

# GODIŠNJE IZVJEŠĆE O STANJU DRUŠTVA ZA 2025. GODINU

Direktor:  
Vlado Vlašić, dipl.oec.



PODZEMNO SKLADIŠTE  
PLINA D.O.O. 2

Zagreb, travanj 2026. godine

**SADRŽAJ**

SADRŽAJ.....	2
1. IZVJEŠĆE UPRAVE O STANJU DRUŠTVA .....	3
2. NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI.....	4
3. NATURALNA REALIZACIJA.....	6
<b>3.1. KOMERCIJALNO POSLOVANJE .....</b>	<b>6</b>
<b>3.2. UPRAVLJANJE SKLADIŠNIM KAPACITETIMA .....</b>	<b>11</b>
<b>3.3. ODRŽAVANJE SUSTAVA SKLADIŠTA PLINA.....</b>	<b>14</b>
4. RAZVOJ I INVESTICIJE .....	16
5. FINACIJSKA IZVJEŠĆA DRUŠTVA.....	18
<b>5.1. RAČUN DOBITI I GUBITKA.....</b>	<b>18</b>
<b>5.2. IZVJEŠTAJ O FINACIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA .....</b>	<b>19</b>
<b>5.3. IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA .....</b>	<b>20</b>
6. UPRAVLJANJE RIZICIMA .....	21
7. PLANIRANI DALJNJI RAZVOJ DRUŠTVA.....	25
8. VAŽNI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON 31.12.2025. GODINE .....	27

# 1. IZVJEŠĆE UPRAVE O STANJU DRUŠTVA

Podzemno skladište plina d.o.o. (dalje u tekstu: PSP ili Društvo) je društvo u 100%-tnom vlasništvu operatora plinskoga transportnog sustava – tvrtke Plinacro d.o.o. Osnovna djelatnost PSP-a je skladištenje prirodnog plina. PSP, kao operator sustava skladišta plina, prema odredbama Zakona o tržištu plina (NN 18/18, 23/20), odgovoran je za rad, održavanje i razvoj sustava skladišta plina. Obavlja energetske djelatnosti kao javnu uslugu, dostupnu svim kupcima i energetskim subjektima, po reguliranoj cijeni i prema reguliranim uvjetima pristupa. Kontinuiranim održavanjem i profesionalnim upravljanjem sustavom skladišta plina i tijekom 2025. godine odrađene su sve nominacije korisnika.

Osnovni cilj kod izrade poslovnih planova je optimiziranje prihoda i racionalizacija troškova uz zadržavanje sigurnog, pouzdanog i učinkovitog sustava skladišta plina, dostatnosti prihoda za uspješno podmirivanje svih dospjelih obveza (tekuće obveze i obveze po dugoročnim kreditima), očuvanje cjenovne konkurentnosti u odnosu na skladišta u okruženju (adekvatan omjer cijene usluga i tehničkih mogućnosti) te dostatnosti prihoda za tekuće održavanje i daljnje investicijske aktivnosti s ciljem povećanja fleksibilnosti usluga.

Operativno poslovanje i investicijska ulaganja provode se u skladu s godišnjim planom poslovanja Društva. Tijekom 2025. godine nastavljen je započeti investicijski ciklus te se dio nastavlja i u 2026. godini.

PSP je sve dospjele obveze prema dobavljačima u zemlji i inozemstvu podmirio u ugovorenim rokovima kao i dospjele obveze po osnovi kredita prema kreditnim institucijama, a obveze prema državi u zakonom propisanim rokovima.

Tijela Društva u 2025. godini jesu: Skupština, Uprava, Nadzorni odbor i Revizijski odbor.

Reviziju godišnjih financijskih izvještaja PSP-a za godinu koja je završila 31.12.2025. godine obavio je nezavisni revizor PKF FACT revizija d.o.o.

## 2. NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI

Najvažniji poslovni pokazatelji za razdoblje 2024. i 2025. godine:

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI RDG	Ostvarenje 2024.	Ostvarenje 2025.	Rebalans plana 2025.	Indeks 3/4	Indeks 3/2
1	2	3	4	5	6
	u EUR	u EUR	u EUR		
<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>16.551.969</b>	<b>17.085.147</b>	<b>16.809.485</b>	<b>101,64</b>	<b>103,22</b>
Poslovni prihodi	16.448.122	16.993.113	16.796.143	101,17	103,31
Financijski prihodi	103.847	92.034	13.342	689,79	88,62
<b>UKUPNI RASHODI</b>	<b>16.864.723</b>	<b>15.650.438</b>	<b>16.511.283</b>	<b>94,79</b>	<b>92,80</b>
Poslovni rashodi	16.075.288	15.024.093	15.850.854	94,78	93,46
Financijski rashodi	789.435	626.345	660.429	94,84	79,34
<b>DOBIT/GUBITAK RAZDOBLJA</b>	<b>-262.802</b>	<b>1.171.989</b>	<b>244.526</b>	<b>479,29</b>	<b>-445,96</b>
<b>BROJ ZAPOSLENIH na dan 31.12.</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Ukupni se prihodi sastoje od poslovnih i financijskih prihoda, a u izvještajnom razdoblju ostvareni su na razini od 101,64% ukupno planiranih prihoda za isto razdoblje.

Poslovni prihodi u kumulativu su veći za 196.970 eura u odnosu na planirane – odnose se na prihode od usluge skladištenja plina i ostale poslovne prihode.

Smanjenje financijskih prihoda za 11.813 eura u odnosu na isto razdoblje 2024. godine odnosi se na nerealizirane prihode s osnova udjela u fondovima obzirom da je povećanje vrijednosti udjela u izvještajnom razdoblju manje u odnosu na povećanje vrijednosti istih u prethodnom razdoblju.

Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnog usklađenja i rezerviranja manji su za 902.578 eura odnosno 8,80% u izvještajnom razdoblju u odnosu na planirane dok su poslovni rashodi manji za 826.761 eura odnosno 5,22% u odnosu na planirane za izvještajno razdoblje. Usporedni pregled poslovnih rashoda bez amortizacije, vrijednosnog usklađenja i rezerviranja u izvještajnom razdoblju 2025. godine u odnosu prema istom razdoblju prošle godine prikazuje smanjenje i to u iznosu od 916.175 eura, odnosno 8,92%, dok su ukupni rashodi iz poslovne djelatnosti manji za 1.051.195 eura odnosno 6,54% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine.

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI BILANCA	Ostvarenje 2024.	Ostvarenje 2025.	Razlika (3-2)	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
	u EUR	u EUR	u EUR	
Dugotrajna imovina	104.231.298	99.543.548	-4.687.750	95,50
Kratkotrajna imovina	10.704.483	11.862.336	1.157.853	110,82
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi	72.460	62.769	-9.692	86,63
<b>UKUPNO IMOVINA</b>	<b>115.008.241</b>	<b>111.468.653</b>	<b>-3.539.588</b>	<b>96,92</b>
Temeljni (upisani) kapital	71.009.379	71.009.379	0	100,00
Zadržana dobit	7.112.571	6.849.769	-262.802	96,31
Dobit ili gubitak poslovne godine	-262.802	1.171.989	1.434.791	-445,96
<b>KAPITAL I REZERVE</b>	<b>77.859.148</b>	<b>79.031.137</b>	<b>1.171.989</b>	<b>101,51</b>
<b>REZERVIRANJA</b>	<b>5.466.611</b>	<b>5.470.142</b>	<b>3.531</b>	<b>100,06</b>
Dugoročne obveze	25.052.590	22.297.432	-2.755.158	89,00
Kratkoročne obveze	6.448.404	4.504.690	-1.943.714	69,86
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućeg razdoblja	181.489	165.253	-16.236	91,05
<b>UKUPNO KAPITAL I OBVEZE</b>	<b>115.008.241</b>	<b>111.468.653</b>	<b>-3.539.588</b>	<b>96,92</b>
<b>ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU</b>	<b>365.249</b>	<b>956.011</b>	<b>590.762</b>	<b>261,74</b>

Rebalansom Plana poslovanja za 2025. godinu (dalje u tekstu: Rebalans) predviđeno je ukupno 797.362 eura namijenjenih za ulaganje u investicijski projekt izgradnje PSP Grubišno Polje.

