

AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE



Izvješće o radu
za 2025. godinu

svibanj, 2026. godine

SADRŽAJ

1.	UVOD	4
1.1	POSLOVI KOJE AGENCIJA OBAVLJA U OKVIRU SVOJE DJELATNOSTI.....	6
1.2	ORGANIZACIJA POSLOVANJA AGENCIJE I STRUKTURA ZAPOSLENIH	8
1.3	NABAVA ROBA I USLUGA	9
2.	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA	9
2.1	KVANTITATIVNA I KVALITATIVNA KONTROLA PODATAKA	11
2.2	PRIPREMA I VOĐENJE SOBE S PODACIMA	14
2.3	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA	19
2.4	GEOTERMALNE VODE ZA TOPLINARSTVO U SKLOPU NPOO-A	20
2.5	GT CCS Projekt.....	22
2.6	ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA UGLJIKOVODIKA	23
2.7.1	UGOVORI O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA	23
2.7.2	UGOVORI O EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA	24
2.7	IZVRŠAVANJE OBVEZA SUKLADNO UGOVORIMA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA	25
2.7.1	UGOVORI O ISTRAŽIVANJU I PODJELI EKSPLOATACIJE UGLJIKOVODIKA	25
2.7.2	UGOVORI O EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA	26
2.8	PRAĆENJE I KONTROLA PRIDOBIVENIH KOLIČINA UGLJIKOVODIKA TE VREDNOVANJE UGLJIKOVODIKA ZA POTREBE PLAĆANJA NAKNADE ZA PRIDOBIVENE KOLIČINE UGLJIKOVODIKA.....	26
3.	OBVEZNE ZALIHE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA	28
3.1	IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2024./2025. I 2025./2026. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)	29
3.2	FORMIRANJE I ZANAVLJANJE OBVEZNIH ZALIHA	30
3.3	PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2025./2026. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE).....	33
3.4	OSTALE AKTIVNOSTI	33
3.4.1	NADZOR KOLIČINE I KVALITETE NAFTE I NAFTNIH DERIVATA	33
3.4.2	IZVJEŠTAVANJE O STANJU I MJERAMA ZA OSIGURAVANJE RASPOLOŽIVIH I OBVEZNIH ZALIHA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA	33
4.	ZAŠTITA OKOLIŠA I PROSTORNO UREĐENJE	34

5.	POSLOVNI RAZVOJ I NOVE TEHNOLOGIJE	36
6.	SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM.....	38
7.	FINANCIJSKO POSLOVANJE	38
7.1	FINANCIRANJE	39
7.2	IZVRŠENJE ZA 2025. GODINU	41
7.3	PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA	42
7.3.1.	PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA	42
7.3.2	PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE.....	44
7.3.3	REZULTAT POSLOVANJA 2025. GODINE	45
8.	OSTALE AKTIVNOSTI.....	47
9.	ZAKLJUČAK	48

POPIS SLIKA

Slika 1: Organizacijska struktura Agencije za ugljikovodike.....	8
Slika 2 Shema sobe s podacima.....	14
Slika 3: Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Panonskog bazena	15
Slika 4: Karta dostupnih podataka u sobi s podacima na području Jadrana i Dinarida.....	16
Slika 5: Baza podataka na GIS Portalu.....	17
Slika 6: Karta geotermalnog portfelja tijekom 2025. godine	20
Slika 7: Karta lokacija istražnih geotermalnih bušotina na preliminarnim istražnim prostorima u sklopu NPOO-a.....	22
Slika 8: Karta aktivnih ugovora o istraživanju i podijeli eksploatacije ugljikovodika.....	24
Slika 9: Struktura obveznih zaliha u 2025. godini	32

POPIS TABLICA

Tablica 1: Skraćeni prikaz aktivnosti - istraživanje i eksploatacija.....	10
Tablica 2: Pregled zaprimljenih podataka u 2025. godini - ugljikovodici.....	12
Tablica 3: Pregled zaprimljenih podataka u 2025. godini - geotermalne vode.....	13
Tablica 4: Pregled predanih podataka u 2025. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnim nadmetanjima za istražne prostore geotermalne vode.....	14
Tablica 5: Pregled dostupnih podataka u sobi s podacima	15
Tablica 6: Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2025. godini u svrhu procjene geotermalnog potencijala i geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida... ..	17
Tablica 7: Pregled zahtjeva znanstvenih i obrazovnih institucija za korištenjem podataka	18
Tablica 8: Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2024. i 2025. godinu	26
Tablica 9: Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2024. i 2025. godinu	27
Tablica 10: Struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata.....	30
Tablica 11: Količina i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku.....	31
Tablica 12: Količine i struktura obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku.....	31
Tablica 13: Formirane obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama	31
Tablica 14: Plan i izvršenje RASHODA za 2025. godinu (EUR)	41
Tablica 15: Prihodi i rashodi poslovanja za 2025. godinu (EUR)	42
Tablica 16: Prihodi poslovanja za 2025. godinu (EUR).....	42
Tablica 17: Rashodi poslovanja za 2025. godinu (EUR).....	43
Tablica 18: Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR)	44
Tablica 19: Prihodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR).....	44
Tablica 20: Rashodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR).....	44
Tablica 21: Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2024. i 2025. godinu (EUR)	45

PRILOG

GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O IZVRŠENJU FINANCIJSKOG PLANA ZA 2025. godinu

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 navedenom, Agencija u svojoj nadležnosti ima obvezne zalihe nafte i naftnih derivata sukladno Zakonu o tržištu nafte i naftnih derivata (Narodne novine, br. 19/14, 73/17 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 2025. godini Agencija za ugljikovodike prati postojećih 5 aktivnih Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika. Temeljem dodijeljenih dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu (Narodne novine, br. 64/25), Vlada Republike Hrvatske sklopila je 26. lipnja 2025. godine ugovore o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za još dodatna 3 istražna prostora (DR-02/1, SA-08/SA-09 i SA-11/SA-12), tako da je u drugoj polovici 2025. Agencija pratila ukupno 8 aktivnih ugovora.

Tijekom 2025. godine, sukladno propisanim minimalnim radnim obvezama na istražnom prostoru ugljikovodika IPU DR-03, izrađena je jedna istražna bušotina Veliki Rastovac 2 – Duboka. Nakon ispunjenja minimalnih radnih obveza u 2024. godini te pokretanja proizvodnje na istražno-proizvodnom prostoru IPU SA-10, tijekom 2025. godine izrađena je jedna razradna bušotina.

Istodobno, nastavljene su aktivnosti u okviru tzv. “*open door*” postupka za izdavanje dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, kroz koji zainteresirane kompanije iskazuju interes za provedbu novih istražnih aktivnosti.

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 2025. 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 predstudije izvodljivosti financirat će se kroz **RePowerEU** dodatak – mjeru C7.1 R1-II Korištenje vodika i novih tehnologija.

Tijekom 2025. godine, kroz provedbu postupaka javne nabave, odabrani su međunarodni tehnološki i stručni partneri za izradu ključnih podloga projekta. Kompanija Services Petroliers Schlumberger (SLB) angažirana je za izradu Integrirane studije izvodljivosti trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida u geotermalnom akviferu na lokaciji Bockovci, dok je kompanija Halliburton BV odabrana za izradu Atlasa geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida za kopnena područja (Grupa I) i odobalna područja (Grupa II).

Oba projekta su u provedbi te je njihov završetak planiran tijekom 2026. godine.

U prosincu 2025. godine započela je provedba projekta izrade okvira za implementaciju CCS aktivnosti u Republici Hrvatskoj. Projekt je nominiran i podržan od strane Vlade Republike Hrvatske te se provodi u trajanju od dvanaest mjeseci.

Projekt se financira sredstvima Europske unije putem Instrumenta za tehničku potporu (Technical Support Instrument – TSI). Radna skupina za reforme i ulaganja (SG REFORM) Europske komisije, sudjeluje kao suimplementacijski partner, zajedno s Europskom bankom za obnovu i razvoj (EBRD), koja ujedno djeluje kao koordinator projekta. Cilj provedbe projekta je izrada nacionalne CCUS mape puta (engl. Roadmap) te izrada smjernica za unaprjeđenje

pravnog i regulatornog okvira, kao i izrada interaktivne GIS karte s prikazom lokacija emitera, potencijalnih korisnika, transportnih opcija i ruta, uz uvažavanje tehničkih, ekonomskih, okolišnih i društvenih aspekata.

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 2025. godine pružala tehničku pomoć Ministarstvu gospodarstva (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) u razvoju regulatornog okvira vezano za vodik (s naglaskom na OIE u prometu). Od važnijih međunarodnih aktivnosti, Agencija je inicirala članstvo i predstavnik je RH u Međunarodnom partnerstvu za vodik i gorive ćelije (IPHE), Također, provodi Interreg Europe projekt „Green Hydra“ s ciljem stvaranja poticajnog okruženja za MSP-ove u primjeni vodikovih tehnologija te aktivno sudjeluje u radu europskih inicijativa za vodik kao što su Clean Hydrogen Partnership (CHP) i ima savjetodavnu ulogu u North Adriatic Hydrogen Valley (NAHV). Tijekom 2025. godine nastavljena je i provedba projekta tehničke pomoći (TSI-SG Reform-EBRD) za razvoj regulatornog okvira za korištenje pučinskog vjetra u Republici Hrvatskoj. Nadalje, pripremljene su stručne analize o primjeni i potencijalu korištenja vodika u hrvatskom gospodarstvu kao smjernice za pripremu i razradu budućih projekata vodika od nacionalnog interesa za Republiku Hrvatsku.

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 energetska tržišta 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:

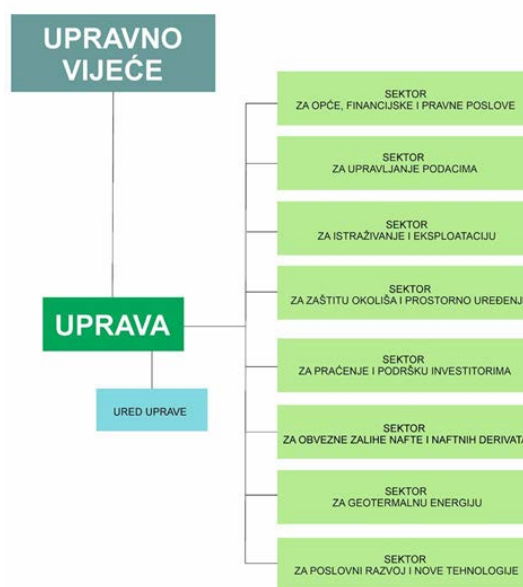
- Pružanje sustavne operativne podrške nadležnim tijelima u poslovima vezanim za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika, geotermalnih voda za energetske svrhe, podzemno skladištenje plina, kao i trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida u geološkim strukturama, u poslovima osiguranja obveznih zaliha 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

- ugljkovodičnim, 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 obavještavanje nadležnih tijela o uočenim nepravilnostima, kontrola troškova po ugovorima u svrhu povrata troškova te redovito obavještavanje Ministarstva 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 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 2025. godini Agencija je zapošljavala 51 djelatnika raspoređenih 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 2025. godini Agencija je pokrenula 5 postupaka javne nabave, koji su izvršnošću Odluka o odabiru završeni. Za jedan završen postupak javne nabave sklopljen je okvirni sporazum te prvi od ukupno tri predviđena pojedinačna Ugovora, dok su za drugi završeni postupak javne nabave sklopljena dva ugovora za dvije grupe predmeta nabave. Ukupno je sklopljeno 6 ugovora u javnim nabavama svih šest temeljem provedenih postupka javne nabave iz 2025. godine. Agencija je provela sveukupno 68 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 2025. godinu na temelju podloga svih ustrojstvenih jedinica Agencije koji je objavljen na internetskim stranicama Agencije i na stranici EOJN RH.

