišnji manjkovi/viškovi nastali uslijed transporta, manipulacije i skladištenja obveznih zaliha u okviru su dopuštenog manjka od 0,5% sukladno Pravilniku o trošarinama (Narodne novine, br. 1/19, 1/20, 22/22 i 114/23) i Odluci Hrvatske gospodarske komore o dopuštenoj visini tehnoloških manjkova u procesima proizvodnje, prerade, manipulacije, skladištenja i transporta nafte, prirodnog plina, proizvoda prerade nafte i plina, plinskog kondenzata, sirovina za proizvodnju maziva i naftnih derivata, distribucije prirodnog plina (Narodne novine, br. 28/2016 i 43/2024).

Kvaliteta obveznih zaliha u skladu je s postojećim hrvatskim propisima. Granične vrijednosti značajki kvalitete naftnih derivata moraju biti u skladu s Uredbom o kvaliteti tekućih naftnih goriva (Narodne novine, br. 131/22). Zbog sprječavanja degradacije kvalitete, obvezne zalihe nafte i naftnih derivata čuvaju se odvojeno od komercijalnih zaliha energetske subjekata.

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

Agencija kontinuirano izrađuje analize trenutne raspoloživosti nafte i naftnih derivata te raspoložive zalihe preračunava 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 Europskoj uniji putem aplikacije.

4. ZAŠTITA OKOLIŠA I PROSTORNO UREĐENJE

Sektor za zaštitu okoliša i prostorno uređenje 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. Osim na području zaštite okoliša, Sektor je obavljao analizu prostornih planova na lokalnoj i županijskoj razini te sudjelovao u iniciranju izmjena i dopuna prostornih planova, kao i u redovnim postupcima izmjena i dopuna prostornih planova, na županijskoj i lokalnoj razini. Svrha izmjena i dopuna prostornih planova, a s ciljem uključivanja aktivnosti vezanih uz istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalne vode u energetske svrhe, podzemno skladištenje plina i trajnog zbrinjavanja ugljikovog dioksida, a pri tome dajući konkretne prijedloge i rješenja u vidu nadopune tekstova, je olakšavanje provođenja aktivnosti i jednostavnije i brže realizacije projekata. Uz navedeno, u 2024. godini nastavilo se s podrškom prema investitorima u vidu pomoći i koordinacije s državnim tijelima nadležnim za planirane zahvate, informiranjem javnosti i mogućih investitora o propisima iz područja zaštite okoliša, sigurnosti i prostornog uređenja, poglavito onima koji se tiču istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe, držanjem konzultacija. Nastavila se i međunarodna suradnja te se intenzivirala suradnja s drugim tijelima javne vlasti te regionalne i lokalne samouprave po pitanju zaštite okoliša i prostornog planiranja. Također, Sektor je nastavio aktivnostima vezanim uz daljnji razvoj energetske infrastrukture na pučini, točnije planiranjem i razradom mogućeg načina razvoja pučinskih vjetroparkova.

Slijedom navedenog, provedene aktivnosti u 2024. godini mogu se svrstati u šest glavnih područja rada:

- Sudjelovanje u izmjenama i dopunama prostornih planova
 - Sudjelovanje u postupcima izmjena i dopuna Prostornih planova lokalne i regionalne razine u vidu davanja komentara i prijedloga

- Iniciranje postupaka izmjena i dopuna Prostornih planova lokalne i regionalne razine
- Sudjelovanje u postupku izrade prostornog plana Isključivog gospodarskog pojasa i Državnog plana prostornog razvoja dostavom podataka i uvjeta
- Kontinuirana suradnja s tijelima javne vlasti tijekom postupaka izmjena i dopuna prostornih planova
- 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)
 - Sudjelovanje u radu 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
- Aktivnosti vezane uz pitanja zaštite okoliša i prirode pri provedbi aktivnosti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda u energetske svrhe, drugim energetske projektima iz nadležnosti Agencije, te suradnja s investitorima
 - Nadzor nad provedbom obaveza investitora vezanih uz sigurnost, zaštitu okoliša i prirode, postupanja u slučaju neočekivanih nepovoljnih utjecaja te praćenje drugih podataka ovisno o obuhvatu i značajkama plana i programa, pomoć investitorima oko pripreme za provođenje projekta;
 - Pregled nacrtu regulativa i EU direktiva vezanih uz energetske sektor
- Suradnja s tijelima javne vlasti i akademskim ustanovama
 - Sastanci sa zainteresiranim investitorima i predstavnicima državnih tijela, regionalne i lokalne samouprave, praćenje obveza postojećih investitora i sl.
 - Sudjelovanje na skupovima koji su za temu imali pripremu i poboljšanje nacionalne strategije i pripravnosti na iznenadna onečišćenja mora
 - Sudjelovanje u proceduri izrade dokumenata poput Planova razvoja, Stanja u prostoru, Planova gospodarenja otpadom, raznih IneterReg projekata, davanje mišljenja na SPUO studije tijekom trajanja prekograničnih konzultacija
 - Sudjelovanje u Radnoj skupini za izradu teksta Plana intervencija kod iznenadnih onečišćenja mora
- 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.
- Suradnja u međuresornim projektima
 - Praćenje trendova u korištenju energije vjetra na moru u Europi i svijetu, analiza mogućnosti iskorištavanja energije vjetra na Jadranskom moru

- Napravljeni pregledi presjeka iskustva drugih država koje iskorištavaju vjetar na moru i mogući modeli iskorištavanja vjetra na moru za područje Hrvatske
- Sudjelovanje na BEYOND projektu
- Sudjelovanje u aktivnostima vezanim uz promociju i izradu plana iskorištavanja potencijala vjetra u Istarskoj županiji

5. POSLOVNI RAZVOJ I NOVE TEHNOLOGIJE

Vodik postaje referentna točka u tumačenju energetske budućnosti, kako na razini Europske unije tako i globalno. U okviru NPOO i REPowerEU naglasak je na vodikovom zelenom gospodarstvu i obnovljivim izvorima energije, naročito u dijelu prometa gdje će obnovljivi vodik imati jednu od dominantnih uloga. U svjetlu navedenog, Agencija je imenovana Nacionalnim koordinacijskim tijelom za vodik u srpnju 2023. godine, a aktivnosti provodi Sektor za poslovni razvoj i nove tehnologije.

U 2024. godini, Sektor je u suradnji sa ugovorenim isporučiteljem završio izradu Studije plana razvoja i primjene Hrvatske strategije za vodik do 2050. godine. Studijom su predložena implementacijska područja te su mapirani projekti sukladno specifičnim prednostima Republike Hrvatske i potencijalu u području primjene vrijednosnog lanca vodika koji se odnosi na proizvodnju, transport i distribuciju, korištenje i pohranu vodika. Rezultati Studije javno su predstavljani u Zagrebu u srpnju 2024. godine.

Rezultati Studije ujedno će biti jedna od podloga za buduće zakonodavstvo o transportu i skladištenju vodika te će se pratiti kao NPOO indikator za izvještavanje prema Ministarstvu financija, Vladi Republike Hrvatske i Europskoj uniji.

U 2024. godini, Sektor je započeo s provedbom tri (3) projekta:

1. Projekt tehničke pomoći “Potpora razvoju okvira politika za pučinske vjetroelektrane u Republici Hrvatskoj” u okviru poziva Europskog instrumenta tehničke pomoći DG REFORM za 2023. godinu. Nositelj projekta je EBRD, a ugovor između EBRD-a i Europske komisije potpisan je u srpnju 2024. godine. Korisnici tehničke pomoći su Agencija i Ministarstvo gospodarstva Republike Hrvatske, a predviđeno trajanje projekta je 24 mjeseca. Cilj projekta je podržati Republiku Hrvatsku u njezinim nastojanjima da provede reforme koje bi mogle potaknuti ulaganja, povećati konkurentnost i pomoći u postizanju održive ekonomske i društvene otpornosti i oporavka. Kroz projekt će se izraditi: a) prijedlog za unapređenje zakonodavnog i regulatornog okvira za obnovljive izvore energije, posebno energiju vjetra na moru; b) predstudija izvodljivosti potencijala vjetra na moru i prijedlog za pojednostavljenje postupaka izdavanja dozvola u Republici Hrvatskoj i c) prijedlog plana korištenja vjetra na moru u Republici Hrvatskoj. U 2024. godini započeo je postupak odabira vanjskih stručnjaka za rad na projektu, a koji provodi EBRD.
2. Projekt tehničke pomoći u razvoju sinergije sa Clean Hydrogen Partnership. Cilj projekta je uspostaviti suradnju za poticanje sinergija u području istraživanja i razvoja

te primjene novih tehnologija vodika. Projekt je započeo svečanim potpisivanjem ugovora u Bruxellesu u lipnju 2024. godine. Nakon usuglašavanja otvorenih pitanja, intenziviranje projektnih aktivnosti očekuje se tijekom 2025. godine.

3. Projekt “GreenHydra” Interreg Europe: Poboljšanje politika za uključivanje malih i srednjih poduzeća u ekosustav zelenog vodika. Glavni cilj projekta je razvoj novih ili unapređenje postojećih politika (u 10 EU regija), koje potiču uključivanje malih i srednjih poduzeća u lokalne, regionalne i nacionalne zelene vodikove ekonomije. U provedbi projekta sudjeluje 11 zemalja, a voditelj projekta je grad Ravena. Projekt je započeo sa provedbom u travnju 2024. godine, a trajat će do lipnja 2028. godine. Ukupna vrijednost projekta je 2,2 milijuna EUR, a EU sufinanciranje iznosi 1,5 milijuna EUR. Za Agenciju kao partnera predviđeno je EU sufinanciranje u iznosu od 135.000 EUR. U 2024. godini provedene su sljedeće aktivnosti: oformljen je projektni tim, održani su online sastanci projektnih partnera vezano za jačanje kapaciteta projektnih partnera za provedbu projektnih aktivnosti, održan je prvi međusektorski sastanak hrvatskih dionika projekta u Zagrebu (srpanj 2024.) i prvi međunarodni sastanak projektnih partnera u Raveni (rujan 2024.). Također, izrađen je prvi primjer dobre prakse o mogućnostima primjene vodika u javnom prijevozu te je isti objavljen u javno dostupnoj bazi Interreg programa. Nadalje, izrađeno je i odobreno prvo izvješće o napretku projekta, koje čini sastavni dio objedinjenog izvještaja, koje je vodeći partner dostavio upravljačkom tijelu Interreg programa u prosincu 2024. godine.

Tijekom 2024. godine Sektor je pružao operativnu podršku Ministarstvu gospodarstva u izračunu ispunjenja obveze stavljanja biogoriva na tržište Republike Hrvatske u 2023. godini. Također, predstavnici Sektora sudjelovali su u radu tri (3) radne skupine u Republici Hrvatskoj za izradu zakonskih propisa o transpoziciji Direktive OIE (RED III) u zračnom i pomorskom prometu te za primjenu alternativnih goriva. Nadalje, predstavnica Sektora je članica dvije (2) ekspertne skupine na EU razini u kojoj sudjeluju predstavnici svih zemalja članica Europske unije (područje: biogoriva, SAF, EU baza podataka).

Predstavnica Sektora je imenovana članom grupe Predstavnik zemalja članica (State representative Group) za Clean Hydrogen Partnership, kroz čije članstvo aktivno djeluje Republika Hrvatska.

U 2024 godini, unutar projekta Dolina vodika sjeverni Jadran (North Adriatic Hydrogen Valley, NAHV) osnovan je NAHV- SAF- Stakeholder Advisory Forum koji djeluje kao savjetodavno tijelo za projekt NAHV, a čine ga znanstvena zajednica, predstavnici političkih tijela, poduzetnici i udruge civilnog društva

U studenom 2024. godine, predstavnica Sektora je kao promatrač u ime Republike Hrvatske, sudjelovala na sastanku nadzornog odbora IPHE (*International Partnership for Hydrogen and Fuel Cells in the Economy*) u Bruxellesu s ciljem mogućeg pridruživanja Republike Hrvatske u 2025. godini. Tom prilikom su prezentirali status zakonodavstva, projekata i inicijativa po pitanju vodika u Republici Hrvatskoj.