*Ostvarenje ulaganja u projekt:*

Red. br.	OPIS	Ostvarenje I-XII. 2025.	Rebalans Plana 2025.	Indeks 3/4
1	2	3	4	5
		u EUR	u EUR	
1.	PSP GRUBIŠNO POLJE	805.665	797.362	101,04
I.	ULAGANJE U PROJEKT	805.665	797.362	101,04

## 3. NATURALNA REALIZACIJA

### 3.1. KOMERCIJALNO POSLOVANJE

PSP se u svojstvu operatora sustava skladišta plina promatra u okviru europskog plinskog tržišta, koje u posljednjih dvije godine, a naročito od početka rata u Ukrajini prolazi vrlo turbulentno razdoblje kako u pogledu cijena, tako i izvora dobave i transporta.

Obzirom na veliku neizvjesnost glede izvora dobave, skladišta plina sve su više prepoznata kao strateška imovina zemalja koje imaju skladišne kapacitete. U kontekstu sigurnosti opskrbe, skladišta plina osiguravaju dodatnu opskrbu plinom u slučaju velike potražnje ili prekida opskrbe. Osim sigurnosti opskrbe, njihova tržišna vrijednost potvrđuje se i kroz doprinos fleksibilnosti isporuke te optimizaciji portfelja opskrbljivača i trgovaca plinom. Prema podacima GIE<sup>1</sup> ukupan radni volumen europskih podzemnih skladišta plina na dan 31.12.2025. godine iznosi 1.142 TWh, a zapunjenost je na razini od 62,53%.

#### **REGULATIVA EU – CILJEVI PUNJENJA SKLADIŠNIH KAPACITETA**

Uredba (EU) 2022/1032 Europskog parlamenta i Vijeća od 29. lipnja 2022. o izmjeni uredbi (EU) 2017/1938 i (EZ) br. 715/2009 u pogledu skladištenja plina, vezana je za skladištenje plina s ciljem zaštite zemalja EU od rizika budućih prekida u opskrbi plinom. U skladu s time, 29.11.2024. godine usvojena je i provedbena Uredba komisije (EU) 2024/2995 s ciljevima za 2025. godinu za svaku državu članicu koja ima podzemne sustave skladišta plina na njezinu državnom području, a koji su izravno povezani s njezinim tržišnim područjem.

Također, 18.7.2025. godine donesena je Uredba (EU) 2025/1733 kojom se produljuju relevantne odredbe o punjenju skladišta plina do 2027. godine te se uvodi veća fleksibilnost u postizanju ciljeva zapunjenosti. Države članice obvezne su osigurati

---

<sup>1</sup> Gas Infrastructure Europe <https://agsi.gie.eu/#>

zapunjenost od najmanje 90% do 1. studenoga, s mogućnošću ispunjenja cilja u razdoblju između 1. listopada i 1. prosinca, ovisno o tržišnim i tehničkim okolnostima. Dopuštena su odstupanja do 10%, a u iznimnim slučajevima dugotrajno nepovoljnih tržišnih uvjeta kao što su poremećaji, manipulacije tržištem ili uvjeti koji otežavaju troškovno učinkovito punjenje, Europska komisija može delegiranim aktom dodatno povećati dopušteno odstupanje za još 5%. Uredbom se također uvodi obveza izrade nacionalnih strategija upravljanja skladištima plina i redovitog izvješćivanja Komisije o rizicima i fleksibilnosti sustava.

„Postavljanjem cilja za veljaču na minimalni prosjek Unije od 45% nastoji se pojačati sigurnost opskrbe plinom osiguravanjem visokog kapaciteta povlačenja iz skladišta u prosincu 2024. i siječnju 2025. kad je potražnja za plinom visoka, izbjegavajući pritom iscrpljivanje skladišta u veljači i ožujku 2025.“<sup>2</sup>

Europska komisija nalaže državama članicama da bi trebale, u načelu, osigurati do 1. studenoga svake godine napunjenost najmanje do 90% njihova kapaciteta na razini države članice (cilj punjena), uz niz prijelaznih ciljeva za svaku državu članicu u veljači, svibnju, srpnju i rujnu (krivulja punjenja) za godinu koja slijedi.

#### *Prijelazni ciljevi za Republiku Hrvatsku za 2025. godinu*

1. veljače	1. svibnja	1. srpnja	1. rujna	1. studenog
46%	29%	51%	83%	90%

Nadležna tijela svake države članice o ispunjenju prijelaznih ciljeva obvezna su informirati Europsku komisiju, a sukladno navedenom, PSP je na propisane datume dužan informirati nacionalno tijelo odnosno imenovanog subjekta o razini zapunjenosti skladišta PSP Okoli.

<sup>2</sup> Provedbena Uredba komisije (EU) 2024/2995

## **REGULATIVA REPUBLIKE HRVATSKE – SIGURNOST OPSKRBE**

U cilju sigurnosti opskrbe, a vezano uz poremećaj na domaćem tržištu energije, Vlada Republike Hrvatske (dalje u tekstu: RH) donijela je Uredbu o izmjenama i dopunama Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN 32/24, 104/24, 132/24 i 56/25), koja uređuje posebne mjere za trgovinu plinom, način i uvjete formiranja cijena plina, osiguravanje uvjeta za sigurnost opskrbe plinom za određene kategorije kupaca plina, te posebne uvjete obavljanja energetske djelatnosti plinom za 2025. godinu.

Uredbom o izmjenama i dopuni Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN, br. 56/25) Korisnici sustava skladišta plina dužni su napuniti skladište plinom u količini od 29% svog ukupno zakupljenog skladišnog kapaciteta plina do 1. svibnja 2025., 63% od svog ukupno zakupljenog skladišnog kapaciteta plina do 1. kolovoza 2025., odnosno dužni su napuniti skladište plinom u količini od 74% od svog ukupno zakupljenog skladišnog kapaciteta do 1. listopada 2025.

Dana 29.9.2025. godine, Vlada RH donijela je Uredbu o izmjenama i dopuni Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN, br. 121/25), kojom je izmijenjen tekst Uredbe na način da su iz nje izostavljene odredbe koje su propisivale obveze zapunjenosti skladišta plina za korisnike sustava skladišta plina, prethodno uvedene Uredbom (NN, br. 56/25). Slijedom navedenog, obveze zapunjenosti skladišta plina za korisnike sustava skladišta plina prestale su važiti stupanjem na snagu Uredbe (NN, br. 121/25).

### **USLUGE SKLADIŠTENJA**

U razdoblju od siječnja do prosinca 2025. godine primjenjivale su se cijene usluga skladištenja definirane Odlukom o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina za treće regulacijsko razdoblje od 1.10.2022. do 31.12.2026. godine (NN 108/22), a koji je Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje u tekstu: HERA) donijela temeljem odredbi Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina (NN 48/18). Glavna značajka Metodologije jest zasnivanje na metodi poticajne regulacije, odnosno na metodi maksimalno dopuštenog prihoda (revenue cap).

Planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja ostvarene pri obavljanju energetske djelatnosti skladištenja plina te osigurati prinos od reguliranih sredstava.

U 2025. godini korišteno je 86 standardnih paketa skladišnog kapaciteta (dalje u tekstu: SBU) od kojih su 54 SBU-a ugovorena na razdoblje do 31.3.2026. godine, a 32 SBU-a ugovorena su na razdoblje do 31.3.2027. godine uz rezultirajuću aukcijsku premiju od 25,10%.

Aukcija za zakup 54 SBU-a, koje je PSP stavio na raspolaganje tržištu za petogodišnje razdoblje od 1.4.2026. do 31.3.2031, održana je 7.5.2025 godine. Svi kapaciteti ponuđeni na aukciji raspodijeljeni su na sedam korisnika, uz rezultirajuću aukcijsku premiju od 51,01%.

### **STANJE ZALIHA PLINA U SKLADIŠTU**

Zalihe plina korisnika skladišta na određeni dan evidentirane su u Izvještaju o financijskom položaju / Bilanci u kategoriji izvanbilančnih zapisa jer ne čine imovinu PSP-a. No, praćenje stanja zapunjenosti skladišnih kapaciteta nužno je zbog planiranja troškova energenata koji nastaju pri utiskivanju plina u skladište i obračuna dozvoljenih gubitaka. Uz zalihe korisnika, PSP prati i vlastite zalihe plina koje koristi za internu potrošnju.