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.

Temeljem pokrenutih postupaka za dodjelu dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu - tzv. „open door“ postupak i izdanih dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika (Narodne novine, br. 64/25), Vlada Republike Hrvatske sklopila je 26. lipnja 2025. godine ugovore o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za još dodatna 3 istražna prostora (DR-02/1, SA-08/SA-09 i SA-11/SA-12).

Tako je tijekom 2025. godine Agencija pratila i pružala podršku za ukupno 8 aktivnih ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika.

Agencija i dalje pokreće aktivnosti kroz tzv. „open door“ postupak, kroz koji kompanije iskazuju interes za nove istražne prostore, 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 2025. godine Agencija je, zajedno s Ministarstvom, provela postupke nadmetanja za dva istražna prostora geotermalnih voda te su u 2025. nastavljene istražne aktivnosti u sklopu NPOO-a.

Tijekom 2025. Agencija za ugljikovodike je temeljem Rješenja Ministarstva određena kao provoditelj postupka izrade istražne geotermalne bušotine Virovitica GT-1 (VirGT-1) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušačkog postrojenja, na istražnom prostoru “Virovitica 2”, a u ime investitora Poslovni Park Virovitica d.o.o. Provedba naftno-rudarskih radova je započela izgradnjom bušotinskog radnog prostora u studenom 2025.

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 obrađeni seizmički podaci te dokumentacija izrade i testiranja za 2 istražne bušotine koje je prikupio investitor INA Industrija nafte d.d. na istražnom prostoru DR-03.
	Zaprimljeni su procesuirani 3D seizmički podaci te uzorci krhotina stijena uzetih sa sita za 4 istražne bušotine koje je prikupio investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. na istražnom prostoru SA-07.
	Zaprimljeni su 3D izvorni i obrađeni seizmički podaci te dokumentacija izrade i testiranja za 2 istražne bušotine 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 geotermalnim bušotinama Babina Greda GT-1, Podravska Slatina GT-6 Beta i Nedelja-1, podaci o 3D seizmičkim mjerenjima na istražnim prostorima Kotoriba i Međimurje 5, gravimetrijska mjerenja na istražnom prostoru Karlovac 1, podaci o magnetotelurskim mjerenjima na prostorima: Sječce, Pčelić, Topusko i 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 shape file-ova i geodatabase-a (geološki podaci) za navedene podatke
	U 2025. 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 postojećim IHS Kingdom projektima 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 bušotinski podaci i studije.
Priprema podataka za akademske institucije	Podaci su pripremani za Rudarsko-geološko-naftni fakultet, Hrvatski geološki institut te Varaždinsku županiju.
Analize geotermalnog potencijala u Republici Hrvatskoj i NPOO geotermalni projekti	NPOO Geotermalni projekti - izdvojena četiri preliminarna istražna prostora (PIP) na kojima će se izraditi istražne geotermalne bušotine. Tijekom 2025. izbušene su 3 istražne geotermalne bušotine: Velika Gorica GT-1, Osijek GT-1 i Vinkovci GT-1, a započeto je bušenje i četvrte ugovorene bušotine Zaprešić GT-1. Izbušene bušotine proizvodnim ispitivanjem dale su pozitivne rezultate temeljem kojih se planira nastavak aktivnosti na projektu, u cilju iskorištavanja geotermalnog potencijala za potrebe toplinarstva

	Priprema i analiza podataka za javno nadmetanje za istraživanje geotermalne vode za istražne prostore: Brdovec i Dugo Selo. Proveden postupak javne nabave i ugovoren izvođač za izradu i ispitivanje istražne geotermalne bušotine Virovitica GT-1. Započeti naftno-rudarski radovi izrade bušotinskog radnog prostora na istražnom prostoru Virovitica 2.
Vodenje 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 te za DR-02/1, SA-08/SA-09 i SA-11/SA-12 za 2025. godinu.
	Analiza radnih programa i budžeta i kvartalnih izvještaja dostavljenih od strane investitora za istražne prostore i eksploatacijska polja geotermalnih voda u 2025.
	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 2025. 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), podaci prikupljeni na postojećim eksploatacijskim poljima ugljikovodika te podaci s više istražnih prostora i eksploatacijskih polja geotermalne vode (Tablica 3).

Tablica 2: Pregled zaprimljenih podataka u 2025. godini - ugljikovodici

ISTRAŽNI PROSTOR	ZAPRIMLJENI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
SA-07	Procesuirani 3D seizmički podaci "Gojlo & Sava"	segy	Vermilion Zagreb Exploration d.o.o.
	Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita istražnih bušotina: Zbjegovača-1 Istok, Međurić-1 Istok, Piljenice-1 i Gojlo-1 Jug	fizički	
DR-03	Dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina Obradovci-5 i Veliki Rastovac-2 Duboka	pdf, xlsx, las	INA Industrija nafte d.d.
	3D seizmički podaci Merge Virovitica & Virovitica Jug (vremenska obrada)	segy, pdf	
	Regionalna naftno - geološka studija istražnog prostora DR-03	pdf, dat, segy	
	Završni bušaći izvještaji bušotina: Mikleuš-1, Obradovci-1 Jug, Veliki Rastovac-1 i Veliki Rastovac-2 Duboka	pdf	
	Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita i jezgre istražne bušotine Veliki Rastovac-2 Duboka	fizički	
DR-02	Jezgre za istražnu bušotinu Severovci-1	fizički	
SA-06	Izvorni i obrađeni podaci 3D seizmičkog snimanja "Sava-Zapad"	pdf, docx, segy, shp	Aspect Croatia Kft.
	Kompletna dokumentacija izrade i testiranja istražnih bušotina Topolje-1 i Ljubljanića-1	pdf, xlsx, jpg, docx, csv, las, dlist, txt, bmp, xtf	
PSP Okoli i PSP Grubišno Polje	Podaci hidrodinamičkih mjerenja proizvodnih bušotina Gr-1z i GR-2z i laboratorijske analize ležišnih fluida na PSP Grubišno Polje	xlsx, txt, pdf	Podzemno skladište plina d.d.
	Rezultati mjerenja statičkih gradijenata tlaka i temperature na kraju ciklusa utiskivanja plina, podaci i analize mjerenja proizvodnih profila u radnim bušotinama na PSP Okoli	txt, xlsx, pdf, las, tif	

Tablica 3: Pregled zaprimljenih podataka u 2025. godini - geotermalne vode

PROSTOR	ZAPRIMLJENI PODACI	TIP PODATAKA	INVESTITOR
Babina Greda 2	Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine Babina Greda GT-1	fizički	Geotermalni izvori d.o.o.
Bjelovar	Analiza i obrada dostupnih geoloških, geokemijskih, geofizičkih, bušotinskih i 2D seizmičkih podataka na području istražnog prostora „Bjelovar“	pdf	Terme Bjelovar d.o.o.
Karlovac 1	Terenski i obrađeni gravimetrijski podaci	xlsx, pdf	GeotermiKA d.o.o.
Kotoriba	Izvorni i obrađeni 3D seizmički podaci - Kotoriba	docx, sgy, pdf, jpg	Viola Energy Generation d.o.o
Kutina	Studija geotermalnog potencijala na istražnom prostoru „Kutina“	pdf	Razvojna agencija Mrav d.o.o.
Lešćan	Završni izvještaj o obradi 3D seizmičkih podataka - Lešćan	pdf	INA - Industrija nafte d.d.
Ludbreg	Investicijska studija geotermalnog potencijala na lokaciji „Ludbreg“	pdf	Lukom d.o.o.
Međimurje 5	Izvorni i obrađeni 3D seizmički podaci Vukanovec-Zebanec-3D-2023 i Međimurje-3D-2024	docx, sgy, pdf, jpg	INA - Industrija nafte d.d.
Pčelić	Geološko-geofizička studija geotermalnog potencijala na IPG „Pčelić“	pdf	IGeoPen d.o.o.
	Izvorni i obrađeni magnetotelurski podaci (30 točaka)	edi, pdf, shp	
Sječce	Geološko-geofizička studija geotermalnog potencijala na IPG „Sječce“	pdf	IGeoPen d.o.o.
	Izvorni i obrađeni magnetotelurski podaci (40 točaka)	edi, pdf, shp	
Slatina 2	Uzorci krhotina stijena uzetih sa sita bušotine Podravska Slatina GT-6 Beta	fizički	Geo Power Zagocha d.o.o.
	Kompletna dokumentacija izrade i testiranja istražne bušotine Podravska Slatina GT-6 Beta	pdf, docx, tif, dlis, las, xls, txt, pptx	
Slavonski Brod	Analiza i interpretacija geoloških podataka i geološkog prognoznog profila istražne bušotine	pdf	Geotermalni izvori Brod d.o.o.
Sveta Nedelja	Izvješće o izvedenim radovima na bušotini Nedelja-1 (N-1) na eksploatacijskom polju geotermalne vode “Sveta Nedelja”	pdf	Rajska d.o.o.
Topusko	Studija magnetotelurskih mjerenja na EPG Topusko s prijedlogom lokacija bušotina	pdf	Top-Terme d.o.o.
	Izvorni i obrađeni magnetotelurski podaci (16 točaka)	edi, shp, pdf	
Vukovar 2	Izvorni i obrađeni magnetotelurski podaci Vukovar 2-MT-2024 (10 točaka)	edi, shp, pdf	Vukovarska gospodarska zona d.o.o.

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.