Nadalje, predstavnici Sektora su tijekom 2024. godine aktivno sudjelovali na konferencijama i stručnim skupovima vezano za projekte vodika u Republici Hrvatskoj i inozemstvu (Clean Hydrogen Partnership: “Hydrogen Valleys days”, Ulm Chamber of Commerce and Industry and

the Baden-Württemberg Ministry of Economic Affairs Labour and Tourism: "The Danube Region at the Turn of Times - Economic Cooperation and Hydrogen Supply Chains along the Danube, CRO CIGRE: 16 simpozij o vođenju EESa. Predstavници Sektora aktivno surađuju sa obje udruge za vodik koje djeluju u Republici Hrvatskoj. (Hrvatska udruga za vodik, Hrvatska udruga za razvoj i primjenu vodikovih gorivnih članaka)

U narednom periodu Sektor će nastaviti s analizom usklađenosti postojećeg zakonodavnog okvira u području vodika, usklađenosti s relevantnim dokumentima i propisima Europske unije te će sudjelovati u radu stručne skupine za izradu Pravilnika o sustavima za opskrbu motornih vozila vodikom.

6. FINACIJSKO POSLOVANJE

Agencija je proračunski korisnik državnog proračuna iz nadležnosti Ministarstva gospodarstva. Kao proračunski korisnik mora primjenjivati odredbe Zakona o proračunu (Narodne novine, br. 144/21), Zakona o izvršavanju Državnog proračuna Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 145/22) te podzakonskih akata donesenih na temelju tih Zakona:

- Pravilnik o proračunskom računovodstvu i računskom planu (Narodne novine, br. 124/14 -108/20);
- Pravilnik o financijskom izvještavanju u proračunskom računovodstvu (Narodne novine, br. 37/22);
- Pravilnik o proračunskim klasifikacijama (Narodne novine, br. 4/24);
- 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. 157/23).

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

6.1 FINANCIRANJE

Agencija za ugljikovodike korisnik je državnog proračuna s brojem u registru korisnika proračuna RKP 49649, razdjel 077 Ministarstvo gospodarstva, glava 07745 Agencija za ugljikovodike, Program 3225 - Razvoj energetskog sustava i gospodarenje ugljikovodicima, funkcijsko područje 0483 - Istraživanje i razvoj: Gorivo i energije, a financira se iz osam izvora:

Izvor 11 - opći prihodi iz proračuna čine oko 40% planiranih prihoda Agencije za ugljikovodike.

Izvor 12 - Sredstva učešća za pomoći, sufinanciranje (u iznosu 15% od ukupno dodijeljenih 200.000 EUR) za financiranje Projekta „Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH“ koji se financira iz EGP financijskog mehanizma za razdoblje od 2014. do 2021. godine u okviru provedbe PROGRAMA „ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“. Planirano razdoblje provedbe Projekta je od 1. listopada 2022. godine do 30. travnja 2024. godine.

Početkom 2024. godine, Agencija je kao jedan od jedanaest partnera započela s provedbom projekta GREEN HYDRA „Poboljšanje politika za uključivanje malih i srednjih poduzetnika u ekosustav zelenog vodika“ (02C0652), od travnja 2024. do lipnja 2028. godine.

Izvor 71 - prihodi od prodaje ili zamjene nefinancijske imovine se odnosi na djelatnost vezanu za formiranje i zadržavanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata te je sve ostvarene prihode dozvoljeno koristiti isključivo za rashode predviđene na Aktivnosti/Projektu A919004 – Formiranje, skladištenje i upravljanje obveznim zalihama nafte i naftnih derivata. Ovu vrstu prihoda je izuzetno teško planirati jer su svi faktori u trenutku plana nepoznanice (cijena nafte/derivata, devizni tečaj). Većina planiranih sredstava se odnosi na tehničke kategorije naknadjavanja prihoda i rashoda prilikom kupoprodaje naftnih derivata zbog zadržavanja odnosno ne radi se o stvarnom odljevu i priljevu.

Izvor 43 – prihodi za posebne namjene se odnosi na prenesene prihode iz prethodnih razdoblja ostvarene iz novčane naknade za administrativne troškove, novčane naknade za ulazak u DATA ROOM, novčane naknade za prodaju podataka iz DATA ROOM-a, novčane naknade za otkup dokumentacije za nadmetanje te je planirano njihovo korištenje prema predviđenom planu rashoda na aktivnostima koje omogućavaju redovno poslovanje Agencije za ugljikovodike.

Izvor 51- pomoći EU se odnosi na refundaciju troškova službenih putovanja od strane Europske komisije.

Izvor 559 - Početkom 2024. godine, Agencija je kao jedan od jedanaest partnera započela s provedbom projekta GREEN HYDRA „Poboljšanje politika za uključivanje malih i srednjih poduzetnika u ekosustav zelenog vodika“ (02C0652), koji se provodi u okviru Interreg Europe programa 2021. - 2027. godine. Za Agenciju kao partnera predviđeno je EU sufinanciranje u iznosu od 135.000 EUR. Projekt je u provedbi od travnja 2024. do lipnja 2028. godine.

Izvor 573 - sredstva su namijenjena za financiranje Projekta „Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH“ koji je financiran iz EGP financijskog mehanizma za razdoblje od 2014. do 2021. godine u okviru provedbe PROGRAMA „ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“, bespovratna sredstva (u iznosu 85% od ukupno dodijeljenih 200.000 EUR) - Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti. Planirano razdoblje provedbe Projekta je od 1. listopada 2022. godine do 30. travnja 2024. godine. Projektom je strukturirana baza podataka duboke geotermalne energije temeljem koje izrađena i javno objavljena jedinstvena interaktivna karta svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode za energetske svrhe.

Izvor 581 – sredstva su namijenjena financiranju mjere C1.2 R1-I2 iz Plana oporavka i otpornosti - Priprema i istraživanje projekata korištenja geotermalne energije, a navedeni prihodi su namijenjeni isključivo za podmirivanje rashoda na Aktivnosti/Projektu K919006- Geotermalni projekti-NPOO. Projektom su odabrana dva najperspektivnija preliminarna istražna prostora (Osijek i Velika Gorica) na kojima će biti izbušene istražne geotermalne bušotine.

IZVRŠENJE ZA 2024. GODINU

Izveštaj o izvršenju financijskog plana (Prilog 1.) je sastavni dio Izvješća o radu 2024.

Tablica 14 Plan i izvršenje za 2024.godinu (EUR) – svi

PLAN I IZVRŠENJE ZA 2024. GODINU - svi izvori				
STAVKE	NAZIV STAVKE	TEKUĆI PLAN ZA 2024. GODINU	IZVRŠENO NA 31/12/2024	INDEKS (4/3)
311	PLAĆE (BRUTO)	1.555.307,00	1.532.509,34	98,53
312	OSTALI RASHODI ZA ZAPOSLENE	47.313,00	45.572,01	96,32
313	DOPRINOSI NA PLAĆE	272.550,00	252.029,43	92,47
321	NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA	147.007,00	132.661,60	90,24
322	RASHODI ZA MATERIJAL I ENERGIJU	213.831,00	177.853,13	83,17
323	RASHODI ZA USLUGE	40.900.237,00	38.848.002,23	94,98
329	OSTALI NESPOMENUTI RASHODI POSLOVANJA	9.011.293,00	7.391.304,76	82,02
343	OSTALI FINACIJSKI RASHODI	5.044,00	1.092,29	21,66
372	OSTALE NAKNADE GRAĐANIMA I KUĆANSTVIMA	2.159,00	1.723,54	79,83
412	NEMATERIJALNA IMOVINA	39.305,00	24.938,10	63,45
421	GRAĐEVINSKI OBJEKTI	2.852.650,00	1.686.501,30	59,12
422	POSTROJENJA I OPREMA	68.000,00	57.177,23	84,08
441	RASHODI ZA NABAVU ZALIHA	43.220.068,00	51.769.288,38	119,78
07745	AGENCIJA ZA UGLJIKVODIKE	98.334.764,00	101.920.653,34	103,65

Agencija se, kako je navedeno, financira iz izvora 11, 12, 43, 71, 51, 559, 573 i 581. Izvršenje plana rashoda (Tablica 14) iz svih izvora je 103,65%, dok je na Izvoru 11 izvršenje 98,78%. Na ukupno izvršenje plana u navedenom postotku je značajno utjecalo poslovanje vezano uz obvezne zalihe nafte i naftnih derivata, odnosno izvršenje na Izvoru 71.

Agencija na Izvoru 71 planira uglavnom prihode/rashode za znavljanje obveznih zaliha po procijenjenim cijenama i tečaju.

6.2 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.

6.2.1 PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA

Tablica 15 Prihodi i rashodi poslovanja za 2024. godinu (EUR)

PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
6	PRIHODI POSLOVANJA	41.191.782	38.337.858	93%
3	RASHODI POSLOVANJA	38.859.074	42.391.722	109%
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA POSLOVANJA	2.332.708	-4.053.864	-174%

Tablica 15 pokazuje blagi pad prihoda poslovanja (razred 6) u 2024. godini u odnosu na prethodnu godinu. Manjak prihoda nad rashodima rezultat je smanjenja financijskog plana proračuna pri provedbi preraspodjele (Odluka VRH) u ožujku 2024. godine, pa je Agencija rashode poslovanja podmirivala s izvora 71.

PRIHODI POSLOVANJA

U 2024. godini vidljiv je blagi pad prihoda poslovanja (razred 6) u odnosu na prethodnu godinu.

Tablica 16 Prihodi poslovanja za 2024. godinu (EUR)

PRIHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
632	POMOĆI IZ INOZEMSTVA I OD SUBJEKATA UNUTAR OPĆEG PRORAČUNA	2.090.629	2.093.734	100%
641	PRIHODI OD IMOVINE	4.218	597.390	14163%
652	PRIHODI OD UPRAVNIH I ADMINISTRATIVNIH PRISTOJBI, PRISTOJBI PO POSEBNIM PROPISIMA I NAKNADA	22.692	15.626	69%
671	PRIHODI IZ NADLEŽNOG PRORAČUNA I OD HZZO-A NA TEMELJU UG. OBVEZA	39.066.243	35.557.330	91%
683	KAZNE, UPRAVNE MJERE I OSTALI PRIHODI	8.000	73.778	922%
6	PRIHODI POSLOVANJA	41.191.782	38.337.858	93%

Na skupini konta 63 prihodi od tekućih kapitalnih pomoći institucija i tijela EU ostvareni su u iznosu od 2.093.734 EUR, a odnose se na prihode:

- za provedbu *Geotermalnih projekata* u sklopu NPOO, a uključuju usluge izrade elaborata za projekte izrade istražnih bušotina i izradu geotermalne bušotine Velika Gorica u značajnom iznosu 1.686.501 EUR,
- za Izradu interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH (završna radionica, usluge studentskog servisa)
- Interreg Green Hydra projekt, koji sadrži prihode za troškove članova projektnog tima (trošak plaća, službenih putovanja, uredskog materijala)

Na skupini konta 64 ostvaren je znatno veći iznos prihoda u odnosu na isto razdoblje prethodne godine temeljem pozitivnih tečajnih razlika i pasivnih kamata ostvarenih na posebnom multivalutnom računu, a ostvarenih u razdobljima od primitka uplate na račun do isplate sredstava sa računa, odnosno do dana uplate u Državni proračun.

Skupina konta 65 pokazuje nešto manje iznose nego prethodne godine, a nastali su temeljem evidentiranih uplata vezanih za Koordinaciju za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika. Agencija je dužna evidentirati ostvareni prihod uplaćen od strane ovlaštenika te izvršiti isplate sukladno članku 17. Uredbe o Koordinaciji.