#### *Stanje zaliha plina*

Stanje zapunjenosti skladišta na dan 31.12.2025. [MWh]	Stanje zapunjenosti skladišta na dan 31.12.2024. [MWh]	Odnos kol 1/2	Zapunjenost u odnosu na zakupljeni radni volumen od 4.772.475 [MWh]
1	2	3	4
1.827.477	2.819.418	64,82%	38,29%

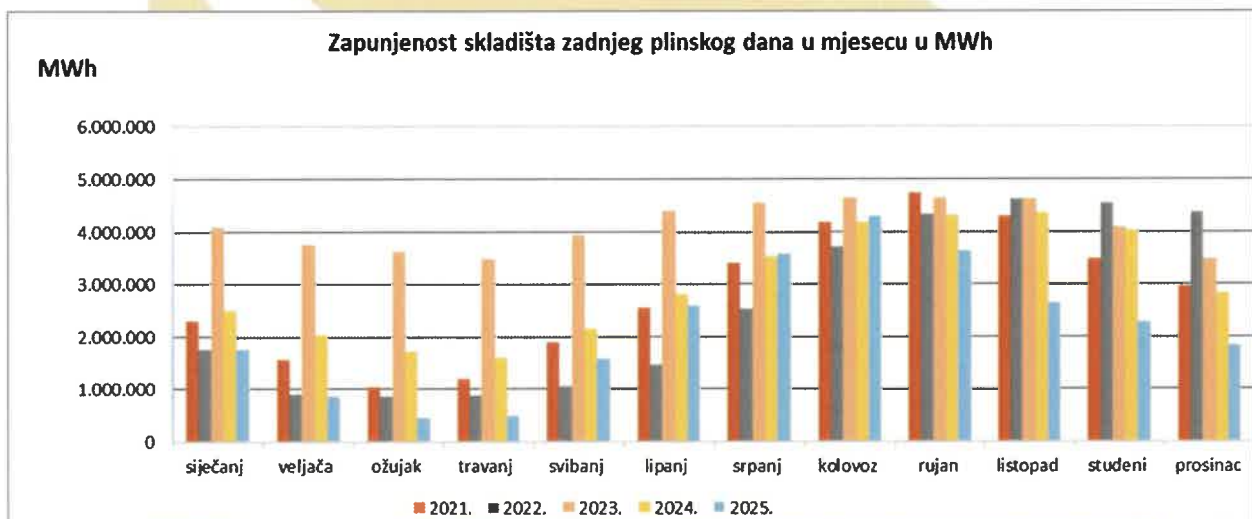
Na kraju plinskog dana 31.12.2025. godine ukupne zalihe korisnika u skladištu iznosile su 1.827.477 MWh.

### Standardni paket skladišnog kapaciteta (SBU)

Zakupljene usluge skladištenja na dan 31.12.2025.				
Broj korisnika	Broj SBU-a	Radni volumen [MWh]	SBU*	
			kapacitet utiskivanja stalni [MWh/d]	kapacitet povlačenja stalni [MWh/d]
	2	3	4	5
9	86	4.772.475	43.866	51.575

\* SBU – standardni paket skladišnog kapaciteta (standard bundle unit) – paket radnog volumena u iznosu od 55.494 MWh s pridruženim krivuljama ovisnosti kapaciteta utiskivanja i kapaciteta povlačenja o obujmu plina uskladištenog u određenom trenutku.

### Zapunjenost skladišta u razdoblju 2021.-2025. godine



### 3.2. UPRAVLJANJE SKLADIŠNIM KAPACITETIMA

U izvještajnom razdoblju sustav skladišta radio je u dva ciklusa i to od 1.1.2025. do 3.4.2025. godine (37. ciklus povlačenja), od 4.4.2025. do 31.8.2025. godine (38. ciklus utiskivanja), a 38. ciklus povlačenja je započeo 1.9.2025.

Veličine koje definiraju skladište prema Elaboratu o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina Eksploatacijsko polje ugljikovodika PSP Okoli iz siječnja 2022. godine su sljedeće:

- radni volumen, maksimalni: 438.000.000 m<sup>3</sup> plina
- kapacitet povlačenja, (Max Qph): 240.000 m<sup>3</sup>/h plina
- kapacitet utiskivanja, (Max Quh): 180.000 m<sup>3</sup>/h plina

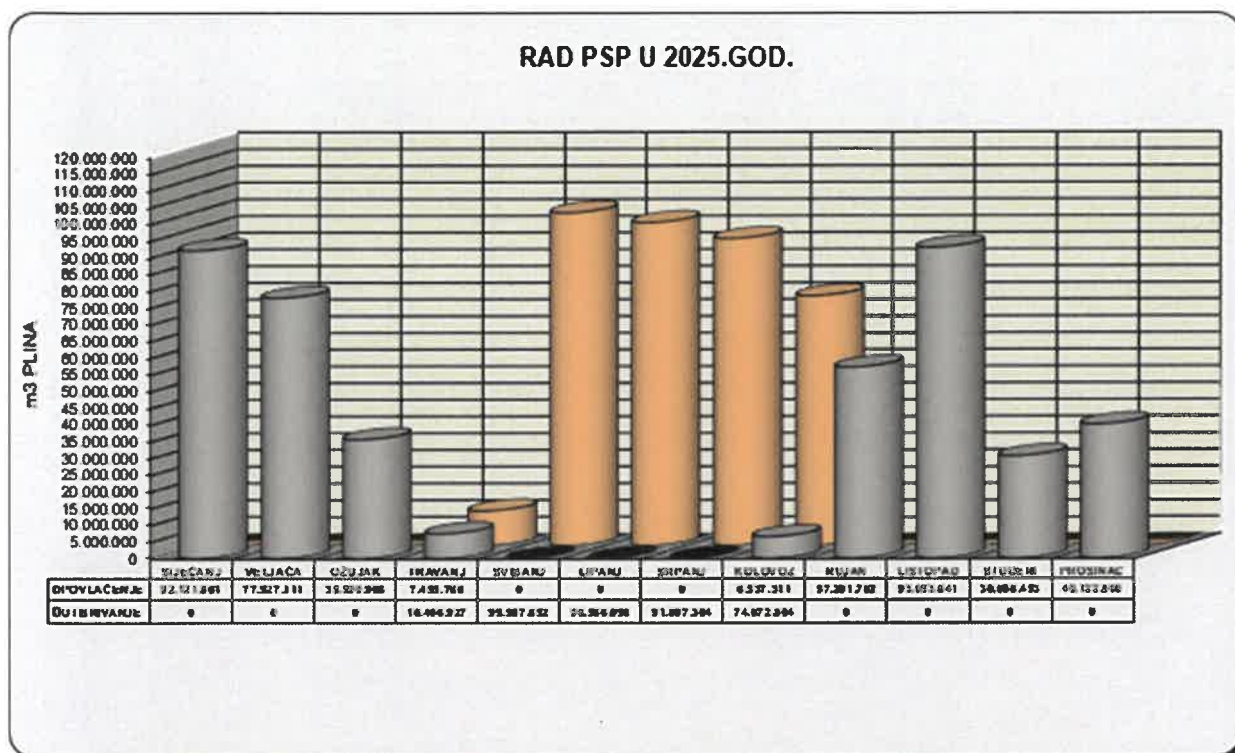
Definirani su i minimalni kapaciteti i to:

- minimalni satni kapacitet povlačenja plina (Min Qph): 20.000 m<sup>3</sup>/h
- minimalni satni kapacitet utiskivanja plina (Min Quh): 27.000 m<sup>3</sup>/h

U 2025. godini podzemno skladište plina prema gore navedenim tehničkim parametrima radilo je u skladu s nominacijama korisnika skladišnog sustava i operatera transportnog sustava, odnosno potrebama plinskog sustava RH. Tijekom godine, prema nominacijama korisnika, bilo je 355 promjena režima rada, a od toga u 38. ciklusu utiskivanja 111 promjena. Sve radne bušotine primale su i povlačile očekivane količine plina pri zadanim uvjetima rada.

Tijekom godine nije zabilježen niti jedan zastoj koji bi utjecao na izvršenje prihvaćenih nominacija korisnika, što znači da je procesna oprema radila prema potrebama i projektiranim radnim parametrima.