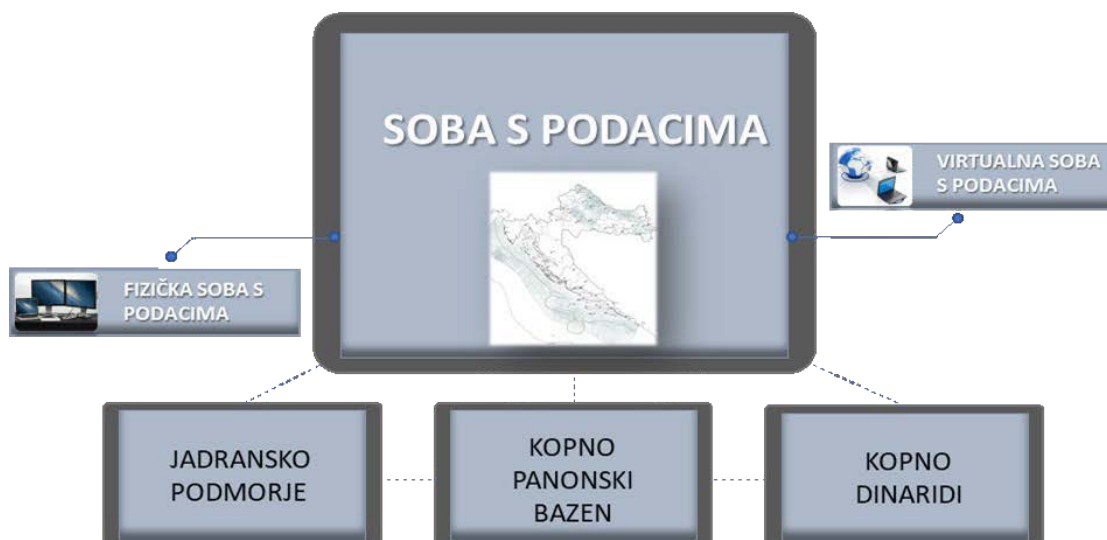
U 2025. godini Agencija je predala dostupne podatke (Tablica 4) u okviru natječajne dokumentacije za istražne prostore geotermalne vode.

Tablica 4: Pregled predanih podataka u 2025. godini u okviru natječajne dokumentacije na javnim nadmetanjima za istražne prostore geotermalne vode

ISTRAŽNI PROSTOR	PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE	TIP PODATAKA
Ludbreg	5 bušotina, 19 2D seizmičkih profila	pdf, tif, las, segy
Dugo Selo	13 bušotina, 18 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 2025. 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.

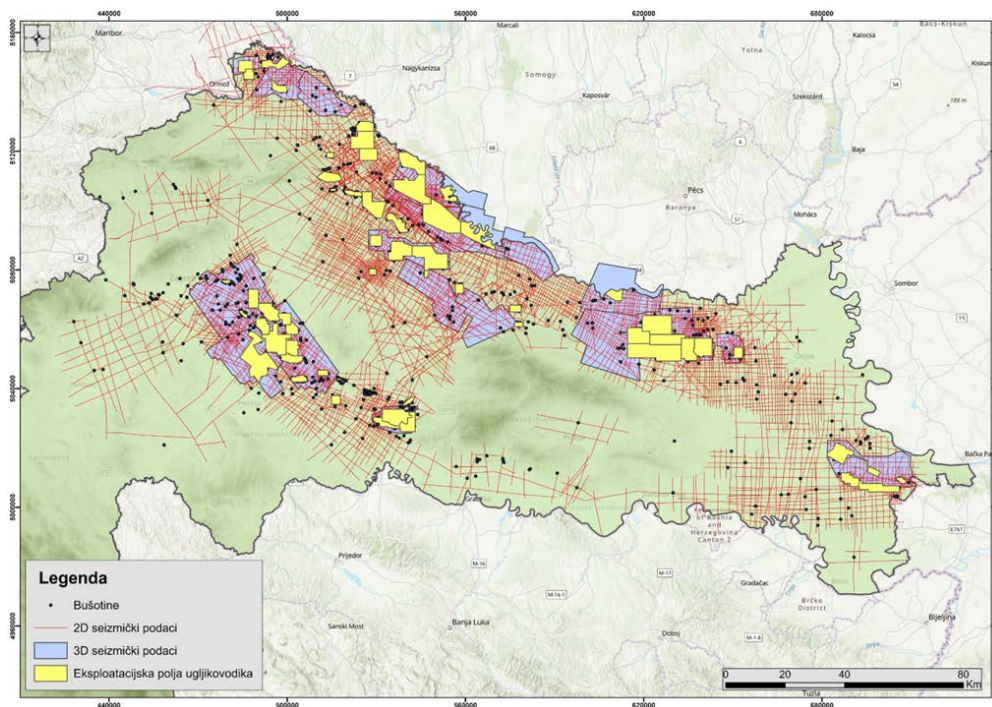
Svi dostupni podaci podignuti su na serversku platformu u obliku virtualne sobe s podacima na koju se korisnici mogu spojiti nakon odobrenog zahtjeva.

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, .tif, i .las formatima.

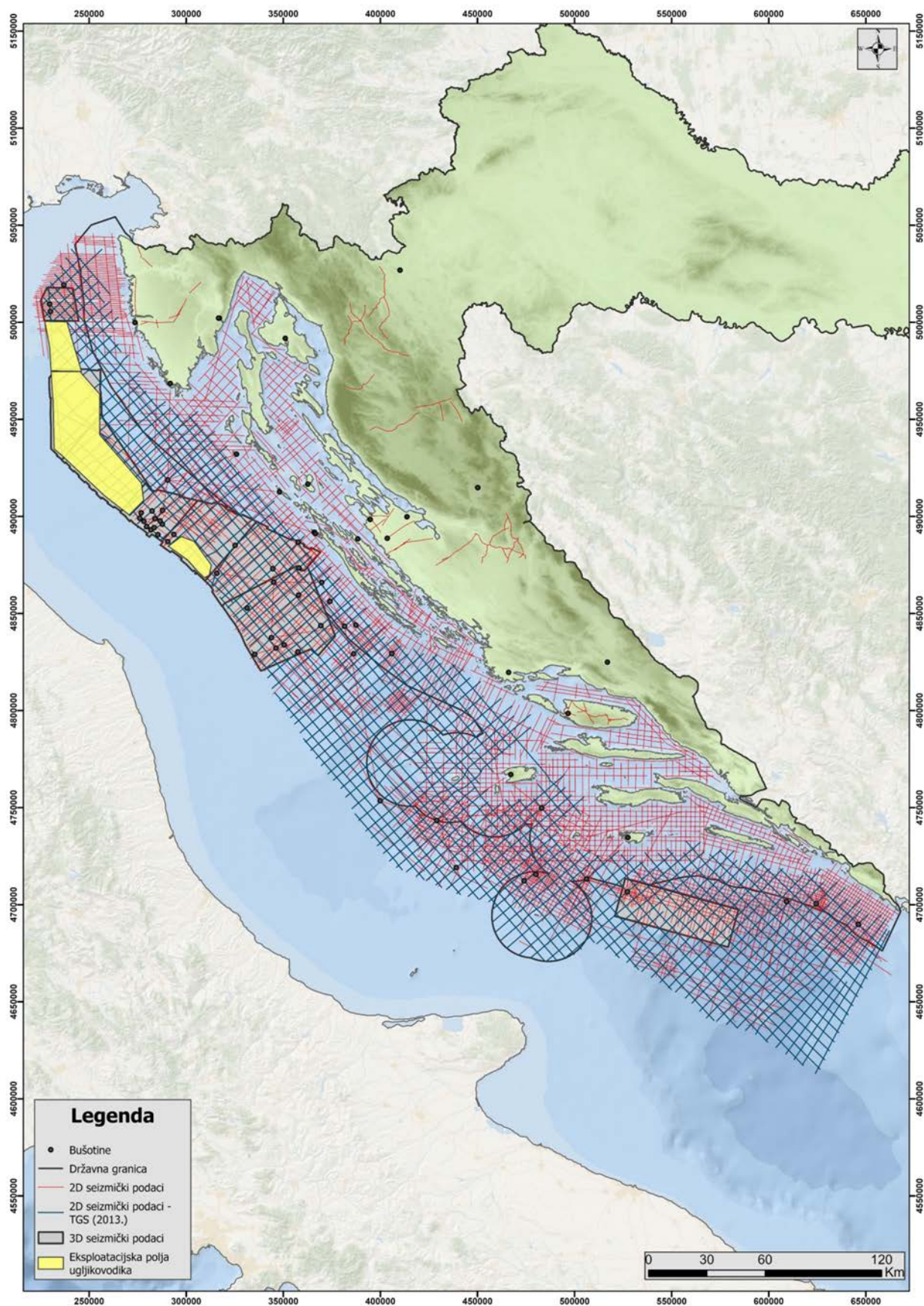
Temeljem potpisanog sporazuma o poslovnoj suradnji između Agencije i Hrvatskog geološkog instituta kontinuirano je osigurana pohrana kopije svih podataka.

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		545	22	49
2D seizmički podaci	broj linija	2.198	51	1.107
	dužina (km)	25.691	655	28.880
2D seizmički podaci (TGS) 2013.	broj linija			158
	dužina (km)			14.700
3D seizmički podaci	broj volumena	20		8
	površina (km ²)	3.994		8.962



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 2025. godini realizirano je osam posjeta 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 geotermalnog potencijala u Panonskom bazenu te su zatražili setove podataka (Tablica 6) koji su im predani uz dozvolu za korištenje. Realiziran je jedan ugovor o korištenju podataka u svrhu ispitivanja geotermalnog potencijala u Panonskom bazenu. Uz to su predani i paketi podataka za izradu studije i atlasa geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida na kopnu i moru (CCS).

Tablica 6: Pregled predanih podataka uz dozvolu za korištenje u 2025. godini u svrhu procjene geotermalnog potencijala i geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida

ISTRAŽNO PODRUČJE	PODACI PREDANI UZ DOZVOLU ZA KORIŠTENJE	TIP PODATAKA
Panonski bazen (geotermalni potencijal)	8 bušotina	pdf, las, tif
Panonski bazen (CCS)	735 bušotina, 2168 2D seizmičkih linija, 20 3D seizmičkih volumena	pdf, las, tif, segy, shp
Jadransko podmorje (CCS)	189 bušotina, 83 2D seizmičke linije, 9 3D seizmičkih volumena	pdf, las, tif, segy, shp

Agencija je u 2025. 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 5: Baza podataka na GIS Portalu

U 2025. godini Agencija je zaprimila devet 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 HRZZ – InnoGeoPot	45 bušotina (las, pdf, tif)	šire područje Grada Zagreba i Međimurske županije
Hrvatski geološki institut	Znanstveno-istraživački projekt SALTECTA	65 2D seizmičkih profila (segy)	Srednji Jadran
Hrvatski geološki institut	Znanstveni projekt GEACAP	4 2D seizmička profila (segy)	Srednji Jadran
Rudarsko-geološko-naftni fakultet	Diplomski rad	4 bušotine (las, pdf, tif)	lokacija Orešac
Rudarsko-geološko-naftni fakultet	Projektne aktivnosti HRZZ – InnoGeoPot	20 2D seizmičkih profila (segy)	šire područje Grada Zagreba i Međimurske županije
Hrvatski geološki institut	Znanstveno-istraživački projekt SALTECTA	1 bušotina (fizički)	Srednji Jadran
Varaždinska županija (HGI)	Studija	13 bušotina (shp file)	Varaždinska županija
Hrvatski geološki institut	Znanstveni projekt TEaCh-IN	1 bušotina (fizički)	Sjeverni Jadran
Rudarsko-geološko-naftni fakultet	Projektne aktivnosti HRZZ – InnoGeoPot	17 bušotina (las, pdf, tif)	šire područje Grada Zagreba i Međimurske županije

2.3 ISTRAŽIVANJE I EKSPLOATACIJA GEOTERMALNIH VODA

U 2025. 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 dokumentaciju za nadmetanje za predložene istražne prostore.