Skupina konta 67 se odnosi na prihode iz nadležnog proračuna za financiranje redovne djelatnosti proračunskih korisnika. Prihodi su ostvareni u nešto većem iznosu u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a rezultat su povećanja potraživanja za rashode za zaposlene kao i rashoda redovnog poslovanja zbog povećanja broja zaposlenih, koeficijenata za obračun plaće te cijena režijskih troškova, najma i ostalih materijalnih troškova.

Skupina konta 68 se odnosi na prihod od naplate ugovornih kazni temeljem ugovora o zasnavljanju obveznih zaliha.

RASHODI POSLOVANJA

Najznačajniji rashodi poslovanja Agencije su rashodi za zaposlene i materijalni rashodi

Tablica 17 Rashodi poslovanja za 2024. godinu (EUR)

RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
31	RASHODI ZA ZASPOSLENE	1.493.901	1.864.319	125%
32	MATERIJALNI RASHODI	37.326.037	40.216.290	108%
34	FINANCIJSKI RASHODI	1.274	308.065	24182%
37	NAKNADE GRAĐANIMA, KUĆANSTVIMA I DRUGE NAKNADE	2.654	3.049	115%
38	OSTALI RASHODI	35.208	0	0%
3	RASHODI POSLOVANJA	38.859.074	42.391.722	109%

Rashodi poslovanja u 2024. godini su rasli za 9%.

Rashodi za zaposlene su rasli zbog nove Uredbe o nazivima radnih mjesta, uvjetima za raspored i koeficijentima za obračun plaće u javnim službama te državnoj službi koja je stupila u ožujku 2024. godine, kao i zbog novih zapošljavanja provedenih uz suglasnost Ministarstva gospodarstva.

Na skupini konta 32 - Materijalni rashodi došlo je do porasta u odnosu na prethodnu godinu na gotovo svim stavkama najvećim dijelom zbog inflacije (uredski materijal, energija, telefonske i poštanske usluge, komunalne usluge, čišćenje) dok se preostali dio porasta rashoda odnosi na povećanje opsega poslovanja (troškovi skladištenja, troškovi za delegirane količine naftnih derivata, naknade HERA-i, premije osiguranja) i održavanja licenci vezanih za virtualni Data Room.

Financijski rashodi na skupini konta 34 se najvećim dijelom odnose na negativne tečajne razlike.

Na skupini konta 37 - Naknade građanima i kućanstvima u novcu – rashodi su veći u odnosu na isto razdoblje prethodne godine jer je ostvaren rashod za školarinu za doktorski studij zaposlenika za IV. semestar.

6.2.2 PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 18 Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine za 2024. godinu (EUR)

PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.259.739	75.070.786	492%
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.446.952	64.936.691	420%
	VIŠAK PRIHODA	-187.212	10.134.095	-5413%

Prihodi od prodaje zaliha su ostvareni u znatno većem iznosu u odnosu na isto razdoblje prošle godine zbog veće količine zadržavanja obveznih zaliha uzajamnom kupoprodajom (kompenzacija) gdje za jedan dio uzajamne kupoprodaje nije bilo novčanog tijeka.

Prilikom zadržavanja nafte i derivata Agencija daje robu i priznaje prihode (razred 7), a zadržanu robu u povratu knjiži na rashod (razred 4).

PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 19 Prihodi od nefinancijske imovine za 2024. godinu (EUR)

PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
74	PRIHODI OD PRODAJE PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE IMOVINE	15.259.739	75.070.786	492%
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.259.739	75.070.786	492%

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine znatno su veći u odnosu na prethodno razdoblje jer u 2024. godini ostvaren prihod od imovine odnosno od zanaavljanja obveznih zaliha.

RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 20 Rashodi od nefinancijske imovine za 2024. godinu (EUR)

RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
41	RASHODI ZA NABAVU NEPROIZVEDENE DUGOTRAJNE	67.348	14.481	21,5%
42	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE	30.855	1.729.614	5606%
44	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE	15.348.749	63.192.596	412%
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.446.952	64.936.691	420%

Rashodi za nabavu neproizvedene dugotrajne imovine (skupina konta 41) su ostvareni u iznosu manjem za 78,5% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a u 2024.godini nabavljene su licence za potrebe redovnog poslovanja i to licenca Microsoft Windows Server Standard 2019, EarthPAK Maint i EartPAK Perp i Server for Windows.

Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine (skupina konta 42) se odnose na projektiranje geotermalne bušotine Velika Gorica po principu ključ u ruke i nabavu uredskog namještaja i opreme i znatno je veći u odnosu na razdoblje prethodne godine.

Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine (skupina konta 44) su ostvareni u znatno većem iznosu u odnosu na 2023. godinu, temeljem zanaavljanja obveznih zaliha dizelskog goriva na iznos 63.192.595,50 EUR.

6.2.3 REZULTAT POSLOVANJA 2024. GODINE

Tablica 21 Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2023.i 2024.godinu (EUR)

PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2023	2024	INDEKS ('24/'23)
6	PRIHODI POSLOVANJA	41.191.782	38.337.858	93%
3	RASHODI POSLOVANJA	38.859.074	42.391.722	109%
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA POSLOVANJA	2.332.708	-4.053.864	-174%
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.259.739	75.070.786	492%
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	15.446.952	64.936.691	420%
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA OD NEFINANCIJSKE IMOVINE	-187.212	10.134.095	-5413%
UKUPNI REZULTAT		2.145.495	6.080.231	283%

Ukupan rezultata poslovanja, nakon svih provedenih knjiženja, ukupno pokazuje višak prihoda nad rashodima međutim bitno je naglastiti da je ostvaren **manjak kod prihoda poslovanja** jer su rebalansom državnog proračuna umanjena planirana sredstva za plaćanja potpisanih ugovornih obveza i iste su pomirene iz vlastitih sredstva. Na **prihodima od nefinancijske imovine** bilježimo **višak** koji je rezultat započetog postupka znavljanja pri čemu je Agencija prva isporučila derivate i priznala prihod, a povrat robe će prema ugovoru biti početkom 2025. godine kad će se za isti iznos ostvariti rashod.

7. OSTALE AKTIVNOSTI

Agencija je u 2024. godini pojačano radila na uspostavi temelja za daljnji razvoj u smjeru energetske tranzicije.

S obzirom na stručni kadar s kojima Agencija raspolaže, kontinuirano je pružana i operativna podrška resornom ministarstvu, Vladi Republike Hrvatske, stručnim tijelima i kriznim timovima. Ponajviše se to odnosilo na praćenje kretanja cijena naftnih derivata na svjetskim tržištima, izrade analiza, kalkulacija i izvješća. Energetska kriza, posljedica ruskog rata u Ukrajini, stavila je u veći fokus zelenu tranziciju čime su se i aktivnosti Agencije intenzivirale.

Intenzivna komunikacija s medijima i ostalim javnostima bila je usmjerena na promociju kako geotermalnih potencijala tako i cjelokupne energetske tranzicije. Također, usmjeravajući se prema novim izvorima energije koje tek treba razvijati, Agencija se okreće prema potpuno novim tržištima i nužna je prilagodba novim trendovima.

Informiranje javnosti se provodi kontinuirano kroz raznovrsne komunikacijske alate i kanale, djelovanjem kroz promotivne aktivnosti u obliku redovitih objava novosti i informacija na službenim mrežnim stranicama Agencije.

Agencija je kontinuirano kroz cijelu 2024. godinu sudjelovala kao potpora Upravi za energetiku Ministarstva 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, dodjele dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i geotermalnih voda za energetske svrhe, provjere naftno-rudarskih projekata, provjere i potvrde elaborata o rezervama.

Uz sve navedeno, djelatnici Agencije bili su podrška naftno-rudarskim gospodarskim subjektima prilikom ispunjavanja zakonskih obveza ili u slučaju potrebe tumačenja istih.

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

8. ZAKLJUČAK

Europska unija ubrzava svoje planove za energetska tranziciju kako bi se Europa što prije oslobodila ovisnosti o fosilnim gorivima. Uz to se i geopolitička dešavanja preklapaju s nužnošću borbe protiv klimatskih promjena.

Energetska kriza s kojom je suočeno europsko, ali i globalno tržište, jasno naglašava važnost sigurnosti opskrbe energijom. Jedini izlaz je u povećanju domaće proizvodnje energije i smanjivanju potrebe za uvozom.

U tom smislu, osim geotermalnih projekata koji Republici Hrvatskoj u budućnosti mogu osigurati nove, obnovljive megavate električne energije kao i tranziciju gradskih toplinskih mreža s fosilnih goriva na obnovljivi izvor energije, Agencija kontinuirano prati i pruža podršku daljnjim istraživanjima i privođenju proizvodnji novih nalazišta ugljikovodika, prvenstveno plina.

Nova proizvodnja će se realizirati na području Panonskog bazena u nekim od istražnih prostora na kojima istražuju kompanije INA- Industrija nafte d.d., Vermilion Zagreb Exploration te Aspect Croatia Kft.

Rezultati su to istraživanja za koje je Vlada Republike Hrvatske 2016. i 2020. godine potpisala ugovore o istraživanju i podjeli proizvodnje ugljikovodika.

Kompanija Vermilion u lipnju i srpnju 2024. godine, privela je proizvodnji nove količine prirodnog plina s eksploatacijskih polja Berak i Cerić u istočnoj Slavoniji. Također, očekujemo i privođenje novih rezervi plina koje su istražnim aktivnostima otkrili i drugi investitori: tvrtka INA-Industrija nafte, d.d. u istražnom prostoru DR-03, Aspect Croatia Kft. U istražnom prostoru SA-06 i Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. u istražnom prostoru SA-07.

Svijet će u idućim godinama znatno brže graditi kapacitete za proizvodnju zelene energije potaknut zabrinutošću za opskrbu nakon ruskog napada na Ukrajinu. Energetsku neovisnost možemo postići uštedama energije, diversifikacijom opskrbe i povećanjem upotrebe obnovljivih izvora energije. Taj proces zahtijeva mobilizaciju na svim razinama.

Geotermalni projekti, koje Agencija priprema i razvija u posljednje četiri godine, postaju temelj za daljnji razvoj domaćeg energetskeg potencijala Republike Hrvatske i daljnji iskorak u pozicioniranju Republike Hrvatske kao vodeće zemlje unutar Europske unije koja u trenutku povećane potrebe za novim izvorima energije nudi projekte u visokoj fazi pripremljenosti koji mogu biti okosnica, ne samo zelene tranzicije, već i energetske sigurnosti i neovisnosti države.

Agencija je u 2024. godini zajedno s Ministarstvom provela nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za pridobivanje geotermalnih voda za ukupno četiri istražnih prostora. Sukladno navedenom, nakon provedenih nadmetanja izdane su dvije nove dozvole za istraživanje geotermalnih voda.

Agencija je u 2024. godini intenzivno radila na provedbi NPOO projekta koji će pridonijeti povećanju korištenja obnovljivih izvora energije u segmentu toplinarstva u Republici Hrvatskoj.

Agencija, kao središnje tijelo u Republici Hrvatskoj za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata, u 2024. 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.

Agencija je temeljem Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji postala Nacionalno koordinacijsko tijelo za vodik. Agencija je izradila Studiju plana razvoja i primjene Hrvatske strategije za vodik do 2050. godine. Rezultati Studije ujedno će biti jedna od podloga za buduće zakonodavstvo o transportu i skladištenju vodika te će se pratiti kao NPOO indikator za izvještavanje prema Ministarstvu financija, Vladi Republike Hrvatske i Europskoj uniji.

