

2023

Soustvarjamo
energetsko podobo Slovenije



LETNO POROČILO



S sofinanciranjem Evropske unije
Evropski energetski program za oživitve
Instrument za povezovanje Evrope
Vseevropska energetska omrežja

VSEBINA POROČILA

POSLOVNO POROČILO

O DRUŽBI

- 1** Pregled Poslovodstva za leto 2023
- 3** Izjava o upravljanju
- 8** Finančni poudarki
- 9** Pomembni dogodki v letu 2023
- 10** Naše vrednote, poslanstvo in vizija
- 11** Predstavitev
- 12** Sestava nadzornega sveta in komisij v poslovnem letu 2023

TRAJNOSTNI RAZVOJ

- 15** Razvoj in trajnost
- 16** Trajnostno naravnano poslovanje družbe
- 20** Zaposleni in interna komunikacija
- 22** Komunikacija z zunanjo javnostjo
- 23** Načrt razogljčenja

POSLOVANJE

- 30** Poslovno okolje
- 32** Aktivnosti povezane z vojno v Ukrajini
- 33** Aktivnosti povezane z avgustovskimi poplavami
- 34** Uporaba prenosnih zmogljivosti
- 35** Delovanje prenosnega sistema
- 37** Razvoj prenosnega sistema
- 39** Analiza poslovanja
- 44** Tveganja
- 48** Dogodki po datumu bilance stanja

RAČUNOVODSKO POROČILO

- 50** Izjava Poslovodstva
- 51** Računovodski izkazi
- 58** Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev
- 66** Razčlenitve in pojasnila
- 80** Druga razkritja
- 84** Podpis letnega poročila za leto 2023 in njegovih sestavnih delov
- 85** Poročilo neodvisnega revizorja

OSTALO

- 91** Zakonodajni okvir
- 94** Seznam uporabljenih kratic
- 95** Kdo je kdo

POSLOVNO POROČILO POSLOVNO POROČILO

○ **DRUŽBI**

Pregled Posloводства za leto 2023

V družbi Plinovodi d.o.o. (v nadaljevanju Plinovodi, družba ali operater prenosnega sistema ali OPS) smo v letu 2023 nadaljevali s stabilnim in uspešnim poslovanjem. Varno in zanesljivo smo izvajali prenos plina po prenosnem sistemu za domače in tuje uporabnike ter skrbeli za uravnoteženje sistema.

Vojna na ozemlju Ukrajine ni vplivala na zanesljivost oskrbe s plinom v Evropski Uniji in Republiki Sloveniji. V družbi smo še naprej sodelovali na rednih sestankih Združenja evropskih operaterjev prenosnih sistemov za plin (ENTSOG) in tekoče spremljali informacije o obratovanju evropskih prenosnih sistemov. ENTSOG je o razmerah v prenosnih sistemih redno poročal tudi Evropski komisiji ter na njeno zahtevo pripravlja dodatne analize za primere popolne prekinitve dobave ruskega plina v Evropo. Razmere v vseh evropskih prenosnih sistemih so stabilne, prenos plina v sistemih sledi nominiranim količinam. Poraba plina se je znižala, napolnjenost skladišč plina konec leta je bila nadpovprečna. Preko celotnega leta so se cene plina na borzah zniževale in se konec leta približale cenam pred energetske krizo.

Spremembe na regionalnih plinskih trgih, na katere družba nima vpliva, vključno z vojno v Ukrajini, so privedle do hitrega spreminjanja tranzitnih tokov in s tem obsega zakupa prenosnih zmogljivosti na mejnih točkah in čezmejnega prenosa količin plina. Prenesene količine na Hrvaško so znašale 55 odstotkov lanskimi, prenesene količine v Italijo so se povišale za 60 odstotkov v primerjavi z lanskimi. Komerčni prenos plina iz Slovenije v Avstrijo se je znižal na 5 odstotkov doseženih v letu 2022.

Prenos plina za domače uporabnike je sledil vremenskim razmeram. V primerjavi s preteklim letom so bile prenesene količine nižje v vseh mesecih razen v maju in juniju ter celotnem zadnjem četrtletju. Skupna količina je za 2,3 odstotka manjša od količine leta 2022. Plin za domače uporabnike je prihajal v Slovenijo preko vstopnih točk iz Avstrije in Italije ter v manjši meri iz Hrvaške. Uporabniki sistema z uporabo kratkoročnih produktov prenosnih zmogljivosti ter transakcijami s količinami plina na virtualni točki optimirajo svoje potrebe po zakupu prenosnih zmogljivosti. Na sekundarnem trgu prenosnih zmogljivosti ni bilo poslov.

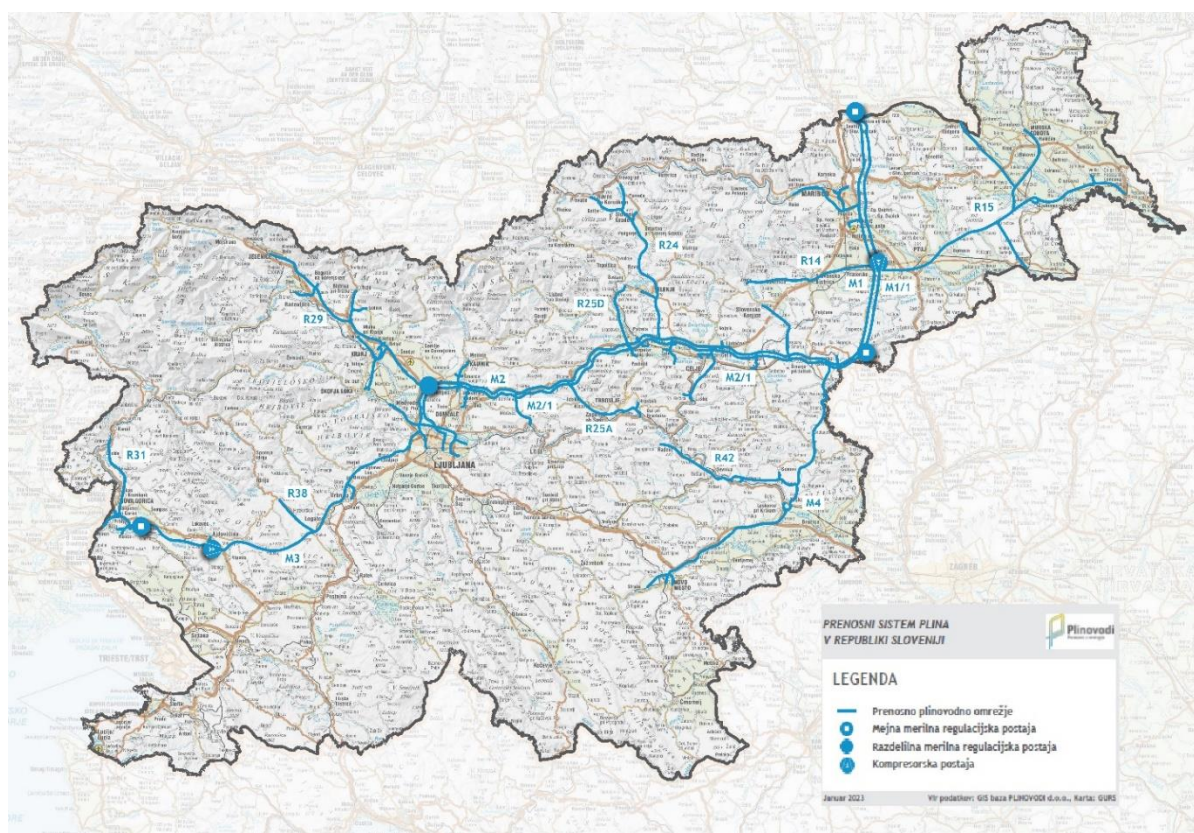
Sklepanje poslov s količinami plina na virtualni točki in trgovni platformi je del rednih aktivnosti uporabnikov sistema in operaterja prenosnega sistema. Obseg izmenjanih količin plina na virtualni točki se je v primerjavi z letom 2022 znižal za 32 odstotkov, število transakcij pa se je povečalo za 34 odstotkov.

Pri izvajanju naložb so obdobje zaznamovale aktivnosti na projektu prenosnega plinovoda M6 Ajdovščina - Lucija, razširitvi KP Ajdovščina ter priprava na gradnjo nove MMRP Vrtojba. Zaključili smo projekt Ureditev nadomestnih prostorov in dostopa ter projekta priključitev MRP Zadobrova in MRP Vransko. V predlog desetletnega razvojnega načrta za obdobje 2024-2033 smo poleg plinskih projektov vključili tudi projekte vodikove infrastrukture.

V skrbi za brezhibno delovanje sistema in zgodnje odkrivanje morebitnih odstopanj izvajamo periodične kontrole merilno-regulacijskih postaj in plinovodnih tras ter skrbimo za redne menjave strojne opreme in posodabljanje procesno informacijskih sistemov. Edina motnja pri oskrbi uporabnikov je nastala marca, ko je pri gradnji vodovoda na območju Pragerskega

izvajalec tretje osebe poškodoval plinovod R14, ki oskrbuje območje Slovenske Bistrice in Zreč. Zelo zahtevno sanacijo poškodbe smo v težkih vremenskih razmerah izvedli preko noči v 13 urah. Ustrezno načrtovana in zgrajena plinska infrastruktura je pokazala visoko odpornost v obdobju avgustovskih poplav, ko neurja in poplave niso povzročile poškodb prenosnih plinovodov in opreme do te mere, da bi nastopile obratovalne motnje ali bi bilo ogroženo varno obratovanje prenosnega sistema.

Plinovodi smo vpeti v širše poslovno okolje in pozorno spremljamo gospodarsko stanje v državi in v regiji ter po potrebi sodelujemo pri predvidenih zakonodajnih spremembah, ki bi lahko vplivale na naše delovanje. Aktivno spremljamo pripravo predlogov in sprejemanje aktov Evropske unije s področja energetike, podajamo predloge in sodelujemo v združenju ENTSOG pri pripravi odzivov na predloge Evropske komisije v sklopu »REPowerEU«. Vključeni smo v delo krizne skupine na ministrstvu, pristojnem za energijo, ter redno in v rokih izpolnjujemo naloge, ki nam jih nalagajo sklepi Vlade Republike Slovenije in resornega ministrstva. S svojimi predlogi sodelujemo v javnih obravnavah predlogov novih ali sprememb in dopolnitev zakonov in podzakonskih aktov. V septembru smo se odzvali na predlog Zakona o energetske politiki, ki se je tekom postopka obravnave preimenoval v Energetski zakon (EZ-2), in poudarili pomembnost spodbujanja zelenega prehoda in omogočanje nadaljnjega razvoja dobro delujočega in razvejanega sistema plinskega omrežja in domače proizvodnje zelenih plinov s postopno vedno večjim deležem oskrbe z zelenimi plini. Z namenom promocije plina in izobraževanja smo, predvsem prek spleta, aktivno sodelovali in se udeleževali različnih strokovnih srečanj.



Izjava o upravljanju

Skladno z določili petega odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah (Uradni list RS, št. 65/09 - UPB, 33/11, 91/11, 100/11 - skl. US, 32/12, 57/12, 44/13 - odl. US, 82/13, 55/15, 15/17, 22/19 - ZPosS, 158/20 - ZIntPK-C, 175/20, 18/21, 18/23 - ZDU-10 in 75/23, v nadaljevanju ZGD-1) družba Plinovodi d.o.o. kot del poslovnega poročila podaja naslednjo

IZJAVO O UPRAVLJANJU DRUŽBE

Upravljanje družbe Plinovodi d.o.o. je skladno z ZGD-1, Zakonom o Slovenskem državnem holdingu (v nadaljevanju ZSDH-1), Zakonom o oskrbi s plini (v nadaljevanju ZOP) ter drugimi veljavnimi predpisi. Upravljanje družbe Plinovodi d.o.o. temelji na zakonskih in podzakonskih določilih, Aktu o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo, odločbi o certificiranju za operaterja prenosnega sistema plina št. 533-100/2011-20/134 z dne 11. julija 2012, ki jo je izdala Agencija za energijo, dobri poslovni praksi, Politiki upravljanja družbe Plinovodi d.o.o., Kodeksu ravnanja družbe Plinovodi d.o.o. in Program za zagotavljanje skladnosti (vse dostopno na spletni strani družbe Plinovodi d.o.o. <http://www.plinovodi.si/>), Kodeksu korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, Priporočilih in pričakovanjih Slovenskega državnega holdinga (dostopno na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d.d. <http://www.sdh.si/>), Slovenskih smernicah korporativne integritete, Listini raznolikosti in Zavezi k spoštovanju človekovih pravic pri poslovanju. Družba Plinovodi d.o.o. je z dnem 1. 1. 2020 postala subjekt javnega interesa.

Upravljanje družbe in skladnost s Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga

Družba Plinovodi d.o.o. je odvisna družba družbe s kapitalsko naložbo države, zato zanjo velja Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države (v nadaljevanju: Kodeks)¹. Družba ga upošteva, delno odstopa od Kodeksa le v nadaljevanju naštetih točkah. Odstopanja po točkah so naslednja:

- Točka 3.5: Na podlagi ZGD-1 in Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo družbe Plinovodi d.o.o. podeljevanje razrešnice članom organa vodenja in nadzora ni predvideno.
- Točka 8.5: Družba kot enoosebna d.o.o. ni zavezana k javni objavi finančnega koledarja. Z izdelanim finančnim koledarjem seznani Nadzorni svet in družbenika.
- Točka 9.2: Skladno z ZGD-1 in ZOP je zaradi posebnosti, ki jih določa energetska zakonodaja, imela družba vzpostavljeno funkcijo notranjega nadzora. Vsebine notranjega nadzora so sledile potrebam družbe glede na dejavnost, velikost in organiziranost na način, da je bila zagotovljena skladnost z določili energetske zakonodaje, ob sočasnem izpolnjevanju pogojev za učinkovito delovanje celotnega sistema notranjega nadzora. V letu 2023 je bila sprejeta odločitev, da se v družbi uvede notranjerevizijska dejavnost, s čimer se bo še dodatno okrepil neodvisen nadzor nad delovanjem notranjih kontrol in mehanizmov notranjega nadzora.

¹ V Izjavi o upravljanju za leto 2023 se družba opredeljuje do priporočil iz Kodeksa, ki se je uporabljal do zaključka leta 2023. SDH je namreč decembra 2023 sprejel prenovljen Kodeks, ki se uporablja od 1. 1. 2024 dalje.

Družba Plinovodi d.o.o. je odvisna družba družbe s kapitalsko naložbo države, zato zanjo veljajo Priporočila in pričakovanja Slovenskega državnega holdinga. Družba jih upošteva, razen v nadaljevanju navedenih točkah, kjer družba delno odstopa od priporočil in pričakovanj. Odstopanja so naslednja:

- Točka 3.9: Družba redno, ob sklenitvi poslov, objavlja vrednosti in vrste poslov v skladu z ZDIJZ in ZJN-3.
- Točki 7.2 in 7.11: Družba bo v letu 2024 oblikovala strategijo trajnostnega poslovanja in jo predložila v soglasje Nadzornemu svetu.

Družba Plinovodi d.o.o. je dne 2. julija 2015 pristopila k Slovenskim smernicam korporativne integritete, s čimer je jasno in javno izrazila zavezo k uveljavljanju in spoštovanju načel korporativne integritete ter sprejela vodilo družbe v prizadevanju za učinkovit sistem korporativne integritete. Družba je 26. oktobra 2018 podpisala Listino o raznolikosti Slovenije in 25. maja 2019 Zavezo k spoštovanju človekovih pravic pri poslovanju, s čimer je sprejela odgovorno odločitev ter umestila vrednote vključenosti in enakosti ter spoštovanje človekovih pravic med temeljna načela oziroma vrednote družbe. Pri poslovanju družbo in zaposlene v družbi zavezujejo tudi dobri poslovni običaji, visoki etični standardi in načela, kot izhaja iz Kodeksa ravnanja družbe Plinovodi d.o.o.

Poslovodstvo družbe z zgledom vodi in spodbuja k takšnemu ravnanju zaposlenih, ki nenehno omogoča nadaljnje izboljšave v sistemu korporativne integritete. Družba obdobjno načrtuje, spremlja in pripravlja poročilo glede izpolnjevanja usmeritev in priporočil iz Slovenskih smernic korporativne integritete in Zaveze k spoštovanju človekovih pravic pri poslovanju ter na tej podlagi sprejema odločitve in ukrepe za razvoj sistema.

Opis glavnih značilnosti sistemov notranjih kontrol in upravljanja tveganj

Sistem notranjih kontrol in upravljanja tveganj je sestavina korporativnega upravljanja družbe in sestavni del v družbi vzpostavljenega sistema upravljanja in nadzora.

Na podlagi metodologije, ki temelji na strokovnih podlagah in dobri praksi, ima družba vzpostavljen proces upravljanja tveganj. Tveganja se prepoznajo, ocenijo, obvladujejo in spremljajo. Vzpostavljeno je kontrolno okolje, ki ga oblikujejo dejavniki, kot so: spodbujanje integritete družbe in etičnih vrednot, zavezanost kompetencam, način razmišljanja Poslovodstva in slog delovanja, sodelovanje pristojnih za upravljanje, organizacijski ustroj, dodeljevanje pristojnosti in odgovornosti, usmeritve in postopki.

Prepoznavanje in ocena tveganj je postopek prepoznavanja in ocenjevanja tveganj, ki vplivajo na doseganje ciljev. Katalog tveganj je izhodišče za odločanje glede njihove obravnave in notranjih kontrol ter ukrepov, da se cilji dosegajo in da se zagotavlja skladnost poslovanja.

Družba redno prepoznava in ocenjuje tveganja na vseh ravneh v okviru vseh organizacijskih enot, funkcij in procesov. Kontrolne aktivnosti in drugi mehanizmi se proaktivno oblikujejo v povezavi z vsemi ključnimi tveganji. Sistem notranjih kontrol se preverja in tveganja se z ukrepanjem pravočasno obvladujejo.

Notranje nadzorne aktivnosti so organizirane in potekajo na vseh ravneh v družbi, in sicer na ravni notranjega kontrolnega sistema, na ravni skladnosti in upravljanja tveganj ter na ravni notranje nadzorne funkcije, ki se bo okrepila z uvedbo notranjerevizijske dejavnosti.

V poglavju Tveganja tega Letnega poročila so podrobneje predstavljeni sistem upravljanja tveganj in uvedeni kontrolni mehanizmi.

Družba ima sprejet kodeks ravnanja, Program za zagotavljanje skladnosti in Pravilnik o vzpostavitvi notranje poti za prijavo kršitev predpisov in zaščiti prijaviteljev, ki opredeljujejo tudi prijavo kršitev kodeksa, Programa za zagotavljanje skladnosti ali drugih predpisov ter zaščito prijaviteljev.

Delovanje skupščine družbe in njene ključne pristojnosti ter opis pravic družbenika in način njihovega uveljavljanja

Skupščino družbe predstavlja edini družbenik Plinhold d.o.o., ki ima glasovalno pravico in odloča:

- o imenovanju in razrešitvi članov Nadzornega sveta družbe, predstavnikov družbenika,
- na predlog Nadzornega sveta o povečanju ali zmanjšanju kapitala družbe, pri čemer mora upoštevati določbe ZOP ter odločitve Agencije za energijo v zvezi z zagotavljanjem sredstev za izvajanje naložb, predvidenih v 10-letnem načrtu razvoja sistema,
- o delitvi, prenehanju ali prenosih poslovnih deležev,
- o spremembi dejavnosti družbe, spremembi akta o ustanovitvi in o pristopu novih družbenikov,
- o drugih zadevah, za katere tako določata akt o ustanovitvi družbe in veljavna zakonodaja.

Družbenik pri izvajanju svojih pravic in obveznosti po ZGD-1 in v skladu z ZOP ne sme posegati v samostojnost Posloводства družbe, ki se nanaša na odločitve Posloводства glede vsakodnevnega poslovanja družbe, zlasti pa na upravljanje prenosnega sistema in glede na dejavnosti za pripravo in izvajanje 10-letnega razvojnega načrta sistema. Nadzor nad zagotavljanjem neodvisnosti operaterja prenosnega sistema skladno z ZOP izvaja Nadzornik za skladnost.

Vse odločitve mora družbenik vpisati v knjigo sklepov, ki jih potrdi notar. Brez vpisa nimajo pravnega učinka. Družbenik praviloma odloča na podlagi predlogov sklepov, ki jih posreduje Poslovodstvo.

Sestava in delovanje organov vodenja in nadzora ter njegovih komisij in pooblastila članov Posloводства

Družbo Plinovodi d.o.o. vodi Poslovodstvo, ki je eno ali dvočlansko. Sestavlja ga glavni direktor, ki samostojno zastopa družbo. Poslovodstvo zastopa in predstavlja družbo na lastno odgovornost.

Poslovodstvo vodi posle družbe v skladu z veljavno zakonodajo, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo in Poslovníkom o delu Poslovodstva družbe Plinovodi d.o.o.

Nadzorni svet družbe ima šest članov. Štiri člane Nadzornega sveta je imenoval družbenik, dva člana Nadzornega sveta pa sta predstavnika delavcev in sta bila imenovana skladno z zakonom, ki ureja sodelovanje delavcev pri upravljanju družb. V okviru Nadzornega sveta delujeta Revizijska komisija Nadzornega sveta, ki ima tri člane, od tega je en član zunanji strokovnjak s področja računovodstva in revidiranja, ter Kadrovska komisija Nadzornega sveta, ki ima tri člane.

Nadzorni svet, Revizijska in Kadrovska komisija delujejo v skladu z energetske zakonodajo in zakonodajo, ki ureja gospodarske družbe, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo in Poslovníkom o delu Nadzornega sveta družbe.

Energetska zakonodaja določa, da odločitve Nadzornega sveta ne smejo vključevati odločitev, povezanih z rednim poslovanjem in vsakodnevnimi dejavnostmi operaterja prenosnega sistema in upravljanjem omrežja, vključno s sklepanjem pravnih poslov v zvezi s tem in sprejemanjem odločitev za njihovo izvrševanje. Nadzorni svet prav tako ne sme sprejemati odločitev, ki bi vplivale na dejavnosti, ki so potrebne za priprave desetletnega razvojnega načrta omrežja ali bi bile povezane z njimi.