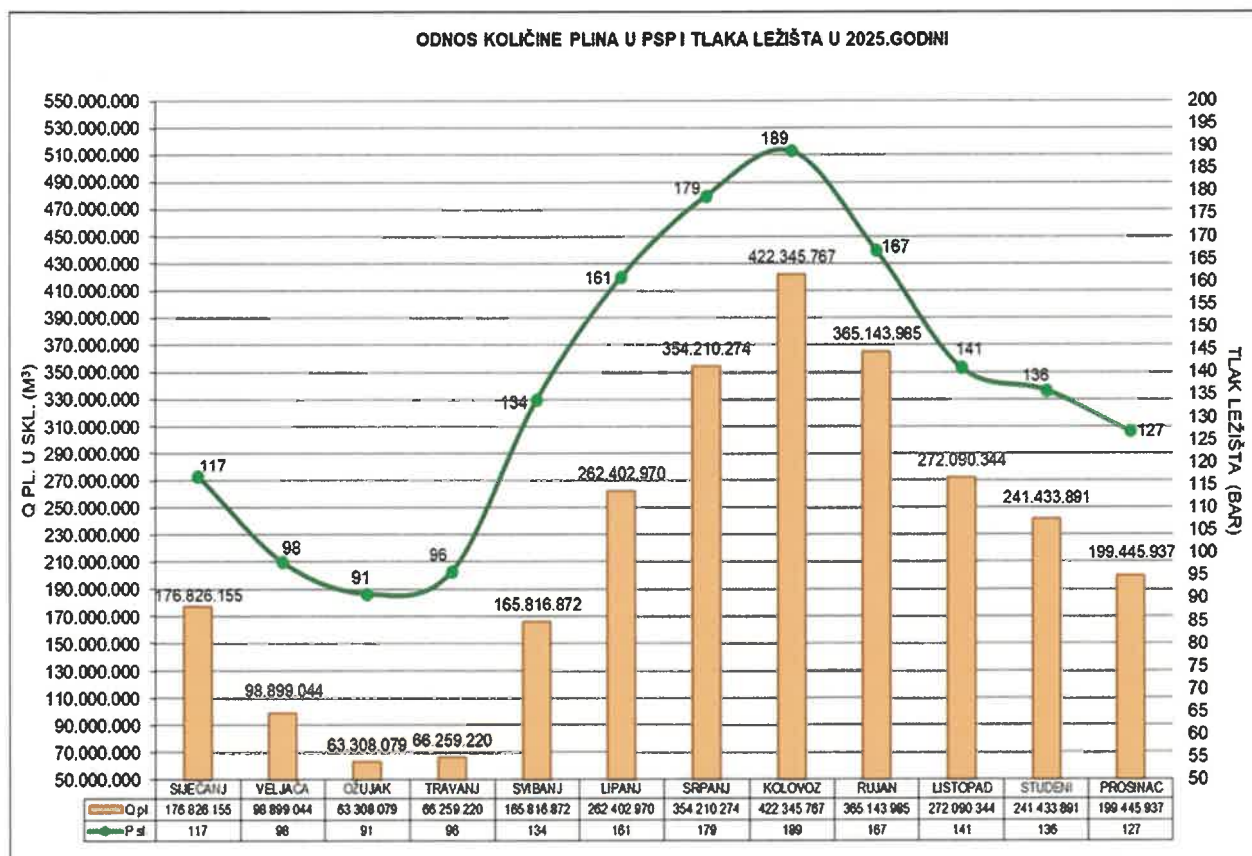
## Prikaz rada PSP Okoli u 2025. godini



Nakon 2024. godine, u kojoj se rad plinskih skladišta normalizirao sa prosječnim ukupnim vrijednostima povučenog i utisnutog plina, 2025. godina je ponovno (kao i 2022. i 2023. godina) imala specifičnu dinamiku rada. Ukupno je kroz ležište PSP-a prošlo  $Q_{uk} = 813.698.495 \text{ m}^3$  plina. Od tog iznosa  $Q_p = 440.667.710 \text{ m}^3$  je povučeno dok je  $Q_{ut} = 373.030.785 \text{ m}^3$  plina utisnuto. 37. ciklus povlačenja završio je 3.4.2025. godine. Referentni tlak ležišta, temeljen na izmjerenim tlakovima mjernih bušotina OK-24 i OK-40, iznosio je 91 bar. Zapunjenost skladišta Okoli iznosila je svega 8%, što je povijesno najniža razina.

Također, zbog radova nadogradnje kapaciteta na dijelu infrastrukture jednog od ključnih dobavnih pravaca te nedostupnosti istoga, skladište je već 1.9.2025. promijenilo ciklus rada u povlačenje, što predstavlja najraniji početak rada skladišta u ciklusu povlačenja.

Prikaz kretanja odnosa količine plina u skladištu i referentnog srednjeg ležišnog tlaka temeljenog mjerenjem tlaka ušća mjernih bušotina OK-24 i OK-40 tijekom 2025. godine.



Proizvedeni plin sa eksploatacijskog polja za podzemno skladištenje plina Grubišno Polje (dalje u tekstu: EP Grubišno Polje) u količini koja je isporučena u transportni sustav na priključku Grubišno Polje od početka rada (svibanj 2023. godine) i tijekom 2025. godine prebacivao se na interne zalihe Društva u PSP Okoli.

### 3.3. ODRŽAVANJE SUSTAVA SKLADIŠTA PLINA

Radovi na održavanju sustava skladišta plina obavljani su sukladno planu održavanja, što obuhvaća strojarske, elektroenergetske, instrumentacijske, strojarsko-montažne, građevinske te radove na tehničkoj zaštiti objekata, osoba i ostale imovine, zatim radove interventnog održavanja prema potrebi te zakonom predviđene preglede, servise i mjerenja na objektima, opremi i okolišu.

Uz maksimalne napore prilagodbe opsega održavanja financijskim mogućnostima i očuvanju likvidnosti društva, postignuto je:

- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za utiskivanje plina,
- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za povlačenje plina,
- funkcionalnost sustava za nadzor i upravljanje poljem i postrojenjem,
- funkcionalnost i pouzdanost sustava opskrbe električnom energijom,
- funkcionalnost i pouzdanost sustava za mjerenje skladištenih količina plina,
- funkcionalnost blokadnih sustava za tehnološku zaštitu objekata,
- poštivanje zakonskih propisa i tehničkih normi i
- određivanje ispravnih režima utiskivanja i povlačenja i vođenja rada podzemnog ležišta.

Održavanjem je osigurano da su sve radne bušotine primale i proizvodile očekivane (projektirane) količine plina pri zadanim uvjetima rada.

Obavljeni su sljedeći radovi:

- godišnji servisni radovi motokompresorskih jedinica MK-1N, MK-2N, MK 170/3, 171/4 i MK-5N i pratećih postrojenja. Tijekom 38. ciklusa utiskivanja sve jedinice radile su dobro bez veće problematike,
- hidrodinamička mjerenja na bušotinama na kraju 37. ciklusa povlačenja i početku 38. ciklusa utiskivanja te na kraju 38. ciklusa utiskivanja i početku 38. ciklusa povlačenja, a u svrhu bolje karakterizacije hidrodinamičkih svojstava ležišta te kvalitetnijeg praćenja radnih karakteristika skladišta,

- prema programu LDAR (EU uredba - metanska direktiva) obavljen je pregled svih instalacija i objekata postrojenja i platformi PSP Okoli. Sva zabilježena propuštanja su sanirana te obavljena ponovna kontrolna mjerenja,
- obavljeno ispitivanje posuda pod tlakom,
- obavljeno ispitivanje te otklonjeni nedostaci na sustavu za gašenje požara,
- obavljene građevinski radovi održavanja pristupnih puteva te površina platformi i postrojenja,
- obavljena antikorozivna zaštita te popravci toplinske izolacije objekata i opreme postrojenja i platformi,
- obavljani redovni servisi rotacione opreme unutar postrojenja i platformi,
- obavljani redovni servisi sustava za uzbunjivanje, sigurnosnih ventila te dišnih ventila i zaustavljača plamena,
- obavljani radovi na rekonstrukciji spojnog plinovoda PF-4,
- obavljani radovi na automatizaciji upravljanja bušotina na PF-3 i PF-5,
- obavljen detaljan pregled električnih uređaja i instalacija u Ex izvedbi,
- obavljen je remont i godišnji pregled trafostanica i frekventnog pretvarača MK-5N jedinice i
- obavljen je servis i pregled blokadnih ventila.

Uz navedeno, obavljani su i ostali radovi tekućeg održavanja polja, postrojenja i infrastrukture prema planu održavanja PSP Okoli, a sukladno planu nabave opreme i usluga za 2025. godinu.

## 4. RAZVOJ I INVESTICIJE

### PSP GRUBIŠNO POLJE

U 2025. godini postrojenje PSP Grubišno Polje bilo je u redovnom režimu pridobivanja plina iz ležišta s pripremom i predajom istog u plinski transportni sustav. U 2025. godini ukupno je iz ležišta pridobiveno 40.425.017 Sm<sup>3</sup> prirodnog plina za što je uplaćena naknada za pridobivene količine prirodnog plina na poseban račun Ministarstva financija u iznosu od 1.368.817 eura.