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

KLASA: 030-05/25-01/01

URBROJ: 405-01/01-25-4

Zagreb, 23. svibnja 2025. godine

PREDSJEDNIK UPRAVE


 **Agencija za
ugljikovodike**
Miramarska 24, Zagreb

OBRAZLOŽENJE OPĆEG DIJELA IZVJEŠTAJA O IZVRŠENJU FINANCIJSKOG PLANA AGENCIJE ZA UGLJIKOVODIKE ZA 2024. GODINU

Ukupno izvršenje prihoda Agencije za ugljikovodike u 2024. godini u odnosu na plan 2024. iznosi 117,83%, odnosno izvršenje je veće od plana za 17 milijuna eura. *Izvršenje prihoda poslovanja je 85,55%* u odnosu na plan, a *izvršenje prihoda od prodaje nefinancijske imovine je 155,15% veće* u odnosu na plan. Do navedenoga povećanja prihoda od prodaje nefinancijske imovine došlo je prvenstvo zbog prodaje nafte i naftnih derivata u svrhu zanaavljanja zaliha koje je Agencija provela u promatranoj godini.

PRIHODI I PRIMICI

Ukupno ostvarenje prihoda u odnosu na Plan 2024. godine je 117,83%. Izvršenje plana 2024. u odnosu na 2023. godinu je 168,15%.

6 PRIHODI POSLOVANJA

U odnosu na isto razdoblje prethodne godine ostvareno je smanjenje prihoda poslovanja, odnosno ostvareni su prihodi poslovanja od 90,61% u odnosu na 2023. godinu.

U razdoblju od 01.01.do 31.12. 2024. godine ostvareni su prihodi od pomoći međunarodnih organizacija te institucija i tijela EU (632), prihoda po posebnim propisima (652) i prihoda iz nadležnog proračuna za financiranje redovne djelatnosti proračunskih korisnika (671).

Prihodi poslovanja po kategorijama prihoda:

- **63 Pomoći iz inozemstva i od subjekata unutar općeg proračuna**— predstavljaju prihode za provedbu projekta unutar aktivnosti K919006 Geotermalni projekti NPOO, prihode za provedbu projekta K919007 Norveški financijski mehanizam 2014-2021 Energija i klimatske promjene koji služe za pokriće troškova promidžbe, informiranja i završne radionice (projekt završen 30.04.2024.) i prihode za provedbu projekta T919008 Interreg Green Hydra čija je provedba započela u travnju 2024.godine. Izvršenje je 56,79% u odnosu na plan prihoda.

6323 Tekuće pomoći od institucija i tijela EU se odnose na prihode za provedbu projekta unutar aktivnosti K919006 Geotermalni projekti NPOO te projekta unutar aktivnosti K919007 Norveški financijski mehanizam 2014-2021 Energija i klimatske promjene - Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH i za provedbu projekta unutar aktivnosti T919008 Interreg Green Hydra.

6324 Kapitalne pomoći od institucija i tijela EU se odnose na aktivnost K919006 Geotermalni projekti NPOO koje služe za pokriće troškova projektiranja, nabave materijala i izrade geotermalnih bušotina.

- **65 Prihodi od upravnih i administrativnih pristojbi, pristojbi po posebnim propisima i naknada** ostvareni su 497,55% u odnosu na plan 2024., a generirani su temeljem evidentiranih uplata vezano za Koordinaciju za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, pasivnih kamata te ugovornih kazni. Agencija je dužna evidentirati ostvareni prihod uplaćen od strane ovlaštenika te izvršiti isplate za isplatu sukladno članku 17. Uredbe o Koordinaciji za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.
- **67 Prihodi iz proračuna** za financiranje redovne djelatnosti proračunskih korisnika su ostvareni 90,20% u odnosu na izvršenje 2023. godine. Ostvareni prihodi su nešto niži (87,31%) u odnosu na tekući plan, a rezultat su smanjenja financijskog plana (proračuna) kod provedbe preraspodjele (Odluka VRH) u ožujku 2024. godine. Služe za pokriće rashoda za zaposlene kao i rashoda redovnog poslovanja zbog povećanja broja zaposlenih, povećanja osnovice plaća te cijena režijskih troškova, najma i ostalih materijalnih troškova.

7 PRIHODI OD IMOVINE

- **71 Prihodi od prodaje proizvedene kratkotrajne imovine** odnosno prodaje zaliha su ostvareni u većem iznosu u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Također je započeto znavljanje krajem 2024. te je generiran novčani tok, odnosno zalihe koje su isporučene u znavljanje i naplaćena je vrijednost isporučene robe, čiji će povrat biti početkom 2025. godine kad će se za isti iznos ostvariti rashodi.

RASHODI I IZDACI

3 Rashodi poslovanja

Izvršenje rashoda poslovanja 2024. je ostvareno 108,80% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a 92,77% u odnosu na plan 2024.

31 – Rashodi za zaposlene

Izvršenje rashoda za zaposlene iznosi 97,60% planiranih rashoda za 2024. godinu, a 122,49% u odnosu na izvršenje 2023. zbog povećanja osnovice plaće i novog zapošljavanja koje je provedeno uz Suglasnost Ministarstva gospodarstva.

32 – Materijalni rashodi

Izvršenje materijalnih rashoda iznosi 92,60% planiranih rashoda za 2024. godinu, a 108,42% u odnosu na izvršenje 2023. zbog rastuće inflacije i povećanja cijena.

Najveći dio na ovoj stavci odlazi na skladištenje dijela obveznih zaliha naftnih derivata, kao i na naknade za delegirane količine, u sklopu Ugovora o opcijskoj kupnji, kako bi Agencija u svakom trenutku ispunjavala obveze održavanja propisanih količina obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Republike Hrvatske.

34 – Financijski rashodi

U odnosu na plan 2024. izvršenje financijskih rashoda je na 21,66%, dok je u odnosu na izvršenje 2023. godine došlo do povećanja izvršenja za 448,49% jer su obračunate tečajne razlike (USD) koje su ostvarene u postupku znavljanja kupoprodajom derivata gdje je cijena definirana u valuti USD, a povećani su i bankarski troškovi koverzije, odnosno usluga banke.

37 – Naknade građanima i kućanstvima u novcu

Na ovoj stavci rashodi su nešto manji u odnosu na plan za 2024. na stavci 3721-Naknade građanima i kućanstvima u novcu. Rashodi se odnose prvenstveno na podmirenje troškova specijalističkog i doktorskog studija zaposlenika Agencije.

4 – Rashodi za nabavu nefinancijske imovine

Izvršenje rashoda za nabavu nefinancijske imovine 2024. je ostvareno 115,93% u odnosu za plan iste godine, a 329,68% u odnosu na izvršenje 2023. godine.

41- Rashodi za nabavu neproizvedene dugotrajne imovine

Rashodi su ostvareni u manjem iznosu u odnosu na plan, kao i u odnosu na isto razdoblje prethodne godine kada se nabavljao značajno veći broj licenci nego 2024. godine. Za potrebe redovnog poslovanja nabavljene su licence Microsoft Windows Standard 2019, FileZilla Pro Enterprise Server for Windows, ArcGIS Desktop, Adobe Acrobat Pro, te licence financirane iz projekta Norveški financijski mehanizam 2014-2021 Energija i klimatske promjene Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena i to EarthPAK Perp licence.

42- Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine

U sklopu ove skupine konta značajan dio rashoda odnosi se na financiranje radova izrade geotermalne bušotine (Velika Gorica) unutar aktivnosti K919006 Geotermalni projekti NPOO. Rashodi za nabavu uredskog namještaja i opreme su nešto veći u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a na razini 93,87% tekućeg plana. U 2024. godini su nabavljena računala (stolna i prijenosna), te računalna oprema uslijed povećanja obujma poslova Agencije. Nabavljen je uredski namještaj i oprema (uredski stolovi i stolice) za novozaposlene.

44 -Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine

Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine su ostvareni u znatno većem iznosu u odnosu na 2023. godinu, a 119,78% u odnosu na tekući plan 2024. godine jer je Agencija tijekom godine za potrebe znavljanja obveznih rezervi nafte i naftnih derivata znavljala eurodiesel na terminalima u Omišlju i Pločama.

STANJE NOVČANIH SREDSTAVA NA RAČUNIMA

Stanje novčanih sredstava na multivalutnom računu AZU je na početku proračunske godine iznosilo 3.632.396,19 EUR-a, a sastojalo se prvenstveno od pogrešne, odnosno duple uplate partnera iz Republike Njemačke (3.616.207,11 EUR-a) za koju je početkom 2024. izvršen povrat, dok je na

kraju godine stanje iznosilo 8.128,44 EUR-a, gdje je navedeni iznos ostavljen na računu za potrebe redovnog poslovanja.

PRIJENOS SREDSTAVA IZ PRETHODNE I U SLJEDEĆU GODINU

Ukupan prijenos sredstava na izvorima 43 i 71 iz prethodne 2023. godine (donos) je iznosio 18.277.431,05 EUR-a, dok ukupan prijenos u 2025. godinu iznosi **28.993.832,51 EUR-a**.

IZVOR 43

Donos iz prethodne godine iznosi 2.317.619,42 EUR-a, a odnosi se na donesene i ostvarene prihode iz prethodnog razdoblja ostvarene iz novčane naknade za administrativne troškove, novčane naknade za ulazak u DATA ROOM, novčane naknade za prodaju podataka iz DATA ROOM-a, novčane naknade za otkup dokumentacije za nadmetanje te prihod Koordinacije za sigurnost pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

Odnos u sljedeću 2025. godinu je u iznosu 2.473.387,22 EUR-a.

IZVOR 71

Donos iz prethodne godine iznosi 15.959.811,63 EUR-a koji se odnosi se na donesene prihode iz prethodnog razdoblja i ostvarene od prodaje ili zamjene nefinancijske imovine sukladno djelokrugu poslovanja vezanom za formiranje i znavljanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, koje je dozvoljeno koristiti isključivo za rashode predviđene na Aktivnosti/Projektu K919004 – Formiranje, skladištenje i upravljanje obveznim zalihama nafte i naftnih derivata.

Odnos u sljedeće razdoblje iznosi 26.520.445,29 EUR-a.

PREDSJEDNIK UPRAVE

Marijan Krpan



Agencija za
ugljikovodike
Miramarska 24, Zagreb

POSEBNI IZVJEŠTAJI O IZVRŠENJU FINACIJSKOG PLANA 2024.

Izvještaj o zaduživanju na domaćem i stranom tržištu kapitala

Agencija za ugljikovodike se u razdoblju 01.-12. 2024. godine nije zaduživala na domaćem i stranom tržištu novca i kapitala.

Izvještaj o danim zajmovima i potraživanjima po danim zajmovima

Agencija za ugljikovodike u 2024. godini nije davala zajmove te nema potraživanja za iste.

Izvještaj o danim jamstvima i plaćanjima po protestiranim jamstvima

Agencija za ugljikovodike nema danih jamstava kao ni plaćanja po protestiranim jamstvima u razdoblju 01.-12. 2024. godine.

Izvještaj o stanju potraživanja i dospjelih obveza te o stanju potencijalnih obveza po osnovi sudskih sporova

AZU na kraju 2024. godine nije imala nepodmirenih potraživanja

AZU na kraju 2024. godine nije imala nepodmirenih dospjelih obveza

AZU u 2024. godini nije imala dospjelih kao ni potencijalnih obveza po osnovi sudskih sporova.

Izveštaj o korištenju sredstava fondova Europske unije

U tablici 1 Evidentirani prihodi i primici, rashodi i izdaci iz fondova Europske unije za 2024. godinu po izvorima financiranja daje se pregled podataka o evidentiranim prihodima i primicima te rashodima i izdacima u Izveštaju o izvršenju financijskog plana za 2024. godinu po fondovima Europske unije.

Tablica 1: Evidentirani prihodi i primici, rashodi i izdaci iz fondova Europske unije za 2024. godinu po izvorima financiranja

Brojčana oznaka i naziv izvora financiranja		Prihodi i primici 2024.	Rashodi i izdaci 2024.
581	Mehanizam za oporavak i otpornost	2.165.019,86	2.165.019,86
573	Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti	4.819,12	4.819,12
559	Ostale refundacije iz sredstava EU	19.599,14	19.599,14
UKUPNO		2.189.438,12	2.189.438,12

Izvor financiranja 581 Mehanizam za oporavak i otpornost

Agencija za ugljikovodike i Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja potpisali su Ugovor o dodjeli bespovratnih sredstava za projekt koji se financira iz Mehanizma oporavka i otpornosti „Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora“ (referentni broj ugovora NPOO.C1.2.R1-I2.0001) 2. studenog 2023. godine. Ukupna vrijednost ugovora iznosi 29.922.357,15 EUR (bespovratna sredstva u iznosu 100%) te ukupni prihvatljivi izdaci iznose 29.828.555,70 EUR.