V družbi, ki deluje po modelu neodvisnega operaterja prenosnega sistema plina, je na podlagi energetske zakonodaje Nadzorni svet imenoval Nadzornika za skladnost. K odločitvi o imenovanju Nadzornika za skladnost je podala soglasje Agencija za energijo. Nadzornik za skladnost je odgovoren za stalen nadzor nad izpolnjevanjem zahtev evropske in nacionalne energetske zakonodaje v zvezi z zagotavljanjem neodvisnosti operaterja prenosnega sistema in nepristranskega obravnavanja vseh uporabnikov prenosnega sistema.

Poročilo o izvajanju in doseženih rezultatih politike raznolikosti v obdobju poročanja

Sestava in učinkovitost delovanja Nadzornega sveta kot celote poleg različne starostne strukture in kontinuitete dela ter interdisciplinarnih znanj upošteva strokovno raznolikost članov predvsem na način, da imajo vsi člani Nadzornega sveta skupaj kolektivno znanje in izkušnje z ekonomskega, pravnega, strojnega in gradbenega področja. S tem je dosežen cilj zagotoviti komplementarnost in raznolikost Nadzornega sveta z upoštevanjem različnih znanj, veščin, izkušenj, poklicne usposobljenosti, starosti in načina dela, opredeljenih v Politiki raznolikosti organov vodenja in nadzora družbe Plinovodi d.o.o. Ženski spol sicer v Nadzornem svetu ni prisoten, vendar pa vse naštet omoogoča preudarno in skrbno nadzorovanje družbe ter s tem uresničevanje njenih strateških ciljev, uspešno poslovanje in trajnostno delovanje družbe. Nadzorni svet ne izvaja nominacijskega postopka za kandidate za nove člane Nadzornega sveta, saj ima družba le enega družbenika, ki na skupščini družbe imenuje novo sestavo Nadzornega sveta. Ne glede na navedeno pa je strokovna neodvisnost novoimenovanih članov Nadzornega sveta po imenovanju, v skladu z določbami ZOP, preverjena s strani nacionalnega regulativnega organa.

Poslovodstvo je enočlansko.

Pravila družbe o imenovanju ter zamenjavi članov organov vodenja in nadzora ter o spremembah akta o ustanovitvi

Poleg pogojev iz ZGD-1 in pogojev o izobrazbi ter izkušnjah iz Akta o ustanovitvi mora vsak član Poslovodstva izpolnjevati pogoje, ki jih določi Agencija za energijo. Vsak član Poslovodstva, pa tudi osebe, ki Poslovodstvu neposredno odgovarjajo za obratovanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega omrežja, morajo izpolnjevati tudi vse pogoje, določene z ZOP.

Člana Poslovodstva imenuje in odpokliče Nadzorni svet družbe. Pri imenovanju in razrešitvi člana Poslovodstva je Nadzorni svet dolžan spoštovati določila ZOP in odločitve Agencije za energijo. Pogodbo o zaposlitvi s članom Poslovodstva sklene v imenu družbe predsednik Nadzornega sveta družbe za mandatno dobo petih let.

V skladu z ZOP mora Nadzorni svet pisno obvestiti Agencijo za energijo o vsakem imenovanju, prenehanju mandata ali drugih odločitvah o pogojih za mandat člana Poslovodstva operaterja prenosnega sistema in oseb, odgovornih za izvršno upravljanje, njegovo trajanje in prenehanje ter o razlogih za vsak predlog za prenehanje mandata teh oseb. Odločitev Nadzornega sveta učinkuje, če ji Agencija za energijo v treh tednih po prejemu obvestila o odločitvi ne nasprotuje.

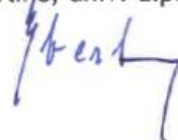
Pri imenovanju članov Nadzornega sveta mora družbenik upoštevati določila ZOP in odločitve Agencije za energijo. Določila ZOP glede neodvisnosti posameznih članov Nadzornega sveta morajo biti izpolnjena, tako da so vsaj predsednik, njegov namestnik in še dva člana Nadzornega sveta, neodvisni v smislu določil ZOP. Člani Nadzornega sveta se imenujejo za mandatno dobo štirih let. Člani so lahko ponovno imenovani.

Člana Nadzornega sveta lahko odpokliče organ, ki ga je imenoval, pri čemer je pri imenovanju in razrešitvi člana organ dolžan spoštovati določila ZOP in odločitve Agencije za energijo. Članstvo v Nadzornem svetu lahko preneha tudi pred iztekom mandata, in sicer na lastno željo ali zaradi odpoklica. V skladu z ZOP mora Nadzorni svet pisno obvestiti Agencijo za energijo o vsakem imenovanju, prenehanju mandata ali drugih odločitvah o pogojih za mandat člana Nadzornega sveta operaterja prenosnega sistema, njegovem trajanju in prenehanju ter o razlogih za vsak predlog za prenehanje mandata oseb, ki izpolnjujejo določila ZOP glede neodvisnosti članov. Odločitev učinkuje, če ji Agencija za energijo v treh tednih po prejemu obvestila o odločitvi ne nasprotuje.

Nadzornik za skladnost mora izpolnjevati vse pogoje, določene z ZOP. Pri imenovanju in razrešitvi Nadzornika za skladnost je Nadzorni svet dolžan spoštovati določila ZOP in odločitve Agencije za energijo. Pogoje, ki veljajo za mandat in za zaposlitev Nadzornika za skladnost, sprejme nadzorni organ po predhodnem soglasju Agencije za energijo. Nadzornik za skladnost se imenuje za mandatno dobo štirih let.

Skladno z Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo o spremembah akta o ustanovitvi družbe odloča edini družbenik družbe Plinovodi d.o.o.

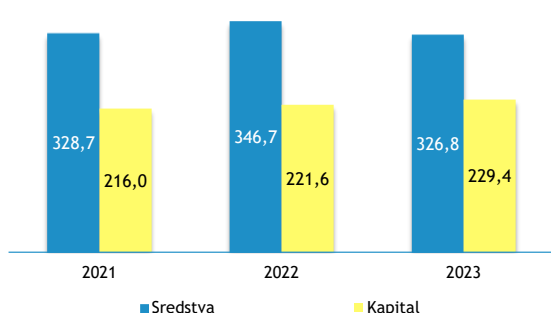
Glavni direktor
Marjan Eberlin, univ. dipl. inž. str.



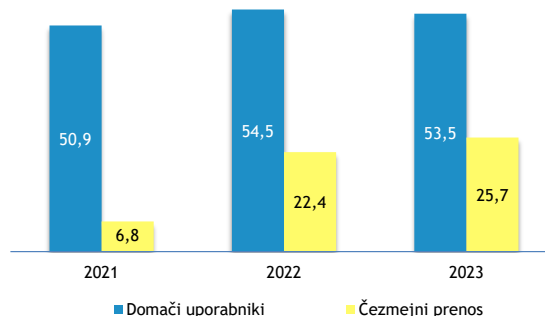
Finančni poudarki

Podatek / kazalec	Enota / kriterij	2021	2022	2023
Zakupljene vstopne zmogljivosti na meji	MWh/dan	42.139	55.625	63.028
Zakupljene izstopne zmogljivosti v Sloveniji	MWh/dan	50.915	54.490	53.539
Prenesene količine	GWh	12.227	14.491	11.785
- od tega domači prenos	%	82,8	62,0	74,4
Čisti prihodki od prodaje	mio EUR	58,8	100,0	67,7
Kosmati poslovni izid	mio EUR	40,6	47,3	45,0
Amortizacija	mio EUR	15,9	16,5	17,0
Čisti dobiček	mio EUR	4,7	5,5	9,0
Naložbe v ne/opredmetena stalna sredstva	mio EUR	11,4	23,5	21,3
Bilančna vsota konec obdobja	mio EUR	328,7	346,7	326,8
Regulativna baza sredstev	mio EUR	235,9	240,5	237,3
Zaposleni konec obdobja	število	148	148	149
Dodana vrednost na zaposlenega	tisoč EUR	226,0	242,2	268,8
EBIT	mio EUR	8,1	9,0	12,4
EBITDA	mio EUR	24,2	25,8	29,5
Neto dolg/EBITDA	< 4,0	1,7	1,4	1,4
EBITDA/obresti	> 3,0	9,5	10,9	13,2
Dolg/sredstva	< 50 %	17,2	15,3	15,2

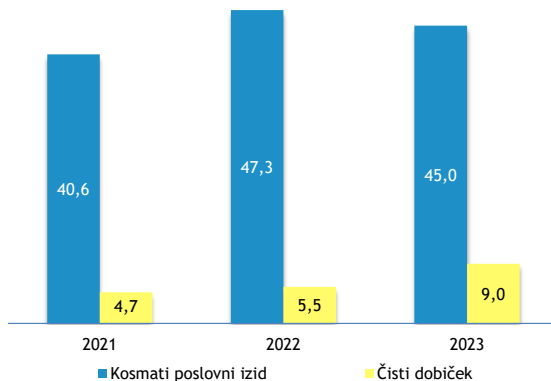
Bilanca stanja (v mio EUR)



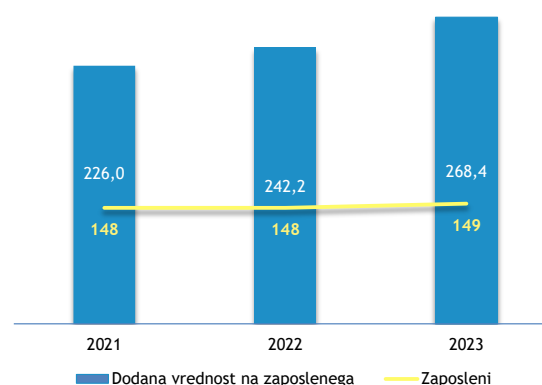
Zakupljene izstopne zmogljivosti (v GWh/dan)



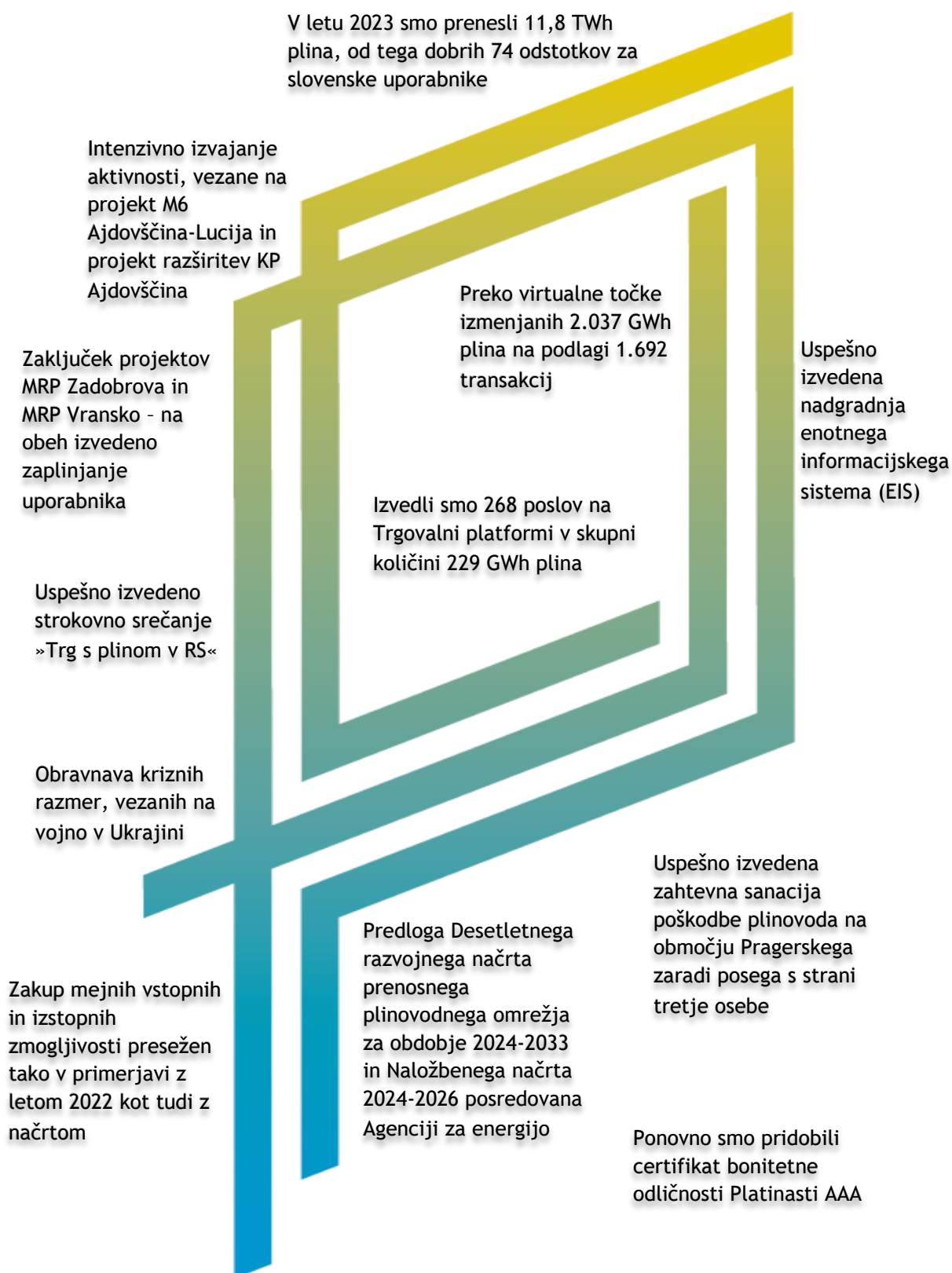
Izkaz poslovnega izida (v mio EUR)



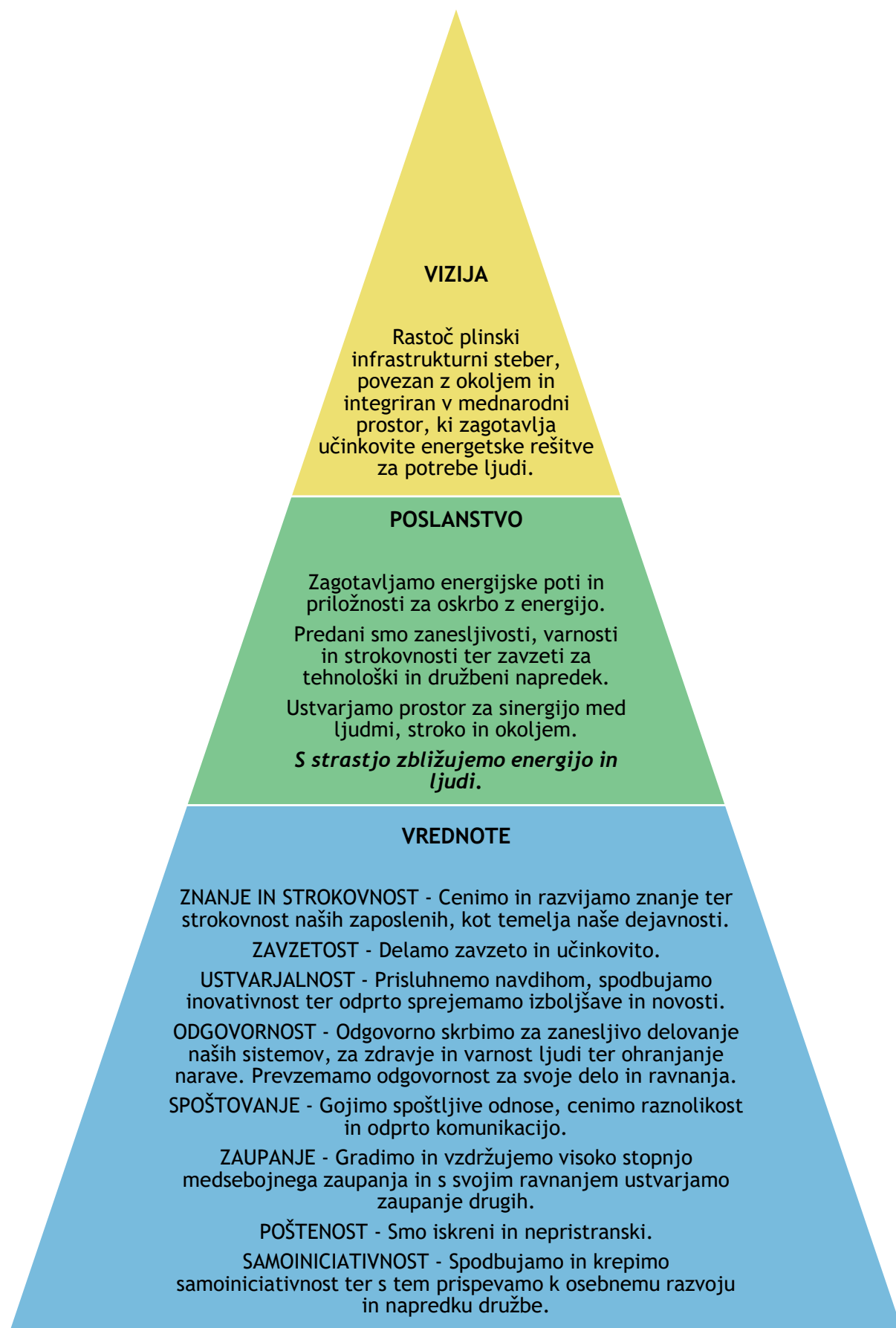
Dodana vrednost in zaposleni (v tisoč EUR)



Pomembni dogodki v letu 2023



Naše vrednote, poslanstvo in vizija



Predstavitev

Firma: Plinovodi, Družba za upravljanje s prenosnim sistemom, d.o.o.

Skrajšana firma: Plinovodi d.o.o.

Naslov: Cesta Ljubljanske brigade 11b, p.p. 3720, 1001 Ljubljana, Slovenija

Telefon: +386 (0)1 5820 700

Telefaks: +386 (0)1 5820 701

Elektronski naslov: info@plinovodi.si

Spletna stran: www.plinovodi.si
www.linkedin.com/company/plinovodi-d.o.o.

Matična številka: 1954288000

ID št. za DDV: SI 31378285

Ustanovitev: 1. 1. 2005

Sodni register: Okrožno sodišče v Ljubljani

Certifikat: Odločba o certificiranju za operaterja prenosnega sistema plina
št. 533-100/2011-20/134, izdana s strani Agencije za energijo

**Velikost družbe
po ZGD-1:** Velika družba

Dejavnost: H 49.500 Cevovodni transport

Poslovodstvo: Marjan Eberlinc, glavni direktor

Nadzorni svet: Tibor Šimonka, predsednik

Osnovni kapital: 98.733.790,00 EUR

Družbenik: Plinhold d.o.o., Mala ulica 5, 1000 Ljubljana, Slovenija
100-odstotni delež

Poslovni račun: SI56 02923-0254424156 Nova Ljubljanska banka d.d., Ljubljana
SI56 03100-1002465515 SKB d.d., Ljubljana

Okoljski certifikat: ISO 14001:2015 za ravnanje z okoljem

Akreditacijska št. K-010 in priloga št. 3150-0048/10-008

listina: <http://www.slo-akreditacija.si/accreditation/plinovodi>

Sestava nadzornega sveta in komisij v poslovnem letu 2023

Ime in priimek Tibor Šimonka	Žarko Furman	Janez Žlak	Hinko Šolinc
Funkcija (predsednik, namestnik, član NS) predsednik NS	namestnik predsednika NS	član	član
Prvo imenovanje na funkcijo 2.9.2021	2.9.2021	1.9.2021	11.1.2023
Zaključek funkcije/mandata			
Predstavnik kapitala zaposlenih predstavnik kapitala	predstavnik kapitala	predstavnik kapitala	predstavnik kapitala
Udeležba na sejah NS glede na skupno število sej NS 100%	100%	100%	100%
Spol moški	moški	moški	moški
Državljanstvo Slovenije	Slovenije	Slovenije	Slovenije
Letnica rojstva 1953	1979	1965	1966
Izobrazba univ.dipl.ekon.	dipl. prav. in univ.dipl.ekon.	dr. znanosti, mag. znanosti	mag. elektrotehnike
Strokovni profil član uprave SIJ d.d.	direktor družbe Hmezad trgovina Žalec d.o.o.		generalni direktor Direktorata za energijo
Neodvisnost po 23. členu kodeksa (da/ne) DA	DA	NE (član posloводства družbe SDH, d.d.)	DA
Obstoj nasprotja interesa v poslovnem letu (da/ne) NE	NE	DA	NE
Članstvo v organih nadzora drugih družb		predsednik NS družbe Petrol d.d.	
Članstvo v komisijah KK	KK, RK		
Predsednik/član komisije predsednik KK od 24.3.2022	predsednik RK od 2.9.2021 član KK od 24.3.2022		
Udeležba na sejah komisij glede na število sej 100%	100%	100%	100%

Ime in priimek	Aleš Šuštar	Rok Vozel	Marko Hočevar	Boštjan Napast
Funkcija (predsednik, namestnik, član NS)	član	član		član
Prvo imenovanje na funkcijo	8.4.2021	8.4.2021		1.9.2021
Zaključek funkcije/mandata				10.1.2023
Predstavnik kapitala zaposlenih	predstavnik zaposlenih	predstavnik zaposlenih		predstavnik kapitala
Udeležba na sejah NS glede na skupno število sej NS	100%	100%		---
Spol	moški	moški	moški	moški
Državljanstvo	Slovenije	Slovenije	Slovenije	Slovenije
Letnica rojstva	1982	1983	1962	1971
Izobrazba	univ.dipl.prav.	dipl.inž.str.	dr. ekon.	univ.dipl.inž.str.
Strokovni profil	pomočnik vodje pravne pisarne	vodja projekta II	redni profesor na Ekonomski fakulteti v Ljubljani	
Neodvisnost po 23. členu kodeksa (da/ne)	DA	DA		DA
Obstoj nasprotja interesa v poslovnem letu (da/ne)	NE	NE		NE
Članstvo v organih nadzora drugih družb			član NS Kontrole zračnega prometa RS	
Članstvo v komisijah	RK	KK	RK	
Predsednik/član komisije	član RK od 2.9.2021	član KK od 24.3.2022	član RK od 2.9.2021	
Udeležba na sejah komisij glede na število sej	100%	100%	100%	---

Od dne 21. 2. 2024 so v Nadzornem svetu namesto Tiborja Šimonke, Žarka Furmana in Janeza Žlaka člani Anton Rop, Jožef Klavdij Novak in Jan Bohinec.