Tijekom 2025. zabilježen je daljnji interes gospodarskih subjekata za ulaganjem u geotermalne projekte za potrebe razvoja toplinarstva. Gospodarski subjekti su podnijeli prijedloge za raspisivanje nadmetanja na dva predložena istražna prostora: „Brdovec“ i „Dugo Selo“. 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 prethodnog 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. Sukladno navedenom, nakon provedena dva nadmetanja, izdane su dvije dozvole za istraživanje geotermalnih voda te je izdana i jedna dozvola za nadmetanje koje je provedeno u 2024. godini.

U srpnju 2025. Agencija za ugljikovodike je temeljem Rješenja Ministarstva (KLASA: UP/I-392-01/25-01/95; UR.BR: 526-06-04-02-25-1) određena kao provoditelj postupka izrade istražne geotermalne bušotine Virovitica GT-1 (VirGT-1) s bušotinskim radnim prostorom za smještaj bušaćeg postrojenja na istražnom prostoru “Virovitica 2”, a u ime investitora Poslovni Park Virovitica d.o.o..

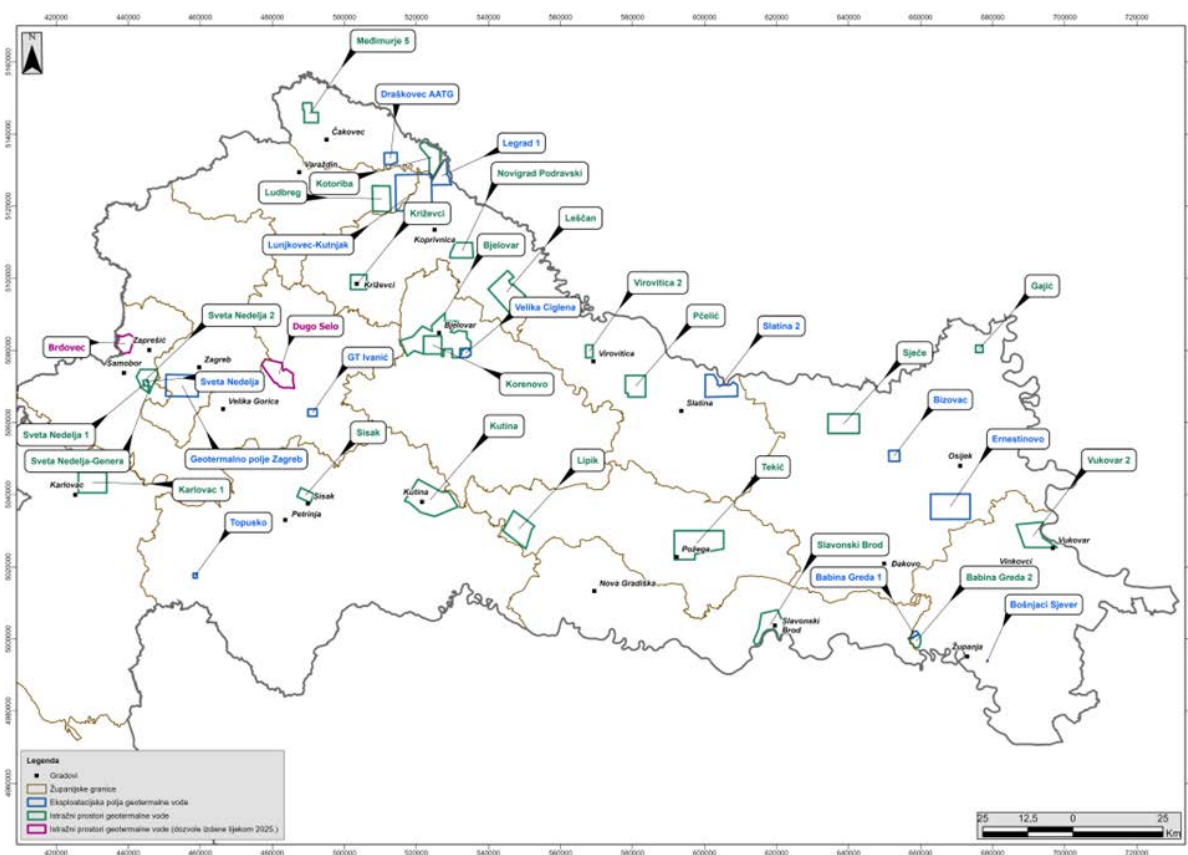
Za provedbu navedenog naftno-rudarskog zahvata, Agenciji su od Ministarstva, putem sklopljenog Ugovora, dodijeljena ukupna financijska sredstva od 5 mil. EUR.

Temeljem raspisanog natječaja za izradu istražne geotermalne bušotine sklopljen je Ugovor s Izvođačem radova (CROSCO, naftni servisi d.o.o.). Početkom studenog 2025., nakon što je

prikupljena sva zakonom propisana dokumentacija kao preduvjet za početak radova na terenu, započela je izrada bušotinskog radnog prostora za smještaj bušaćeg postrojenja na istražnoj geotermalnoj bušotini Virovitica GT-1.

Konačni cilj provedbe projekta je izrada i testiranje istražne geotermalne bušotine unutar istražnog prostora, s ciljem utvrđivanja potencijala iskorištavanja geotermalne vode.

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 2025. sastojao se od 13 eksploatacijskih polja i 25 istražna prostora geotermalnih voda.



Slika 6: Karta geotermalnog portfelja tijekom 2025. godine

Tijekom 2025. 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 2026. 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.

2.4 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 energetskog 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–

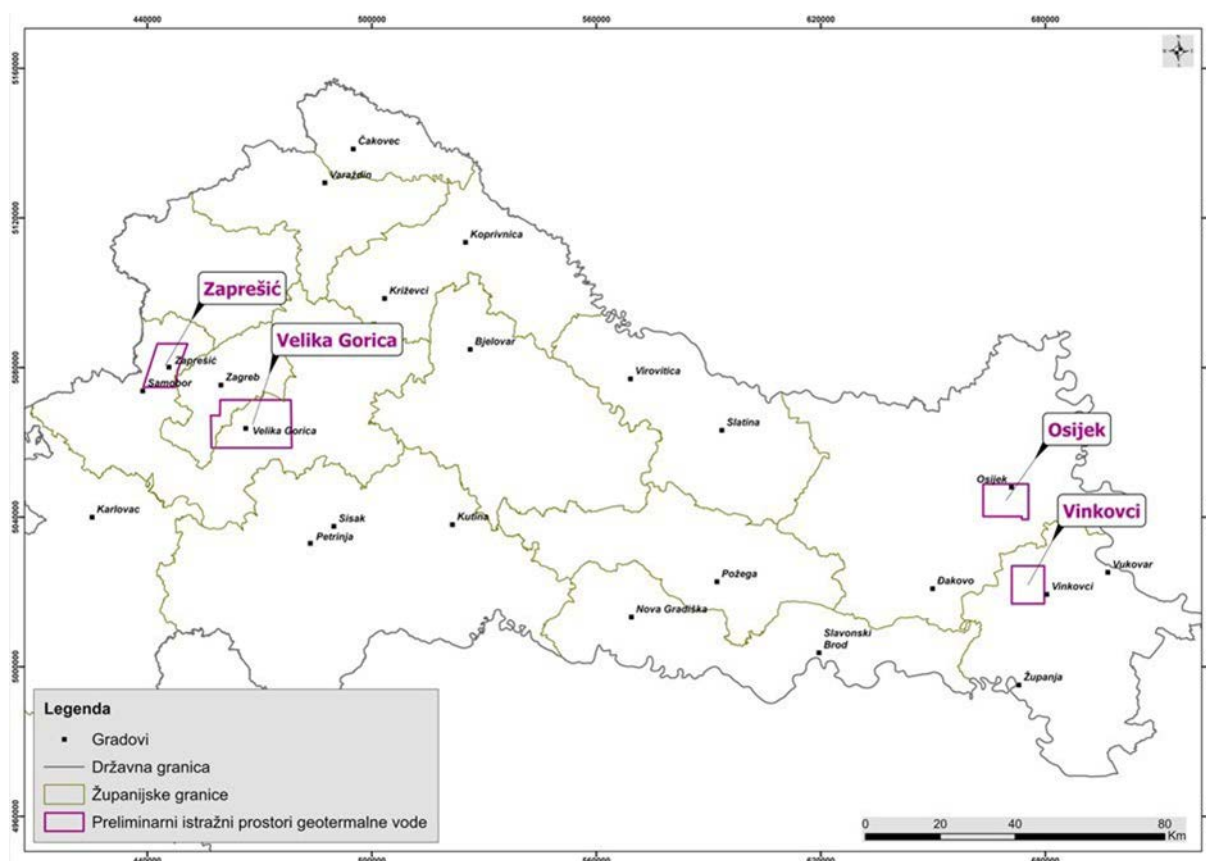
U revidiranom planu NPOO projekta, Agenciji su dodijeljena dodatna sredstva u iznosu od 20.8 milijuna EUR, temeljem kojih su u plan istražnih aktivnosti i de-riskiranju područja preliminarnih istražnih prostora nominirana dodatna 2 preliminarna istražna prostora svaki s jednom istražnom bušotinom: Vinkovci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

Nastavno na aktivnosti u 2024. u veljači 2025. započelo se s bušenjem prve istražne geotermalne bušotine Velika Gorica GT-1. Bušotina je izbušena i ispitana, a rezultati ukazuju na geotermalni potencijal namijenjen toplinarstvu unutar izdvojenog preliminarnog istražnog prostora. Tijekom 2025. paralelno su se odvijali radovi priprema pojedinih lokacija za smještaj bušačkog postrojenja i bušenje i ispitivanje pojedinih bušotina, što je rezultiralo kontinuiranim radovima na terenu u skladu s potpisanim Ugovorom s Izvođačem radova. Izbušene su i ispitane istražne geotermalne bušotine Osijek GT-1 i Vinkovci GT-1, koje su dale pozitivne rezultate i podloga su za nastavak projekta namijenjenog toplinarstvu na području gradova Osijek i Vinkovci. Zadnja u nizu, istražna geotermalna bušotina Zaprešić GT-1 s realizacijom bušenja započela je početkom prosinca i konačni rezultati biti će poznati u prvom kvartalu 2026.

Ugovoreni Izvođač radova CROSCO, naftni servisi d.o.o. realizirao je planiranu dinamiku istražnih radova na izradi i ispitivanju istražnih geotermalnih bušotina.