Agencija za ugljikovodike je proračunski korisnik i posluje preko jedinstvenog računa državnog proračuna. Sukladno članku 8. Pravilnika o korištenju sredstava EU prihodi se planiraju unutar podskupine 632 prema proračunskim klasifikacijama u razdoblju u kojem se očekuje naplata i iskazuju u razdoblju u kojem su ostvareni-u trenutku podmirivanja/plaćanja obveze, a rashodi za provedbu projektnih aktivnosti se planiraju unutar razreda 3 i 4 u planskom razdoblju u kojem se očekuje njihovo plaćanje, a iskazuju u razdoblju u kojem su plaćeni.

Izvršenje na projektu C1.2. R1-I2 Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora u 2024. godini (Aktivnost u DP K919006) se odnosi na Ugovor o autorskom djelu za izradu Procjembenog elaborata za poljoprivredna zemljišta za ugovaranje zakupa zemljišta na kojima će biti bušotinski radni prostor istražnih bušotina na preliminarnim istražnim prostorima Osijeka, Vinkovaca, Zaprešića i Velike Gorice, izradu Geofizičko-geološke studije za projekte izrade istražnih bušotina Grupa I. i Grupa II., izradu Elaborata o ocjeni i potrebi procjene zahvata na okoliš, Elaborata o vrijednosti najma nekretnina, izradu Geofizičko-geološke studije s prijedlogom lokacija novih istražnih bušotina, Projektiranje, nabava materijala i izrada istražne geotermalne bušotine- isporučevina I.

Izvor financiranja 573 Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti

Agencija za ugljikovodike je 21. studenog 2022. sklopila Ugovor o dodjeli bespovratnih

sredstava za projekt „**Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH**“ koji se financira iz EGP financijskog mehanizma u okviru provedbe PROGRAMA „ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE“ te 22. siječnja 2024. Dodatak 1., a 04. travnja Dodatak 2 Ugovora o dodjeli bespovratnih sredstava, čime je određena ukupna vrijednost Projekta na 120.898,49 EUR, od toga bespovratna sredstva u iznosu 85% se planiraju na izvoru 573 - Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti, a iznos sufinanciranja u iznosu 15% na izvoru 12 - Sredstva učešća za pomoći.

Agencija za ugljikovodike je proračunski korisnik i posluje preko jedinstvenog računa državnog proračuna. Rashodi financirani iz Izvora 573 evidentiraju se po prirodnoj vrsti, a prihodi se priznaju u trenutku podmirenja obveze prema dobavljaču.

Izvršenje projekta Energija i klimatske promjene - Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH u 2024. godini se odnosi na troškove osoblja, usluge student servisa te usluge promidžbe i informiranja koje se odnose na završnu konferenciju obzirom da je Projekt završen 30. travnja 2024. godine.

Izvor financiranja 559 Ostale refundacije iz sredstava EU

Agencija za ugljikovodike je partner na projektu Green Hydra (02C0652) „**Poboljšanje politika za uključivanje MSP-ova u EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA**“, koji je sufinanciran iz Interreg programa. Voditelj projekta je grad Ravena (Italija), a u projektu sudjeluje ukupno 11 partnera. Projekt je u provedbi od 1. travnja 2024. do 30. lipnja 2028. godine.

Agenciji je dodijeljen iznos od 168.770,00 EUR, od čega je 135.016,00 EUR (80%) bespovratnih sredstava iz izvora 559 - Ostale refundacije iz pomoći EU, a 33.754,00 EUR je iznos sufinanciranja od 20% na izvoru 12 - Sredstva učešća za pomoći.

Izvršenje projekta INTERREG EUROPE GREEN HYDRA (02C0652) Poboljšanje politika za uključivanje MSP-ova u EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA se odnosi na troškove osoblja-projektnog tima, službena putovanja i uredski materijal. Rashodi financirani iz Izvora 559 evidentiraju se po prirodnoj vrsti, a provođenjem plaćanja u državnoj riznici zatvara se obveza i priznaje prihod iz proračuna 671-Prihodi iz nadležnog proračuna, ali istovremeno se evidentira zaduženje računa 16323 ili 16324 Potraživanja za tekuće ili kapitalne pomoći od institucija i tijela EU, a odobrava račun 9632 Pomoći od međunarodnih organizacija.

Sredstva se refundiraju naknadno, sukladno podnesenom i odobrenom Zahtjevu za refundaciju sredstava na račun državnog proračuna i temeljem toga se zatvara potraživanje i obračunati prihod, jer je u trenutku plaćanja priznat prihod iz nadležnog proračuna.

Tablica 2: Pregled izvršenja financijskog plana iz sredstava fondova EU po Aktivnostima

R.br.	Naziv projekta	Početak provedbe projekta	Planirani završetak provedbe projekta	Aktivnost	Izvor	Izvršenje 2023.	Plan 2024.	Izvršenje 2024.
1	C1.2. R1-I2 Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora Priprema i istraživanje geotermalnog potencijala u kontekstu centraliziranog grijanja	2022	2026	K919006-Geotermalni projekti NPOO	581	2.017.242,47	3.446.980,00	2.165.019,86
2	Energija i klimatske promjene Izrada interaktivne karte geotermalnog potencijala panonskog dijela bazena RH.	2023	30.04.2024	K919007-Norveški financijski mehanizam 2014-2021	573	93.228,52	5.242	4.819,12
3	INTERREG EUROPE GREEN HYDRA (02C0652) Poboljšanje politika za uključivanje MSP-ova u EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA	2024	30.06.2028	T919008-INTERREG EUROPE GREEN HYDRA	559	0	19.944	19.599,14

U tablici 2 Pregled izvršenja financijskog plana iz sredstava fondova EU po Aktivnostima je prikazano Izvršenje 2023. te plan i izvršenje 2024. godine po Aktivnostima.

PREDSJEDNIK UPRAVE


 Marijan Krpan
 Agencija za
 ugljikovodike
 Miramarska 24, Zagreb

07745 Agencija za ugljikovodike

Djelatnost Agencije za ugljikovodike (u daljnjem tekstu: AZU), utvrđena je Zakonom o osnivanju Agencije za ugljikovodike. Poslovi i zadaci koje Agencija provodi u svom poslovanju i za koje planira sredstva u proračunu su: sudjelovanje u pripremi i organizaciji prezentacija u cilju upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim i geotermalnim potencijalima Republike Hrvatske kroz operativne poslove vezane za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata prikupljenih prilikom istraživanja i eksploatacije u Republici Hrvatskoj, davanje prijedloga nadležnom ministarstvu za donošenje odluke o provođenju javnog nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole i sklapanje 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 formiranje i upravljanje obveznim zalihama nafte kroz kupnju fizičkih količina robe, nematerijalnog oblika robe kroz opcijske ugovore, osiguravanje skladišnih kapaciteta za čuvanje istih te znavljanje zaliha u svrhu očuvanja zadane kvalitete.

	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
07745-Agencija za ugljikovodike	60.707.805	98.334.764	101.920.653	103,6	167,9
3225-RAZVOJ ENERGETSKOG SUSTAVA I GOSPODARENJA UGLJIKOVODICIMA	60.707.805	98.334.764	101.920.653	103,6	167,9

3225 RAZVOJ ENERGETSKOG SUSTAVA I GOSPODARENJA UGLJIKOVODICIMA

	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Index izvršenje 2024./2023.
3225-RAZVOJ ENERGETSKOG SUSTAVA I GOSPODARENJA UGLJIKOVODICIMA	60.707.805	98.334.764	101.920.653	103,6	167,9

U okviru Programa razvoja energetskeg sustava i gospodarenja ugljikovodicima provode se aktivnosti vezane uz poslove istraživanja i eksploatacije ugljikovodika gdje se utvrđuje geološki potencijal kopna i mora, vodi se i organizira baza geoloških i geofizičkih podataka, kao i podataka o bušotinama radi upoznavanja potencijalnih investitora s ugljikovodičnim, geotermalnim i geološkim potencijalima za skladištenje prirodnog plina i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida. Provedbom Programa državnog proračuna 3225 Razvoj energetskeg sustava i gospodarenje ugljikovodicima, osiguravaju se preduvjeti za povećanje ulaganja, kao i konkurentni uvjeti u istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, provođenje naftno-rudarskih radova u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala na području Republike Hrvatske poštujući pritom načela zaštite nacionalnih interesa Republike Hrvatske i omogućavajući investitorima sigurnost i stabilnost

investicija i poslovanja. Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata formiraju se za osiguranje 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.

Cilj 1. Povećati investicije u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Opis provedbe cilja programa

Projekti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika uključuju praćenje izvršenja ugovora koje su investitori potpisali s Vladom Republike Hrvatske kao i odobravanje izvršenih radova odnosno investicija vezanih uz izvršenje ugovora.

Potencijalni novi ugovori ostvaruju se postupkom nadmetanja kojim Agencija kontinuirano upravlja portfeljom dostupnih područja za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika a time i novih ulaganja. Navedeno povećava energetske sigurnost te smanjuje ovisnost o uvozu energenata

Cilj 2. Formiranje i upravljanje obveznim zalihama nafte i naftnih derivata

Opis provedbe cilja programa

Formiranje i upravljanje obveznim zalihama nafte i naftnih derivata provedeno je sukladno Odluci o količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za 2024. godinu te sukladno Uredbi o kvaliteti tekućih naftnih goriva (NN 131/2021) i važećim ugovorima o skladištenju nafte i naftnih derivata

Cilj 3. Utvrditi geotermalni potencijal RH

Opis provedbe cilja programa

Program postavlja temelje za dugoročnu primjenu geotermalne energije u toplinarstvu, izravno doprinoseći ciljevima zelene tranzicije i dekarbonizacije energetske sektora. Kako bi se utvrdio geotermalni potencijal Hrvatske za potrebe toplinarstva, potrebno je provesti istražne aktivnosti i naftno-rudarske radove.

Do sada su obavljani istražni geofizički radovi: snimanje, obrada i interpretacija 2D seizmike te snimanje, obrada i interpretacija magnetotelurskih podataka. Snimanjem 2D seizmičkih podataka su prikupljeni se novi visoko rezolutnih i kvalitetnih seizmički podaci čijom se obradom i interpretacijom dobila jasnija slika o geološkoj građi i strukturno-tektonskim odnosima podzemlja promatranih područja. Magnetotelurskim mjerenjima su dobiveni podaci o električnoj otpornosti podzemnih slojeva, što pomaže u određivanju geoloških struktura i identificiranju zona s većim potencijalom za postojanje geotermalnih resursa.

Konačna potvrda geotermalnog potencijala bit će ostvarena kroz istražna bušenja. Izradom, opremanjem i ispitivanjem geotermalnih bušotina će se dobiti konačna slika podzemlja i geotermalnog potencijala promatranog područja. Ispitivanjem geotermalnih bušotina na dotok će se dobiti ključne informacije o temperaturama ležišta, protoku geotermalne vode, njenom kemijskom sastavu te drugim parametrima koji su nužni za potpuno razumijevanje geotermalnih ležišta. Ovi podaci omogućit će utvrđivanje te potvrdu geotermalnog potencijala na promatranim područjima te pružiti osnovne podatke potrebne za određivanje potencijalne ekonomske isplativosti eksploatacije geotermalnih voda.