TRAJNOSTNI **RAZVOJ**

Razvoj in trajnost

V družbi Plinovodi d.o.o. sledimo načrtani viziji rastočega plinskega infrastrukturnega stebra, povezanega z okoljem in integriranega v mednarodni prostor z namenom zagotavljanja učinkovitih energetskih rešitev za potrebe ljudi.

Razvojne usmeritve in cilji družbe izhajajo iz temeljnih dejavnosti, in sicer:

- razvoja, gradnje in upravljanja prenosnega sistema ter izvajanja prenosa plina (vključno z obnovljivimi in ogljično nevtralnimi plini) in
- širitve sistema z omogočanjem priključitev ter dostopa do prenosnega sistema vsem zainteresiranim uporabnikom.

Družba pri izvajanju aktivnosti zasleduje strateške skupine ciljev, ki so navedeni v nadaljevanju. Strateški cilji vključujejo prizadevanja družbe za vključevanje obnovljivih in ogljično nevtrálnih plinov v plinovodni sistem, velika pozornost je namenjena tudi digitalizaciji oziroma aktivnemu uvajanju sodobnih informacijskih in tehnoloških rešitev v delovanje družbe.

Strateške skupine ciljev - smernice družbe so:

- trajnostni razvoj,
- povečanje uporabe prenosnega sistema,
- širitev in krepitev mednarodnih povezav,
- povezovanje znotraj verige vrednosti sektorjev,
- uvajanje energetskih rešitev prihodnosti.

Trajnostni razvoj

Trajnostni razvoj družbe zagotavljamo z omogočanjem dostopa do čiste energije. Temelje trajnostne naravnosti predstavljajo skrb za strokovno usposobljenost in razvoj zaposlenih, korporativna integriteta ter spoštovanje človekovih pravic in raznolikosti. Naša zaveza k trajnostnemu razvoju se odraža tudi v sledenju Agendi 2030 Organizacije združenih narodov, predvsem ciljem: dostopna in čista energija; industrija, inovacije in infrastruktura ter kakovostna izobrazba. Dodatno družba pomembno prispeva k ciljem: partnerstva za cilje; dobro zdravje in počutje; odgovorna potrošnja in proizvodnja ter dostojne službe in ekonomska rast.



Povečanje uporabe prenosnega sistema

Aktivnosti za doseganje tega cilja so usmerjene v optimalno izrabo razpoložljivih zmogljivosti prenosnega sistema in priključevanje novih uporabnikov. Zagotavljati želimo konkurenčnost dejavnosti in družbeno odgovorno prisotnost v prostoru. Prizadevamo si za postopno vključevanje obnovljivih plinov in zelenega vodika v prenosni sistem, s čimer bo prenosni sistem postal nosilec in hranilnik obnovljive energije. Delujemo povezovalno in promoviramo vlogo prenosnega sistema pri prehodu v okoljsko nevtralno družbo.

Širitev in krepitev mednarodnih povezav

Načrtujemo in gradimo potrebne mednarodne povezave in uvajamo nove tehnologije na področju povezovanja energetskih sektorjev. S sodelovanjem v mednarodnih organizacijah in združenjih izmenjujemo znanje in izkušnje ter povečujemo prepoznavnost, vpliv in ugled družbe.

Povezovanje znotraj verige vrednosti sektorjev

Podrobno spremljamo možnosti in delujemo v smeri povezovanja znotraj verige vrednosti sektorjev. Pri tem je pomembno doseganje sinergij in ustvarjanje višje dodane vrednosti, nudenje trajnostnih produktov ter optimiziranje poslovanja v celotni verigi.

Uvajanje energetskih rešitev prihodnosti

Uvajamo rešitve prihodnosti za uravnoteženo in postopno transformacijo prenosnega sistema. Povečujemo energetske učinkovitost in znižujemo obremenjevanje okolja. Zagotovili bomo prenos obnovljivih plinov in zelenega vodika ter povezovanje energetskih sektorjev. Zastavljene cilje bomo dosegli z inovativnostjo, raziskavami in naprednimi pristopi na področju digitalizacije.

Trajnostno naravnano poslovanje družbe

Posluujemo v regulirani dejavnosti, ki nam v določenih segmentih omejuje obseg zelenega udejstvovanja v trajnostnih projektih, vendar kljub temu skušamo naše delovanje v poslovnem in družbenem okolju kar se da trajnostno naravnati. V Zavezi trajnosti smo v družbi Plinovodi d.o.o. identificirali tri smeri našega trajnostnega delovanja:

- okoljski vidik,
- družbeni vidik in
- vidik upravljanja.

Glede na dejstvo, da je bila v decembru 2022 sprejeta Direktiva o poročanju podjetij o trajnostnosti (Corporate Sustainability Reporting Directive - CSRD), ki uvaja podrobnejše zahteve glede poročanja in zagotavlja, da morajo velika podjetja poročati o vprašanih trajnostnosti, na primer o okoljskih, socialnih in človekovih pravicah ter dejavnostih upravljanja, bomo v prihodnjih letih poročali v skladu z navedeno direktivo, na način, da bomo informacije objavili v posebnem oddelku poslovnega poročila, kar bo omogočilo boljšo dostopnost informacij.

Okoljski vidik

Celostni vidik vpliva na okolje in okoljska tveganja upoštevamo pri izvajanju dejavnosti in poslovnih procesov znotraj družbe Plinovodi d.o.o. ter pri našem delovanju z zunanjimi deležniki in v širšem družbenem prostoru.

Pri tem zasledujemo naslednje cilje:

- Pri izvajanju dejavnosti in poslovnih procesov znotraj družbe si prizadevamo za trajnostne rešitve s poudarkom na učinkoviti rabi energije, vode in drugih virov ter zmanjšanju onesnaževanja (zmanjšanje ogljičnega odtisa, uporaba varčne razsvetljave, zmanjšanje porabe papirja, zmanjšanje porabe vode, ločevanje odpadkov, izboljšave strukture voznega parka, energetske optimalno upravljanje poslovnih stavb, kjer se izvajajo dejavnosti družbe). Našo odgovornost do okolja dokazujemo z vpeljanim sistemom ravnanja z okoljem ISO 14001, s čimer učinkovito prepoznavamo, obvladujemo in spremljamo okoljski vidik naše družbe.
- Pri poslovanju z zunanjimi deležniki upoštevamo neposredni in posredni vpliv poslovnih razmerij na okolje in s tem povezana okoljska tveganja ter si prizadevamo za doseg sprejetih okoljskih ciljev in uresničitev danih okoljskih zavez na lokalni in globalni ravni. Aktivno pristopamo k reševanju izzivov, kot so podnebne spremembe.
- V širšem prostoru izvajamo aktivnosti in podpiramo iniciative s ciljem trajnega ohranjanja naravnega okolja in biološke raznovrstnosti. Družba podpira razvoj znanosti s področja razvoja novih tehnologij za znižanje negativnih vplivov gospodarskih in družbenih aktivnosti na okolje. Pri umeščanju, gradnji in upravljanju energetske infrastrukture zasledujemo načelo spodbujanja trajnostnega prostorskega razvoja, identitete prostora, strokovnosti in zavzetosti za tehnološki napredek.

V okviru sistema ravnanja z okoljem spremljamo tudi ogljični odtis družbe. V preteklih letih smo z izvajanjem okoljskih ciljev izvedli vrsto ukrepov za zmanjševanje ogljičnega odtisa tako na področju obratovanja kot vzdrževanja prenosnega sistema.

Izvedli smo poročanje za **Obseg 1** in **Obseg 2** v skladu s kazalniki standarda GRI (Global Reporting Initiative), kot je zahtevano v poglavju 305:1-3:

- **Obseg 1** obravnava neposredne emisije, ki vključujejo zgorevanje v stacionarnih napravah, kot so naprave za ogrevanje plina v merilno-regulacijskih postajah in plinske turbine v kompresorskih postajah. Vežano na prenosni sistem plina v okviru Obsega 1 obravnavamo tudi emisije metana.
- **Obseg 2** obravnava posredne emisije iz proizvodnje kupljene ali pridobljene električne energije, ogrevanja, hlajenja in porabljene pare.

V letu 2022 smo postavili izhodiščno vrednost za emisije toplogrednih plinov za družbo Plinovodi d.o.o. po protokolu GHG (Greenhouse Gas Protocol), in sicer je le-ta postavljena za leto 2021 ter znaša 5.810,4 tCO₂e (ogljčki odtis v enoti metrična tona ekvivalenta CO₂e).

Na osnovi izhodiščnih vrednosti za leto 2021 bomo v prihodnjih letih kot osnovna kazalnika ogljičnega odtisa družbe obravnavali neposredne emisije v Obsegu 1 in emisije v Obsegu 2. Glede na sorazmerno ugodne pretočno-tlačne razmere na povezavah s sosednjimi sistemi, manj obratovanja kompresorskih postaj in manjšo porabo plina za lastno rabo je bil v letu 2023 ogljični odtis družbe 4.448,5 tCO₂e.

Lastno rabo plina na merilno-regulacijskih postajah in kompresorskih postajah obravnavamo relativno glede na preneseno količino plina, ker so tako emisije zaradi ogrevanja plina v merilno-regulacijskih postajah kot tudi emisije zaradi obratovanja kompresorskih postaj odvisne od velikosti prenesenih količin. Kot primer takšnega pristopa podajamo kazalnik ogljičnega odtisa upoštevaje velikost prenesenih količin: specifična vrednost ogljičnega

odtisa na preneseno količino plina za leto 2023 je znašala 3,19 tCO₂e/mioNm³ (za leto 2022 3,84 tCO₂e/mioNm³).

Na prenosnem sistemu so neposredne emisije Obsega 1 močno odvisne od potreb po kompresiji plina, ki jih poleg velikosti samega prenosa plina določajo tudi pretočno-tlačne razmere v regiji in tlačni robni pogoji na povezavah s sosednjimi državami (Avstrija, Italija, Hrvaška). Tlačni pogoji v prenosnih sistemih sosednjih držav se obdobjno spreminjajo glede na velikost in smeri prenosov v regiji in tudi v odvisnosti od vzdrževalnih del. Nastopu vojne v Ukrajini in spremembam prenosnih poti je sledila sprememba pretočno-tlačnih razmer v regiji, ki se je s povečevanjem prenosa iz zahodne dobavne smeri že odrazila tudi na slovenskem prenosnem sistemu plina.

Spremembe obratovalnih parametrov sosednjih prenosnih sistemov vplivajo predvsem na tisti del neposrednih emisij v Obsegu 1, ki nastaja v kompresorskih postajah na pogonskih plinskih turbinah. V naslednjem obdobju bomo zato morali morebitno večjo spremembo pretočno-tlačnih razmer v regiji primerno upoštevati pri primerjavah kazalnika ogljičnega odtisa z izhodiščno vrednostjo. Za poročanja v naslednjih letih obravnavamo tudi možnost oblikovanja kazalnika z upoštevanjem vpliva vzdrževalnih posegov na prenosnem sistemu.

Vezano na emisije v Obsegu 2 ne pričakujemo tako bistvenih obdobjnih sprememb. Pregledujemo tudi podatke za poročanje v okviru Obsega 3, ki obravnava emisije toplogrednih plinov, katere so posledica dejavnosti organizacije, vendar izvirajo iz virov, ki niso v lasti ali pod nadzorom organizacije.

V letu 2023 smo imeli 21 izvedbenih okoljskih ciljev. Nadaljevali smo z modernizacijo kotlovnice na merilno-regulacijskih postajah in izvedli obsežno modernizacijo ogrevalnega sistema na kompresorski postaji v Kidričevem. Izvedena je bila nadgradnja male fotovoltaične elektrarne na lokaciji v Ljubljani. V okviru okoljskega cilja za znižanje emisij metana smo na mejnih merilno regulacijskih postajah v Rogatcu in Šempetru zamenjali plinske pogone regulacijskih ventilov z električnimi pogoni. Izvedli smo študijo za omejevanje emisij metana. Nadaljevala se je zamenjava svetil s svetili LED. Na področju emisij v ozračje in emisij hrupa smo izvedli vse zakonsko predpisane monitoringe, pri čemer ni bilo ugotovljenih odstopanj od veljavnih normativov.

Pri dejavnosti prenosa plina po plinovodnem sistemu potrebujemo plin za lastno rabo, to je plin za pogon kompresorjev in tehnološki plin za ogrevanje plina na merilno-regulacijskih postajah. Poraba plina za lastno rabo na merilno-regulacijskih postajah je bila v letu 2023 za 16 odstotkov manjša kot v letu 2022, pri čemer je bilo v letu 2023 za slovenske uporabnike prenesenih 8.772 GWh, kar je za 2 odstotka manj kot v letu 2022. Skupna realizacija čezmejnega prenosa v letu 2023 je bila 3.013 GWh in je bila skoraj za polovico manjša od čezmejnega prenosa v letu 2022.

Skupaj sta prenos za slovenske uporabnike in čezmejni prenos v letu 2023 znašala 11.785 GWh, kar je za 18,7 odstotka manj kot v letu 2022 (14.491 GWh). Zaradi ugodnih tlačnih razmer na mejnih primopredajnih točkah je bila poraba plina za pogon kompresorskih enot v letu 2023 (322 MWh) za 85 odstotkov manjša od porabe v letu 2022 (2.212 MWh).

Družbeni vidik

Skrbimo za odgovorno ravnanje do zaposlenih in širše skupnosti. Pri našem delovanju zasledujemo naslednje cilje:

- Naši zaposleni predstavljajo največjo vrednost naše družbe. Z našimi vrednotami (znanje in strokovnost, zavzetost, ustvarjalnost, odgovornost, spoštovanje, zaupanje, poštenost in samoiniciativnost) si prizadevamo ponujati delovno kulturo in okolje na delovnem mestu, ki privablja in ohranja vrhunske zaposlene, in s tem biti med najboljšimi in najuglednejšimi delodajalci.
- Prizadevamo si dosegati visoko stopnjo zavzetosti zaposlenih in njihovega zadovoljstva, čemur namenimo posebno pozornost z aktivnostmi in projekti. V družbi vlada enakopravnost vseh zaposlenih ne glede na spol, raso, vero in druge osebne okoliščine. Preko številnih aktivnosti skrbimo za kontinuirano rast in razvoj strokovne usposobljenosti naših zaposlenih ter jim zagotavljamo spodbudno in varno delovno okolje s poudarjeno skrbjo za zdravje in počutje zaposlenih. Dodatno družba pomembno prispeva k ciljem: partnerstva za doseganje ciljev, zdravje in dobro počutje, odgovorna poraba in proizvodnja ter dostojno delo in gospodarska rast.
- Z vidika širšega družbenega okolja izvajamo niz preventivnih aktivnosti za zmanjšanje tveganj v okolju in podpiramo aktivnosti na področju športa, kulture, izobraževanja, zdravja in dobrotelčnosti.

Vidik upravljanja

Pri poslovanju zagotavljamo visoko raven korporativnega upravljanja ter delujemo v smeri naslednjih ciljev:

- Prizadevamo si za najvišjo raven skladnosti z zakonodajo, internimi pravili ter sprejetimi zavezami in s tem zagotavljamo pošteno in zakonito delovanje ter poslovanje. Med temeljna načela družbe umeščamo ničelno toleranco do kriminalnih dejanj, preprečevanje pranja denarja in financiranja terorizma, preprečevanje koruptivnih dejanj, spoštovanje človekovih pravic in temeljnih svoboščin, obvladovanje nasprotij interesov, visoka raven varovanja osebnih podatkov, sledenje standardom poslovne etike ter skrb za informacijsko varnost. Skrbimo za ohranjanje kvalitete zunanje revizije našega poslovanja in razvoj korporativne kulture, tudi s članstvom v ustreznih združenjih in organizacijah.
- Skrbimo za visoko raven korporativnega upravljanja v dvotirnem sistemu družbe ter pri tem upoštevamo Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, Priporočila in pričakovanja Slovenskega državnega holdinga, d.d. in dosledno sledimo dobrim praksam. Družba se je zavezala in razvija področja korporativne integritete, raznolikosti, notranjega nasledstva ter sledi sprejetim smernicam nagrajevanja članov posloводства.

Trajnostni kazalniki

Kazalec	Enota /kriterij	2021	2022	2023
Vlaganje v ravnanje z okoljem	tisoč EUR	275,3	428,8	685,7
Fluktuacija zaposlenih	odstotek	2,0	3,9	6,9
Število ur izobraževanja na zaposlenega	ure	12,5	26,5	29,5
Delež bolniških odsotnosti	odstotek	3,6	4,6	3,4
Sponzorstva in donacije	odstotek	0,13	0,18	0,16 *

* 0,05 % namenjenih humanitarni organizaciji za pomoč pri poplavih

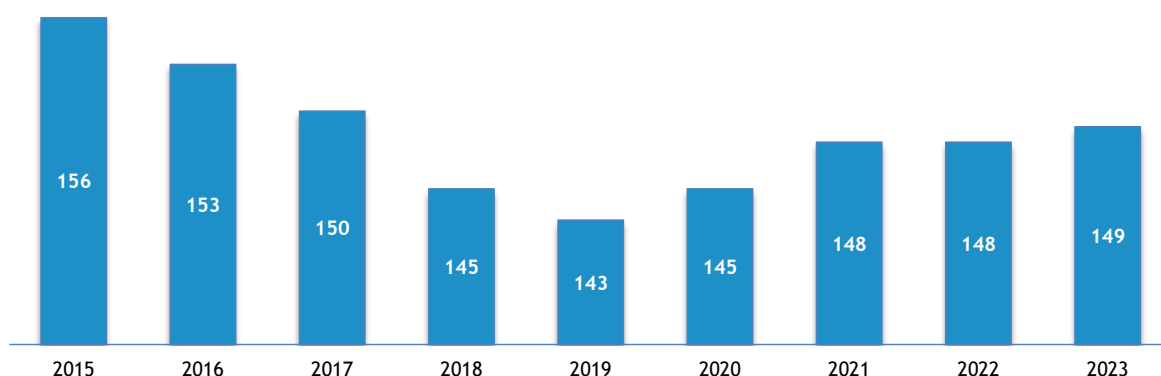
Zaposleni in interna komunikacija

V Plinovodih se zavedamo, da so pomemben gradnik uspešnosti družbe brez dvoma zaposleni. Zato skrbimo za njihov osebni in strokovni razvoj. Prizadevamo si za ustvarjanje delovnega okolja, v katerem delovne zahteve in rezultate združujemo z zadovoljstvom, motiviranostjo, pripadnostjo, spoštljivimi in dobrimi medsebojnimi odnosi.

Organizacijska shema Plinovodov odraža dejavnost operaterja prenosnega sistema plina, kjer je največje tehnično področje z več kot 71 odstotki zaposlenih. Konec leta 2023 je bilo v naši družbi zaposlenih 149 ljudi, od katerih jih je 83 odstotkov na sedežu družbe v Ljubljani. Preostali sodelavci so zaposleni v treh dislociranih enotah, 19 v vzdrževalnem centru v Mariboru, štirje na kompresorski postaji v Kidričevem in dva na kompresorski postaji v Ajdovščini. Dva delavca sta bila zaradi invalidnosti oziroma delne upokojitve zaposlena za polovični delovni čas, tri delavke pa so bile zaradi starševskega varstva zaposlene s skrajšanim delovnim časom.

Že dlje časa sledimo zastavljenemu skrbnemu ravnanju družbe z natančnim presojanjem nadomeščanja sodelavcev zaradi upokojitev. Z novimi sodelavci smo zapolnili del tako izpraznjenih mest, del novih sodelavcev pa smo zaposlili na področjih, kjer smo ugotovili kadrovske primanjkljaje.

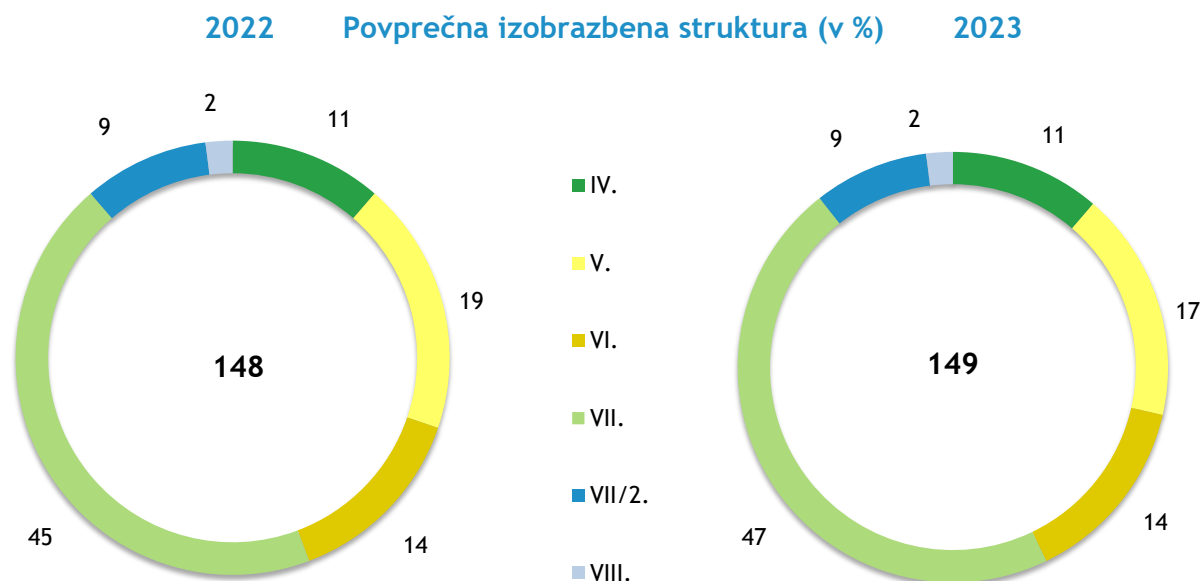
Gibanje števila zaposlenih v družbi v obdobju od 2015 do 2023



Spolna struktura zaposlenih v naši družbi je odraz izkazanega interesa kandidatov in kandidatov za razpisana delovna mesta skozi daljše obdobje ter specifičnosti dejavnosti, v kateri delujemo: na zadnji dan leta 2023 je bilo med zaposlenimi 83 odstotkov moških in 17 odstotkov žensk. Največji delež zaposlenih je v starostnem razredu 51-55 let, in sicer slabih 20 odstotkov.