Ujedno su nastavljene aktivnosti u cilju konačne realizacije investicijskog projekta izgradnje podzemnog skladišta plina na lokaciji EP Grubišno Polje, tj. aktivnosti za realizaciju druge faze projekta – prenamjena (djelomično) iscrpljenog plinskog ležišta u podzemno skladište plina. Radi prikupljanja bitnih podataka za buduću razradu ležišta, u proizvodnim bušotinama Gr-1z i Gr-2z pomoću ugrađenih mjernih instrumenata obavljalo se kontinuirano mjerenje tlaka i temperature, povremeno uzorkovanje ležišnih fluida u svrhu laboratorijskih analiza te praćenje pridobivenih količina plina i slojne vode na postrojenju. U bušotini Gr-2z izvršena su elektrokarotazna mjerenja PNN i PL u svrhu utvrđivanja prirode utoka slojne vode u kanal bušotine. Također su napravljene laboratorijske petrofizikalne analize dostupnih jezgara stijena iz bušotina Gr-1z i Gr-2z.

Od ostalih važnijih aktivnosti na realizaciji investicijskog projekta tijekom godine, mogu se izdvojiti:

- temeljem prethodno provjerenog Dopunskog projekta razrade i eksploatacije za podzemno skladište prirodnog plina na EP Grubišno Polje – prva (1.) dopuna, iz lipnja 2024. godine, Ministarstvo gospodarstva je društvu PSP dana 10.1.2025. godine izdalo novu Dozvolu za podzemno skladištenje plina na EP Grubišno Polje te je potom dana 25.2.2025. godine potpisan i Ugovor o podzemnom skladištenju plina na EP Grubišno Polje, između Ministarstva gospodarstva i PSP-a,
- u dane 12.-13.3.2025. godine viši energetska inspektor za naftno rudarstvo Državnog inspektorata obavio je inspekcijski nadzor poslovanja PSP-a na EP Grubišno Polje. U zapisniku sastavljenom temeljem obavljenog nadzora nisu utvrđeni nikakvi nedostaci,
- Povjerenstvo za procjenu i utvrđivanje prijedloga strateških projekata Ministarstva gospodarstva na svojoj sjednici održanoj dana 10.6.2025. godine, donijelo je za projekt

---

izgradnje PSP Grubišno Polje Odluku o produženju roka na listi strateških projekata za dodatnih 12 mjeseci, tj. do 10.6.2026. godine.

- u suradnji s tvrtkom INA d.d. izrađen je 3D statički geološki model ležišta Grubišno Polje, u svrhu projektiranja buduće razrade ležišta. Izrađeni 3D geološki model poslužit će za izradu dinamičkog (simulacijskog) modela ležišta Grubišno Polje koji će se izraditi u suradnji s Rudarsko-geološko-naftnim fakultetom u Zagrebu. Izrada dinamičkog modela započela je u III. kvartalu 2025. godine, a završetak se planira početkom 2026. godine,

- izrađen je novi Elaborat o rezervama ugljikovodika za EP Grubišno Polje, 5. obnova – stanje na dan 31.12.2024. godine te je predan na provjeru Povjerenstvu za utvrđivanje i provjeru rezervi ugljikovodika Ministarstva gospodarstva. Povjerenstvo je provjerilo i prihvatilo novi Elaborat te je Ministarstvo gospodarstva s danom 8.7.2025. godine izdalo novo Rješenje o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi za EP Grubišno Polje,

- po izdavanju novog Rješenja o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi završena je izrada Dopunskog projekta razrade i eksploatacije za podzemno skladište prirodnog plina na EP Grubišno Polje – druga (2.) dopuna te je projekt predan na provjeru Povjerenstvu za provjeru naftno-rudarskih projekata Ministarstva gospodarstva. Povjerenstvo je provjerilo i prihvatilo projekt te je Ministarstvo gospodarstva s danom 24.11.2025. godine izdalo Rješenje o provjeri naftno-rudarskog projekta,

- temeljem novog provjerenog Dopunskog projekta razrade i eksploatacije, prema Ministarstvu gospodarstva je dana 9.12.2025. godine poslan Zahtjev za izdavanje dozvole za skladištenje prirodnog plina na EP Grubišno Polje. Postupak izdavanja nove dozvole je s krajem 2025. godine bio u tijeku te se dobivanje dozvole i sklapanje novog ugovora o podzemnom skladištenju plina na EP Grubišno Polje očekuje u I. kvartalu 2026. godine i

- s tvrtkom HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. ugovorena je izrada Elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja korisnika na distribucijsku elektroenergetsku mrežu (dalje u tekstu: EOTRP). Predmetni EOTRP bit će osnova za projektiranje priključka postrojenja PSP Grubišno Polje na distribucijsku elektroenergetsku mrežu te ishođenje potrebnih dozvola. Iako je, temeljem zakonskih rokova, izrada EOTRP-a trebala biti završena u III. kvartalu 2025. godine, to se do kraja 2025. godine nije dogodilo te je izrada i dalje u tijeku.

---

## 5. FINANCIJSKA IZVJEŠĆA DRUŠTVA

### 5.1. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Opis	Ostvarenje 2024.	Ostvarenje 2025.	Rebalans plana 2025.	Indeks 3/4	Indeks 3/2
1	2	3	4	5	6
	u EUR	u EUR	u EUR		
<b>A POSLOVNI PRIHODI (I. do III.)</b>	<b>16.448.122</b>	<b>16.993.113</b>	<b>16.796.143</b>	<b>101,17</b>	<b>103,31</b>
I. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	215.382	220.224	220.326	99,95	102,25
II. Prihodi od prodaje (izvan grupe)	16.117.968	16.643.258	16.523.730	100,72	103,26
III. Ostali poslovni prihodi (izvan grupe)	114.773	129.630	52.087	248,87	112,94
<b>B POSLOVNI RASHODI (I. do VII.)</b>	<b>16.075.288</b>	<b>15.024.093</b>	<b>15.850.854</b>	<b>94,78</b>	<b>93,46</b>
<b>I. Materijalni troškovi (a.+b.+c.)</b>	<b>6.351.126</b>	<b>5.099.717</b>	<b>5.887.406</b>	<b>86,62</b>	<b>80,30</b>
a.) Troškovi sirovina i materijala	1.848.138	2.008.633	2.302.075	87,25	108,68
b.) Ostali vanjski troškovi (troškovi usluga)	4.502.988	3.091.084	3.585.331	86,21	68,65
<b>II. Troškovi osoblja (a.+b.+c.)</b>	<b>2.722.695</b>	<b>3.161.934</b>	<b>3.218.415</b>	<b>98,25</b>	<b>116,13</b>
a.) Neto plaće i nadnice	1.643.146	1.904.863	1.960.981	97,14	115,93
b.) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	710.473	826.368	828.161	99,78	116,31
c.) Doprinosi na plaće	369.076	430.704	429.273	100,33	116,70
<b>III. Amortizacija</b>	<b>5.753.340</b>	<b>5.566.515</b>	<b>5.594.475</b>	<b>99,50</b>	<b>96,75</b>
<b>IV. Ostali troškovi</b>	<b>1.196.155</b>	<b>1.092.150</b>	<b>1.150.559</b>	<b>94,92</b>	<b>91,31</b>
<b>V. Vrijednosna usklađenja</b>	<b>51.700</b>	<b>70.458</b>	<b>0</b>		<b>136,28</b>
<b>VI. Rezerviranja</b>	<b>273</b>	<b>33.319</b>	<b>0</b>		<b>12.226,43</b>
<b>VII. Ostali poslovni rashodi</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>C DOBIT ILI GUBITAK IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (I</b>	<b>372.834</b>	<b>1.969.020</b>	<b>945.289</b>	<b>208,30</b>	<b>528,12</b>
<b>D FINANCIJSKI PRIHODI</b>	<b>103.847</b>	<b>92.034</b>	<b>13.342</b>	<b>689,79</b>	<b>88,62</b>
<b>E FINANCIJSKI RASHODI</b>	<b>789.435</b>	<b>626.345</b>	<b>660.429</b>	<b>94,84</b>	<b>79,34</b>
<b>F DOBIT ILI GUBITAK IZ FINANCIJSKE DJELATNOSTI</b>	<b>-685.588</b>	<b>-534.311</b>	<b>-647.086</b>	<b>82,57</b>	<b>77,93</b>
<b>G UKUPNI PRIHODI (A+D)</b>	<b>16.551.969</b>	<b>17.085.147</b>	<b>16.809.485</b>	<b>101,64</b>	<b>103,22</b>
<b>H UKUPNI RASHODI (B+E)</b>	<b>16.864.723</b>	<b>15.650.438</b>	<b>16.511.283</b>	<b>94,79</b>	<b>92,80</b>
<b>I BRUTO DOBIT ILI GUBITAK TEK. GODINE (G-H)</b>	<b>-312.754</b>	<b>1.434.709</b>	<b>298.202</b>	<b>481,12</b>	<b>-458,73</b>
<b>J POREZ NA DOBIT</b>	<b>-49.952</b>	<b>262.720</b>	<b>53.676</b>	<b>489,45</b>	<b>-525,95</b>
<b>K NETO DOBIT ILI GUBITAK TEK. GODINE (I-J)</b>	<b>-262.802</b>	<b>1.171.989</b>	<b>244.526</b>	<b>479,29</b>	<b>-445,96</b>