Pokazatelji učinka

Pokazatelj učinka	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvaren a vrijednost (2024.)
Povećanje broja sklopljenih ugovora s odabranim	Provedba javnih nadmetanja i pregovori s odabranim	Broj sklopljeni	7	AZU	7	6

investitorima za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	investitorima	h ugovora				
Formirane i uskladištene obvezne zalihe nafte i naftnih derivata u količini i strukturi određenoj važećim pravnim propisima (broj dana)	Količina nabavljene nafte i naftnih derivata izračunate na temelju neto dnevnog uvoza	Broj dana	90	AZU	93	93
Istraženi i pripremljeni projekti korištenja geotermalne energije	Predistražne radnje za utvrđivanje geotermalnog potencijala za potrebe toplinarstva	Broj sklopljenih h ugovora	0	NPOO-AZU	6	6

A919002 UPRAVLJANJE BAZOM GEOLOŠKIH, GEOFIZIČKIH I BUŠOTINSKIH PODATAKA

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
A919002-UPRAVLJANJE BAZOM GEOLOŠKIH, GEOFIZIČKIH I BUŠOTINSKIH PODATAKA	46.261	71.250	62.120	87,2	134,3

Zakonske i druge pravne osnove

- Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike
- Pravilnik o pristupu sobi s podacima i korištenju podataka

Opis aktivnosti

Agencija obavlja operativne poslove vezane za prikupljanje, pohranu, obradu i zbrinjavanje svih podataka i rezultata prikupljenih prilikom istraživanja i eksploatacije. Aktivnost obuhvaća održavanje i nadogradnju baze podataka, kvantitativnu i kvalitativnu kontrolu zaprimljenih podataka, pripremu i vođenje sobe s podacima, pripremu podataka za potencijalne investitore i akademske zajednice. Održavanje i nadogradnja baze podataka odvija se pomoću specijaliziranih informatičkih programa.

Pokazatelji rezultata

Pokazatelj rezultata	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvarena vrijednost (2024.)
Broj preuzetih kompleta dodatnih geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka	Preuzimanje geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka prikupljenih pri istraživanju i eksploataciji te kvantitativna i kvalitativna	kom	14	AZU	15	18

	kontrola					
Broj izrađenih kompleta podataka za istražne prostore	Organiziranje sobe s podacima (tzv. "data room") i prezentacije geološkog potencijala i priprema podataka	kom	18	AZU	20	42
Broj ulazaka u sobu s podacima						

A919003 ADMINISTRACIJA I UPRAVLJANJE

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
A919003-ADMINISTRACIJA I UPRAVLJANJE	2.290.383	3.370.127	3.048.163	90,4	133,1

Zakonske i druge pravne osnove

Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike

Zakon o plaćama u javnim službama

Temeljni kolektivni ugovor za javne službe

Opis aktivnosti

Administracija i upravljanje uključuje rashode neophodne za provedbu djelatnosti i poslovanja Agencije za ugljikovodike, a sastoji se od obavljanja administrativnih i upravljačkih aktivnosti vezanih za svakodnevno funkcioniranje Agencije za ugljikovodike, odnosno na rashoda za zaposlene, materijalne rashode, rashode za energiju, uslugu telefona, tekućeg i investicijskog održavanja, usluge promidžbe i informiranja s ciljem privlačenja investicija u istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Izvršenje na ovoj aktivnosti nema značajnijih odstupanja u odnosu na 2023. godinu. Ostvareno je nešto veće izvršenje na skupinama konta rashoda za zaposlene i materijalnim rashodima zbog većeg broja zaposlenih, povećanja osnovice te godišnjeg povećanja od 0,05% za radni staž, te porasta materijalnih troškova dijelom zbog inflacije (uredski materijal, energija, telefonske i poštanske usluge, komunalne usluge, čišćenje), dok je izvršenje na skupinama konta financijskih rashoda te rashoda za nabavu proizvedene dugotrajne imovine veće jer su u 2024. godini su nabavljena računala (stolna i prijenosna), te računalna oprema uslijed povećanja obujma poslova Agencije. Nabavljen je uredski namještaj i oprema (uredski stolovi i stolice) za novozaposlene.

K919001 PROJEKTI ISTRAŽIVANJA I EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
K919001-PROJEKTI ISTRAŽIVANJA I EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIK	0	0	0	0	0

A					
---	--	--	--	--	--

Zakonske i druge pravne osnove

- Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike
- Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- Zakon o sigurnosti pri odobalnom istraživanju i eksploataciji ugljikovodika
- Uredba o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika

Opis aktivnosti

Projekti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika uključuju rashode potrebne za praćenje trendova i međunarodnih standarda istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i osiguravanje njihove primjene, odobravanje i kontrolu godišnjih radnih programa i projekata za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, utvrđivanje troškova za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i ishođenje tehničke dokumentacije na eksploatacijskom polju, sudjelovanje u utvrđivanju elaborata o rezervama i provjeri projekata za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, kontrolu radova sukladno sklopljenim ugovorima za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika kontrolu radova sukladno sklopljenim ugovorima za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika. Projekti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika uključuju praćenje izvršenja ugovora koje su investitori potpisali s Vladom Republike Hrvatske i odobravanje izvršenih radova i troškova vezanih uz izvršenje ugovora. Pokazatelji rezultata odnose se na praćenje izvršavanja radova, utrošenih sredstava te odobravanja istih sukladno potpisanim ugovorima i aktivnostima vezanim uz naftno-rudarske radove, a koji se prate i odobravaju kroz kvartalna izvješća o radovima i troškovima. Smanjenje ostvarene vrijednosti odobrenih kvartalnih izvješća o radovima i troškovima investitora u skladu je sa poslovnom odlukom INA – industrije nafte o raskidu ugovora za istražni prostor ugljikovodika DI-14 tijekom 2023. godine, a nakon završetka I. faze istražnog razdoblja te trenutnom statusu ugovora za istražni prostor ugljikovodika DR-02.

Pokazatelji rezultata

Pokazatelj rezultata	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvaren a vrijednost (2024.)
Broj odobrenih radnih programa	Odobrovanje radnih programa i budžeta te plaćanja naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	kom	7	AZU	7	7
Broj odobrenih kvartalnih izvješća o radovima i kvartalnih izvješća o troškovima investitora	Ažurna kontrola i odobravanje svih zaprimljenih troškova od strane investitora sukladno sklopljenim ugovorima, a koji se priznaju prilikom povrata troškova	kom	28	AZU	28	21
Kontrola plaćanja naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika	Ažurno vođenje evidencije o naplati naknada za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika i naplata istih	kom	7	AZU	7	7

K919004 FORMIRANJE, SKLADIŠTENJE I UPRAVLJANJE OBVEZNIM ZALIHAMA NAFTE I NAFTNIM DERIVATIMA

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
K919004-FORMIRANJE, SKLADIŠTENJE I UPRAVLJANJE OBVEZNIM ZALIHAMA NAFTE I NAFTNIM DERIVATIMA	56.230.764	91.361.310	96.577.190	105,7	171,8

Zakonske i druge pravne osnove

Direktiva 2009/119/EZ
Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike

Opis aktivnosti

Sukladno zahtjevima pravnog okvira Europske unije, Agencija za ugljikovodike formira, održava, kontrolira i zanolja obvezne zalihe nafte i naftnih derivata te provodi ostale nužne preduvjete za djelovanje po tržišnim principima kao energetska subjekt, i to bez narušavanja konkurentnosti na tržištu nafte i naftnih derivata i energije. Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata skladište se u carinskim i trošarinskim skladištima gotovim proizvodima, sirovoj nafti i u nematerijalnom obliku (ugovorima o opcijskoj kupnji robe) po unaprijed utvrđenim kriterijima za određeno vremensko razdoblje. Obvezne zalihe nafte i naftnih derivata formiraju se najmanje u količini od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza ili 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje naftnih derivata u prethodnoj kalendarskoj godini, ovisno o tome koja je količina veća, a na temelju podataka Državnog statističkog zavoda.

Ukupno izvršenje navedene aktivnosti je značajno veće u odnosu na prethodnu godinu, kako na izvršenju iz izvora 71, tako i na izvoru 11 u odnosu na 2023. godinu.

U 2024. godini su provedena zanoljanja derivata u količini od 41.000 tona, od čega je do kraja godine vraćeno 24.500 tona, a preostali dio će se vratiti u prvom kvartalu 2025. godine. Također u 2024. godini prodano je 13.000 tona motornih benzina te je kupljeno 14.500 tona dizelskog goriva.

Pokazatelji rezultata

Pokazatelj rezultata	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvaren a vrijednost (2024.)
Količina nabavljene nafte i naftnih derivata	Formirane i uskladištene obvezne zalihe nafte i naftnih derivata u količini i strukturi određenoj važećim pravnim propisima	tona	637000	AZU	650.000	635749
Količina zanoljene nafte i naftnih derivata	Zanoljanje zaliha uzajamnom kupoprodajom	tona	40000	AZU	40.000	14200

Skladišni prostor osiguran ugovorom o najmu	Sklopljeni dugoročni ugovori o najmu skladišnog prostora	m3	759000	AZU	770.000	763200
Broj obavljenih kontrola kvalitete i mjerenja količine	Kontrola količine i kvalitete nafte i naftnih derivata	kom	4	AZU	4	4

K919005 INFORMATIZACIJA

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
K919005-INFORMATIZACIJA	13.473	54.000	37.995	70,4	282,0

Zakonske i druge pravne osnove

Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike

Opis aktivnosti

U 2024. godini rashodi vezani za informatizaciju su veći u odnosu na prethodnu 2023. godinu budući da su nabavljane licence za Microsoft Windows, kao i održavanje EarthPAK Perp licence. Značajan dio rashoda se odnosio na nabavku komunikacijskih uređaja (službeni mobiteli), budući je potpisan novi dvogodišnji ugovor s teleoperaterom. Za potrebe nadzora nad izvršenjem geotermalnih bušotina, kao i ostalih poslova iz djelokruga Agencije nabavljena je dodatna komunikacijska oprema (dron).

K919006 GEOTERMALNI PROJEKTI-NPOO.C1.2.R1-I2.02

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
K919006-GEOTERMALNI PROJEKTI-NPOO.C1.2.R1-I2.02	2.017.242	3.446.980	2.165.020	62,8	107,3

Zakonske i druge pravne osnove

- Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika

- Nacionalni plan oporavka i otpornosti (NPOO), pod ciljem C1.2. R1-I2 „Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora“

Opis aktivnosti

Sukladno svojim ovlastima, Agencija je provodila sve radnje potrebne u svrhu davanja prijedloga Ministarstvu za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda za energetske svrhe. 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, pripremu setova geoloških,

geofizičkih i bušotinskih podataka koje su zainteresirani ponuditelji mogli preuzeti po plaćanju pristojbe za nadmetanje.

Za ispitivanje geotermalnog potencijala odabrano je šest lokacija odnosno preliminarnih istražnih prostora sukladno geološkim i tehničkim kriterijima. Šest preliminarnih istražnih prostora su: Osijek, Vinkovci, Vukovar, Zaprešić, Sisak i Velika Gorica. Na svim preliminarnim istražnim prostorima su tijekom prve polovine 2023. godine izvedena geofizička snimanja 2D seizmike i magnetotelurike. Obradom i interpretacijom navedenih podataka uz integraciju postojećih geofizičkih podataka, dobila se jasnija slika podzemlja i potencijala iskorištavanja geotermalne vode na svakom od prostora. Svi novo snimljeni i postojeći podaci objedinit će se integriranim geološko-geofizičkim studijama za svaki od šest preliminarnih istražnih prostora.