Positivni rezultati izbušenih i ispitanih istražnih geotermalnih bušotina na području Gradova potvrđuju geotermalni potencijal, što će omogućiti da se postojeći centralni toplinski sustavi prilagode te da geotermalna energija zamijeni dosadašnje, skuplje izvore energije. S obzirom da je geotermalna energija 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 7: Karta lokacija istražnih geotermalnih bušotina na preliminarnim istražnim prostorima u sklopu NPOO-a

2.5 GT CCS Projekt

Ministarstvo je donijelo 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 ishođena suglasnost Ministarstva 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, višegodišnji financijski okvir...).

U cilju provedbe navedenih aktivnosti te osiguravanja stručnih i tehničkih podloga za daljnji razvoj projekta, Agencija je tijekom 2025. godine provela postupke javne nabave za angažman međunarodnih tehnoloških i stručnih partnera. U tom je okviru kompanija Services Petroliers Schlumberger (Slb) odabrana za izradu Integrirane studije izvodljivosti trajnog zbrinjavanja ugljikova dioksida u geotermalnom akviferu na lokaciji Bockovci, dok je kompanija Halliburton BV odabrana za izradu Atlasa geoloških struktura pogodnih za trajno zbrinjavanje ugljikova dioksida za kopnena područja (Grupa I) i odobalna područja (Grupa II).

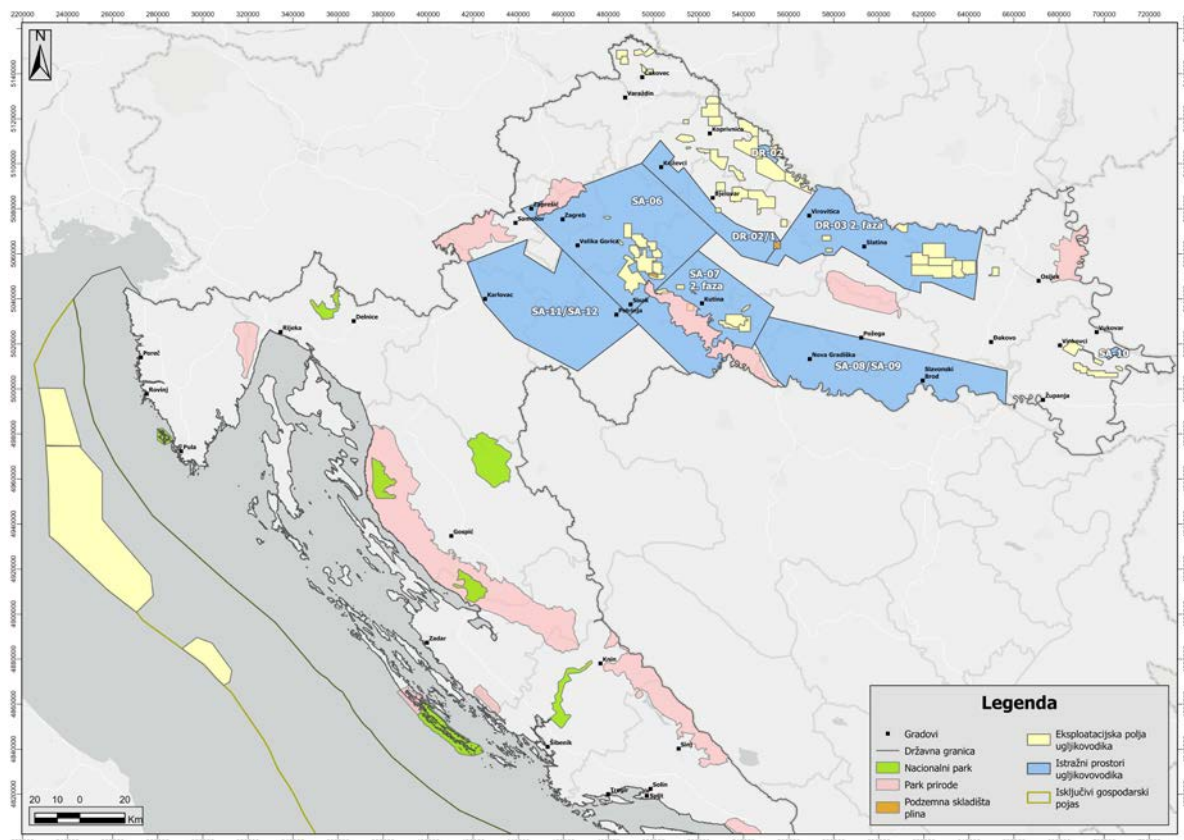
Oba projekta trenutačno su u fazi provedbe, a njihov završetak planiran je tijekom 2026. godine.

2.6 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.



Slika 8: Karta aktivnih ugovora o istraživanju i podijeli eksploatacije ugljikovodika

Investitori su dostavili svoje radne programe i budžete za 2026. 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, SA-08/SA-09; SA-11/SA-12 i DR-02/-1 te Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. za istražne prostore SA-07 i SA-10.

Nakon zaprimanja radnog programa i budžeta za 2026. za istražni prostor ugljikovodika DR-03, Agencija je obavijestila investitora da će odobrenje istoga dati nakon izmjene minimalnih radnih obveza II. faze istražnog razdoblja.

Nakon zaprimanja radnih programa i budžeta za preostale istražne prostore te zatraženih dodatnih obrazloženja od strane investitora o pojedinim aktivnostima, Agencija je dala odobrenja na radne programe i budžete za 2026.

2.7.2 UGOVORI O EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

Za 2026. 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 2026. 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.

2.7 IZVRŠAVANJE OBVEZA SUKLADNO UGOVORIMA O ISTRAŽIVANJU I EKSPLOATACIJI UGLJIKOVODIKA

2.7.1 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 2025. godine dostavljeno je 19 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 2025. godini dostavljani, sukladno aktivnostima na terenu, dnevni izvještaji vezani uz izradu dvije (2) bušotine:

Razradna bušotina Berak-2 - locirana unutar istražnog prostora SA-10 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 09.04.2025. godine do 22.04.2025. godine),

- istražna bušotina Veliki Rastovac 2 – Duboka - locirana unutar istražnog prostora DR-03 (dnevni izvještaji o napretku bušenja dostavljani su od 09.01.2025. godine do 24.01.2025. 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.

2.7.2 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.

2.8 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.

2025. godina u odnosu na prethodnu, obilježena je, prije svega, nižim razinama cijena i to prvenstveno nafte, stoga možemo reći da unatoč kontinuitetu i utjecaju rusko-ukrajinskog sukoba koji nastavlja snažno djelovati na tržišne mehanizme formiranja cijena energenata, globalno promatrajući svjetska je potražnja za naftom pronašla dovoljne alternativne izvore koji su potom utjecali na nižu razinu cijena. Inicijalna nesigurnost opskrbe energentima uspješno je otklonjena što je izravno utjecalo na stabilnost uz niže vrijednosti globalnih valuacija nafte i plina, a time i vrijednosnu komponentu pridobivenih ugljikovodika u Republici Hrvatskoj (Tablica 8).

Tablica 8: Usporedni pregled ukupno pridobivene vrijednosti ugljikovodika za 2024. i 2025. godinu

PERIOD	UKUPNA PRIDOBIVENA VRIJEDNOST	
	EUR (000)	EUR (000) - 10%
1-12mj 2025	492,982	49,298
1-12mj 2024	560,851	56,085
2025/2024 (000) eur	-67,869	-6,787
2025/2024 %	-12%	-12%

Tablica 9: Usporedni pregled vrednovanja ugljikovodika za 2024. i 2025. godinu

PERIOD	NAFTA			PROSJEČNA CIJENA	PROSJEČNA CIJENA USD/BBL
	m ³	EUR (000)	EUR (000) - 10%	EUR/m ³	
1-12mj 2025	545,244	206,423	20,642	378,59	68,02
1-12mj 2024	580,447	268,487	26,849	462,55	79,57
2025/2024 (000) eur	-35,203	-62,065	-6,206	-83,97	-11,55
2025/2024 %	-6%	-23%	-23%	-18%	-15%

PERIOD	PLIN UKUPNO			PROSJEČNA CIJENA	PLIN (JADRAN - MORE)
	000 m ³	EUR (000)	EUR (000) - 10%	EUR/m ³	000 m ³
1-12mj 2025	733,002	286,559	28,656	0,39	143,115
1-12mj 2024	784,018	292,364	29,236	0,37	175,043
2025/2024 (000) eur	-51,017	-5,805	-580	0,02	-31,928
2025/2024 %	-7%	-2%	-2%	5%	-18%

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 nafte koji utječe na smanjene vrijednosti proizvedenih ugljikovodika, a koji je dominantno predodređen kotacijama nafte 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 2025. godini na ime naknada za površinu istražnih prostora uplaćeno je jedinicama lokalne

samouprave 438.387,22 EUR, za površinu eksploatacijskog polja 23.990,92 EUR te 756.247,86 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 2025. 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 NAFTNIH 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 2025. godini mogu se svrstati u četiri područja rada:

- izračun obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2024./2025. godine i za razdoblje 2025./2026. godine (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Formiranje i zadržavanje obveznih zaliha nafte i naftnih derivata;
- Procjena obveznih količina nafte i naftnih derivata za razdoblje 2026./2027. godine (najmanje 90-dnevne obvezne zalihe);
- Ostale aktivnosti.

3.1 IZRAČUN OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2024./2025. I 2025./2026. GODINU (NAJMANJE 90-DNEVNE OBVEZNE ZALIHE)

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2024. 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 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 iznosila je 718.635 tona ekvivalenta sirove nafte, dok je obveza od 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje za razdoblje 2024./2025. godine iznosila 585.649 tona ekvivalenta sirove nafte.

Prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikupljenih do 25. lipnja 2025. godine, a sukladno članku 2. Pravilnika, prosječni dnevni neto uvoz u 2024. godini iznosio je 8.493 tone ekvivalenta sirove nafte, dok je sukladno članku 3. Pravilnika, prosječna dnevna domaća potrošnja u 2024. godini iznosila 10.234 tone ekvivalenta sirove nafte. Nastavno na navedeno, obveza od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza za razdoblje 2025./2026. godine iznosi 764.369 tona ekvivalenta sirove nafte, dok obveza od 61 dan prosječne dnevne domaće potrošnje za razdoblje 2025./2026. godine iznosi 624.255 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 2025./2026. 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 41.494 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 2024. godine do 30. lipnja 2025. godine i razdoblje od 01. srpnja 2025. godine do 30. lipnja 2026. 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 2023. godini primjenjuje se od 01.07.2024. do 30.06.2025.	307.000	476.000	93
prosječan dnevni neto uvoz u 2024. godini primjenjuje se od 01.07.2025. do 30.06.2026.	398.000	416.500	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. Odluke osiguranja, dinamike formiranja i znavljanja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata, organizacije skladištenja i regionalnog rasporeda (Narodne novine, br. 52/2025) Agencija je obvezne zalihe u nematerijalnom obliku ugovorila kako slijedi: 59.000 tona sirove nafte, 25.000 tona motornih benzina, 47.000 tona dizelskog goriva i 15.000 tona plinskog ulja u razdoblju od 01. siječnja do 30. lipnja 2024. te 25.000 tona motornih benzina, 100.000 tona dizelskog goriva, 44.000 tona plinskog ulja i 5.000 tona mlaznog goriva kerozinskog tipa u razdoblju 01. srpnja do 31. prosinca 2025. godine.