Za kakovostno in strokovno dovršeno poslovanje skrbimo z dobro izobrazbeno strukturo. Delež zaposlenih z vsaj višjo oziroma VI. stopnjo izobrazbe je znašal 72 odstotkov. Kljub visoki izobrazbeni strukturi naših zaposlenih vse spodbujamo k stalnemu izobraževanju in dodatnemu usposabljanju. V letu 2023 je bilo realiziranih 4.397 ur (550 delovnih dni) namenjenih izobraževanju. Različnih oblik izobraževanj se je udeležilo 86 odstotkov zaposlenih (128 oseb). Glede na potrebe in razpisane vsebine je bil dan največji poudarek strokovno tehničnemu izobraževanju, čemur sledi poslovno izobraževanje. Izobraževanje

poteka z udeležbo na seminarjih, konferencah, tečajih, specializiranih delavnicah, spletnem usposabljanju ter drugih oblikah usposabljanja.



Zaradi narave dejavnosti, povezane z nevarnostjo, ki jo predstavlja prisotnost plina, je zagotavljanje visoke stopnje varnosti in zdravja pri delu stalna prednostna smernica družbe. Tveganja periodično ocenjujemo in jih z varnostnimi ukrepi ohranjamo na sprejemljivi ravni. Z varnostnimi navodili seznanimo tudi zunanje izvajalce.

Delo v varnem in spodbudnem okolju je eden od temeljev za doseganje dobrih rezultatov, zato zaposlenim zagotavljamo ustrezne delovne prostore, skrbimo za ustrezno varno delovno opremo in poznavanje varnih delovnih postopkov ter omogočamo redne preventivne zdravstvene preglede.

Zavedamo se, da je usklajevanje poklicnega in družinskega življenja dandanes vse večji izziv, zato smo že v letu 2014 pridobili osnovni certifikat DPP in v juniju 2017 polni certifikat DPP. V obdobju 2020 - 2023 smo izvajali aktivnosti za ohranitev polnega certifikata. Polni certifikat se obnavlja na vsake tri leta od njegove pridobitve. Izvedbo aktivnosti vsake tri leta preverja revizor, pogoj za ohranitev polnega certifikata pa je pozitivna ocena revizorskega sveta. V septembru 2023 smo s strani Revizorskega sveta prejeli Sklep o podaljšanju polnega certifikata za novo triletno obdobje, in sicer od 13. 8. 2023 do 13. 8. 2026.

Verjamemo, da je na ravni komuniciranja pomembna dobra mednivojska komunikacija in tudi kakovostna komunikacija znotraj različnih služb, zato komuniciranju z in med zaposlenimi namenjamo posebno pozornost. Zaposleni so o dogajanju v družbi redno obveščeni prek intraneta, elektronske pošte, različnih formalnih in neformalnih srečanj ter internega glasila Plinovodnik.

Plinovodi cenimo in imamo pozitiven odnos do raznolikosti. Delujemo skladno s Politiko raznolikosti organov vodenja in nadzora družbe Plinovodi d.o.o. Raznolikost članov Nadzornega sveta se kaže preko vidikov starosti, izobrazbe in izkušenj.

Komunikacija z zunanjo javnostjo

Tako kot deležnikom znotraj družbe tudi zunanjim subjektom posvečamo kar se da veliko pozornosti. Z ustrezno komunikacijo s svojimi dobavitelji, kupci, regulatorjem, nacionalnimi in nadnacionalnimi organizacijami želimo ohranjati korekten, vzajemno spoštljiv in trajnostno naravnani poslovni odnos. Skladno z dobro poslovno prakso in varovanjem osebnih podatkov ter poslovnih skrivnosti skrbno varujemo osebne in poslovno občutljive podatke, naša komunikacija temelji na preglednosti in nepristranskosti.

Na spletnem socialnem omrežju LinkedIn imamo profil Plinovodi d.o.o., s pomočjo katerega širimo mrežo in povečujemo prepoznavnost na trgu plina.

Kupci

Skladno s trendom informatizacije in digitalizacije poslovnih procesov poteka intenzivna komunikacija z uporabniki plinovodnega sistema prek spletne strani družbe www.plinovodi.si, kjer lahko (potencialni) uporabnik sistema pridobi vse informacije o postopkih sklenitve pogodbenih razmerij in zakonskih predpisih v dejavnosti prenosa plina. Skrbimo, da ima zainteresirana javnost vedno na razpolago ažurne informacije o višini in strukturi zakupa prenosnih zmogljivosti na mejnih povezovalnih točkah. Vse informacije so objavljene javno na spletnih straneh operaterja prenosnega sistema plina, obenem pa smo na voljo za morebitna pojasnila.

V juniju 2023 smo ponovno organizirali tradicionalno strokovno srečanje z naslovom »Trg z zemeljskim plinom v RS«, ki se ga je udeležilo okrog 100 slušateljev.

Vse zainteresirane deležnike trga, ki so se na naši spletni strani prijavili na elektronsko prejemanje novic, v slovenskem in angleškem jeziku mesečno obveščamo o pomembnih informacijah s področja plina ter drugih relevantnih dogodkih.

Dobavitelji

Zaradi specifičnosti dejavnosti, v kateri poslujemo, je dobršen del prihodkov izven našega vpliva, zaradi česar je temeljit nadzor stroškov toliko pomembnejši. Učinkovita nabava je tako eden izmed pogojev uspešnega poslovanja. Ne glede na to, da moramo v nabavnem procesu upoštevati zakonodajo s področja javnega naročanja, stremimo k čim bolj kakovostni izvedbi naročil. V vseh fazah naročanja naši zaposleni strogo sledijo tako zakonodaji kot tudi internim predpisom. Skrbimo za učinkovito nabavo materiala in storitev ter si s svojimi dobavitelji prizadevamo vzpostaviti korekten in trajnostno naravnani poslovni odnos. Vse obveznosti plačujemo ob zapadlosti, zaradi česar smo ponovno pridobili certifikat Bisnode Platinaste odličnosti, ki ga prejmejo izključno podjetja, ki imajo najvišjo bonitetno odličnost Zlati AAA tri leta zapored. Podjetja, ki izkazujejo platinasto bonitetno odličnost, predstavljajo najbolj zanesljiv, kredibilen in nizko tvegan poslovni subjekt za sodelovanje z vsemi poslovnimi partnerji.

Finančne, državne in naddržavne institucije

Zaradi poslovanja v regulirani dejavnosti, strukture lastništva in danih zavez, povezanih s financiranjem, smo Plinovodi zavezani k mesečnemu, četrtnemu in letnemu poročanju finančnim, državnim in ostalimi institucijam. Poleg rednega periodičnega poročanja v obliki vnaprej znanih in standardiziranih obrazcev se na vsakokratne zahteve po predložitvi podatkov odzovemo hitro, učinkovito in na do uporabnika podatkov prijazen način. S

finančnimi institucijami imamo vzpostavljene redne stike, v okviru katerih preverjamo njihovo ponudbo in ohranjamo njihovo visoko pripravljenost za sodelovanje.

Družbeno okolje

Trajnostno usmerjeno delovanje družbe kliče po skrbi ne zgolj za naravno, temveč tudi za socialno in kulturno okolje, v katerem poslujemo. Z omejenimi sredstvi se skušamo v čim večji meri odzvati tudi klicem po finančni pomoči različnih humanitarnih organizacij. Že vrsto let v okviru možnosti podpiramo različna interesna in športna združenja ter kulturne prireditve in dejavnosti.

Čeprav je, kar se tiče uporabe prostora, varnosti, energetske učinkovitosti in okoljskega vpliva, prenos plina po podzemnih vodih najoptimalnejša oblika transporta energenta, smo pri polaganju cevi še posebej previdni in v okviru priprave državnih prostorskih načrtov s predhodnimi arheološkimi raziskavami terena skrbimo, da so morebitna nahajališča ustrezno obravnavana.

Načrt razogljičenja

Opredelitev ciljev za zmanjšanje ogljičnega odtisa na ravni družbe Plinovodi d.o.o.

Kratkoročni cilji (do leta 2025):

- **Vzdrževanje sistema ravnanja z okoljem in certifikata ravnanja z okoljem ISO 14001**

Vsakoletno dvigujemo cilje po standardu ravnanja z okoljem ISO 14001 in izvajamo okoljske trajnostne projekte ter operativne poslovne aktivnosti za sledenje in zmanjševanje ogljičnega odtisa družbe ter še večjo učinkovitost prenosnega sistema.

- **Celovito obvladovanje okoljskih vidikov in razogljičenja s področja prenosa plina**
Preko okoljskih kazalcev spremljamo ter načrtujemo okoljsko in ekonomsko učinkovitost obratovanja prenosnega sistema in poslovanja družbe. Že od uvedbe certificiranja po standardu ravnanja z okoljem ISO 14001 med letnimi okoljskimi cilji redno določamo in izvajamo projekte za zmanjševanje ogljičnega odtisa ter s tem dosegamo dobro pozicijo glede izpolnjevanja okoljskih zavez in zavez zelenega prehoda.

- **Prehod voznega parka službenih vozil na alternativna goriva**
Izvajamo postopen sistemski prehod službenih vozil na alternativna goriva (CNG, električna energija) na letni ravni in v okviru vsakokratnega postopka nabave vozil.

- **Modernizacija sistemov ogrevanja plina v merilno-regulacijskih postajah**
Izvajamo modernizacijo sistemov ogrevanja plina v merilno regulacijskih postajah z regulacijo izstopne temperature plina glede na temperaturo rosišča zunanjega zraka in minimizacijo porabe energije za ogrevanje plina.

- **Uvajanje ogrevanja plina s sproizvodnjo toplote in električne energije ter izkoriščanjem odvečne toplote iz procesov**
Z nadaljnjim uvajanjem sproizvodnje toplote in električne energije (SPTE) zagotavljamo, da se proizvedeno toploto iz naprave SPTE uporablja kot tehnološko toploto, proizvedeno električno energijo pa se delno uporabi za pokrivanje lastnih potreb, preostali del se na podlagi pogodbe o zagotavljanju podpore preda v elektro-distribucijsko omrežje.

- **Optimiranje obratovanja kompresorskih postaj in uravnoteženje prenosnega sistema**
Zagotavljamo večjo energetske učinkovitost pri optimizaciji obratovanja kompresorskih postaj in uravnoteženju prenosnega sistema. Z daljinskim zagonom rezervnih dizel agregatov se sistem lahko odziva na zahtevo po proizvodnji električne energije za regulacijo frekvence v elektroenergetskem omrežju.
- **Širitve zmogljivosti fotonapetostnih modulov (PV) za lastne potrebe družbe**
Za povečanje stopnje energetske neodvisnosti in zelenega prehoda družbe smo v letu 2023 izvedli projekt razširitve fotonapetostne elektrarne na sedežu družbe v Ljubljani, v letu 2024 pa bomo zaključili s projektom izgradnje male fotonapetostne elektrarne v vzdrževalnem centru v Mariboru.

Srednjeročni cilji (do leta 2030):

- **Nadaljnji prehod voznega parka službenih vozil na alternativna goriva**
Izvajali bomo nadaljnjo elektrifikacijo voznega parka službenih vozil na letni ravni in v okviru vsakokratnih postopkov nabave vozil. Za vozila, kjer ni mogoča elektrifikacija, bomo srednjeročno predvidoma izvedli prehod na pogon na vodik ali biometan.
- **Proizvodnja zelene elektrike na lokacijah prenosnega sistema**
Lokacije prenosnega sistema, ki jih je mogoče izkoristiti za postavitve fotovoltaičnih elektrarn, bomo izkoristili za njihovo postavitve in povečevanje deleža električne energije iz obnovljivih virov.
- **Pilotna proizvodnja zelenega vodika za lastno rabo**
Prizadevali si bomo za samoproizvodnjo zelenega vodika iz viškov električne energije za namen injiciranja v prenosni sistem plina in povečevanje deleža obnovljivih virov energije z lastno rabo zelenega plina.
- **Projekti za zmanjševanje emisij metana na prenosnem sistemu pri obratovanju in vzdrževanju sistema**
Izvajali bomo projekte zmanjševanja emisij metana na prenosnem sistemu pri rednem obratovanju in ukrepe za minimizacijo emisij pri izvajanju rednih in izrednih vzdrževalnih del na prenosnem sistemu.
- **Priprava prenosnega sistema na vtiskavanje zelenih plinov in uporaba primešanih zelenih plinov za lastno rabo**
Izvajali bomo projekte priprave prenosnega sistema za učinkovito injiciranje zelenih plinov, kot so biometan, sintetični metan in zeleni vodik. Zagotavljali bomo varen in zanesljiv prenos in delovanje prenosnega sistema za doseganje srednjeročnega cilja uvajanja zelenih plinov v plinovodna omrežja do leta 2030.

Dolgoročni cilji (do leta 2050):

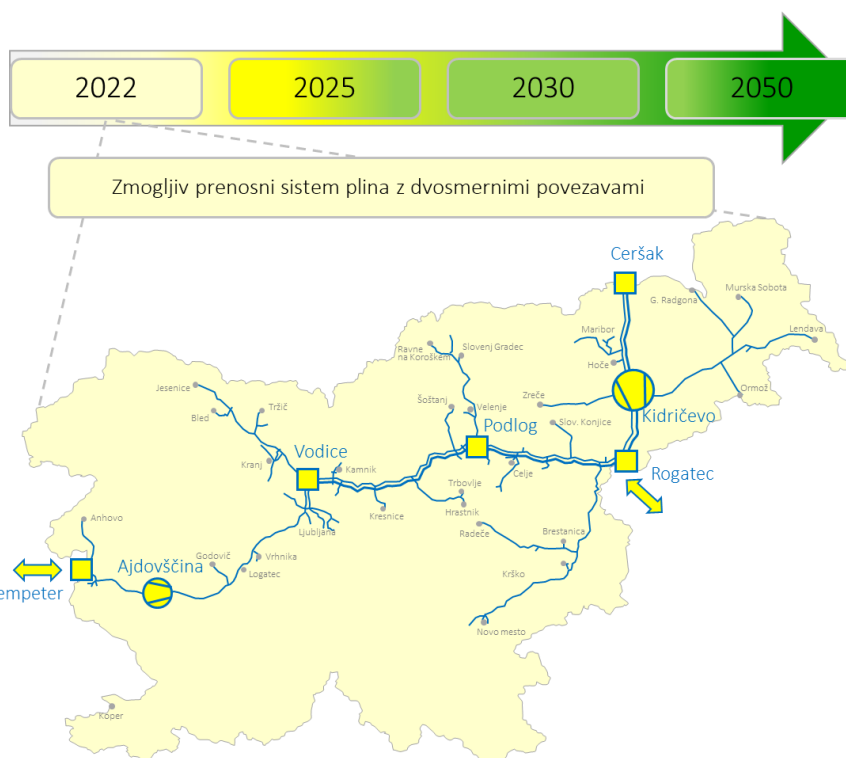
- **Nadomestitev lastne rabe fosilnih plinastih goriv z zelenimi plinastimi gorivi, biometanom in vodikom**
V celoti bomo prešli na uporabo zelenih plinov za lastno rabo.
- **Prenos alternativnih zelenih plinastih goriv (vodik, sintetični metan, biometan) po plinovodnem omrežju**
Zaključili bomo projekte in prenosni sistem bo deloval z zelenimi plini.
- **Razogljichenje delovanja prenosnega sistema, kjer ni mogoča uporaba zelenih plinov**

Prenosni sistem bomo prilagodili na način, da se povsod tam, kjer ni mogoče zagotoviti prehoda na zeleni plin, nadomestijo deli sistema z drugimi oblikami razogljčenja.

Oprelitev ciljev za zmanjšanje ogljičnega odtisa in koraki k zelenemu prenosnemu plinovodnemu sistemu

Stanje leta 2022 z vzporedno plinsko hrbtenico in ključnimi novimi objekti

Prenosni plinovodni sistem je dobro delujoč, varen in zanesljiv, obratuje brez prekinitev in z zmogljivostmi, primernimi za nadaljnji razvoj obstoječih ali novih energetskega lokacij. Vzpostavljena je dobra čezmejna povezljivost z viri plina.



Kratkoročni cilji (do leta 2025):

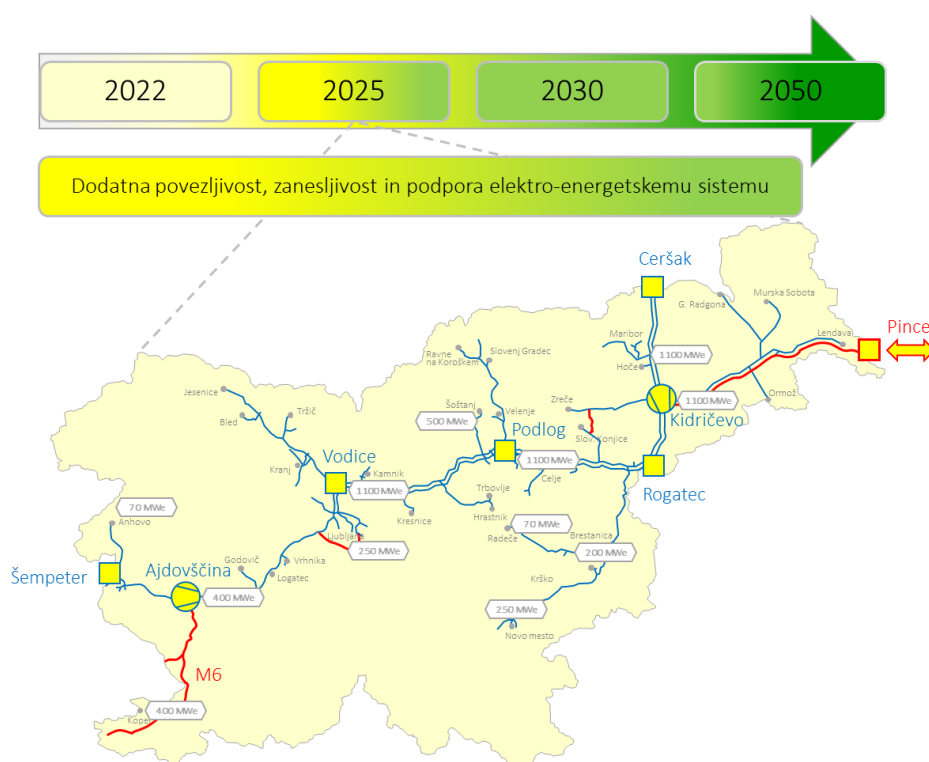
- **Povečati čezmejno povezljivost prenosnih sistemov za zanesljivost oskrbe s plinom in zeleni prehod**
Z izgradnjo prenosne plinovodne povezave z Madžarsko bo zaokrožena čezmejna povezljivost sistema s sosednjimi prenosnimi sistemi. Izgradnja povezave bo omogočala prenos zelenega plina in vodika. Povečanje mejnih zmogljivosti iz zahodne dobavne smeri na interkonekciji z italijanskim sistemom za večjo zanesljivost oskrbe in razpršenost dobavnih virov ter prihodnji zeleni prehod.
- **Zagotoviti oskrbo s plinom do sedaj nepokritim regijam za širitve in povečanje zanesljivosti oskrbe obstoječega plinskega sistema**
Vzpostavili bomo oskrbo obalno kraške regije s prenosnim plinovodom od Ajdovščine do Lucije in nadgradili zanesljivost oskrbe (zanka Ljubljana, zanka Zreče, ostale naložbe za povečanje obratovalne zanesljivosti). Med razvojnimi načrti je tudi možnost širitve prenosnega sistema v Belo krajino ter prenosna povezava Ljubljana - Novo mesto.

– **Projekti združevanja sektorjev za večjo zanesljivost delovanja elektroenergetskega sistema**

Plinovodni sistem omogoča prehod večjih energetskega objektov na plin in s tem podporo zanesljivemu delovanju elektroenergetskega sistema v procesu opuščanja premogovih tehnologij in uvajanja obnovljivih virov energije. Poleg obstoječih plinskih proizvodnih objektov v Brestanici, Šoštanju in Ljubljani (TE TOL) je mogoče na prenosno omrežje priključiti dodatnih 1.100 MWh plinskih proizvodnih enot.

– **Projekti priprave prenosnega sistema plina na uvajanje novih plinov, kot sta zeleni vodik in biometan**

Izvajali bomo postopno pripravo delov prenosnega sistema za delovanje z novimi, zelenimi plini. Projekte vključuje razvojni načrt operaterja prenosnega sistema, razvojni načrt ENTSG in dejavno vključevanje v aktivnosti Evropske vodikove hrbtenice.



Srednjeročni cilji (do leta 2030):

– **Izvedba pilotnega projekta injiciranja vodika v prenosni sistem plina**

Za prehod na obnovljive vire energije in ozelenitev plinovodnega sistema do leta 2030 bomo izvedli pilotni projekt injiciranja zelenega vodika v prenosni sistem kot prvi korak k prehodu na uvajanje zelenih plinov in prilagoditve na sistemu ter na strani uporabnikov.