U svibnju 2024. s domaćom kompanijom CROSCO, naftni servisi d.o.o. potpisani su ugovori za projektiranje, nabavu materijala i izradu istražnih geotermalnih bušotina po principu ključ u ruke za lokacije u Velikoj Gorici, Zaprešiću, Osijeku i Vinkovcima, a krajem godine započeli su i poslovi pripreme za početak radova bušenja koji se planira u prvom kvartalu 2025. godine. U 2024. godini ishodena je projektna dokumentacija za izradu bušotine te je u prosincu 2024. g. počela izrada bušotinskog radnog prostora za istražnu geotermalnu bušotinu Velika Gorica GT-

Pokazatelji rezultata

Pokazatelj rezultata	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvarena vrijednost (2024.)
Utvrđivanje geotermalnog potencijala u RH	Izrada studija geotermalnog potencijala	kom	1	AZU	9	9
Izrada projektne dokumentacije za istražne bušotine	Kompletirana projektna dokumentacija	kom	0	AZU	6	4

K919007 NORVEŠKI FINACIJSKI MEHANIZAM 2014-2021 ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
K919007- NORVEŠKI FINACIJSKI MEHANIZAM 2014-2021 ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE	109.681	6.167	5.670	91,9	5,2

Zakonske i druge pravne osnove

Zakon o potvrđivanju Memoranduma o suglasnosti o provedbi EGP financijskog mehanizma za razdoblje od 2014. do 2021. godine između Islanda, Kneževine Lihtenštajna, Kraljevine Norveške i Republike Hrvatske (Narodne novine, broj 7/18 –međunarodni ugovori;

Uredba o provedbi EGP financijskog mehanizma za razdoblje od 2014. do 2021. godine, donesenoj 23. rujna 2016. godine od strane Stalnog odbora država EFTA-e u skladu s člankom 10.5. Protokola 38.c uz Sporazum o EGP-u od 8. rujna 2016. godine

Opis aktivnosti

Dana 30.travnja 2024. godine Agencija je održala završnu konferenciju projekta gdje je predstavljena jedinstvena, interaktivna i javna platforma s prikazom svih istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode za energetske svrhe, relevantnim bušotinskim podacima i kartom geotermalnog gradijenta (interaktivna karta na Gis portalu).

Budući je spomenuti datum ujedno predstavljao završetak projekta, indeks izvršenja je očekivano značajno manji nego u prethodnoj, 2023. godini.

Pokazatelji rezultata

Pokazatelj rezultata	Definicija	Jedinica	Polazna vrijednost	Izvor podataka	Ciljana vrijednost (2024.)	Ostvarena vrijednost (2024.)
Izrada jedinstvene interaktivna karte geotermalnog gradijenta u Republici Hrvatskoj	Strukturiranje baze podataka duboke geotermalne energije	kom	0	AZU	1	1

T919008 INTERREG EUROPE - GREEN HYDRA, "POBOLJŠANJE POLITIKA ZA UKLJUČIVANJE MSP-OVA U EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA" (02C0652)

Naziv aktivnosti	Izvršenje 2023. (eur)	Plan 2024. (eur)	Izvršenje 2024. (eur)	Indeks izvršenje 2024./plan 2024.	Indeks izvršenje 2024./2023.
T919008-INTERREG EUROPE - GREEN HYDRA, "POBOLJŠANJE POLITIKA ZA UKLJUČIVANJE MSP-OVA U EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA" (02C0652)	00	24.930	24.495	98,3	0,0

Zakonske i druge pravne osnove

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji
Zakon o osnivanju Agencije za ugljikovodike

Opis aktivnosti

Projekt GREEN HYDRA "Poboljšanje politika za uključivanje MSP-ova u ekosustav zelenog vodika" (02C0652), se provodi u okviru Programa Interreg Europe 2021.-2027. (kojima se podržava cilj „Europska teritorijalna suradnja“). Sredstva ovog projekta su namijenjena za stručne radionice i razmjenu iskustava i stručnih znanja, a u 2024. godini su ostvareni rashodi za plaće (projektni tim), službena putovanja te za uredski materijal i grafičke i tiskarske usluge.

IZVRŠENJE FINACIJSKOG PLANA AGENCIJE ZA UGLJIKOVODIKE
ZA 2024. GODINU

I. OPĆI DIO

SAŽETAK RAČUNA PRIHODA I RASHODA I RAČUNA FINANCIRANJA

SAŽETAK RAČUNA PRIHODA I RASHODA

BROJČANA OZNAKA I NAZIV	OSTVARENJE/ IZVRŠENJE 2023	REBALANS 2024	TEKUĆI PLAN 2024	OSTVARENJE/ IZVRŠENJE 2024	INDEKS	INDEKS**
1	2	3	4	5	6=5/2*100	7=5/4*100
6 PRIHODI POSLOVANJA	48.303.211,66	45.696.934,00	45.624.159,00	43.976.149,81	91,04	96,39
7 PRIHODI OD PRODAJE NEFINACIJSKE IMOVINE	18.556.311,42	44.255.804	44.255.804	68.660.870,99	370,01	155,15
PRIHODI UKUPNO	66.859.523,08	89.952.738	89.879.963	112.637.020,80	168,47	125,32
3 RASHODI POSLOVANJA	44.468.606,57	52.222.199	52.154.741	48.382.748,33	108,80	92,77
4 RASHODI ZA NABAVU NEFINACIJSKE IMOVINE	16.239.198,14	46.185.340	46.180.023	53.537.905,01	329,68	115,93
RASHODI UKUPNO	60.707.804,71	98.407.539	98.334.764	101.920.653,34	167,89	103,65
RAZLIKA - VIŠAK / MANJAK	6.151.718,37	-8.454.801	-8.454.801	10.716.367,46	174,20	-126,75

SAŽETAK RAČUNA FINANCIRANJA

BROJČANA OZNAKA I NAZIV	OSTVARENJE/IZVRŠEN JE 2023	REBALANS 2024	TEKUĆI PLAN 2024	OSTVARENJE/ IZVRŠENJE 2024	INDEKS	INDEKS**
1	2	3	4	5	6=5/2*100	7=5/4*100
8 PRIMICI OD FINACIJSKE IMOVINE I ZADUŽIVANJA					x	x
IZDATAK ZA FINACIJSKU IMOVINU I Otplate ZA IMOVU					x	x
RAZLIKA PRIMITAKA I IZDATAKA						
PRIJENOS SREDSTAVA IZ PRETHODNE GODINE	12.125.746,68	18.277.465,05	18.277.465,05	18.277.465,05	150,73	100,00
PRIJENOS SREDSTAVA U SLJEDEĆE RAZDOBLJE	-18.277.465,05	-9.822.664,05	-9.822.664,05	-28.993.832,51	158,63	295,17
NETO FINANCIRANJE	6.151.718,37	-8.454.801,00	-8.454.801,00	10.716.367,46	174,20	-126,75
VIŠAK/MANJAK + NETO FINANCIRANJE	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x

I. OPĆI DIO

RAČUN PRIHODA I RASHODA

IZVJEŠTAJ O PRIHODIMA I RASHODIMA PREMA EKONOMSKOJ KLASIFIKACIJI

BROJČANA OZNAKA I NAZIV					OSTVARENJE/IZVRŠENJE 2023	REBALANS 2024	TEKUĆI PLAN 2024	OSTVARENJE/ IZVRŠENJE 2024	INDEKS	INDEKS**
1					2	3	4	5	6=5/2*100	7=5/4*100
				UKUPNO PRIHODI	66.859.523,08	89.952.738,00	89.879.963,00	112.637.020,80	168,47	125,32
6				Prihodi poslovanja	48.303.211,66	45.696.934,00	45.624.159,00	43.976.149,81	91,04	96,39
	63			Pomoći iz inozemstva i od subjekata unutar općeg proračuna	2.111.030,77	3.452.222,00	3.452.222,00	2.170.682,73	102,83	62,88
		632		Pomoći od međunarodnih organizacija te institucija i tijela EU	2.111.030,77			2.170.682,73	102,83	
			6323	Tekuće pomoći od institucija i tijela EU	2.049.965,22			484.181,43	23,62	
			6324	Kapitalne pomoći od institucija i tijela EU	61.065,55			1.686.501,30		
	65			Prihodi od upravnih i administrativnih pristojbi, pristojbi po posebnim propisima i naknada	33.957,08	20.000,00	20.000,00	168.954,04	497,55	844,77
		652		Prihodi po posebnim propisima	33.957,08			168.954,04	497,55	
			6526	Ostali nespomenuti prihodi	33.957,08			168.954,04	497,55	
	67			Prihodi iz proračuna	46.158.223,81	42.224.712,00	42.151.937,00	41.636.513,04	90,20	98,78
		671		Prihodi iz proračuna	46.158.223,81	42.224.712,00	42.151.937,00	41.636.513,04	90,20	98,78
			6711	Prihodi iz nadležnog proračuna za financiranje rashoda	42.372.761,17			41.554.397,71	98,07	
			6712	Prihodi iz nadležnog proračuna za financiranje rashoda	3.785.462,64			82.115,33	2,17	
7				Prihodi od prodaje nefinancijske imovine	18.556.311,42	44.255.804	44.255.804	68.660.870,99	370,01	155,15
		74		Prihodi od prodaje proizvedene kratkotrajne imovine	18.556.311,42	44.255.804	44.255.804	68.660.870,99	370,01	155,15
			741	Prihodi od prodaje zaliha	18.556.311,42			68.660.870,99	370,01	
			7411	Strateške zalihe	18.556.311,42			68.660.870,99	370,01	

BROJČANA OZNAKA I NAZIV					OSTVARENJE/IZVRŠENJE 2023	REBALANS 2024	TEKUĆI PLAN 2024	OSTVARENJE/ IZVRŠENJE 2024	INDEKS	INDEKS**
1					2	3	4	5	6=5/2*100	7=5/4*100
				UKUPNO RASHODI	60.707.804,71	98.407.539,00	98.334.764,00	101.920.653,34	167,89	103,65
3				Rashodi poslovanja	44.468.606,57	52.222.199,00	52.154.741,00	48.382.748,33	108,80	92,77
	31			Rashodi za zaposlene	1.494.122,50	1.892.451,00	1.875.170,00	1.830.110,78	122,49	97,60
		311		Plaće (Bruto)	1.258.690,64			1.532.509,34	121,75	
			3111	Plaće za redovan rad	1.218.883,39			1.528.034,14	125,36	

			3112	Plaće u naravi	4.475,17			4.475,20	100,00	
--	--	--	------	----------------	----------	--	--	----------	--------	--

		3113	Plaće za prekovremeni rad	35.332,08					
	312		Ostali rashodi za zaposlene	28.485,94			45.572,01	159,98	
		3121	Ostali rashodi za zaposlene	28.485,94			45.572,01	159,98	
	313		Doprinosi na plaće	206.945,92			252.029,43	121,79	
		3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje	206.945,92			252.029,43	121,79	
32			Materijalni rashodi	42.936.378,45	50.322.167	50.272.368	46.549.821,72	108,42	92,60
	321		Naknade troškova zaposlenima	101.111,97			132.661,60	131,20	
		3211	Službena putovanja	58.986,26			82.004,57	139,02	
		3212	Naknade za prijevoz, za rad na terenu i odvojeni život	24.112,69			26.406,99	109,51	
		3213	Stručno usavršavanje zaposlenika	17.478,22			24.250,04	138,74	
		3214	Ostale naknade troškova zaposlenima	534,80					
	322		Rashodi za materijal i energiju	161.036,84			177.853,13	110,44	
		3221	Uredski materijal i ostali materijalni rashodi	128.733,98			140.941,00	109,48	
		3223	Energija	31.957,07			35.184,81	110,10	
		3225	Sitni inventar i auto gume	345,79			1.727,32	499,53	
	323		Rashodi za usluge	40.714.321,08			38.848.002,23	95,42	
		3231	Usluge telefona, pošte i prijevoza	46.317,10			18.739,27	40,46	
		3232	Usluge tekućeg i investicijskog održavanja	13.764,46			4.936,61	35,86	
		3233	Usluge promidžbe i informiranja	30.066,12			50.830,56	169,06	
		3234	Komunalne usluge	37.065,63			43.800,76	118,17	
		3235	Zakupnine i najamnine	38.235.079,74			37.506.195,48	98,09	
		3236	Zdravstvene i veterinarske usluge	2.115,00			3.730,00	176,36	
		3237	Intelektualne i osobne usluge	2.241.804,23			1.074.458,05	47,93	
		3238	Računalne usluge	90.070,25			110.869,36	123,09	
		3239	Ostale usluge	18.038,55			34.442,14	190,94	
	329		Ostali nespomenuti rashodi poslovanja	1.959.908,56			7.391.304,76	377,12	
		3291	Naknade za rad predstavničkih i izvršnih tijela, povjerenstava i slično	6.083,42			12.295,33	202,11	
		3292	Premije osiguranja	348.512,15			454.050,91	130,28	
		3293	Reprezentacija	12.731,14			12.943,57	101,67	
		3294	Članarine i norme	528,94			772,50	146,05	
		3295	Pristojbe i naknade	41.950,43			17.304,05	41,25	
		3299	Ostali nespomenuti rashodi poslovanja	1.550.102,48			6.893.938,40	444,74	
34			Financijski rashodi	243,55	5.309	5.044	1.092,29	448,49	21,66
	343		Ostali financijski rashodi	243,55			1.092,29	448,49	
		3431	Bankarske usluge i usluge platnog prometa	235,14			298,21	126,82	
		3433	Zatezne kamate	8,41			794,08	9.442,09	
37			Naknade građanima i kućanstvima na temelju osiguranja i druge naknade	2.654,46	2.272,00	2.159,00	1.723,54	64,93	79,83
	372		Ostale naknade građanima i kućanstvima iz proračuna	2.654,46			1.723,54	64,93	
		3721	Naknade građanima i kućanstvima u novcu	2.654,46			1.723,54	64,93	
38			Ostali rashodi	35.207,61	0,00	0,00	0,00		
	383		Kazne, penali i naknade štete	35.207,61					