Tablica 11 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u materijalnom obliku u vlasništvu Agencije u 2025. godini.

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

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U MATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	01.01.2025.	31.12.2025.
sirova nafta	416.504	416.465
*plinsko ulje / dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	206.886	181.638
motorni benzini	13.879	27.748

Tablica 12 prikazuje količinu i strukturu obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u nematerijalnom obliku u vlasništvu Agencije u 2025. godini.

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

STRUKTURA OBVEZNIH ZALIHA U NEMATERIJALNOM OBLIKU	KOLIČINA / TONA	
	1.1.-30.6.2025.	1.7.-31.12.2025.
sirova nafta	59,000	0
plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	62.000	144.000
motorni benzini	25,000	25.000
mlazno gorivo kerozinskog tipa	0	5.000

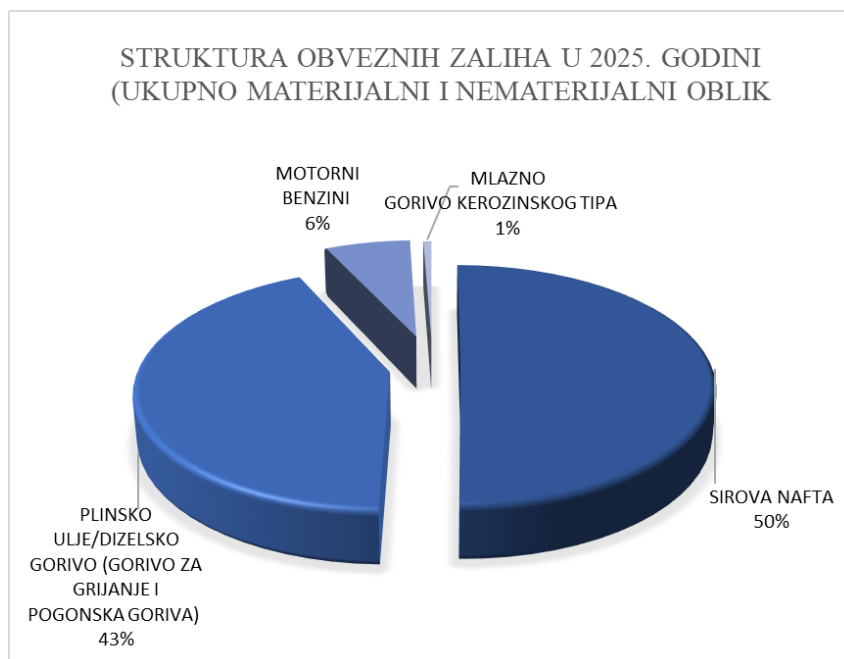
Agencija je u 2025. godini formirala obvezne zalihe nafte i naftnih derivata po strukturi i u količinama prikazanim u nastavku (Tablica 13).

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.-30.6.2025.	1.7.-31.12.2025.
sirova nafta	475.504	416.465

*plinsko ulje/dizelsko gorivo (gorivo za grijanje i pogonska goriva)	268.886	325.638
motorni benzini	38.879	52.748
mlazno gorivo kerozinskog tipa	0	5.000

*na dan 31.12.2025. u procesu znavljanja bilo je dodatnih 28.400 tona dizelskog goriva



Slika 9: Struktura obveznih zaliha u 2025. godini

Agencija je za potrebe formiranja obveznih zaliha, sklapanjem ugovora o skladištenju, osigurala skladišne kapacitete od 480.000 m³ za sirovu naftu i 299.100 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 energetske subjekata koji imaju dozvolu Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA) za obavljanje energetske djelatnosti skladištenja nafte i naftnih derivata u Republici Hrvatskoj, a obzirom na ograničenu raspoloživost skladišnog prostora na državnom području Republike Hrvatske za naftne derivate, kao i ograničenost raspoloživih naftnih derivata za delegiranje, Agencija nije mogla na području Republike Hrvatske u potpunosti skladištiti zalihe u količini i strukturi propisanoj Odlukom. Stoga Agencija, do osiguranja dostatnog skladišnog prostora na teritoriju Republike Hrvatske, koristi mogućnosti koje su otvorene sklapanjem međudržavnih ugovora o obveznim zaliham sa SR Njemačkom te skladišti količine koje nedostaju za ispunjenje propisane obveze. Potreba za dodatnim skladišnim prostorom izvan Republike Hrvatske u 2025. godini iznosila je 31.000 m³.

3.3 PROCJENA OBVEZNIH KOLIČINA NAFTE I NAFTNIH DERIVATA ZA 2025./2026. 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 2025. godini izrađena je procjena iznosa 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza za razdoblje 2026./2027. godine koja se u odnosu na razdoblje 2025./2026. godine povećava za 2,7%. Na osnovu procjene i indikativnih pokazatelja planirane su aktivnosti upravljanja obveznim zalihama nafte i naftnih derivata (kupovina nafte i naftnih derivata i/ili opcionska kupnja) u 2026. godini. Točne podatke o potrebnoj količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata Agencija će neslužbeno dobiti 25. ožujka 2026. godine od Državnog zavoda za statistiku (službeni podaci bit će dostupni 25. lipnja 2026. godine), a na osnovu kojih Agencija izrađuje konačni izvještaj o neto uvozu nafte i naftnih derivata i potrošnji naftnih derivata u Republici Hrvatskoj za 2025. 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 2025. 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 energetskih 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 2025. 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 vjetro parkova.

Slijedom navedenog, provedene aktivnosti u 2025. 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)
- Aktivnosti vezane uz pitanja zaštite okoliša i prirode pri provedbi aktivnosti istraživanja i eksploatacije ugljikovodika i geotermalnih voda u energetske svrhe, drugim energetskim 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 energetski 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
- 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

5. POSLOVNI RAZVOJ I NOVE TEHNOLOGIJE

Agencija je imenovana Nacionalnim koordinacijskim tijelom za vodik u srpnju 2023. godine, a aktivnosti provodi Sektor za poslovni razvoj i nove tehnologije. Agencija, kao Nacionalno koordinacijsko tijelo za vodik, pruža tehničku pomoć Ministarstvu u razvoju regulatornog okvira vezano za vodik (s naglaskom na OIE u prometu). Tijekom 2025. godine provedene su sljedeće aktivnosti:

- Za potrebe izvještavanja prema Europskoj komisiji pripremljen je izvještaj o ispunjenju NPOO indikatora – Studija plana razvoja i primjene Hrvatske strategije za vodik do 2050. - Milestone HR-C[C71]-I[R1-I2]-M[408]. Izradu Studije koordinirala je Agencija, a rezultati Studije koriste se za planiranje aktivnosti Sektora vezano za razvoj gospodarstva temeljenog na vodik
- Izrađen je izračun ispunjenja obveze stavljanja OIE u prometu/biogoriva na tržište Republike Hrvatske u 2024. godini; izrađena su stručna mišljenja na upite poslovnog sektora vezano za OIE/ biogoriva /alternativna goriva u prometu /biomasu
- Izrađen je Nacrt Zakona o alternativnim gorivima te se sudjelovalo u radnoj grupi za OIE (MINGO,EIHP, AZU) za pripremu Nacrta Zakona o OIE (dio koji se odnosi na promet) kao i u izradi Pravilnika o sustavima za opskrbu vozila stlačenim plinovitim vodikom
- Sudjelovanje u radu tri 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.
- Sudjelovanje u radu dvije ekspertne skupine na EU razini u kojoj sudjeluju predstavnici svih zemalja članica Europske unije (područje: biogoriva, SAF); kontakt točka za EU bazu podataka za obveze u zračnom prometu, a koje se odnose na opskrbljivače goriva.

Tijekom 2025. godine Sektor je izradio nekoliko stručnih analiza o potencijalu primjene i korištenja vodika kao smjernice za donošenje odluka o razvoju budućih vodikovih projekata od nacionalnog interesa za Republiku Hrvatsku.

1. Projekt tehničke pomoći “Potpora razvoju okvira politika za pučinske vjetroelektrane u Republici Hrvatskoj” Nositelj projekta je EBRD, a korisnici tehničke pomoći su Agencija i Ministarstvo. Kroz projekt će se izraditi: a) prijedlog za unapređenje zakonodavnog i regulatornog okvira za obnovljive izvore energije, posebno pučinskog vjetra ; b) predstudija izvodljivosti potencijala korištenja pučinskog vjetra i prijedlog za pojednostavljenje postupaka izdavanja dozvola u Republici Hrvatskoj i c) prijedlog plana korištenja pučinskog vjetra u Republici Hrvatskoj. U 2025. godini provedene su sljedeće aktivnosti: održan je kick-off sastanak projekta u ožujku 2025., veći broj online sastanaka o napretku projekta, dva sastanka šireg projektnog tima sa lokalnim dionicima projekta u Zagrebu te je održano studijsko putovanje u Portugal. Također je napravljena usporedna analiza trenutnog stanja zakonodavnog i regulatornog okvira za OIE s naglaskom na pučinski vjetar u Republici Hrvatskoj i odabranim europskim zemljama kao i

prijedlog za izradu predstudije izvodljivosti potencijala korištenja pučinskog vjetra, na kojoj se nastavlja rad u 2026. godini. Projekt je u provedbi do 2027. godine.

2. Projekt tehničke pomoći u razvoju sinergije sa Clean Hydrogen Partnership (CHP). Cilj projekta je uspostaviti suradnju za poticanje sinergija u području istraživanja i razvoja te primjene novih tehnologija vodika. Tijekom 2025. godine održan je sastanak svih 10 država potpisnica Memoranduma o suradnji u Briselu te je za potrebe internih analiza i razrade projekata započela komunikacija s tajništvom CHP-a vezano za pitanja dekarbonizacije cestovnog prijevoza u Republici Hrvatskoj. Projekt je u provedbi do 2027. 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 2025. godini provedene su sljedeće aktivnosti: i, izrađene su analize i mišljenja za potrebe provedbe projekta, održana su tri međusektorska sastanka hrvatskih dionika projekta u Zagrebu i dva međunarodna sastanka projektnih partnera u Bugarskoj i Irskoj.. Također, projekt je predstavljen široj javnosti u Zagrebu u travnju 2025. te na dva događanja Interreg programa (Amsterdam i webinar). Nadalje, izrađeno je i odobreno 2. izvješće o napretku projekta te je izrađeno i predano 3. izvješće. Projekt je u provedbi do 2028. godine.