– **Postopen prehod na obnovljive pline iz čezmejnih dobav**

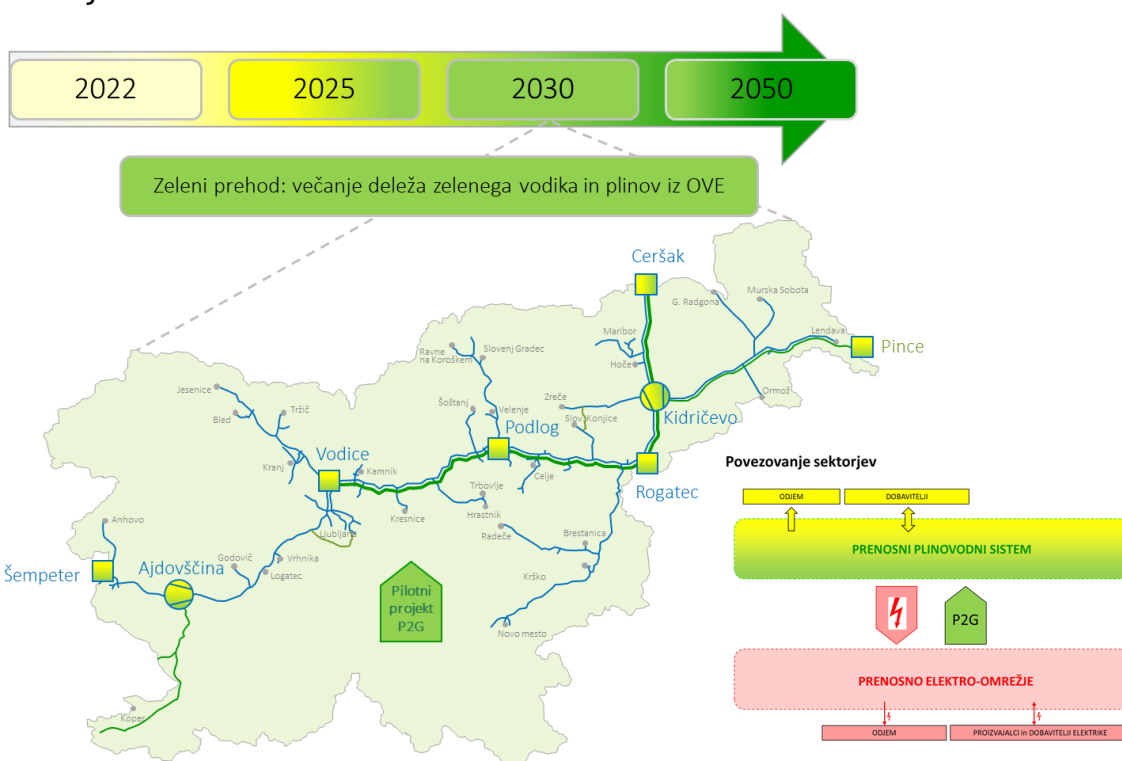
Izvajali bomo skupni projekt slovenske iniciative P2G s proizvodnjo zelenega vodika in njegovo uporabo za lastne potrebe operaterja prenosnega sistema ter PCI za zelene projekte za prilagoditev namembnosti objektov za primešavanje zelenega vodika in transport plina z različnimi deleži zelenega vodika.

- **Gradnje novih plinovodnih projektov z elementi in materiali, pripravljenimi za delovanje s 100 odstotnim vodikom**

Vse nove projekte bomo načrtovali in izvedli na način, z elementi ter postopki, ki omogočajo prenos vodika v plinovodnem sistemu do leta 2030.

- **Izvedba renamembnosti delov prenosnega sistema plina za delovanje s 100 odstotnim vodikom za vključitev v vodikove koridorje in EHB**

Zagotovili bomo postopen prehod na obnovljive pline. Z renamembnostjo dela prenosnega sistema bomo omogočili, da bodo uporabniki na prenosnem sistemu prehajali na zelene pline, vključno z vodikom. Do leta 2030 bomo vzpostavili podporo oskrbi z alternativnimi gorivi na odseku od Ceršaka do Ljubljane za oskrbo prometa, postopno ozelenitvijo industrije ter proizvodnjo elektrike z mešanicami zemeljskega plina in zelenih plinov. Predvidevamo povezovanje zainteresiranih uporabnikov in proizvajalcev vodika v vodikove iniciative.



Dolgoročni cilji (do leta 2050):

- **Slovenski prenosni sistem je del Evropske vodikove hrbtnice (EHB)**

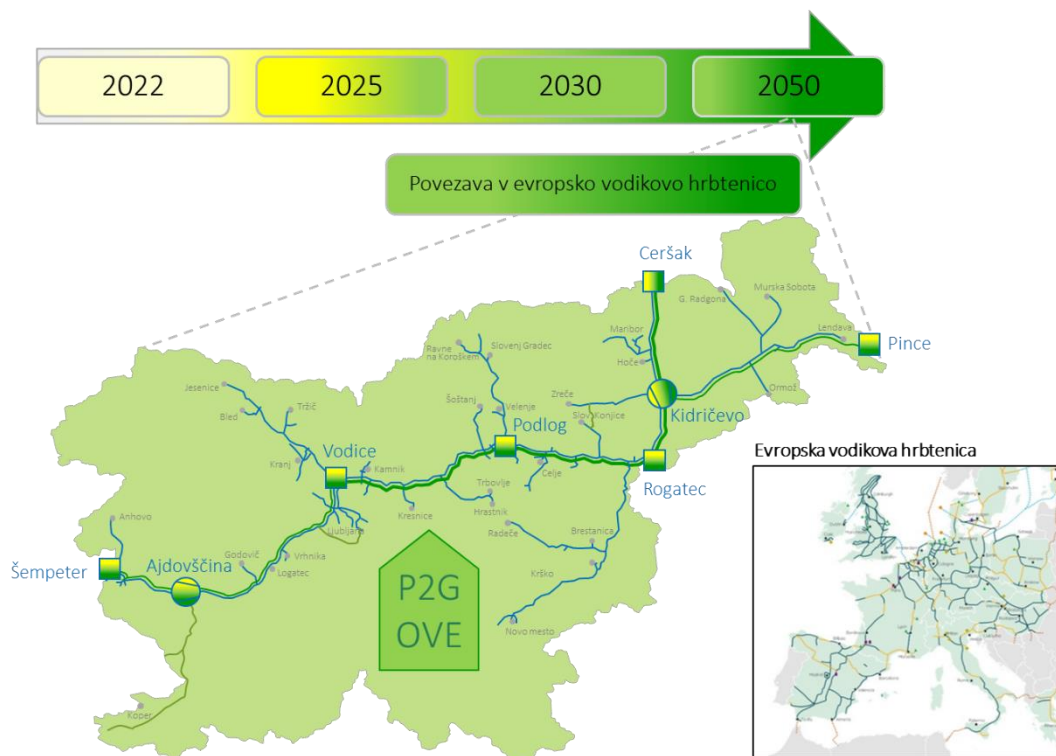
Do leta 2050 bo slovenski plinovodni sistem postal del Evropske vodikove hrbtnice v koridorju Ceršak - Rogatec - Ljubljana - Šempeter in s povezavo Pince - Kidričevo. Delujoča bosta dva med seboj povezana sistema. Sistem za vodik in sistem za zemeljski plin, ki ga bo postopno nadomeščal biometan in sintetični metan.

- **Prenosni sistem deluje kot dolgoročni hranilnik viškov obnovljivih virov elektrike - združevanje sektorjev**

Prenosni sistem na skupnih točkah z elektroenergetskim sistemom nudi možnost hranjenja viškov obnovljivih virov elektrike s proizvodnjo vodika in njegovim vtiskavanjem v prenosni sistem plina.

– Hibridni energetski sistem plina

Prenosni sistem bo omogočal hibridno delovanje uporabnikov na obnovljive vire energije, alternativno in razpršeno proizvodnjo elektrike ter samooskrbo. Pomembna bo čezmejna vloga prenosnega sistema in povezovanje s sosednjimi prenosnimi sistemi za usklajeno delovanje.



POSLOVANJE

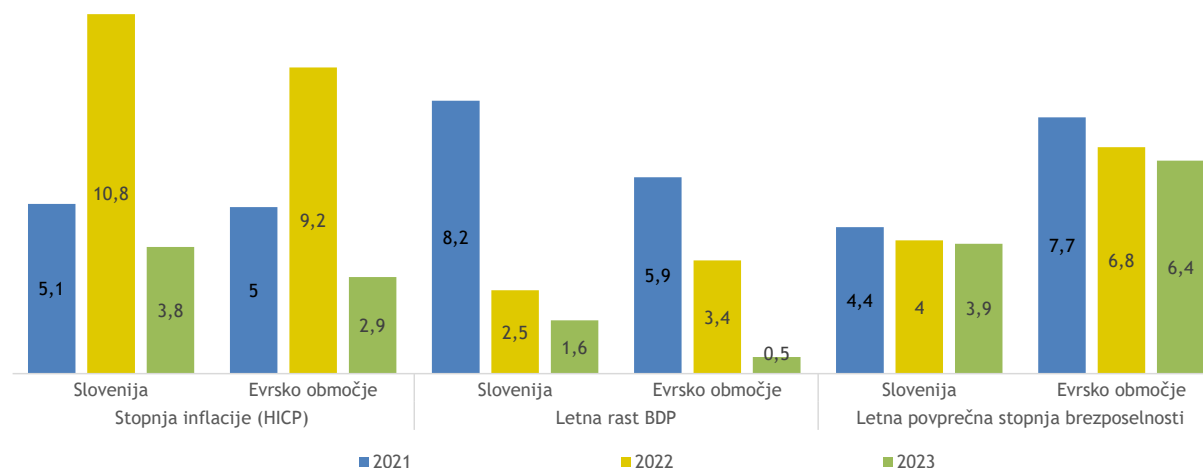
Poslovno okolje

Svetovno gospodarstvo je po ocenah Evropske centralne banke ([Ekonomski bilten, številka 8/2023](#)) raslo z zmerno, a vztrajno hitrostjo, k čemur sta največ prispevala močna zasebna potrošnja in robustni trgi dela. Kljub temu obeti za gospodarsko aktivnost po predvidevanju Banke Slovenije ([Pregled makroekonomskih gibanj, Januar 2024](#)) ostajajo šibki, zlasti zaradi geopolitičnih napetosti na Bližnjem Vzhodu in v Ukrajini ter zaostrenih finančnih pogojev, vremenskih ujem in upočasnitve kitajskega gospodarstva.

Po preliminarних ocenah Eurostata ([Newsrelease, 15/2024](#)) je rast BDP evrskega območja v zadnjem četrtletju 2023 znašala 0,1 odstotka, medtem ko je v celotni Evropski uniji rast znašala 0,2 odstotka, kar predstavlja izboljšanje ekonomskih podatkov glede na predhodno četrtletje, saj sta tedaj obe območji beležili 0,1-odstotno negativno rast. Za leto 2023 tako Eurostat ocenjuje 0,5-odstotno letno rast BDP tako evrskega območja kot tudi v celotni Evropski uniji.

Bruto domači proizvod Slovenije se je po prvi oceni Statističnega urada RS ([objava 14. 2. 2024](#)) v letu 2023 povečal za 1,6 odstotka, k čimer so pozitivno prispevale bruto investicije v osnovna sredstva in končna potrošnja gospodinjstev. Kljub temu, da sta se uvoz in izvoz blaga in storitev zmanjšala, se je (zaradi precej večjega padca uvoza kot izvoza) zunanjetrgovinski presežek povečal in pozitivno prispeval k rasti BDP. Negativno pa je na rast slovenskega BDP vplivalo zmanjšanje zalog.

Primerjava glavnih gospodarskih kazalnikov v %

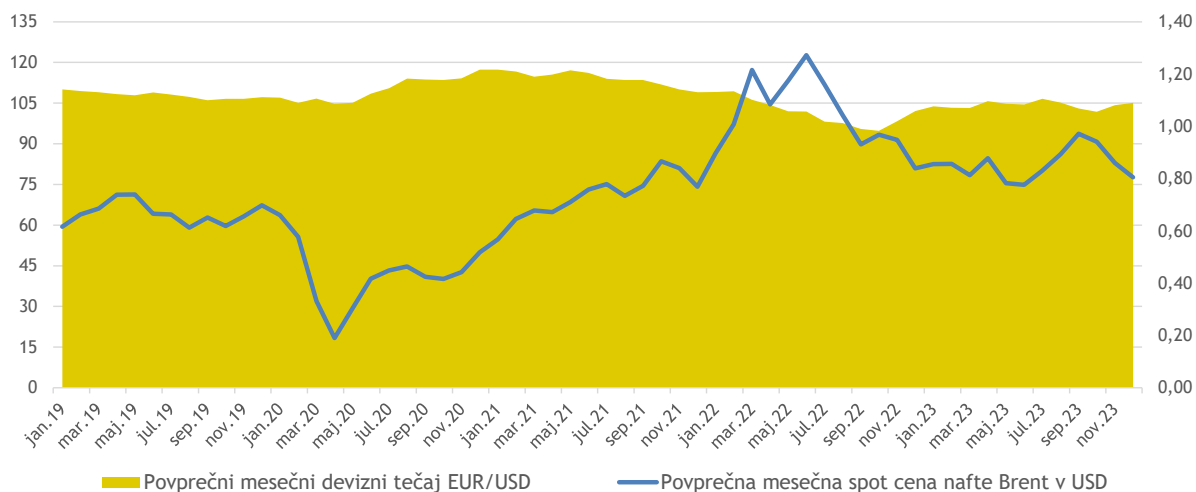


Sodeč po zadnjih podatkih Eurostata ([Newsrelease, 17/2024](#)) se stopnja brezposelnosti tako v evrskem območju kot tudi celotni Evropski uniji po koronavirusnem skoku v obdobju 2020-2021 vztrajno znižuje. Decembra 2023 je stopnja brezposelnosti v območju skupne valute znašala 6,4 odstotka, v celotni Evropski uniji pa celo pol odstotne točke manj, kar pomeni, da sta za obe območji stopnji brezposelnosti nižji od »predkoronskih« vrednosti. Najvišji stopnji brezposelnosti sta v decembru 2023 imeli Španija (11,7 odstotka) in Grčija (9,2 odstotka), najnižjo pa Malta (2,4 odstotka), Češka (2,8 odstotka) in Nemčija (3,1 odstotka). Zadnji dosegljivi podatki Statističnega urada RS glede brezposelnosti so sicer za konec tretjega četrtletja 2023, ko je stopnja brezposelnosti znašala 3,9 odstotka ([končni podatki, 27. 11. 2023](#)).

V primerjavi s tretjim četrletjem 2022 so se v tretjem četrletju 2023 urni stroški dela v evrskem območju zvišali za 5,3 odstotka, v celotni Uniji pa za 5,7 odstotka ([Newsrelease 139/2023](#)). Tako v evrskem območju kot tudi v celotni Uniji sta se povečali obe komponenti stroškov dela, to sta stroški plač na uro opravljenega dela in neplačni del. Po zadnjih dosegljivih podatkih Statističnega urada RS ([začasni podatki 15. 2. 2024](#)) je slovenska decembrska povprečna bruto plača znašala 2.348,32 EUR, kar je glede na november 2023 nominalno zmanjšanje za 3,2 odstotka in realno za 2,7 odstotka. Povprečna plača je v novembru občutno višja glede na december predvsem zaradi višjih izrednih izplačil (13. plač in božičnic). V primerjavi z letom 2022 je bila v letu 2023 bruto plača višja nominalno za 9,7 odstotka in realno za 2,1 odstotka.

Letna inflacija evrskega območja, merjena s harmoniziranim indeksom cen življenjskih potrebščin, je decembra 2023 znašala 2,9 odstotka ([Newsrelease, 10/2024](#)), v celotni Evropski uniji pa 3,4 odstotka, kar je precejšen padec rasti cen glede na december 2022. Takrat sta vrednosti HICP namreč znašali 9,2 za evrsko območje in 10,4 za celotno Unijo. Najnižjo letno stopnjo rasti cen so imele Danska (0,4 odstotka) ter Belgija in Italija (obe 0,5 odstotka), najvišjo pa Češka (7,6 odstotka) in Romunija (7 odstotkov). V Sloveniji smo imeli po podatkih Statističnega urada ([končni podatki, 29. 12. 2023](#)) v letu 2023 3,8-odstotno rast cen, merjeno s harmoniziranim indeksom cen življenjskih potrebščin, medtem ko je indeks HICP konec decembra 2022 znašal 10,8 odstotka. V enem letu so se cene blaga v povprečju povečale za 2,7 odstotka, cene storitev pa so bile v povprečju višje za 6 odstotkov.

Gibanje tečaja EUR/USD in spot cene nafte Brent



Vir: Banka Slovenije - Povprečni mesečni devizni tečaj in U.S. Energy Information Administration - povprečna mesečna spot cena

Potem ko je aprila 2020 z 18 USD/sod povprečna mesečna spot cena severnomorske nafte Brent dosegla najnižjo vrednost od leta 1999, se je nato v drugi polovici tega leta začela krepiti in je naraščala vse do junija 2022, ko je s 123 USD/sod dosegla najvišjo vrednost. Zadnji dan decembra 2023 je cena nafte Brent znašala skoraj 78 USD/sod, medtem ko je v celem letu 2023 njena povprečna cena znašala 82 USD/sod ([U.S. Energy Information Administration - Short-Term Energy Outlook, Januar 2024](#)).

Gospodarska gibanja v svetu, EU in Sloveniji spremljamo z namenom, da ocenimo vpliv letih na poslovanje družbe v tekočem in prihodnjem obdobju in pri tem ugotavljamo, da ta gibanja v obravnavanem obdobju niso negativno vplivala na poslovanje družbe.

Aktivnosti povezane z vojno v Ukrajini

Slovenski prenosni sistem je v letu 2023 obratoval stabilno in brez posebnosti, ki bi jih vojna v Ukrajini povzročila vezano na zanesljivost oskrbe. V družbi Plinovodi še naprej sodelujemo pri aktivnostih sistema za regijsko koordinacijo v okviru ENTSGO (»ENTSGO Regional Coordination«), pri aktivnostih krizne skupine slovenskega pristojnega organa za zanesljivost oskrbe (Agencija za energijo do 1. 5. 2023, nato Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo) ter pri aktivnostih krizne skupine na pristojnem ministrstvu. Ker je v Sloveniji še naprej aktivirana »stopnja zgodnjega opozarjanja«, kot operater prenosnega sistema izvajamo redna poročanja pristojnemu organu za zanesljivost oskrbe.

Države EU stabilnost plinskega trga in zanesljivo obratovanje prenosnih sistemov plina zagotavljajo z napolnitvijo skladišč do začetka zimske sezone (99,4 odstotka na dan 1. 11. 2023), s povečevanjem zmogljivosti za LNG in prenosnih zmogljivosti iz smeri iz zahoda na vzhod ter z zmanjšanjem povpraševanja. Tudi v družbi Plinovodi smo že z začetkom plinskega leta 2022/2023 povečali čezmejne zmogljivosti prenosnega sistema v smeri iz Italije v Slovenijo. Od začetka leta 2023 preko povezave v Šempetru teče tudi prenos po dolgoročni pogodbi za dobavo alžirskega plina.

Za dolgoročno izboljšanje zanesljivosti oskrbe s povečanjem prenosnih zmogljivosti za dobavo iz zahodne dobavne smeri smo v družbi Plinovodi že v letu 2022 pristopili k izvedbi naložb za zagotovitev dodatnih prenosnih zmogljivosti za pokritje slovenskih potreb ob morebitnem izpadu vzhodne dobavne smeri in hkrati za usklajevanje z obratovalnimi parametri italijanskega prenosnega sistema. V letu 2023 sta se nadaljevala projekt gradnje dodatne kompresorske enote na kompresorski postaji v Ajdovščini in projekt izgradnje nove mejne merilno-regulacijske postaje Vrtojba. Za povečanje zmogljivosti iz južne dobavne smeri je potrebno odpraviti omejitev na strani hrvaškega operaterja, v ta namen imata hrvaški in slovenski operater na 5. listi PCI projekt povezave Hrvaška-Slovenija.

V letu 2023 se je dobava zemeljskega plina v države EU iz ruskih virov zmanjšala na 10 odstotkov. Deleži ostalih virov so bili: utekočinjeni zemeljski plin LNG 40 odstotkov, Norveška 29 odstotkov, Severna Afrika 11 odstotkov, Združeno kraljestvo 6 odstotkov in kaspjsko območje 4 odstotke. Ocenjujemo, da so kratkoročna tveganja zaradi morebitne polne prekinitve dobav iz Rusije vezana predvsem na obvladovanje cenovnega prehodnega pojava, med katerim bi lahko prišlo do nihanja cene, ki bi mu morali slediti tudi slovenski dobavitelji. Kot operater prenosnega sistema lahko v prvih dneh le v manjši meri prispevamo k izravnavi morebitnih odstopanj med dobavo in odjemom z zalogo plina v prenosnem sistemu. Na vajah sistema »ENTSGO Regional Coordination« smo v letu 2023 obravnavali razmere ob morebitni polni prekinitvi ruske dobave. Rezultati tehnično-operativnih obravnav so pokazali, da bi tehnične zmogljivosti prenosnih sistemov v državah EU omogočale fizično uravnoteženje prenosnih sistemov.

Pri pretoku podatkov od operaterjev distribucijskih sistemov do dobaviteljev in krizne skupine pristojnega organa za zanesljivost oskrbe se je pokazala potreba po dodatni informacijski podpori, ki mora biti zagotovljena v okviru enotnega informacijskega sistema. V skladu z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi s plini smo s sodelovanjem z vsemi deležniki (operaterji distribucijskih sistemov, dobavitelji, Agencijo za energijo in pristojnim ministrstvom) EIS izdelali v zahtevanem roku. EIS obratuje od začetka leta 2023, uspešno so bili zaključeni vsi mesečni cikli obdelave podatkov.

Aktivnosti povezane z avgustovskimi poplavami

V mesecu avgustu je bilo na območju RS več obdobj izredno močnih padavin. Neurja in poplave niso povzročile poškodb prenosnih plinovodov in objektov do te mere, da bi nastopile obratovalne motnje ali bi bilo ogroženo varno obratovanje prenosnega sistema.

V družbi smo ob začetku vremenske ujme organizirali interno krizno skupino sodelavcev za obvladovanje problematike poplav, ki je neprekinjeno spremljala razmere in izvajala potrebne ukrepe. Razmere na prenosnem sistemu plina in posledice poplav smo spremljali iz nadzornega centra in z ekipami na terenu. O stanju prenosnega sistema in o izvedenih ukrepih smo redno obveščali tudi Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo kot resorno ministrstvo, pristojno za energijo. Interventne aktivnosti so bile v prvi fazi namenjene preverjanju stanja poplavam izpostavljenih merilno-regulacijskih postaj, nato pa so se nadaljevale z intenzivnim pregledovanjem tras plinovodov zaradi proženja zemeljskih plazov in erozij brežin vodotokov.

Med poškodbami neurij in poplav smo obravnavali:

- poplavo na nekaj objektih MRP na območju Medvod, v Kozarjah, v Domžalah in na Otiškem vrhu in pri tem nastalo škodo na ograjah, platojih postaj, dostopnih poteh ter oprepi,
- zaznavo nekaj manjših zemeljskih plazov in erozij brežin vodotokov, ki niso zahtevali urgentnih posegov, in smo jih deloma že sanirali, deloma pa jih še bomo,
- poplavljen ali poškodovan ob atmosferskih praznitvah nekatere naprave sistema katodne zaščite in nekatere elektronske naprave na objektih prenosnega sistema.