		3831	Naknade šteta pravnim i fizičkim osobama	31.785,85					
		3835	Ostale kazne	3.421,76					
4			Rashodi za nabavu nefinancijske imovine	16.239.198,14	46.185.340,00	46.180.023,00	53.537.905,01	329,68	115,93
	41		Rashodi za nabavu neproizvedene dugotrajne imovine	66.886,44	39.636,00	39.305,00	24.938,10	37,28	63,45
		412	Nematerijalna imovina	66.886,44			24.938,10	37,28	
		4123	Licence	66.886,44			24.938,10	37,28	
	42		Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine	35.072,75	2.920.650,00	2.920.650,00	1.743.678,53	4.971,60	59,70
		421	Građevinski objekti	0,00			1.686.501,30		
		4214	Ostali građevinski objekti				1.686.501,30		
		422	Postrojenja i oprema	33.572,75			57.177,23	170,31	
		4221	Uredska oprema i namještaj	33.572,75			44.119,98	131,42	
		4222	Ulaganja u računalne programe				13.057,25		
		426	Nematerijalna proizvedena imovina	1.500,00			0,00		
		4262	Ulaganja u računalne programe	1.500,00			0,00		
	44		Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine	16.137.238,95	43.225.054,00	43.220.068,00	51.769.288,38	320,81	119,78
		441	Rashodi za nabavu zaliha	16.137.238,95			51.769.288,38	320,81	
		4411	Strateške zalihe	16.137.238,95			51.769.288,38	320,81	

II. POSEBNI DIO

IZVJEŠTAJ PO PROGRAMSKOJ KLASIFIKACIJI

BROJČANA OZNAKA I NAZIV		REBALANS 2024	TEKUĆI PLAN 2024	IZVRŠENJE 2024	INDEKS**
1		2	3	4	5=4/3*100
7745	Agencija za ugljikovodike	98.407.539	98.334.764	101.920.653,34	103,65
11	Opći prihodi i primici	42.223.787	42.126.082	41.611.167,25	98,78
12	Sredstva učešća za pomoći	925	5.911	5.746,65	97,22
43	Ostali prihodi za posebne namjene	104.850	104.850	13.220,24	12,61
51	Pomoći EU	0	0	843,75	
559	Ostale refundacije iz sredstava EU	0	19.944	19.599,14	98,27
573	Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti	5.242	5.242	4.819,12	91,93
581	Mehanizam za oporavak i otpornost	3.446.980	3.446.980	2.165.019,86	62,81
71	Prihodi od nefin. imovine i nadoknade štete s osnova osig.	52.625.755	52.625.755	58.100.237,33	110,40
3225	RAZVOJ ENERGETSKOG SUSTAVA I GOSPODARENJA UGLJIKOVODICIMA	98.407.539	98.334.764	101.920.653,34	103,65
A919002	UPRAVLJANJE BAZOM GEOLOŠKIH, GEOFIZIČKIH I BUŠOTINSKIH PODATAKA	75.000	71.250	62.120,50	87,19
11	Opći prihodi i primici	75.000	71.250	62.120,50	87,19
32	Materijalni rashodi	75.000	71.250	62.120,50	87,19
3238	Računalne usluge			62.120,50	
A919003	ADMINISTRACIJA I UPRAVLJANJE	3.459.096	3.370.127	3.048.162,56	90,45
11	Opći prihodi i primici	3.354.246	3.265.277	3.034.098,57	92,92
31	Rashodi za zaposlene	1.865.995	1.829.684	1.808.731,12	98,85
3111	Plaće za redovan rad			1.509.657,72	
3112	Plaće u naravi			4.475,20	
3121	Ostali rashodi za zaposlene			45.572,01	
3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje			249.026,19	
32	Materijalni rashodi	1.427.034	1.375.085	1.178.431,64	85,70
3211	Službena putovanja			78.323,82	
3212	Naknade za prijevoz, za rad na terenu i odvojeni život			26.406,99	
3213	Stručno usavršavanje zaposlenika			24.250,04	
3221	Uredski materijal i ostali materijalni rashodi			138.376,75	
3223	Energija			35.184,81	
3225	Sitni inventar i auto gume			1727,32	
3231	Usluge telefona, pošte i prijevoza			18.739,27	

	3232	Usluge tekućeg i investicijskog održavanja			4.936,61	
	3233	Usluge promidžbe i informiranja			48.192,45	
	3234	Komunalne usluge			43.800,76	
	3235	Zakupnine i najamnine			200.978,79	
	3236	Zdravstvene i veterinarske usluge			3.730,00	
	3237	Intelektualne i osobne usluge			439.219,77	
	3238	Računalne usluge			48.748,86	
	3239	Ostale usluge			34.258,14	
	3292	Premije osiguranja			13.812,46	
	3293	Reprezentacija			12.943,57	
	3294	Članarine i norme			772,5	
	3295	Pristojbe i naknade			2.962,14	
	3299	Ostali nespomenuti rashodi poslovanja			1066,59	
34		Financijski rashodi	5.309	5.044	1092,29	21,66
	3431	Bankarske usluge i usluge platnog prometa			298,21	
	3433	Zatezne kamate			794,08	
37		Naknade građanima i kućanstvima na temelju osiguranja i druge naknade	2.272	2.159	1.723,54	79,83
	3721	Naknade građanima i kućanstvima u novcu			1.723,54	
41		Rashodi za nabavu neproizvedene dugotrajne imovine	6.636	6305		-
42		Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine	47.000	47.000	44.119,98	93,87
	4221	Uredska oprema i namještaj			44.119,98	
43		Ostali prihodi za posebne namjene	104.850	104.850	13.220,24	12,61
	31	Rashodi za zaposlene	23.489	23.489		-
	32	Materijalni rashodi	81.361	81.361	13.220,24	16,25
	3233	Usluge promidžbe i informiranja			924,91	
	3291	Naknade za rad predstavničkih i izvršnih tijela, povjerenstava i slično			12.295,33	
51		Pomoći EU			843,75	
	32	Materijalni rashodi			843,75	
	3211	Službena putovanja			843,75	
K919004		FORMIRANJE, SKLADIŠTENJE I UPRAVLJANJE OBVEZNIM ZALIHAMA NAFTE I NAFTNIM DERIVATIMA	91.366.296	91.361.310	96.577.190	105,71
11		Opći prihodi i primici	38.740.541	38.735.555	38.476.952,83	99,33
	32	Materijalni rashodi	38.579.460	38.579.460	38.476.952,83	99,73
	3235	Zakupnine i najamnine			33.799.341,00	
	3292	Premije osiguranja			238.901,00	
	3295	Pristojbe i naknade			14.341,91	
	3299	Ostali nespomenuti rashodi poslovanja			4.269.136,00	
44		Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine	161.081	156.095		-
	4411	Strateške zalihe	161081	156095		-
71		Prihodi od nefin. imovine i nadoknade štete s osnova osig.	52.625.755	52.625.755	58.100.237,33	110,40
	32	Materijalni rashodi	9.561.782	9.561.782	6330948,95	66,21
	3235	Zakupnine i najamnine			3505875,69	
	3292	Premije osiguranja			201337,45	
	3299	Ostali nespomenuti rashodi poslovanja			2623735,81	
44		Rashodi za nabavu proizvedene kratkotrajne imovine	43.063.973	43.063.973	51.769.288,38	120,21
	4411	Strateške zalihe			51.769.288,38	
K919005		INFORMATIZACIJA	54.000	54.000	37.995,35	70,36
11		Opći prihodi i primici	54.000	54.000	37.995,35	70,36
	41	Rashodi za nabavu neproizvedene dugotrajne imovine	33.000	33.000	24.938,10	75,57
	4123	Licence			24.938,10	
42		Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine	21.000	21.000	13.057,25	62,18

4222	Komunikacijska oprema			13.057,25	
K919006	GEOTERMALNI PROJEKTI-NPOO	3.446.980	3.446.980	2.165.019,86	62,81
581	Mehanizam za oporavak i otpornost	3.446.980	3.446.980	2.165.019,86	62,81
32	Materijalni rashodi	594.330	594.330	478.518,56	80,51
3237	Intelektualne i osobne usluge			478.518,56	
42	Rashodi za nabavu proizvedene dugotrajne imovine	2.852.650	2.852.650	1.686.501,30	59,12
4214	Ostali građevinski objekti			1.686.501,30	
K919007	NORVEŠKI FINACIJSKI MEHANIZAM 2014-2021 ENERGIJA I KLIMATSKE PROMJENE	6.167	6.167	5.669,55	91,93
12	Sredstva učešća za pomoći	925	925	850,43	91,94
31	Rashodi za zaposlene	445	445	370,43	83,24
3111	Plaće za redovan rad			309,31	
3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje			61,12	
32	Materijalni rashodi	480	480	480,00	100,00
3233	Usluge promidžbe i informiranja			256,98	
3237	Intelektualne i osobne usluge			223,02	
573	Instrumenti Europskog gospodarskog prostora i ostali instrumenti	5.242	5.242	4.819,12	91,93
31	Rashodi za zaposlene	2.522	2.522	2.099,12	83,23
3111	Plaće za redovan rad			1.752,76	
3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje			346,36	
32	Materijalni rashodi	2.720	2.720	2.720,00	100,00
3233	Usluge promidžbe i informiranja			1.456,22	
3237	Intelektualne i osobne usluge			1.263,78	
T919008	INTERREG EUROPE - GREEN HYDRA, "POBOLJŠANJE POLITIKA ZA UKLJUČIVANJE MSP-OVA U EKO SUSTAV ZELENOG VODIKA" (02C0652)		24.930	24.495,36	98,26
12	Sredstva učešća za pomoći		4.986	4.896,22	98,20
31	Rashodi za zaposlene		3.860	3.782,02	97,98
3111	Plaće za redovan rad			3.262,87	
3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje			519,15	
32	Materijalni rashodi		1.126	1.114,20	98,95
3211	Službena putovanja			567,40	
3221	Uredski materijal i ostali materijalni rashodi			510,00	
3239	Ostale usluge			36,80	
559	Ostale refundacije iz sredstava EU		19.944	19.599,14	98,27
31	Rashodi za zaposlene		15.170	15.128,09	99,72
3111	Plaće za redovan rad			13.051,48	
3132	Doprinosi za obvezno zdravstveno osiguranje			2.076,61	
32	Materijalni rashodi		4.774	4.471,05	93,65
3211	Službena putovanja			2.269,60	
3221	Uredski materijal i ostali materijalni rashodi			2.054,25	
3239	Ostale usluge			147,20	