Od drugih međunarodnih aktivnosti u 2025. godini, Sektor je sudjelovao u sljedećim inicijativama vezanim za vodik:

- Agencija je inicirala članstvo i predstavnik je Republike Hrvatske u Međunarodnom partnerstvu za vodik i gorive ćelije - IPHE (International Partnership for Hydrogen and Fuel Cells in the Economy) od veljače 2025. Aktivnosti u 2025. uključile su izradu polugodišnjeg izvještaja o stanju vodikovih politika, projekata i inicijativa u Republici Hrvatskoj te sudjelovanje na tematskim radionicama (certificiranje vodika, vještine) u organizaciji Partnerstva.
- Predstavnik Republike Hrvatske u State representative Group za Clean Hydrogen Partnership. Aktivnosti u 2025. uključile su izradu mišljenja na program i plan rada, informiranje o statusu relevantnih nacionalnih istraživačkih i inovacijskih programa u Republici Hrvatskoj, identifikaciju potencijalnih područja suradnje, izradu izvještaja o statusu vodikovih projekata u Republici Hrvatskoj u 2025. godini.
- Predstavnik Republike Hrvatske u NAHV- SAF- Stakeholder Advisory Forum, koji djeluje kao savjetodavno tijelo za projekt NAHV (North Adriatic Hydrogen Valley – Dolina vodika sjeverni Jadran). Aktivnosti u 2025. godini uključile su sudjelovanje u anketi i izradi mišljenja vezano za razvoj vodikovih ekonomija.

Nadalje, predstavnici Sektora su tijekom 2025. godine predstavili status razvoja vodikovih projekata u Republici Hrvatskoj na nekoliko konferencija i stručnih skupova u zemlji i

inozemstvu. U travnju 2025. godine, Agencija je u suradnji sa Hrvatskom udrugom za vodik organizirala Međunarodnu konferenciju o sigurnosti vodika: od proizvodnje do punionice u Zagrebu. Konferencija je okupila brojne sudionike iz javnog i privatnog sektora te znanstvene zajednice kao i goste predavače iz europskih zemalja uspješnih u primjeni vodikovih tehnologija u gospodarstvu.

U narednom periodu Sektor će nastaviti pružati operativnu podršku Ministarstvu u razvoju zakonodavnog okvira u području vodika te OIE/biogoriva u prometu,. Nadalje, Sektor nastavlja aktivno raditi na pripremi stručnih analiza o potencijalu primjene i korištenja vodika, razvoju i razradi projekata te na povezivanju svih dionika nužnih za uspješnu pripremu i provedbu vodikovih projekata od nacionalnog i međunarodnog interesa za Republiku Hrvatsku.

6. SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM

Sukladno Odluci Vlade Republike Hrvatske o donošenju Smjernica za upravljanje kvalitetom u javnoj upravi („Narodne novine“, br. 65/2023; dalje u tekstu: Smjernica) predsjednik Uprave Agencije dana 6. listopada 2023. godine donio je Odluku (KLASA: 022-01/23-01/06, UR.BROJ: 405-0101-23-2) kojom je imenovao voditelja upravljanja kvalitetom Agencije. Imenovani voditelj upravljanja kvalitetom tijekom 2025. godine nastavio se stručno usavršavati (u organizaciji Ministarstva pravosuđa, uprave i digitalne transformacije, u Državnoj školi za javnu upravu sudjelovao je na Radionici: Upravljanje kvalitetom u javnoj upravi – uloga vodstva (prvi modul); također je sudjelovao i na koordinacijskim sastancima sa voditeljima upravljanja kvalitetom kao i na online predstavljanju rezultata projekta „EU Survey of Central Government Public Servants“ u suradnji s OECD-om), a sve kako bi se sukladno Smjernica te njime definiranim načelima sustava upravljanja unutar Agencije uspostavio jasan i transparentan sustav upravljanja kvalitetom te njime optimizirali i standardizirali poslovni procesi Agencije. S tim u svezi, u Agenciji se na razini njenih ustrojstvenih jedinica (Sektora i Službi) nastavilo s postupkom mapiranja i dokumentiranja poslovnih procesa Agencije kako bi se isti što jasnije/preciznije definirali i optimizirali te time postigao maksimalan rezultat i transparentnost za sve korisnike te su također i zaposlenici Agencije upoznati sa sustavom upravljanja kvalitetom. Nadalje, Agencija je u okviru svojih nadležnosti na profesionalan, neovisan i transparentan način obavljala sve poslove iz svoje nadležnosti te se na jednaki način pristupilo i implementaciji sustava upravljanja kvalitetom u poslovanje Agencije, a sve sukladno Smjericama te njime definiranim načelima.

7. FINACIJSKO POSLOVANJE

Agencija je proračunski korisnik državnog proračuna iz nadležnosti Ministarstva. Kao proračunski korisnik mora primjenjivati odredbe Zakona o proračunu (Narodne novine, br.

144/21), Zakona o izvršavanju Državnog proračuna Republike Hrvatske (Narodne novine, br. 152/25) te podzakonskih akata donesenih na temelju tih Zakona:

- Pravilnik o proračunskom računovodstvu i računskom planu (Narodne novine, br. 158/23 - 154-24);
- Pravilnik o financijskom izvještavanju u proračunskom računovodstvu (Narodne novine, br. 37/22, 52/25 i 156/25);
- Pravilnik o proračunskim klasifikacijama (Narodne novine, br. 4/24 i 122/25);
- 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

7.1 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 sedam izvora:

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

Izvor 12 - Sredstva učešća za pomoći, sufinanciranje (u iznosu 20% od ukupno dodijeljenih 168.770EUR) za financiranje provedbe Projekta GREEN HYDRA „Poboljšanje politika za uključivanje malih i srednjih poduzetnika u ekosustav zelenog vodika“ (02C0652), od travnja 2024.do lipnja 2028.godine.

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 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 četiri najperspektivnija preliminarna istražna prostora (Osijek, Velika Gorica, Vinkovci i Zaprešić) na kojima su izbušene i ispitane 3 istražne geotermalne bušotine, dok su radovi na jednoj (Zaprešić) u tijeku.

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 K919004 – 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).

7.2 IZVRŠENJE ZA 2025. GODINU

Izveštaj o izvršenju financijskog plana (Prilog) je sastavni dio Izvješća o radu za 2025.

Tablica 14: Plan i izvršenje RASHODA za 2025. godinu (EUR)

PLAN I IZVRŠENJE RASHODA ZA 2025. GODINU - svi izvori				
STAVKE	NAZIV STAVKE	TEKUĆI PLAN ZA 2025. GODINU	IZVRŠENO NA 31.12.2025	IZVRŠENO %
311	PLAĆE (BRUTO)	1.684.310,00	1.710.459,87	101,55
312	OSTALI RASHODI ZA ZAPOSLENE	43.053,00	42.366,58	98,41
313	DOPRINOSI NA PLAĆE	278.226,00	281.583,79	101,21
321	NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA	143.850,00	143.050,13	99,44
322	RASHODI ZA MATERIJAL I ENERGIJU	159.668,00	151.900,08	95,13
323	RASHODI ZA USLUGE	40.762.375,00	34.983.884,33	85,82
329	OSTALI NESPOMENUTI RASHODI POSLOVANJA	9.907.525,00	11.312.055,60	114,18
343	OSTALI FINACIJSKI RASHODI	2.327,00	801,51	34,44
372	OSTALE NAKNADE GRAĐANIMA I KUĆANSTVIMA	2.650,00	2.650,00	100,00
412	NEMATERIJALNA IMOVINA	294.494,00	12.457,35	4,23
421	GRAĐEVINSKI OBJEKTI	30.557.248,00	31.254.931,97	102,28
422	POSTROJENJA I OPREMA	69.465,00	68.192,95	98,17
423	PRIJEVOZNA SREDSTVA	30.000,00	29.000,01	96,67
426	NEMATERIJALNA PROIZVEDENA IMOVINA	57.625,00	57.625,00	100,00
441	RASHODI ZA NABAVU ZALIHA	50.106.973,00	56.910.179,55	113,58
7745	AGENCIJA ZA UGLJIKVODIKE	134.099.789,00	136.961.138,72	102,13

Agencija se, kako je navedeno, financira iz izvora 11, 12, 43, 71, 51, 559, i 581. Izvršenje plana **rashoda** (Tablica 14) iz svih izvora je 102,13%, dok je na Izvoru 11 izvršenje 99,78%. 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/ostvaruje uglavnom prihode/rashode za znavljanje obveznih zaliha po procijenjenim cijenama i tečaju.

7.3 PRIHODI, RASHODI I REZULTAT POSLOVANJA

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

7.3.1. PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA

Tablica 15: Prihodi i rashodi poslovanja za 2025. godinu (EUR)

PRIHODI I RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
6	PRIHODI POSLOVANJA	38.337.858,30	81.680.280,31	213
3	RASHODI POSLOVANJA	42.391.722,44	48.600.298,24	115
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA POSLOVANJA	-4.053.864,14	33.079.982,07	

Tablica 15 pokazuje znatan rast prihoda poslovanja (razred 6) u 2025. godini u odnosu na prethodnu godinu. Višak prihoda nad rashodima rezultat je povećanja financijskog plana proračuna u odnosu na plan 2024. godine dok su rashodi poslovanja ostvareni u približno istom iznosu kao i u 2024. godini.

PRIHODI POSLOVANJA

U 2025. godini vidljiv je znatan rast prihoda poslovanja (razred 6) u 2025. godini u odnosu na prethodnu godinu uglavnom zbog povećanja planiranih prihoda za projekte izrade geotermalnih bušotina koje se financiraju iz Nacionalnog programa oporavka i otpornosti kao i geotermalne bušotine u Virovitici koja se financira iz proračuna.