Vzdrževalne ekipe družbe in zunanji izvajalci so izvedli čiščenje objektov, popravila opreme in gradbene sanacije na objektih in trasah prenosnega sistema. Kot največjo sanacijo plazov obravnavamo plaz na trasi plinovoda R24 v kraju Laze pri Velenju, kjer je bila že izvedena geološka analiza plazišča in je v pripravi projekt sanacije, ki bo potekal v več fazah.

Po okvirni oceni skupni strošek sanacije doslej ugotovljenih poškodb znaša 354 tisoč evrov. Sklenjeno imamo zavarovanje, ki obsega tudi kritje škod zaradi poplav, zemeljskih plazov ter utrganja zemljišč. Škodne primere smo dokumentirali in pripravili škodne zahteve.

Uporaba prenosnih zmogljivosti

Plinovodi kot OPS zagotavljamo na podlagi zakonodaje predpisane sistemske in druge storitve ter na primarnem trgu ponujamo zmogljivosti za prenos plina po prenosnem plinovodnem sistemu na ozemlju RS. Popolnoma odprti trg s plinom v RS omogoča vsem odjemalcem plina prosto izbiro dobavitelja in samostojno urejanje dostopa do prenosnega sistema, ki si ga lahko zagotovijo neposredno na podlagi sklenjene pogodbe o prenosu z OPS ali s pooblastilom prek dobavitelja plina oziroma drugih nosilcev bilančnih skupin. OPS obravnava vloge in odobrava zakup prenosnih zmogljivosti zainteresiranim uporabnikom na pregleden in nepristranski način.

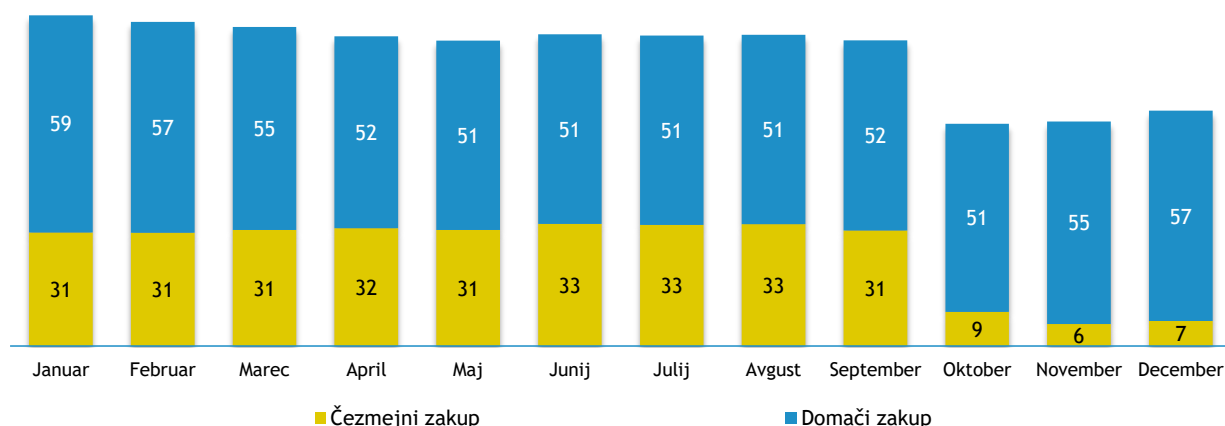
S širjenjem prenosnega plinovodnega omrežja na osnovi izvedenih naložb, predvidenih v razvojnem načrtu, smo v zadnjih letih postopno povečevali razpoložljive prenosne zmogljivosti. S tem je pridobilo na pomenu trženje prenosnih zmogljivosti, ki je zaradi narave dejavnosti Plinovodov v veliki meri omejeno na objavljane prostih zmogljivosti za prenos plina in veljavne tarife za prenos. Osredotočeno je na komuniciranje z obstoječimi in možnimi novimi uporabniki ter z drugo zainteresirano javnostjo, vse bolj pa tudi na promocijo in spodbujanje uporabe plina.

Skladno s Sistemskimi obratovalnimi navodili za prenosni sistem zemeljskega plina je v VTP omogočeno izvajanje transakcij plina, storitev oglasne deske in trgovalne platforme za delovanje izravnalnega trga nosilcev bilančnih skupin.

Zakup prenosnih zmogljivosti

V letu 2023 smo z uporabniki sistema na vseh mejnih vstopnih točkah izvajali 997 pogodb o prenosu, na izstopnih točkah v Sloveniji pa 968 pogodb o prenosu različnih ročnosti in različnih vrst storitev. Pogodbe o prenosu so sklenile tudi tuje družbe, predvsem za potrebe čezmejnega prenosa plina.

Zakup izstopnih prenosnih zmogljivosti (v GWh/dan)

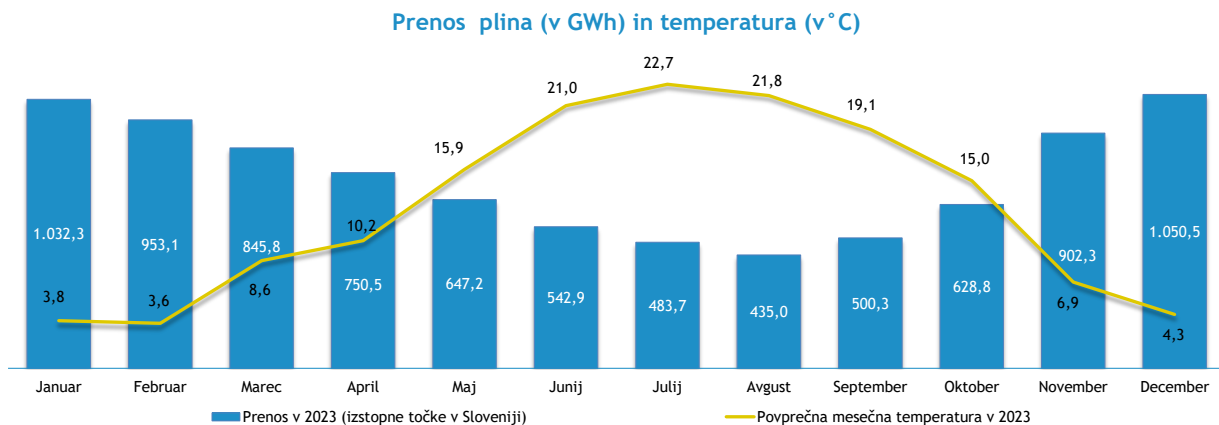


Skupni povprečni zakup prenosnih zmogljivosti na mejnih vstopnih točkah je v letu 2023 znašal 63.028 MWh/dan.

Povprečni zakup prenosne zmogljivosti v letu 2023 na mejnih vstopnih točkah presega načrtovanega.

Prenos plina

Prenesene količine plina odražajo potrebe uporabnikov v Sloveniji in pogodbenih partnerjev pri čezmejnem prenosu ter vplivajo na izkoriščenost zmogljivosti prenosnega sistema. Prenos plina je potekal skladno z načrti, brez motenj v obratovanju ali v dobavi plina. Konec leta 2023 je bilo v Sloveniji aktivnih 13 BS, od teh jih je bilo osem tudi dobaviteljev plina slovenskim uporabnikom.



Skupna prenesena letna količina 11.785 GWh plina ni dosegla načrtovane za leto 2023. Za uporabnike v Sloveniji je bilo preneseno 8.772 GWh plina, kar je 74 odstotkov vsega prenesenega plina v letu 2023. Prenos za domače uporabnike je bil v letu 2023 za 2,3 odstotka nižji kot v predhodnem letu. Čezmejni prenos se je v letu 2023 znižal za 45 odstotkov, kar je posledica spremenjenih razmer na trgih plina. Skupna letošnja realizacija čezmejnega prenosa je znašala 3.013 GWh.

Delovanje prenosnega sistema

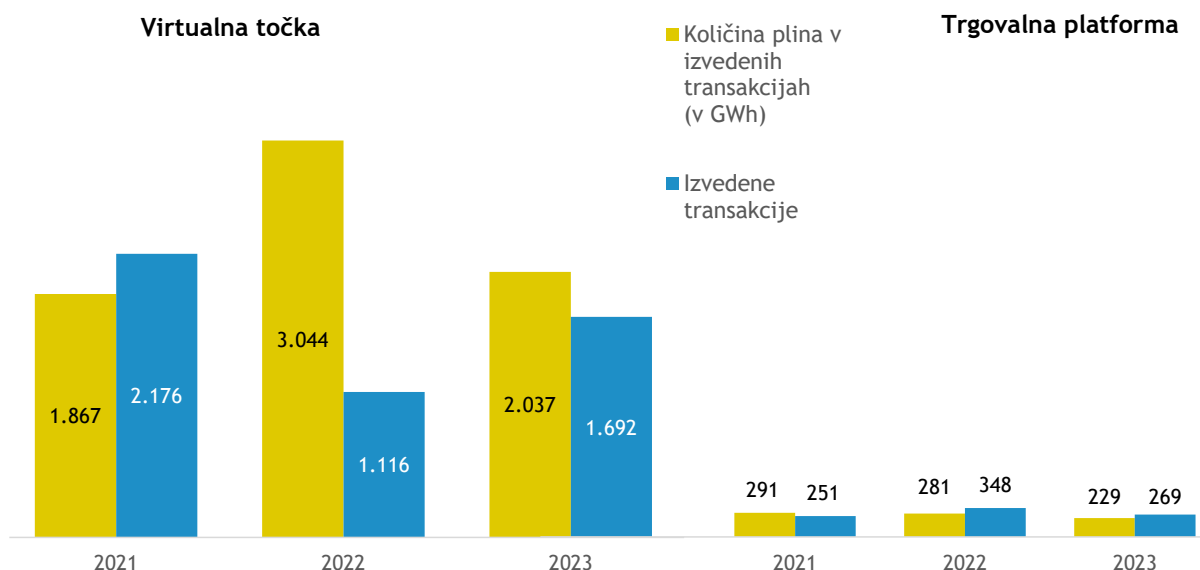
Plinovodi s prilagajanjem količine plina v prenosnem sistemu stalno skrbimo za uravnoteženje prenosnega sistema na način, da sledimo dnevnim načrtom prenosa in kupujemo oziroma prodajamo ustrezne količine plina glede na potrebe po zagotavljanju optimalnih obratovalnih stanj sistema na dnevni ravni.

Uravnoteženje prenosnega sistema

V virtualni točki je omogočeno vsakodnevno izvajanje transakcij s plinom med člani VTP. Transakcije se izvajajo na prostem trgu, kjer so lahko udeleženci v transakciji vsi registrirani člani VTP, in izravnalnem trgu, kjer so lahko udeleženci v transakciji le nosilci BS in OPS. Transakcije na prostem in izravnalnem trgu se izvajajo prek spletne aplikacije Virtualna točka za plin. Na Trgovalni platformi se izvajajo vsakodnevna trgovanja s količinami plina na transparenten in nediskriminatoren način, kjer poleg nosilcev BS, ki so člani VTP, sodeluje tudi OPS z nakupi in/ali prodajami količin plina za potrebe uravnoteženja.

Prva transakcija količin med uporabniki VTP je bila izvedena v januarju 2016. V 1.692 izvedenih transakcijah v letu 2023 je bilo izmenjenih 2.037 GWh plina, kar je 170 GWh več kot v letu 2021 in 1.007 GWh manj kot v letu 2022.

Pregled transakcij in izmenjanih količin plina (v GWh) na VT in TP



V letu 2023 smo kot OPS na TP kupili ali prodali 229 GWh plina za uravnoteženje prenosnega sistema. Primerjava podatkov obeh let kaže, da so nosilci BS v letu 2023 uspešneje izvajali izravnave svojih BS in s tem posledično zmanjšali obseg potreb po uravnoteženju prenosnega sistema, kar sicer izvajamo kot OPS.

Vzdrževanje prenosnega sistema

Za varno in zanesljivo obratovanje plinovodov, objektov in opreme so ključne preventivne vzdrževalne aktivnosti, ki zagotavljajo stalno razpoložljivost in visoko obratovalno sposobnost plinovodne infrastrukture. V letu 2023 smo izvedli 2.855 kontrol MRP in 1.679 voženj za kontrolo tras. Med periodičnimi aktivnostmi smo izvedli 2.707 pregledov elektroinštalacij, 211 pregledov Ex-opreme in 256 kontrol katodne zaščite. Vzdrževalni posegi zahtevajo ravnanje z zahtevno tehnično opremo ter inertizacije posameznih odsekov plinovodnega sistema z dušikom za varno izvedbo vzdrževalnih del in priklopov novozgrajenih plinovodnih objektov. Strokovne vzdrževalne ekipe družbe opravljajo dela samostojno, po potrebi pa pri izvedbi sodelujejo tudi zunanji izvajalci. Naročila vzdrževalnih storitev pri zunanjih izvajalcih ter potrebne nabave materiala in sredstev so potekala skladno z zakonodajo o javnem naročanju in pravili naročanja v družbi.

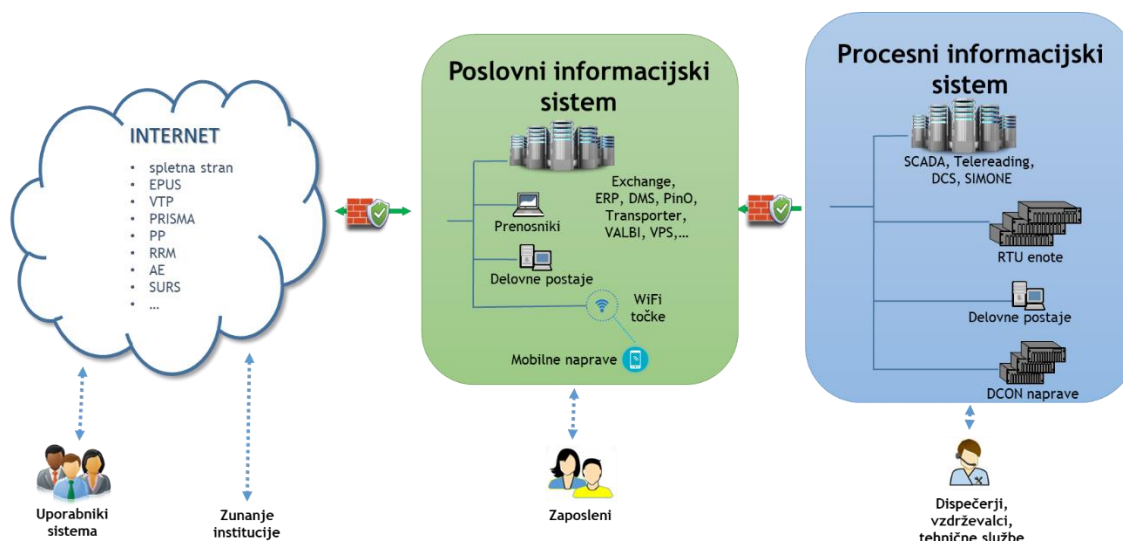
Informacijski sistem

Vzdrževanje in podpora informacijskih sistemov ne pomeni samo zagotavljanja delovanja za interne uporabnike družbe Plinovodi, temveč v zadnjem času tudi čedalje več podpore za zunanje uporabnike. Zato posvečamo veliko pozornost vzdrževanju informacijskih sistemov, saj se z nedelovanjem določenih informacijskih sistemov lahko povzroči finančna škoda tako družbi kot tudi zunanjim uporabnikom naših informacijskih rešitev. S tem se je povečala potreba po razpoložljivosti informacijskih sistemov družbe ter prepoznala pomembnost zagotavljanja celovitega in kakovostnega vzdrževanja vseh komponent računalniškega omrežja in informacijskih sistemov na vseh lokacijah družbe.

V letu 2023 smo izvajali aktivnosti v okviru povezave z varnostno operativnim centrom in nadgradili ter vzdrževali obstoječe lastne aplikativne računalniške rešitve. Z namenom zmanjšanja odvisnosti od zunanjih izvajalcev smo pričeli z uporabo lastnih informacijskih

rešitev za upravljanje s pogodbenimi razmerji in obračunom omrežnine ter sistemom za validiranje, alociranje in bilansiranje prenesenih količin plina. Skladno z novelacijo Zakona o oskrbi s plini smo v zaključku leta 2022 vzpostavili in predali v uporabo EIS, ki omogoča obdelavo podatkov o konfiguracijah in količinah vseh odjemnih mest v RS. S sprejemom zakonodajnih aktov, ki so prepoznali sistem EIS kot informacijski sistem oskrbe s plinom, je bil EIS uporabljen za njihovo izvajanje. V zelo kratkem času je bila izvedena tudi nadgradnja enotnega portala za uporabnike sistema, znotraj katerega se nahaja grafični vmesnik EIS.

Krovni shematski prikaz informacijske infrastrukture družbe Plinovodi



Informacijska varnost v družbi je izjemnega pomena, zato ji namenimo veliko pozornost. Z različnimi nadgradnjami in konfiguracijami informacijskih sistemov zmanjšujemo morebitne ranljivosti in s tem zmanjšujemo tveganja, ki so bila zaznana v varnostnem pregledu družbe. V družbi neprestano sledimo najnovejšim smernicam in tehnologijam pri zagotavljanju informacijske varnosti. Izvajamo projekt Sodobni koncept kibernetске varnosti, ki vključuje celoviti pregled kibernetске varnosti po svetovno priznani metodologiji s ciljem priprave strategije konkretnih izboljšav z realizacijo v naslednjih treh letih. Veliko pozornost namenimo tudi dodatnim konfiguracijam notranjega požarnega zidu (med poslovnim in procesnim informacijskim okoljem), vse z namenom zmanjšanja kibernetских tveganj.

Razvoj prenosnega sistema

Raziskave in razvoj

Plinovodi kot OPS obvladujemo in se prilagajamo številnim spremembam, ki vplivajo na delovanje plinovodne infrastrukture, na vzdrževanje obstoječih in gradnjo novih prenosnih zmogljivosti, vključno z investicijskimi vlaganji, ter na načrtovanje in izvajanje strateških aktivnosti. Na področju razvoja in raziskav sodelujemo z zunanjimi, predvsem domačimi raziskovalnimi organizacijami. Razvojne aktivnosti vključujemo v desetletne razvojne načrte, naložbene načrte in letne finančne načrte.

Svet za inovacije je podobno kot v preteklih letih tudi v letu 2023 obravnaval inovacijske prispevke sodelavcev in spremljal učinke izvedenih inovacijskih prispevkov. Inovacijski prispevki pozitivno vplivajo na razvoj družbe in omogočajo uporabo naprednejših pristopov

na različnih področjih obratovanja prenosnega sistema plina, tako tehnike, organizacije dela kot zagotavljanja zanesljivosti in zmanjševanja prepoznanih tveganj.

Sodelavci so v letu 2023 pripravili pet inovacijskih prispevkov. S tremi bodo obvladovani konkretni izzivi, s katerimi smo se srečevali pri našem delu, četrti je načrtal smernice razvoja napajanja objektov na prenosnem sistemu plina z električno energijo, peti pa bo pripomogel k zvišanju nivoja varnosti.

Te inovacije bodo pripomogle k višji varnosti in ekonomski učinkovitosti pri izvajanju del na prenosnem sistemu.

Področju inoviranja v družbi Plinovodi namenjamo pomembno vlogo, saj se zavedamo, da je dosedanjih 29 inovacijskih prispevkov pozitivno vplivalo na delovanje družbe z več različnih vidikov, tako samega obratovanja prenosnega sistema kot tudi kulture družbe in zaposlenih ter našega okolja.

Naložbe v ne/opredmetena sredstva

Investicijska dejavnost v letu 2023 je obsegala gradnjo prenosnih plinovodov in MRP-jev za priključitve novih uporabnikov ter pripravo dokumentacije za izvedbo projektov v naslednjih letih.

Na področju razvoja prenosnega sistema bi v letu 2023 izpostavili predvsem naslednje aktivnosti in dogodke:

- projekt M6 - zaključena dobava cevi in lokov ter pridobljena gradbena dovoljenja na različnih odsekih trase, na pristojno ministrstvo je bila podana zahteva za pridobitev gradbenega dovoljenja za odsek od odcepa Sežana do Dekanov,
- projekt R21AZ Konjiška vas - Oplotnica - pristojno ministrstvo je izdalo gradbeno dovoljenje za večino trase,
- izdelava strokovnih in prostorskih podlag za prenosni plinovod R42/1 Anže - Brestanica,
- na projektu razširitve KP Ajdovščina je bila izvedena dobava in vgradnja nove kompresorske enote in ostale pripadajoče opreme,
- zaključek projektov MRP Zadobrova in MRP Vransko,
- za projekt Ureditev nadomestnih prostorov in dostopa so bila zaključena dela, pridobljeno je bilo uporabno dovoljenje,
- projektiranje R25A/1 Trojane - Hrastnik Druga etapa: Trbovlje - Hrastnik, urejale so se stvarno-pravne zadeve in pridobivala mnenja na dokumentacijo za gradbeno dovoljenje,
- projektiranje na projektih MRP Koto in MRP Sava,
- izdelan predlog Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2024-2033 in Naložbenega načrta 2024-2026.

Služnosti

Prenosni plinovodni sistem obsega okrog 1.200 kilometrov plinovodov in več kot 300 objektov, povezanih z delovanjem plinovodnega omrežja in prenosom plina. Za gradnjo, upravljanje in vzdrževanje plinovodne infrastrukture si zagotovimo ustrezne stvarnopravne in obligacijske pravice, in sicer s sklenitvijo pogodb za vzpostavitev služnostnih pravic, odkup ali zakup zemljišč ter ustanovitev stavbne pravice za obstoječe in nove objekte plinovodne

infrastrukture, kakor tudi sporazume za odškodnine za posege v varnostnem pasu plinovodne infrastrukture. V letu 2023 je bilo teh pravnih aktov 453, pridobljene stvarne pravice so bile predlagane za vpis v zemljiško knjigo.

Financiranje naložb

Velik del investicij financiramo z lastnimi sredstvi in pri Evropski komisiji pridobivamo nepovratna sredstva. Za realizirane naložbe bistvene infrastrukture prenosnega sistema do konca leta 2014 smo v letih 2010 - 2012 koristili nepovratna sredstva EEPR v skupni višini 37 milijonov evrov. Evropska komisija nam je doslej odobrila skupaj že 3,9 milijona evrov nepovratnih sredstev z namenom spodbujanja investicij, odobrenih na seznamu PCI, v okviru TEN-E in CEF-E. Namenimo jih za do 50-odstotno sofinanciranje predhodnih del na prijavljenih projektih, ki so v fazi načrtovanja.