## 5.2. IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA

POZICIJA	Stanje na dan 31.12.2024.	Stanje na dan 31.12.2025.	Razlika (3-2)	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
	u EUR	u EUR	u EUR	
<b>AKTIVA</b>				
<b>A. DUGOTRAJNA IMOVINA</b>	<b>104.231.298</b>	<b>99.543.548</b>	<b>-4.687.750</b>	<b>95,50</b>
I. Nematerijalna imovina	845.422	634.779	-210.644	75,08
II. Materijalna imovina	102.780.992	98.377.872	-4.403.120	95,72
III. Potraživanja	351.910	351.910	0	100,00
IV. Odgođena porezna imovina	252.974	178.988	-73.986	70,75
<b>B. KRATKOTRAJNA IMOVINA</b>	<b>10.704.483</b>	<b>11.862.336</b>	<b>1.157.853</b>	<b>110,82</b>
I. Zalihe	1.361.834	2.899.470	1.537.636	212,91
II. Potraživanja	2.235.065	1.728.440	-506.625	77,33
III. Kratkotrajna financijska imovina	3.926.425	4.003.271	76.846	101,96
IV. Novac u banci i blagajni	3.181.159	3.231.155	49.996	101,57
<b>C. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI</b>	<b>72.460</b>	<b>62.769</b>	<b>-9.692</b>	<b>86,63</b>
<b>UKUPNO AKTIVA (A+B+C)</b>	<b>115.008.241</b>	<b>111.468.653</b>	<b>-3.539.588</b>	<b>96,92</b>
<b>D. IZVANBILANČNI ZAPISI</b>	<b>129.504.348</b>	<b>80.233.571</b>	<b>-49.270.776</b>	<b>61,95</b>
<b>PASIVA</b>				
<b>A. KAPITAL I REZERVE</b>	<b>77.859.148</b>	<b>79.031.137</b>	<b>1.171.989</b>	<b>101,51</b>
I. Temeljni (upisani) kapital	71.009.379	71.009.379	0	100,00
II. Zadržana dobit ili prenos. gubitak	7.112.571	6.849.769	-262.802	96,31
III. Dobit ili gubitak poslovne godine	-262.802	1.171.989	1.434.791	-445,96
<b>B. REZERVIRANJA</b>	<b>5.466.611</b>	<b>5.470.142</b>	<b>3.531</b>	<b>100,06</b>
<b>C. DUGOROČNE OBVEZE</b>	<b>25.052.590</b>	<b>22.297.432</b>	<b>-2.755.158</b>	<b>89,00</b>
I. Obveze prema bankama i drugim financ. institucijama	25.052.590	22.297.432	-2.755.158	89,00
<b>D. KRATKOROČNE OBVEZE</b>	<b>6.448.404</b>	<b>4.504.690</b>	<b>-1.943.714</b>	<b>69,86</b>
I. Obveze prema dobavljačima	1.887.774	838.905	-1.048.869	44,44
II. Obveze za poreze, doprinose, prema bankama i sl.	4.560.630	3.665.785	-894.845	80,38
<b>E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA</b>	<b>181.489</b>	<b>165.253</b>	<b>-16.236</b>	<b>91,05</b>
<b>UKUPNO PASIVA (A+B+C+D+E)</b>	<b>115.008.241</b>	<b>111.468.653</b>	<b>-3.539.588</b>	<b>96,92</b>
<b>F IZVANBILANČNI ZAPISI</b>	<b>129.504.348</b>	<b>80.233.571</b>	<b>-49.270.776</b>	<b>61,95</b>

## 5.3. IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

Naziv pozicije	Ostvareno 2024.	Ostvareno 2025.
1	2	3
	u EUR	u EUR
<b>Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti</b>		
1. Novčani primici od kupaca	20.058.696	20.857.839
2. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	0	13.035
3. Novčani primici s osnove povrata poreza	0	0
4. Novčani izdaci dobavljačima	-10.133.817	-8.541.140
5. Novčani izdaci za zaposlene	-3.517.503	-3.781.086
6. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	-422.378	-375.519
7. Ostali novčani primici i izdaci	-2.549.464	-1.946.591
<b>I. Novac iz poslovanja</b>	<b>3.435.534</b>	<b>6.226.538</b>
8. Novčani izdaci za kamate	-296	-608
9. Plaćeni porez na dobit	-639.286	-184.095
<b>A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI</b>	<b>2.795.951</b>	<b>6.041.834</b>
<b>Novčani tokovi od investicijskih aktivnosti</b>		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	0	0
2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od kamata	0	0
4. Novčani primici od dividendi	0	0
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	0	0
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	0	0
<b>II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	-879.506	-1.293.876
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani izdaci s osnove danizh zajmova i štednih uloga	0	0
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	0	0
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	0	0
<b>III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti</b>	<b>-879.506</b>	<b>-1.293.876</b>
<b>B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI</b>	<b>-879.506</b>	<b>-1.293.876</b>
<b>Novčani tokovi od financijskih aktivnosti</b>		
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	0	0
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	16.894	14.870
<b>IV. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti</b>	<b>16.894</b>	<b>14.870</b>
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	-6.207.112	-3.917.643
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	0	0
3. Novčani izdaci za financijski najam	0	0
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
5. Ostali novčani izdaci od financijskih aktivnosti	-758.697	-795.189
<b>V. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti</b>	<b>-6.965.809</b>	<b>-4.712.832</b>
<b>C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINACIJSKIH AKTIVNOSTI</b>	<b>-6.948.915</b>	<b>-4.697.962</b>
<b>D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA</b>	<b>-5.032.469</b>	<b>49.996</b>
<b>E) NOVAC I NOVČANI EKIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA</b>	<b>8.213.628</b>	<b>3.181.159</b>
<b>F) NOVAC I NOVČANI EKIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA</b>	<b>3.181.159</b>	<b>3.231.155</b>

## 6. UPRAVLJANJE RIZICIMA

PSP kontinuirano prati izloženost sljedećim rizicima: procesni rizik, rizik likvidnosti, tržišni rizik, kamatni, kreditni i valutni rizik, rizik sudskih sporova, zaposlenika, zaštite na radu i IT rizik te strateški i administrativni rizik.

**Procesni rizik** – Nedostatak adekvatnog održavanja opreme i postrojenja može dovesti do problema u radu tehnološkog procesa na pogonu PSP Okoli. U cilju eliminiranja ovoga rizika provodi se tekuće i investicijsko održavanje te servisne aktivnosti na opremi u skladu sa unaprijed određenim hodogramom. Internim aktima propisano je postupanje sa ciljem promptne nabave materijala i ugovaranja radova/usluga održavanja u svrhu sigurnog i učinkovitog funkcioniranja tehnološkog procesa.

Potencijalna migracija plina u slabije dostupna područja ležišta u PSP Okoli sustavno se rješava nadomještanjem plina u plinski jastuk.

**Rizik likvidnosti** – Planiranjem poznatih i potencijalnih novčanih priljeva i odljeva s obzirom na tijek poslovanja PSP kontinuirano provodi mjere redovitog upravljanja rizikom likvidnosti. Potraživanja se naplaćuju u ugovorenom roku što omogućuje podmirenje obveza prema dobavljačima i zaposlenicima, kao i obveza za poreze, doprinose i sl. sukladno ugovorenim i/ili propisanim rokovima.

**Tržišni rizik** – Prvenstveno se odnosi na rizik od potražnje za uslugom skladištenja. S obzirom na to da je Društvo prodalo sve raspoložive komercijalne kapacitete tržišni je rizik time uklonjen. Na poslovanje Društva utječe i rizik od povećanja cijena sirovina i materijala koje se upotrebljavaju pri redovitom poslovanju. Jedna od važnih stavki materijalnih troškova jesu troškovi energenata za obavljanje osnovne djelatnosti Društva, a to su prirodni plin i električna energija za internu potrošnju, čija cijena direktno utječe na operativni trošak poslovanja. Provođenjem otvorenih postupaka nabave te sklapanjem ugovora o nabavi istih s najpovoljnijim ponuđačem minimiziran je ovaj tržišni rizik. Također na smanjenje ovog tržišnog rizika utječe i proizvodnja plina na EP Grubišno Polje i korištenje istog kao energenta.