Tablica 16: Prihodi poslovanja za 2025. godinu (EUR)

PRIHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
63	POMOĆI IZ INOZEMSTVA I OD SUBJEKATA UNUTAR OPĆEG PRORAČUNA	2.093.734,41	-	0
64	PRIHODI OD IMOVINE	597.389,77	334.914,42	
65	PRIHODI OD UPRAVNIH I ADMINISTRATIVNIH PRISTOJBI, PRISTOJBI PO POSEBNIM PROPISIMA I NAKNADA	15.626,27	41.267,09	264
67	PRIHODI IZ NADLEŽNOG PRORAČUNA I OD HZZO-A NA TEMELJU UG. OBVEZA	35.557.329,58	81.304.098,80	229
6	PRIHODI POSLOVANJA	38.264.080,03	81.680.280,31	213

- **Na skupini konta 63** pomoći iz inozemstva i od subjekata unutar općeg proračuna ostvareni su za provedbu projekata NPOO-a kroz mjeru C1.2. R1-I2 „Poticanje energetske učinkovitosti, toplinarstva i obnovljivih izvora energije za dekarbonizaciju energetskog sektora“ i Interreg Green Hydra, „Poboljšanje politika za uključivanje malih i srednjih poduzetnika u ekosustav zelenog vodika“ (02C0652). U 2025. godini na navedenom kontu nema ostvarenih prihoda u odnosu ostvarenje 2024. godine zbog knjigovodstvenog evidentiranja prihoda jer su prihodi za provedbu projekta u 2025. planirani na kontu 67, sukladno odredbama Pravilnika o korištenju sredstava Europske unije (čl. 29) temeljem kojeg je Ministarstvo financija izdalo novu sveobuhvatnu Uputu za računovodstveno evidentiranje sredstava Europske unije.
- **Na skupini konta 65** ostvareni su nešto veći iznos nego u prethodnoj godini, 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.
- **Na skupini konta 67** ostvareni su znatno veći prihodi iz nadležnog proračuna, a povećanje se odnosi na provedbu Geotermalnih projekata u sklopu NPOO koji su u 2025. godini ostvareni u iznosu od 29 mil EUR-a za izradu četiri istražne geotermalne bušotine, dodatno su planirani i ostvareni prihodi za izradu geotermalne bušotine u Virovitici u iznosu 2,2 mil EUR-a, te za kupovinu dodatnih količina obveznih zaliha u iznosu od 5,7 mil EUR-a zbog povećanja broja dana obveze držanja obveznih zaliha.

RASHODI POSLOVANJA

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

Tablica 17: Rashodi poslovanja za 2025. godinu (EUR)

RASHODI POSLOVANJA				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS (*25/'24)
31	RASHODI ZA ZASPOSLENE	1.864.318,51	2.056.557,85	110
32	MATERIJALNI RASHODI	40.216.290,05	45.291.324,08	113
34	FINANCIJSKI RASHODI	308.065,34	1.251.091,31	406
37	NAKNADE GRAĐANIMA, KUĆANSTVIMA I DRUGE NAKNADE	3.048,54	1.325,00	43
3	RASHODI POSLOVANJA	42.391.722,44	48.600.298,24	115

Rashodi poslovanja u 2025. godini su rasli za 15%.

Rashodi za zaposlene su rasli zbog povećanja rasta osnovice za plaće kao i zbog novih zapošljavanja provedenih uz suglasnost Ministarstva.

Financijski rashodi na skupini konta 34 se najvećim dijelom odnose na negativne tečajne razlike i niži su u odnosu na 2024. godinu.

Na skupini konta 37 - Naknade građanima i kućanstvima u novcu – rashodi su veći u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i odnosi se na rashod za školarinu za doktorski studij dvoje zaposlenika.

7.3.2 PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 18: Prihodi i rashodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR)

PRIHODI I RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	75.070.786,23	47.290.796,20	63
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	64.936.690,65	99.071.109,59	153
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA	10.134.095,58	-51.780.313,39	

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine se odnosi na prihode od prodaje obveznih zaliha i ostvareni su u manjem iznosu u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

Rashodi za nabavu nefinancijske imovine ostvareni su u znatno većem iznosu nego u prethodnoj godini.

PRIHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 19: Prihodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR)

PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
74	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	75.070.786,23	47.290.796,20	63
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	75.070.786,23	47.290.796,20	63

Prihodi od prodaje nefinancijske imovine se odnosi na prihode od prodaje obveznih zaliha u svrhu znavljanja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata zbog očuvanja kvalitete i ostvareni su u manjem iznosu u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

RASHODI OD NEFINANCIJSKE IMOVINE

Tablica 20: Rashodi od nefinancijske imovine za 2025. godinu (EUR)

RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
41	RASHODI ZA NABAVU NEPROIZVEDENE DUGOTRAJNE	14.481,30	11.997,39	83
42	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE DUGOTRAJNE IMOVINE	1.729.613,85	37.108.336,93	2145
44	RASHODI ZA NABAVU PROIZVEDENE KRATKOTRAJNE	63.192.595,50	61.950.775,27	98
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	64.936.690,65	99.071.109,59	153

- **Rashodi skupine konta 41** se odnose na nabavu licenci.
- **Rashodi skupine konta 42** se odnose na:
 - ostale građevinske objekte (geotermalne bušotine) u iznosu od 29.007.431,97 za nabavu proizvedene dugotrajne imovine, a financira se iz Mehanizma za oporavak i otpornost (NPOO) te izradu bušotine Virovitica u iznosu 2.247.500,00 za što su prihodi ostvareni na skupini prihoda iz nadležnog proračuna (671), odnosno *na prihodima poslovanja*.
 - postrojenja i opremu, nabavu uredskog namještaja, računalne opreme te komunikacijske opreme u iznosu 125.817,95, za što su prihodi ostvareni na skupini prihoda iz nadležnog proračuna (671), odnosno *na prihodima poslovanja*
 - prijevozna sredstva u iznosu od 29.000,01 za nabavu službenog vozila za potrebe obilaska i kontrole izvedbe radova na istražnim prostorima (izrada istražnih bušotina) a podmireno je *iz prenesenih neutrošenih prihoda izvora 43*.
- **Rashodi skupine konta 44** odnose se na rashode za obvezne zalihe nafte i naftnih derivata.
 - Iznos od 5.039.193,33 se odnosi na kupnju dodatne količine obveznih zaliha za što su prihodi ostvareni na skupini prihoda iz nadležnog proračuna (671), odnosno *na prihodima poslovanja*.
 - Iznos od 51.870.986,22 se odnosi na rashode vezane uz znavljanje obveznih zaliha za što su terećeni ostvareni prihodi u 2025. od prodaje nefinancijske imovine u procesu znavljanja obveznih zaliha, a za ostali dio rashoda su terećeni *preneseni neutrošeni prihodi iz prethodne godine*.

7.3.3 REZULTAT POSLOVANJA 2025. GODINE

Tablica 21: Usporedni Rezultati poslovanja Agencije za 2024. i 2025. godinu (EUR)

REZULTAT 2025				
STAVKA	NAZIV STAVKE	2024	2025	INDEKS ('25/'24)
6	PRIHODI POSLOVANJA	38.337.858,30	81.680.280,31	213
3	RASHODI POSLOVANJA	42.391.722,44	48.600.298,24	115
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA POSLOVANJA	-4.053.864,14	33.079.982,07	
7	PRIHODI OD PRODAJE NEFINANCIJSKE IMOVINE	75.070.786,23	47.290.796,20	63
4	RASHODI ZA NABAVU NEFINANCIJSKE IMOVINE	64.936.690,65	99.071.109,59	153
	VIŠAK/MANJAK PRIHODA OD NEFINANCIJSKE IMOVINE	10.134.095,58	- 51.780.313,39	
	UKUPNI REZULTAT	6.080.231,44	- 18.700.331,32	

Manjak prihoda nad rashodima rezultat je **vremenske neusklađenosti priznavanja prihoda i rashoda.**

Rashodi redovnog poslovanja 2024.godine knjiženi su u 12/2024, ali su prihodi priznati u 2025. kada se vršilo plaćanje. Istom logikom rashodi redovnog poslovanja 2025.godine knjiženi su u 12/2025 a prihodi će biti priznati u 2026. kada se izvrši plaćanje.

Osim redovnih rashoda poslovanja u prosincu, ove godine imamo i rashode za bušenje geotermalnih izvora koji značajno utječu na visinu priznatih rashoda u 2025. godini. Rashod u iznosu od gotovo 6 milijuna je knjižen u 2025. godini a prihod će biti priznat u 2026. godini.

Dodatna nabava obveznih zaliha (zbog povećanja obveze broja dana držanja) plaćena je iz vlastitih izvora jer su planirana sredstva iz proračuna smanjena u rebalansima kroz godinu. Rashodi od gotovo 11 milijuna knjiženi su u 2025., a prihodi su već bili priznati u ranijim razdobljima.

Manjak nastaje jer računovodstvena evidencija prati različite trenutke priznavanja - rashodi se knjiže po nastanku obveze, a prihodi po plaćanju, što stvara vremenski jaz između priznavanja.

8. OSTALE AKTIVNOSTI

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 2025. 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.

9. 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 a očekuju se daljnje aktivnosti ugovora potpisanih 2025. godine.

Kompanija Vermilion 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. i INA, Industrija nafte d.d. 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, svojim rezultatima pokazuju da mogu postati temelj za daljnji razvoj domaćeg energetskog 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 2025. godini zajedno s Ministarstvom provela nadmetanja za odabir najpovoljnijeg ponuditelja za istraživanje geotermalnih voda radi izdavanja dozvole za pridobivanje geotermalnih voda za ukupno dva istražna prostora. Sukladno navedenom, nakon provedenih nadmetanja izdane su dvije nove dozvole za istraživanje geotermalnih voda te je izdana i jedna dozvola za nadmetanje koje je provedeno u 2024. godini.

Agencija je tijekom 2025. započela s provedbom naftno-rudarskih radova izrade istražne geotermalne bušotine Virovitica GT-1 (VirGT-1) na istražnom prostoru geotermalnih voda "Virovitica 2", a temeljem Rješenja Ministarstva, kojim je određena kao provoditelj zahvata u ime investitora Poslovni Park Virovitica d.o.o.

Ostvareni pozitivni rezultati bušenja i ispitivanja na 3 istražne geotermalne bušotine u okviru NPOO projekta na području gradova Velika Gorica, Osijek i Vinkovci te očekivani pozitivni rezultati na Zaprešiću čija izrada je počela u 2025., pridonijeti će 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 2025. 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 za ugljikovodike ima središnju ulogu u planiranju, koordinaciji i provedbi aktivnosti vezanih uz razvoj CCUS-a u Republici Hrvatskoj, uključujući upravljanje financijskim sredstvima iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti: izradu Atlasa geoloških struktura pogodnih za skladištenje CO₂ te Integrirane predstudije izvodljivosti; kao i provedbu regulatornih i strateških inicijativa uz potporu instrumenata Europske unije. Kroz razvoj pilot-projekta GT CCS te sustavnu suradnju s industrijom i relevantnim stručnjacima, Agencija uspostavlja stručne i tehničke preduvjete za dekarbonizaciju industrijskih sektora i dugoročni razvoj CCUS projekata u Republici Hrvatskoj.

Kao Nacionalno koordinacijsko tijelo za vodik, Agencija je tijekom 2025. pružala operativnu podršku Ministarstvu u razvoju regulatornog okvira vezano za vodik te na pripremi stručnih analiza o potencijalu primjene i korištenja vodika u Republici Hrvatskoj. U narednom periodu Agencija će nastaviti raditi na razvoju i razradi projekata te na promociji i povezivanju svih dionika nužnih za uspješnu realizaciju vodikovih projekata od nacionalnog i međunarodnog interesa za Republiku Hrvatsku.

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

KLASA: 030-05/26-01/01

URBROJ: 405-01/01-26-1

Zagrebu, 18. svibnja 2026.

PREDSJEDNIK UPRAVE



Agencija za
Ugljikovodike
Tamaraska 24, Zagreb
Marijan Krpan