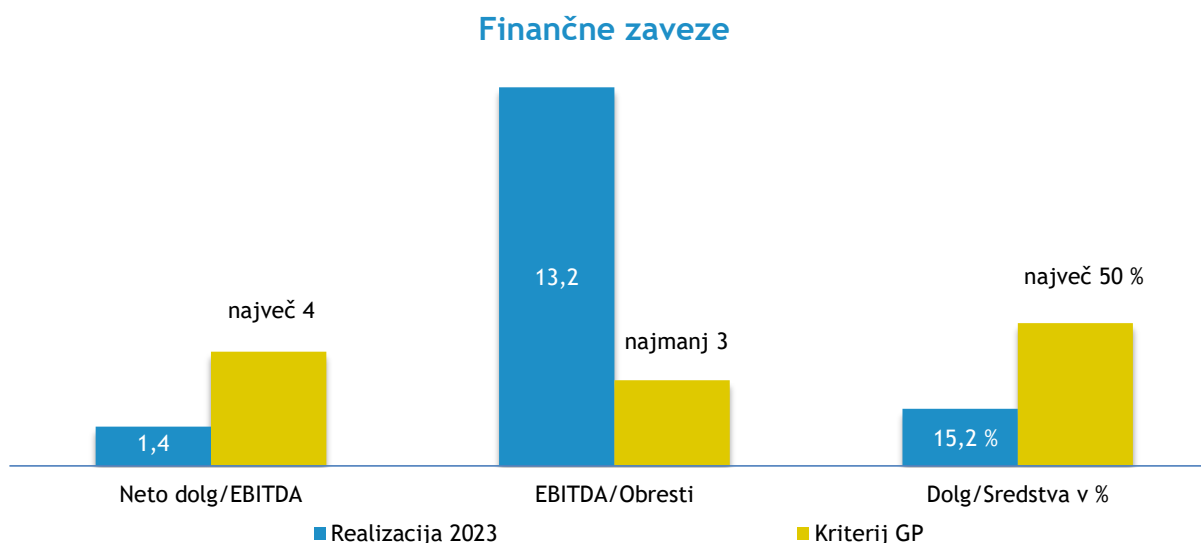
Glede na investicijski cikel v obdobju od leta 2009 do 2014 in velik obseg izvedenega investiranja smo pridobili dolgoročno investicijsko posojilo EIB v višini 100 milijonov evrov. Z uspešnim poslovanjem in optimiziranjem dinamike izvajanja investicij smo uspeli doseči, da je bilo treba črpati le 70 odstotkov odobrenega in za koriščenje razpoložljivega posojila.

Vse naložbe v letu 2023 smo financirali z lastnimi sredstvi.

Analiza poslovanja

Poslovni rezultati

Finančni rezultati leta 2023 odražajo izjemno uspešno poslovanje. Čisti prihodki od prodaje v skupni višini 67,7 milijona evrov zaradi bistveno nižje vrednosti plina za uravnoteženje in izravnavo za 32 odstotkov odstopajo od doseženih v letu 2022. Čisti dobiček za leto 2023 je izkazan v višini 9 milijonov evrov, kar je 13,3 odstotka čistih prihodkov od prodaje. V celoti je ustvarjen iz poslovanja. Vsi kazalci finančnih zavez, vključno s stopnjo zadolženosti, so konec leta 2023 skladni s kriteriji garancijske pogodbe in ugodnejši od načrtovanih vrednosti za leto 2023.



Bilančna vsota je konec decembra 2023 znašala 327 milijonov evrov in je za 20 milijonov nižja kot na začetku leta. Struktura premoženja in virov financiranja se ni bistveno spremenila.

V nadaljevanju so predstavljeni bistveni poudarki iz poslovanja Plinovodov v letu 2023, podrobnejši podatki pa so razvidni v računovodskem delu Letnega poročila.

Sredstva

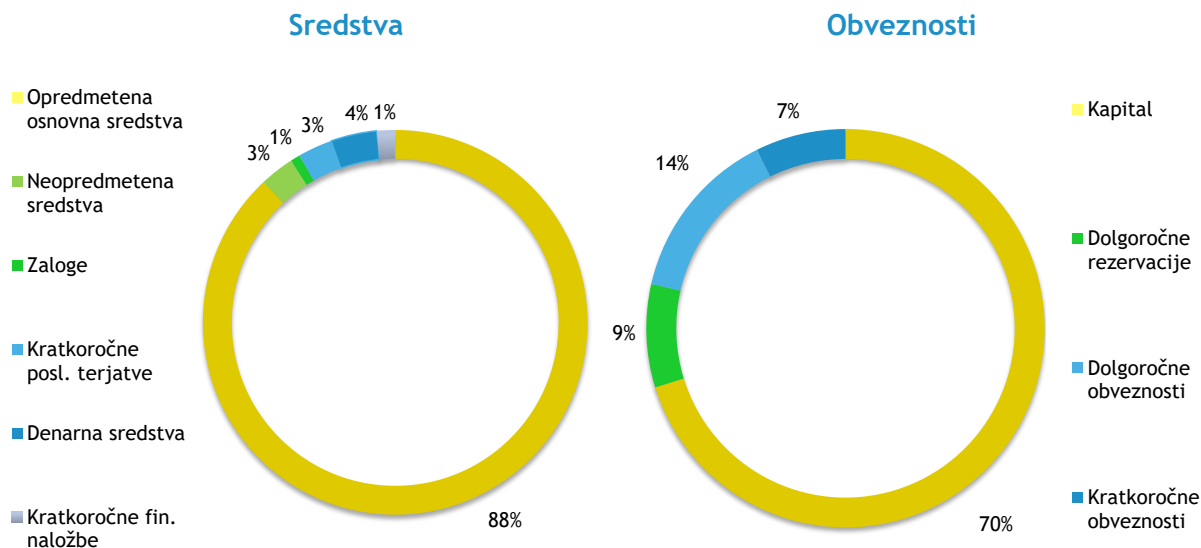
Dolgoročna sredstva, ki so skoraj v celoti dolgoročna opredmetena osnovna sredstva, so se v letu 2023 zvišala za en odstotek zaradi povečanja naložbenih aktivnosti.

Pregled sredstev

v tisoč EUR

Sredstva	Stanje 1.1.2022	Stanje 1.1.2023	Stanje 31.12.2023	Indeks 31.12.23/1.1.23
S R E D S T V A	328.695	346.727	326.756	94
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	286.195	292.696	296.929	101
I. Neopredmetena sredstva in dolg.akt.čas.razm.	10.350	9.812	9.434	96
II. Opredmetena osnovna sredstva	275.396	282.630	287.324	102
IV. Dolgoročne finančne naložbe	43	43	43	100
VI. Odložene terjatve za davke	406	212	128	60
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	42.395	53.937	29.722	55
II. Zaloge	3.667	4.109	2.622	64
III. Kratkoročne finančne naložbe	3.500	0	5.000	
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	16.198	13.347	9.454	71
V. Denarna sredstva	19.029	36.481	12.646	35
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	105	94	104	111

Stanje kratkoročnih sredstev se je znižalo predvsem zaradi zmanjšanja denarnih sredstev, kjer prikazujemo tudi depozite na posebnem računu, ki so namenjeni varščinam za dražbene zmogljivosti in bilančne pogodbe. Nižja vrednost zalog je posledica nižje cene plina.



Kapital in obveznosti

Višina kapitala se je od začetka leta povečala za štiri odstotke. Nanj vpliva izkazani čisti dobiček tekočega leta in odločitev Nadzornega sveta o izplačilu dela dobička leta 2022 edinemu družbeniku.

Dolgoročne finančne obveznosti so se od začetka leta znižale za sedem odstotkov na račun odplačila obrokov dolgoročnega posojila EIB. Med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi so izkazani obroki dolgoročnega posojila EIB, ki zapadejo v plačilo v letu dni.

Med kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi so izkazane kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev, države, zaposlenih in drugih. Njihovo stanje je bilo konec leta 2023 za 56 odstotkov nižje kot ob začetku leta, v pomembnem delu zaradi znižanja obveznosti do dobaviteljev ter obveznosti na podlagi varščin.

Pregled obveznosti do virov sredstev

v tisoč EUR

Obveznosti do virov sredstev	Stanje 1.1.2022	Stanje 1.1.2023	Stanje 31.12.2023	Indeks 31.12.23/1.1.23
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	328.695	346.727	326.756	94
A. KAPITAL	216.034	221.585	229.402	104
I. Vpoklicani kapital	98.734	98.734	98.734	100
II. Kapitalske rezerve	8.152	8.152	8.152	100
III. Rezerve iz dobička	104.437	109.060	113.449	104
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-11	101	58	57
VI. Preneseni čisti poslovni izid	0	0	14	4.067
VII. Čisti dobiček	4.723	5.538	8.997	162
B. REZERVACIJE IN DOLG.PAS.ČAS. RAZMEJITVE	29.426	28.395	27.316	96
1. Dolgoročne rezervacije	1.014	1.449	1.658	114
2. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	28.412	26.946	25.658	95
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	53.046	49.577	46.108	93
I. Dolgoročne finančne obveznosti	53.046	49.577	46.108	93
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	27.846	44.875	21.769	49
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.469	3.469	3.469	100
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	24.376	41.406	18.300	44
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	2.342	2.295	2.161	94

Poslovni prihodki

Pretežni del 68 milijonov evrov čistih prihodkov od prodaje je realiziranih z zaračunanim dostopom do prenosnega sistema, dostopom do prenosnega sistema za čezmejni prenos plina ter s prodajo plina za izravnave dnevnih odstopanj in uravnoteženje prenosnega sistema. Okrog šest odstotkov vseh čistih prihodkov od prodaje so znašali prihodki od omrežnine, zaračunani uporabnikom plinovodnega sistema s sedežem zunaj meja Slovenije.

Pregled poslovnih prihodkov

v tisoč EUR

Postavka	2021	2022	2023	Indeks 2023/2022
Prihodki na domačem trgu	56.110	90.152	55.887	62
Omrežnina	37.797	38.708	40.478	105
Prodaja plina za uravnoteženje in izravnave	18.041	51.132	15.067	29
Prodaja materiala, storitev in drugo	272	313	342	109
Prihodki na tujem trgu	2.669	9.855	11.854	120
Omrežnina	2.444	7.986	3.944	49
Prodaja plina za uravnoteženje in izravnave	141	1.773	7.829	441
Prodaja storitev in drugo	84	96	81	85
Skupaj čisti prihodki od prodaje	58.779	100.007	67.740	68
Nabavna vrednost prodanega plina	18.155	52.704	22.783	43
Kosmati poslovni izid iz prodaje	40.624	47.303	44.957	95
Drugi poslovni prihodki	1.563	1.783	1.958	110

Čisti prihodki od prodaje znašajo 68 odstotkov doseženih v letu 2022. Nabavno vrednost plina predstavlja vrednost plina, ki je bil prodan zaradi izravnave dnevnih količinskih odstopanj in uravnoteženja prenosnega sistema. Glede na predhodno leto je nabavna vrednost prodanih količin plina za 57 odstotkov nižja in dosega 55 odstotkov letne načrtovane vrednosti. Kosmati poslovni izid iz prodaje je tako izkazan v višini 45 milijonov evrov in za 2,3 odstotka presega načrtovanega.

Kosmati poslovni izid iz prodaje povečujejo drugi poslovni prihodki v znesku dva milijona evrov. Med drugimi poslovnimi prihodki so izkazani predvsem prihodki iz naslova zmanjšanja kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova nepovratnih sredstev Evropske komisije.

Poslovni stroški in odhodki

Poslovni stroški in odhodki brez nabavne vrednosti prodanega plina so v letu 2023 znašali 34,5 milijona evrov. Predstavljajo stroške materiala, storitev in dela, druge stroške in odhodke ter obračunano amortizacijo. Posamično zavzema med poslovnimi odhodki največji delež amortizacija z 49 odstotki.

Pregled poslovnih stroškov in odhodkov

v tisoč EUR

Postavka	2021	2022	2023	Indeks 2023/2022
Stroški materiala in storitev	7.323	12.160	5.725	47
Stroški dela	8.796	9.210	9.805	106
Amortizacija	15.904	16.511	17.031	103
Prevrednotovalni odhodki	212	268	9	3
Drugi poslovni odhodki	1.842	1.899	1.923	101
Skupaj	34.077	40.048	34.493	86

Stroški materiala in storitev dosegajo 44 odstotkov načrtovanih za leto 2023 ter so za 53 odstotkov nižji od doseženih v letu 2022. Glavni razlog za takšno odstopanje je padec cene plina. Povprečna cena plina na CEGH je namreč v letu 2023 znašala 41,9 EUR/MWh, v letu 2022 pa 125,7 EUR/MWh. Prevrednotovalni poslovni odhodki so oblikovani za terjatve do kupcev, ki so v sodnih postopkih oziroma v postopkih zaradi insolventnosti. Skladno z zakonodajo drugi poslovni odhodki obsegajo prispevke in članarine.

Finančni prihodki in odhodki

Finančni prihodki vsebujejo prihodke iz danih posojil, ki predstavljajo prejete obresti na depozite pri bankah ter prihodke iz poslovnih terjatev. Finančni odhodki so bili na ravni načrtovanih za leto 2023 in so posledica dolgoročne namenske zadolžitve za izvedene naložbe v preteklih letih.

Zaradi odplačevanja glavnice dolgoročnega posojila EIB se finančni odhodki znižujejo ter so v letu 2023 znašali 2,3 milijona evrov, kar je 5,4 odstotka manj kot leto poprej.

Poslovni izid

V letu 2023 smo dosegli 10,3 milijona evrov celotnega dobička pred davki. Davek iz dobička, ki bremeni poslovni izid leta 2023 v višini 1,3 milijona evrov, je obračunan po davčni stopnji 19 odstotkov od poslovnega izida z upoštevanjem davčnih olajšav, davčno nepriznanih stroškov in odloženih davkov.

Za poslovno leto 2023 je izkazan čisti dobiček v višini skoraj 9 milijonov evrov. V celoti je ustvarjen iz poslovanja in presega doseženega v letu 2022 za 62 odstotkov.

Denarni tokovi

Izkaz denarnih tokov prikazuje spremembo denarnih sredstev v blagajni in na računih pri bankah z razčlenitvijo denarnih tokov pri poslovanju, investiranju in financiranju.

V letu 2023 je denarni tok iz poslovanja pozitiven v višini 17,6 milijona evrov, k čemur je največ prispevalo uspešno poslovanje v tem obdobju. Vpliv sprememb čistih obratnih sredstev je negativen v višini 10,2 milijona evrov. Pozitivni rezultat denarnega toka iz poslovanja je bil namenjen za pokritje investicijskih izdatkov, plačilo obresti in odplačilo obrokov dolgoročnih posojil. Denarni tok iz investiranja je negativen v višini 34,6 milijona evrov. Izdatki pri investiranju so v letu 2023 znašali 37,7 milijona evrov.

Pregled denarnega toka

v tisoč EUR

Vrsta denarnega toka	2021	2022	2023
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a. Postavke izkaza poslovnega izida	23.249	24.610	27.796
b. Sprememba čistih obratnih sredstev	-2.430	13.116	-10.171
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri poslovanju a+b	20.819	37.725	17.625
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU			
a. Prejemki pri investiranju	5.022	8.510	3.131
b. Izdatki pri investiranju	-14.059	-22.842	-37.697
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri investiranju a+b	-9.037	-14.332	-34.566
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a. Prejemki pri financiranju	0	0	14
b. Izdatki pri financiranju	-8.011	-5.942	-6.907
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri financiranju a+b	-8.011	-5.942	-6.893
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	19.030	36.481	12.646
x. Denarni izid v obdobju	3.772	17.452	-23.835
y. Začetno stanje denarnih sredstev	15.258	19.030	36.481

Izjava Poslovodstva skladno s 545. členom ZGD-1

Družba Plinovodi d.o.o. je bila v poslovnem letu 2023 odvisna družba družbe Plinhold d.o.o.

Družba Plinovodi d.o.o. v letu 2023 z družbo Plinhold d.o.o. ni sklenila nikakršnega posla.

Družba Plinovodi d.o.o. v letu 2023 z obvladujočo družbo ali z njo povezano družbo ali na pobudo ali v interesu teh družb ni sklenila nobenega pravnega posla, kjer bi prišlo do prikrajšanja družbe. Prav tako družba ni prejela nadomestil za prikrajšanje.

Družba Plinovodi d.o.o. v letu 2023 tudi ni storila ali opustila nobenega dejanja na pobudo ali v interesu obvladujoče družbe ali z njo povezanih družb, kjer bi prišlo do prikrajšanja družbe. Prav tako, vezano na to, družba ni prejela nobenih nadomestil za prikrajšanje.

Tveganja

Tveganje je negotov dogodek, ki lahko ogrozi ali celo prepreči doseganje načrtovanih ciljev. Strateško naravnane družbe tveganja odpravijo, jih minimizirajo ali celo izkoristijo v svoj prid. Vsako poslovanje se sooča s tveganji, tudi delovanja naše družbe, zato je celovit sistem obvladovanja tveganj sestavni in nepogrešljiv del sistema upravljanja družbe.

Upravljanje tveganj je pomembno za uresničevanje poslanstva družbe in poslovno uspešnost. Odgovor na zavedanje ekonomske negotovosti in spremenljivosti pogojev delovanja je med drugim krepitev kontrolne zavesti in razvoj upravljanja tveganj kot sestavnega dela poslovne strategije, ki prispeva k stabilnemu delovanju in doseganju ciljev. Upravljanje tveganj pomeni, da na tveganja in priložnosti v čedalje zahtevnejšem gospodarskem in družbenem okolju pravočasno in pravilno odgovorimo. Vzpostavljena organizacija, proces in metodologija obvladovanja tveganj zagotavljajo, da se tveganj in priložnosti ves čas zavedamo, da jih dobro poznamo in razumemo ter smo predani stalnemu spremljanju sprememb strukture tveganj in ustreznosti ukrepov.

Vzpostavljeni sistem obvladovanja tveganj (ERM) je sestavni del korporativnega upravljanja, ki daje pomen tudi zaznavi priložnosti. Vzpostavljen imamo trden in zanesljiv sistem ERM, ki je razumljivo opredeljen ter sorazmeren značilnostim, obsegu in zapletenosti poslov, ki jih kot družba opravljamo. Vzpostavljen proces in organizacija upravljanja tveganj, predvsem pa njun razvoj, sta sestavna dela poslovne strategije družbe. Sistematično pristopamo k upravljanju tveganj z ustrezno organiziranostjo ter jasno opredelitvijo pristojnosti in odgovornosti, opredelitvijo politik in katalogom tveganj. Pri tem se prilagajamo tudi spremenjenim okoliščinam, kakršna sta bila koronavirus v letih 2020 in 2021, energetska kriza v letu 2022 ter poplave v letu 2023. Prav hitro spreminjajoče okoliščine v zadnjih letih zahtevajo agilne sisteme prilagajanja, kar vključuje tako ažurno zaznavanje tveganj kot tudi pravočasno sprejemanje ukrepov za obvladovanje tveganj.

Nosilci upravljanja tveganj so Poslovodstvo družbe za strateško tveganje, za vsa ostala tveganja pa direktorji sektorjev in vodje organizacijskih enot oziroma funkcij. Za sistem upravljanja tveganj je zadolžena Skupina za upravljanje tveganj (v nadaljevanju: Skupina), katere člani so upravljavci in lastniki prepoznanih tveganj. Naloga Skupine je oblikovanje usmeritev in modela za upravljanje tveganj na način, da se ta razvija ustrezno potrebam in ciljem družbe, pripravljanje pregledov prepoznanih tveganj oziroma kataloga najbolj pomembnih tveganj z vzpostavljenimi kontrolami in ukrepi za njihovo obvladovanje, opredelitev poročanja in obravnava poročil o napredku glede upravljanja tveganj ter spremljanje delovanja in razvoja ERM. Skupina redno poroča Poslovodstvu družbe.

Proces obdobjno preverjamo z vidika metodološkega pristopa, ustreznosti prepoznanih tveganj, prepoznavanja novih tveganj in priložnosti, ustreznosti sistema vrednotenja tveganj, ob upoštevanju postavljenih ciljev poslovanja v okviru aktualnih in predvidenih poslovnih razmer. Spremembe strukture in pomena tveganj so tesno povezane z vrsto dejavnosti, spremembami načina poslovanja družbe, regulativnimi in zakonodajnimi spremembami, širitvijo plinovodnega sistema v državi in v povezavi s sosednjimi državami. Cilj je prevzeti ravno pravo mero ustreznih tveganj, da družba učinkovito sledi strateškim ciljem.

Pomemben del sistema upravljanja tveganj so notranje kontrole, ki opozarjajo na možnost uresničitve tveganj, in pa ukrepi, s katerimi kontrole okrepimo, odkrivamo nova tveganja oziroma spremembe intenzivnosti že prepoznanih tveganj, tveganja minimiziramo, se zavarujemo pred njimi ali pa jih samo stalno nadziramo. Izvedbo notranjih kontrol zagotavljamo s stalnim prilagajanjem delovnih procesov in internih aktov posameznim vrstam tveganj in zakonodajnim spremembam, z imenovanjem ekspertnih komisij in skupin (skupine za vodenje posameznih projektov, komisija za javno naročanje, likvidnostna komisija, krizna skupina za koordinacijo aktivnosti, vezanih na epidemijo koronavirusa, tim za okolje in delovne skupine, ki delujejo na svojih specifičnih področjih), s podrobnejšim analiziranjem izbranih vrst tveganj, spremljanjem indikatorjev tveganj in učinkovitosti izvajanja ukrepov ter iskanjem novih rešitev. S pravočasnim oblikovanjem ustreznih informacij za potrebe Poslovodstva se poveča učinkovitost odločanja in s tem okrepi prispevek h kakovostnemu upravljanju tveganj. Postopek upravljanja tveganj smo dopolnili z mesečnimi pregledi tridesetih najpomembnejših tveganj in aktivnosti družbe v zvezi s temi tveganji. Seznam po potrebi sproti dopolnjujemo s tveganji, ki se pojavijo na novo, in redno posodabljammo ovrednotenje obstoječih tveganj.