Dodatno ugradnjom elektromotornog kompresora, pored plinskih kompresora, diversificirani su izvori energenata za najveće potrošače te su time ostvarene pretpostavke za kvalitetnije upravljanje troškovima energenata.

**Kamatni rizik** – Odnosi se na rizik od promjene vrijednosti financijskih instrumenata zbog promjene tržišnih kamatnih stopa u odnosu prema kamatnim stopama primjenjivim na financijske instrumente. Rizik od kamatnih stopa pri tijeku novca jest rizik od promjenjivih troškova kamata na financijske instrumente tijekom razdoblja. Društvo ima znatan iznos dugoročnih kredita, ali kamatni je rizik minimaliziran, jer je većina kredita ugovorena uz kamatnu stopu koja nije vezana uz kretanje referentne kamatne stope na tržištu.

**Kreditni rizik** – Financijska imovina koja potencijalno može dovesti Društvo u kreditni rizik sastoji se uglavnom od novca, novčanih ekvivalenata i potraživanja od kupaca. Društvo nema drugih značajnijih koncentracija kreditnog rizika.

Društvo je sve viškove novčanih sredstava plasiralo jedino u obliku oročenih novčanih sredstava u renomiranim bankama te imovina nije bila izložena utjecaju kreditnog rizika. S obzirom na tendenciju pada kamatnih stopa na oročene depozite, Društvo je donijelo odluku o ulaganju dijela slobodnih novčanih sredstava u fondove, koji po svojim karakteristikama nisu rizični za ulaganje, jer novčana sredstva iz svojeg portfelja ulažu najvećim dijelom u državne vrijednosne papire. Iako su analize tržišta kapitala upozorile na mogućnost ostvarivanja većeg prinosa ulaganjem u dioničke fondove, isto nije realizirano zbog rizika od velike volatilnosti vrijednosti dionica. Naime, Društvo provodi jasno zadanu strategiju sigurnosti i pri pružanju svojih usluga i u raspolaganju slobodnim novčanim sredstvima.

**Valutni rizik** – Izloženost Društva valutnom riziku proizlazi iz obveza prema inozemnim dobavljačima izvan eurozone, no udio takvih obveza u ukupnim obvezama je izrazito mali, što minimizira utjecaj valutnog rizika na financijsko poslovanje.

**Sudski sporovi** – Društvo vodi dva materijalno značajna sudska spora u svojstvu tuženika.

Dana 6.3.2017. godine društvo INA-Industrija nafte d.d. kao pravni sljednik društva Prirodni plin d.o.o. podnijelo je tužbu protiv Društva radi naknade štete u iznosu od 25.794.740 eura. Tužba je podnesena zbog navodno pretrpljene štete u vezi provođenja postupka raspodjele skladišnih kapaciteta podzemnog skladišta plina Okoli za plinsko razdoblje od 2014. do 2017. godine te navodne štete koja je nastala u vezi provođenja

postupka raspodjele skladišnih kapaciteta te prodaje nepovučenog plina u vlasništvu društva Prirodni plin d.o.o. tijekom travnja 2014. godine, u skladu s Pravilima korištenja sustava skladišta plina (NN 12/2013) te Pravilima i uvjetima otvorenog postupka prodaje nepovučenog plina. U predmetnom postupku 13.6.2019. godine stranke su iznijele dokazne prijedloge, čime je zaključen prethodni postupak. Dana 22.5.2023. godine stranke su upućene u postupak mirenja pred Trgovačkim sudom u Zagrebu te je 11.12.2023. godine postupak mirenja neuspješno okončan jer nije sklopljena nagodba. U tijeku je parnični postupak i provode se dokazi saslušavanjem svjedoka. Dana 4.2.2025. godine održano je ročište na kojem je izveden dokaz saslušanja svjedoka, a sljedeće ročište određeno za dan 30.4.2025. godine je odgođeno zbog promjene suca. Trenutno nije moguće procijeniti kada će predmetni postupak biti pravomoćno okončan.

Dana 15.11.2022. godine društvo Međimurje plin d.o.o. podnijelo je tužbu radi naknade štete na iznos od 3.735.796,91 eura protiv Društva. Tužba je podnesena zbog navodno pretrpljene štete uslijed obustave pružanja usluge skladištenja plina radi obavljanja redovitog godišnjeg HD-mjerenja bušotina PSP Okoli od 3.3.2022. godine od 6:00 h do 7.3.2022. godine do 6:00 h te uslijed redovite promjene ciklusa rada sustava skladišta PSP Okoli od dana 7.3.2022. godine od 6:00 h sati u način rada utiskivanja. Prvostupanjskom presudom odbijen je tužbeni zahtjev tužitelja na isplatu iznosa s naslova naknade štete od 3.735.797 eura. Presudom je u korist tuženika dosuđen iznos parničnih troškova u visini od 74.657 eura uvećan za zakonske zatezne kamate. Tužitelj je izjavio žalbu na presudu, te se čeka odluka drugostupanjskog suda.

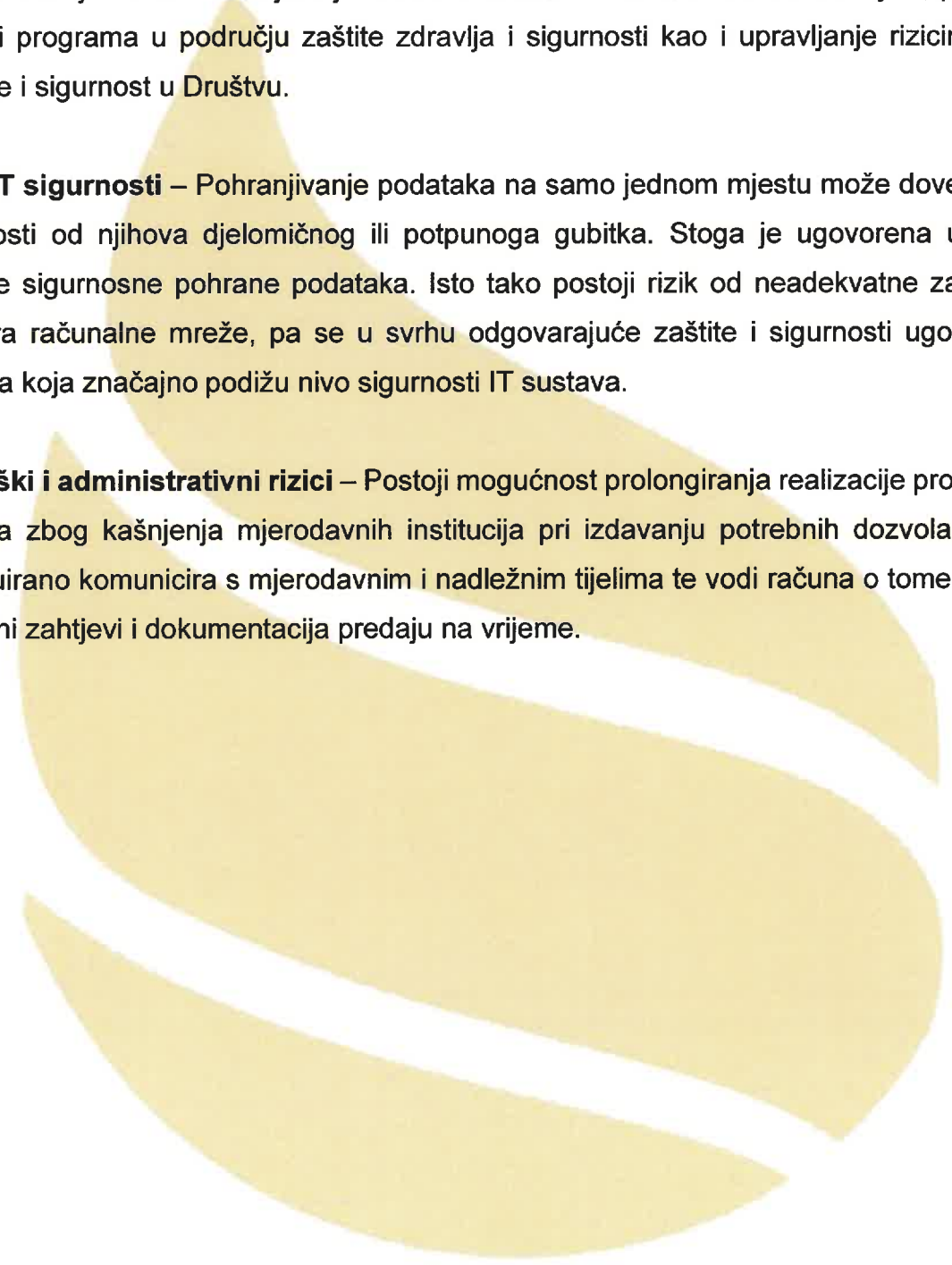
Društvo će vlastitim resursima i angažiranjem vanjskih suradnika pravovremeno reagirati na sve podneske tužitelja i zahtjeve suda.

**Rizik zaposlenika** – U nedostatku zaposlenika koji raspolažu znanjima potrebnim za obavljanje poslovnih aktivnosti pri zamjeni odsutnog zaposlenika postoji rizik nemogućnosti izvršavanja poslovnih zadataka. Stoga se potiče kontinuirana komunikacija između zaposlenika te timski rad sa svrhom upoznavanja sa poslovnim procesima kolega/ica kako bi veći broj zaposlenika poznao poslovne aktivnosti u širem djelokrugu, a ne samo onih obuhvaćenih opisom poslova svog radnog mjesta.

**Rizik zaštite na radu** - Upravljanje rizikom zaštite na radu na radnom mjestu je jedan od ključnih alata za poboljšanje profesionalnih sigurnosnih i zdravstvenih uvjeta rada. Primjenom norme HRN EN ISO 45001:2018 (Sustav upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti) u PSP-u uspostavljen je preventivni pristup upravljanja rizikom što obuhvaća prepoznavanje rizika i umanjivanje rizika. U internim aktima definirani su ciljevi, planovi mjera i programa u području zaštite zdravlja i sigurnosti kao i upravljanje rizicima po zdravlje i sigurnost u Društvu.

**Rizik IT sigurnosti** – Pohranjivanje podataka na samo jednom mjestu može dovesti do opasnosti od njihova djelomičnog ili potpunoga gubitka. Stoga je ugovorena usluga vanjske sigurnosne pohrane podataka. Isto tako postoji rizik od neadekvatne zaštite i nadzora računalne mreže, pa se u svrhu odgovarajuće zaštite i sigurnosti ugovaraju rješenja koja značajno podižu nivo sigurnosti IT sustava.

**Strateški i administrativni rizici** – Postoji mogućnost prolongiranja realizacije projekata Društva zbog kašnjenja mjerodavnih institucija pri izdavanju potrebnih dozvola. PSP kontinuirano komunicira s mjerodavnim i nadležnim tijelima te vodi računa o tome da se potrebni zahtjevi i dokumentacija predaju na vrijeme.



---

## 7. PLANIRANI DALJNI RAZVOJ DRUŠTVA

### PLANIRANE INVESTICIJE U SUSTAV SKLADIŠTA PLINA

Potreba daljnjeg razvoja sustava skladišta plina u RH prepoznata je i kroz usvojenu Strategiju energetskog razvoja RH do 2030. godine s pogledom na 2050. godinu (dalje u tekstu: Strategija). Tako se u poglavlju Razvoj energetske infrastrukture u dijelu koji se odnosi na Transport i skladištenje prirodnog plina navodi da strateške smjernice izgradnje energetske infrastrukture za plin uključuju i podzemna skladišta plina. Točnije, navodi se: "Razvoj sustava za skladištenje plina obuhvaća dogradnju postojećeg podzemnog skladišta plina, izgradnju i puštanje u rad novog (vršnog) podzemnog skladišta plina te potencijalnu izgradnju novog sezonskog skladišta plina sukladno mogućnostima i potrebama".

U dijelu Strategije pod naslovom Sigurnost opskrbe energijom navodi se: "Neophodno je osigurati unutarnju operativnu sigurnost opskrbe plinom, kao i sigurnost dobave plina te razmotriti mogućnost određivanja obveznih ili strateških zaliha plina. RH se u ovom trenutku opskrbljuje plinom iz domaće proizvodnje i uvoza. Dobavne je pravce potrebno diversificirati te povećati kapacitete skladišta plina".

I na kraju, pod Zaključnim razmatranjima, samo se još jednom dodatno ponavlja: "Osiguranje zadovoljavajuće razine sigurnosti opskrbe plinom moguće je razvojem domaće proizvodnje i/ili izgradnjom novih dobavnih kapaciteta te razvojem podzemnih skladišta plina".

U takvom kontekstu, društvo PSP d.o.o. i u narednom razdoblju planira ulaganja u cilju razvoja sustava skladišta plina, kao i sigurnosti i pouzdanosti tehnološkog procesa utiskivanja i povlačenja plina, odnosno da se u svakom momentu korisnicima skladišta može pružiti tržišno kvalitetna usluga. Konačnom realizacijom projekta izgradnje PSP Grubišno Polje cilj je dobiti dodatne kapacitete sustava skladišta, veću fleksibilnost, ekonomičnost i efikasnost u radu sustava skladišta, nove usluge koje se mogu ponuditi korisnicima te povećanu tržišnu konkurentnost. Na PSP Okoli u budućem razdoblju planira se novi investicijski projekt u cilju revitalizacije bušotinskog fonda, tj. ulaganja u

bušotinski fond u smislu izrade novih radnih bušotina i/ili izvođenja rudarskih radova na postojećim bušotinama radi povećanja radnog kapaciteta, ovisno o rezultatima provedenih stručnih analiza i studija.

U dugoročnom razdoblju, nakon puštanja PSP Grubišno Polje u rad, potrebno je planirati nove dodatne kapacitete u sustavu skladištenja prirodnog plina. U svrhu pronalaženja novih potencijalnih lokaliteta i geoloških struktura pogodnih za podzemno skladištenje prirodnog plina pokrenute su aktivnosti u suradnji s Agencijom za ugljikovodike, koja u svom fondu podataka posjeduje opsežnu bazu geoloških, geofizičkih i bušotinskih podataka u smislu uvida i pregleda istih, kao preduvjet za buduću analizu i interpretaciju potencijalnih prostora. Potrebno je izdvojiti konkretne lokalitete od potencijalnog interesa da bi se potom krenulo u planiranje i projektiranje istražnih radova u svrhu dobivanja dodatnih podataka o pogodnim ležištima za prenamjenu u podzemno skladište plina.

Daljnji razvoj sustava skladišta plina svakako je ovisan i o razvoju plinskog transportnog sustava u cjelini, u smislu spajanja na međunarodne plinske sustave putem interkonekcijskih plinovoda ili preko eventualnih proširenja kapaciteta LNG terminala. Svi takvi projekti mijenjaju položaj RH iz krajnje destinacije fizičkih tokova plina u tranzitnu zemlju za transport plina, odnosno uloga skladišta plina u RH potencijalno se mijenja iz zadovoljavanja uglavnom domaćih potreba prema pružanju usluga na širem tržištu.

---

## 8. VAŽNI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON 31.12.2025. GODINE

Dana 26.1.2026. Ministarstvo gospodarstva je Društvu izdalo novu Dozvolu za podzemno skladištenje plina na EP Grubišno Polje, slijedom zadnjeg izrađenog Dopunskog projekta razrade i eksploatacije za podzemno skladište prirodnog plina na EP Grubišno Polje – druga (2.) dopuna, odobrenog Rješenjem od 24.11.2025. Po izdavanju Dozvole, Ministarstvo gospodarstva i PSP sklopili su 19.2.2026. Dodatak ugovoru o podzemnom skladištenju plina na EP Grubišno Polje.

Dana 11.3.2026. Trgovačkom sudu u Zagrebu dostavljena je presuda Visokog trgovačkog suda RH od 28.10.2025., kojom je odbijena žalba tužitelja Međimurje plin d.o.o. kao neosnovana te je potvrđena prvostupanjska presuda Trgovačkog suda u Zagrebu.

Navedenom prvostupanjskom presudom odbijen je tužbeni zahtjev tužitelja za isplatu iznosa od 3.735.797 eura, dok su tuženiku dosuđeni parnični troškovi u iznosu od 74.657 eura, sa zakonskim zateznim kamatama koje teku od 29.12.2023. do dana isplate.

Slijedom navedenog, predmetni postupak je pravomoćno okončan u korist tuženika.

Dana 12.3.2026. nakon ispunjavanja svih uvjeta za produženjem energetske dozvole, HERA je donijela Rješenje o produženju dozvole za obavljanje energetske djelatnosti na razdoblje od 15 godina.