Nadzornik za skladnost izvaja naloge, kot jih določa ZOP, in se zavzema za učinkovito izvajanje ukrepov za doseganje ciljev iz Programa za zagotavljanje skladnosti, ki vodijo k zmanjšanju regulatornega tveganja in k zagotavljanju dejanske neodvisnosti operaterja prenosnega sistema.

Upravljanje tveganj poleg strateških tveganj, ki so v določenem obsegu tveganja okolja in ki imajo odločilne posledice tako za doseganje strateških ciljev in temeljno dejavnost družbe kot za poslovno delovanje in rezultate družbe, obsega tudi tveganja delovanja. Strateško tveganje s svojo raznolikostjo in omejeno možnostjo vpliva ostaja pomembno tveganje.

Glavna pozornost je ves čas namenjena tveganju osnovne dejavnosti, za katero imamo zaradi specifičnosti in možnih posledic izdelane posebne scenarije za ukrepanje za varnost in zanesljivost delovanja sistema, tudi v primeru izrednih dogodkov. Zanesljivost obratovanja prenosnega plinovodnega sistema in oskrbe s plinom zagotavljamo z ustreznim in podvojenim nadzornim sistemom ter rednim vzdrževanjem in izpopolnjevanjem objektov in naprav. Kakovost naših storitev je rezultat doslednega sistematičnega izvajanja popisanih kontrolnih postopkov na vseh področjih, sledenja razvoja plinskih tehnologij ter sanacijskih in zaščitnih aktivnosti. Tveganja, povezana z varstvom okolja, obvladujemo s tehničnim zagotavljanjem varnosti in izvajanjem sistema ravnanja z okoljem po zahtevah standarda ISO 14001, predvsem z ločevanjem odpadkov, spremljanjem in izboljševanjem okoljskih kazalcev ter nadzorom nad izpusti in odpadki. Za zmanjšanje tveganj, ki izhajajo iz dejavnosti in premoženja OPS, imamo sklenjene ustrezne zavarovalne pogodbe, ki vključujejo predvsem zavarovanje odgovornosti proti tretjim osebam, poklicne odgovornosti in premoženja (požarno z razširitvijo za poplave, potresno, strojelomno, zavarovanje računalnikov in avtomobilsko zavarovanje).

Pri projektnih tveganjih prevladujejo tveganja, povezana z umeščanjem v prostor in dovoljenji za umeščanjem v prostor in gradnjo, s pripravo projektov in postopki izbora izvajalcev ter pravočasnostjo zaključka izvedbe. Z namenom obvladovanja tveganj, ki izhajajo iz postopkov javnega naročanja, smo v izvajanje samega postopka po potrebi vključili dodatne pravne strokovnjake. Z novimi razvojnimi načrti se bodo projektna tveganja krepila. Z zagotavljanjem skladnosti razvojnih načrtov v okviru države in regije, pravočasnim

umeščanjem projektov v prostor in pridobivanjem dovoljenj ter soglasij, podrobno pripravo časovne izvedbe načrtovanih projektov, izborom najprimernejšega izvajalca, skrbnim spremljanjem izvajanja projektov in pravočasnim ukrepanjem v primeru morebitnih odstopanj obvladujemo tovrstna tveganja na sprejemljivi ravni.

Veliko pozornost namenjamo tveganju regulative in zakonodaje, tveganju političnega in gospodarskega okolja s poudarkom na pomenu energenta plin in razvoju trga s plinom ter prenosnimi zmogljivostmi. Skrbno sledimo vsem spremembam energetske evropske in nacionalne politike in regulative ter zakonskih in podzakonskih predpisov, se vključujemo v njihove priprave in jih pravočasno prevzemamo v svoje postopke in poslovanje.

Tudi v letu 2023 smo posebno pozornost posvečali virom, ki nadomeščajo ruski plin, kot so LNG, plin iz severne Afrike in plin iz kaspijskega bazena, saj spremembe na tem področju lahko pomembno vplivajo na obseg zakupa prenosnih zmogljivosti na mejnih povezovalnih točkah in s tem na prihodke družbe. LNG terminal Krk vpliva predvsem na tokove med Hrvaško in Madžarsko, manj pa na v preteklih obdobjih že znižane tokove med Slovenijo in Hrvaško. Tržni vidik strateškega tveganja obvladujemo še s konkurenčno tarifno politiko, z osredotočenimi marketinškimi aktivnostmi za prepoznanje plina kot primerne energenta na poti v nizko ogljično družbo ter z akcijskimi načrti za povečanje zakupa prenosnih zmogljivosti v državi in priključitev novih uporabnikov.

Izjemno visoke cene plina iz leta 2022 so se skozi celotno leto 2023 zniževale in se konec leta že približale cenam pred energetske krizo. Tako se je pomembno znižalo tveganje nihanja v poslovnem izidu zaradi stroška lastne rabe in sistemskih razlik. To tveganje se je sicer pomembno omililo zaradi v zaključku leta 2022 sprejete zakonodajne rešitve za obravnavo sistemskih razlik.

Družba je v letu 2023 nadaljevala s skrbnim spremljanjem geostrateških tveganj, ki so posledica invazije Rusije na Ukrajino februarja 2022 in se od takrat z vojno v Ukrajini nadaljujejo tudi celotno leto 2023. Na spremenjene razmere se je družba odzvala z intenzivno vključenostjo v delo koordinacijske skupine za regijsko sodelovanje »ReCo« (Regional Cooperation) združenja ENTSG, ki redno spremlja in analizira dogajanje v evropskih prenosnih sistemih in dobavnih poteh iz Rusije v EU. Družba je nadaljevala z aktivnostmi za zagotovitev še dodatnih zmogljivosti iz zahodne dobavne smeri (investicije v novo MMRP Vrtojba, razširitev KP Ajdovščina in predvideno gradnjo plinovoda M3/1 od MMRP Vrtojba do KP Ajdovščina), potem ko je že v letu 2022 povečala zmogljivosti za prenos iz Italije v Slovenijo in s tem pomembno zmanjšala posledice morebitne popolne prekinitve dobav plina iz Rusije v EU.

V okviru nabavnih tveganj smo v glavnem izpostavljeni tveganjem skladnosti s predpisi javnega naročanja. Za dosledno izvajanje veljavne zakonodaje je potrebno sprotno spremljanje sprememb in učinkovito notranje komuniciranje pri pripravi razpisne dokumentacije. Z ustreznim načinom vodenja in pravočasnim sprejemanjem odločitev obvladujemo celoten postopek izvedbe javnega naročanja.

Tveganje neizpolnitve nadenarne obveznosti izvajalcev obvladujemo z ustreznimi pogodbenimi določili, zagotovitvijo ustreznih zavarovanj in skrbništvom pogodb.

Pozorni smo tudi na finančna tveganja: kreditno tveganje in širše tveganje neizpolnitve obveznosti nasprotne stranke, likvidnostno tveganje, obrestno tveganje in naložbeno

tveganje. Finančna tveganja uravnavamo z vzpostavljenim sistemom upravljanja denarnih sredstev, sistemom upravljanja terjatev in z ustrežno strukturo finančnih virov v okviru politike zadolževanja in optimizacije virov financiranja. Dolgoročna zadolžitev ne vpliva na dobro in primerno kapitalsko ustreznost. Na osnovi uspešnega poslovanja družbe, stabilnega denarnega toka iz poslovanja ter financiranja rasti iz lastnih sredstev in zagotovljenih namenskih dolgoročnih sredstev je bilo likvidnostno tveganje v letu 2023 nizko. Izpostavljenost obrestnemu tveganju se ni bistveno spremenila in ostaja zanemarljiva, vsa posojila imajo fiksno obrestno mero. Izpostavljenost valutnemu tveganju je nizka in na kratek rok, saj je bilo v letu 2023 v drugih (ne EUR) valutah opravljenega manj kot desetinka odstotka prometa z dobavitelji pretežno v ameriških dolarjih.

Na strani kupcev je pomembno obvladovanje tveganja, ki je posledica plačilne (ne)sposobnosti in finančne nediscipline. Kreditno tveganje zmanjšujejo razpršenost kupcev, finančna jamstva, spremljanje bonitete materialno pomembnih kupcev, redno dinamično analiziranje plačilne discipline in takojšnje ukrepanje v primeru neplačanih zapadlih terjatev. Kljub nadaljevanju otežene situacije zaradi energetske krize in gospodarskega ohlajanja se izpostavljenost v letu 2023 ni povečala.

V okviru operativnih tveganj skrbno analiziramo tveganja informacijske tehnologije v poslovnih procesih, telekomunikacijah in tveganja informacijske varnosti. Tovrstna tveganja aktivno upravljamo z uvedbo dodatnih in izboljšanih obstoječih kontrol varovanja podatkov in dostopov, z rezervno lokacijo, z zagotavljanjem ustreznih računalniških kapacitet, z rednim nadzorom, vzdrževanjem ter investiranjem v izboljšave, posodobitve in nadgradnjo informacijskih sistemov, nenazadnje pa tudi s stalnim izobraževanjem in usposabljanjem zaposlenih. Redno analiziramo izpostavljenost posameznim dobaviteljem informacijske tehnologije, ugotavljamo spremembe tveganj in ugotovitvam prilagajamo ukrepe.

Zavedamo se tveganja, povezanega z zagotavljanjem ključnih in strokovno usposobljenih kadrov, upravljanjem človeških virov in spodbujanjem inovativnosti. Usposobljenost zaposlenih v skladu z zahtevami mednarodnih standardov, ki veljajo za plinsko dejavnost, vzdrževanje visoke ravni strokovnega, specializiranega in splošnega znanja, ciljno vodenje in razvijanje potenciala zaposlenih, spodbujanje prenosa znanj, dolgoročno načrtovanje in selekcija kadrov ter razvoj sistema internega komuniciranja so ključni ukrepi za obvladovanje tveganj na področju upravljanja človeških virov. Na osnovi izvajanja navedenih ukrepov, stabilnega vodstva in ključnih zaposlenih, razmer na trgu dela, nizke fluktuacije in ugodnih rezultatov merjenja zadovoljstva zaposlenih ocenjujemo tovrstno tveganje kot dobro upravljan.

Zadnja leta se intenzivno kaže, da je še kako pomembno, da smo pri upravljanju tveganj aktivni: prav dobro vpeljan sistem upravljanja tveganj, oblikovan z vrha navzdol v skladu z dejavnostjo in potrebami družbe ter z močno podporo Poslovodstva, je pogoj, da se lahko družba tudi v hitro spreminjajočem se okolju učinkovito in uspešno sooča z novimi razmerami. V Plinovodih smo zato zavezani k neprestanemu nadgrajevanju sistema upravljanja tveganj in h krepitvi njegove uporabe tako v procesu strateškega načrtovanja kot pri sprejemanju tekočih poslovnih odločitev. V prihodnjih letih bomo še nadgrajevali kulturo upravljanja tveganj v družbi. V letu 2023 je bila sprejeta odločitev, da se v družbi uvede notranjerevizijska dejavnost, s čimer se bo okrepil neodvisen nadzor nad delovanjem notranjih kontrol in notranjega nadzora.

Skladno z ugotovitvami in predlogi Skupine bomo tudi v prihodnje namenili posebno pozornost vedno hitrejšemu spreminjanju okolja oziroma okoliščinam poslovanja, s tem pa tudi naboru prepoznanih tveganj, kar posledično vpliva na ustrezno obnašanje in učinkovito ukrepanje družbe. Nadaljevali bomo s podrobnim spremljanjem in obvladovanjem tveganj, povezanih z nihanjem cen plina na terminskem trgu, regulativo, s tveganji informacijske varnosti, spremembami za razogljičenje okolja in geopolitičnimi spremembami. S ciljem fleksibilne družbe, ki se bo pravočasno in ustrezno odzvala na izzive in z njimi povezana tveganja jutrišnjega dne, bomo tudi v prihodnje katalog in upravljanje s tveganji periodično preverjali in nadgrajevali.

V prihodnje bomo še razvijali pomen upravljanja in varnostne kulture, s čimer bomo zagotovili, da zaposleni razumejo tveganja in delujejo v območju razumnih tveganj ter zanesljivo opozorijo v primeru odstopanj. Z nadgradnjo komponente »Informacije, komuniciranje in poročanje« bomo omogočili hitro identifikacijo tveganj, hitreje bomo zaznali spremembe v okolju in posledično oblikovali primerne ukrepe in odzive na tveganja. Zaradi zaznane spremembe intenzivnosti s kadri povezanih tveganj bomo v prihodnjem obdobju pozornost namenili razvoju kadrov s poudarkom na ohranjanju in nadomeščanju ter razbremenjevanju ključnih kadrov.

Kljub temu, da je sistem upravljanja s tveganji družbe vzpostavljen in deluje, bo Skupina skladno z razvojem stroke in dobro prakso tudi v prihodnje sprejemala usmeritve za upravljanje s tveganji in razvijala model upravljanja s tveganji na način, da bo kar najbolj ustrežal potrebam in ciljem družbe.

Dogodki po datumu bilance stanja

Med datumom bilance stanja in datumom odobritve računovodskih izkazov ni bilo dogodkov, zaradi katerih bi bilo treba popraviti računovodske izkaze na datum bilance stanja ali jih posebej razkriti v računovodskih izkazih.

RAČUNOVODSKO POROČILO

RAČUNOVODSKO POROČILO

IZJAVA POSLOVODSTVA

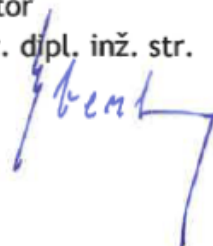
Poslovodstvo sprejema in potrjuje Letno poročilo družbe Plinovodi d.o.o. za leto 2023, ki je sestavljeno iz Poslovnega poročila in Računovodskega poročila.

Poslovodstvo potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve, da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja ter da računovodski izkazi predstavljajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja in izidov njenega poslovanja v letu 2023.

Poslovodstvo je odgovorno tudi za ustrezno vodenje računovodstva, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja in drugih sredstev ter za preprečevanje in odkrivanje zlorab in drugih nepravilnosti. Poslovodstvo potrjuje, da so računovodski izkazi, skupaj s pojasnili, izdelani na podlagi predpostavk o nadaljnjem poslovanju družbe ter v skladu z veljavno zakonodajo in Slovenskimi računovodskimi standardi (2016).

Ljubljana, 19. 3. 2024

Glavni direktor
Marjan Eberlinc, univ. dipl. inž. str.



Bilanca stanja na dan 31. 12. 2023

v evrih

Postavka	Pojasnila	Stanje 31. 12. 2023	Stanje 31. 12. 2022
SREDSTVA		326.755.664	346.726.630
A. Dolgoročna sredstva		296.929.406	292.695.905
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	2.1.1	9.434.443	9.811.776
1. Dolgoročne premoženjske pravice		9.361.666	9.745.046
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		72.777	66.730
II. Opredmetena osnovna sredstva	2.1.2	287.323.989	282.629.506
1. Zemljišča in zgradbe		224.623.736	227.286.785
a) Zemljišča		24.017.825	24.298.241
b) Zgradbe		200.605.911	202.988.544
3. Druge naprave in oprema		34.815.243	36.879.355
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		27.885.010	18.463.366
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		27.885.010	18.463.366
IV. Dolgoročne finančne naložbe	2.1.3	42.949	42.949
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		42.949	42.949
VI. Odložene terjatve za davek	2.1.4	128.025	211.674
B. Kratkoročna sredstva		29.721.956	53.937.005
II. Zaloge	2.1.5	2.622.213	4.109.326
1. Material		2.142.599	2.376.826
3. Proizvodi in trgovsko blago		479.614	1.732.500
III. Kratkoročne finančne naložbe	2.1.6	5.000.000	0
2. Kratkoročna posojila		5.000.000	0
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	2.1.7	9.453.563	13.346.703
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		8.452.569	11.450.077
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		1.000.994	1.896.626
V. Denarna sredstva	2.1.8	12.646.180	36.480.976
C. Aktivne časovne razmejitve	2.1.9	104.302	93.720

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2023

v evrih

Postavka	Pojasnila	Stanje 31. 12. 2023	Stanje 31. 12. 2022
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		326.755.664	346.726.630
A. Kapital	2.1.10	229.401.931	221.584.751
I. Vpoklicani kapital		98.733.790	98.733.790
1. Osnovni kapital		98.733.790	98.733.790
II. Kapitalske rezerve		8.151.515	8.151.515
III. Rezerve iz dobička		113.448.856	109.060.351
1. Zakonske rezerve		1.933.169	1.933.169
5. Druge rezerve iz dobička		111.515.687	107.127.182
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		57.645	100.590
VI. Preneseni čisti poslovni izid		13.619	335
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		8.996.506	5.538.170
B. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	2.1.11	27.315.876	28.395.004
1. Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade		736.552	655.237
2. Druge rezervacije		921.680	793.421
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		25.657.644	26.946.347
C. Dolgoročne obveznosti	2.1.12	46.108.025	49.577.160
I. Dolgoročne finančne obveznosti		46.108.025	49.577.160
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		46.108.025	49.577.160
Č. Kratkoročne obveznosti		21.768.767	44.874.684
II. Kratkoročne finančne obveznosti	2.1.13	3.469.136	3.469.136
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		3.469.136	3.469.136
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	2.1.14	18.299.631	41.405.548
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		8.022.547	20.586.956
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		35.250	155.041
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		10.241.834	20.663.551
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	2.1.15	2.161.065	2.295.031

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz poslovnega izida je sestavljen v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah ter s SRS 21 - različico I. Posamezne postavke izkaza poslovnega izida so razložene v razčlenitvah in pojasnilih k računovodskim izkazom.

Izkaz poslovnega izida za leto 2023

v evrih				
Postavka	Pojasnila	2023	2022	
1. Čisti prihodki od prodaje	2.2.1	67.740.457	100.007.424	
4. Drugi poslovni prihodki (s prev. poslovnimi prihodki)	2.2.2	1.958.081	1.783.294	
5. Stroški blaga, materiala in storitev	2.2.3	-28.508.610	-64.863.864	
a) Nabavna vrednost prodanega blaga in mat. ter stroški porabljenega materiala		-24.311.492	-61.113.496	
b) Stroški storitev		-4.197.118	-3.750.368	
6. Stroški dela	2.2.4	-9.804.674	-9.209.745	
a) Stroški plač		-7.204.596	-6.850.035	
b) Stroški socialnih zavarovanj		-1.378.247	-1.320.858	
c) Drugi stroški dela		-1.221.831	-1.038.853	
7. Odpisi vrednosti	2.2.5	-17.040.017	-16.779.003	
a) Amortizacija		-17.030.767	-16.510.703	
b) Prevred. poslov. odh. pri neopr. sred. in opredmet. OS		-7.791	-268.244	
c) Prevred. poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		-1.459	-56	
8. Drugi poslovni odhodki	2.2.6	-1.922.882	-1.899.081	
9. Finančni prihodki iz deležev		0	0	
10. Finančni prihodki iz danih posojil		83.507	2.619	
b) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim		83.507	2.619	
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		35.327	16.217	
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		35.327	16.217	
12. Finan. odhodki iz oslabitve in odpisov finan. naložb		0	0	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.2.8	-2.228.555	-2.372.779	
b) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		-2.228.555	-2.330.015	
d) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		0	-42.764	
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	2.2.9	-24.094	-8.243	
b) Finančni odhodki iz obvez. do dobav. in menič. obv.		-1.392	-1.510	
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		-22.702	-6.733	
15. Drugi prihodki		64.190	26.007	
16. Drugi odhodki		-95.600	-20.211	
17. Davek iz dobička		-1.176.975	-950.473	
18. Odloženi davki	2.1.4	-83.649	-193.991	
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		8.996.506	5.538.170	

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz drugega vseobsegajočega donosa za leto 2023

v evrih			
Postavka	2023	2022	
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	8.996.506	5.538.170	
23. Aktuarski dobiček/primanjkljaj	-42.945	111.976	
24. Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	13.619	335	
25. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja	8.967.180	5.650.481	

Izkaz denarnih tokov je sestavljen v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah ter s SRS 22 - različico II.

Izkaz denarnih tokov za leto 2023

		v evrih	
	Postavka	2023	2022
A.	DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a)	Postavke izkaza poslovnega izida	27.795.863	24.609.761
	Poslovni prih. (razen za prevred.) in fin. prih. iz poslov. terjatev	69.310.770	101.716.113
	Poslov. odh. brez amort. (razen za prevred.) in fin. odh. iz poslov. obv.	-40.254.283	-75.961.888
	Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslov. odhodkih	-1.260.624	-1.144.464
b)	Spremembe čistih obrat. sred. (in čas. razmejitev, rezer. ter odloženih terjatev in obv. za davek) posl. postavk bilance stanja	-10.171.238	13.115.507
	Začetne manj končne poslovne terjatve	4.327.017	2.877.239
	Začetne manj končne aktivne kratkoročne časovne razmejitve	-16.629	29.597
	Začetne manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	0	0
	Začetke manj končne odložene terjatve za davek	83.649	193.991
	Začetne manj končne zaloge	1.487.113	-442.393
	Končni manj začetni poslovni dolgovi	-14.727.556	11.378.909
	Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-1.324.832	-921.836
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a+b)	17.624.625	37.725.268
B.	DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a)	Prejemki pri investiranju	3.130.954	8.509.905
	Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	49.387	2.619
	Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	81.567	7.286
	Prejemki od odtujitve finančnih naložb	3.000.000	8.500.000
b)	Izdatki pri investiranju	-37.697.438	-22.842.059
	Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-576.951	-354.638
	Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-29.120.487	-17.487.421
	Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	-8.000.000	-5.000.000
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a+b)	-34.566.484	-14.332.154
C.	DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a)	Prejemki pri financiranju	13.619	335
	Prejemki od vplačanega kapitala	13.619	335
b)	Izdatki pri financiranju	-6.906.556	-5.941.915
	Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-2.287.421	-2.372.779
	Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-3.469.135	-3.469.136
	Izdatki za izplačilo deležev v dobičku	-1.150.000	-100.000
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a+b)	-6.892.937	-5.941.580
Č.	KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV (x+y)	12.646.180	36.480.976
x)	Denarni izid v obdobju (Ac+Bc+Cc)	-23.834.796	17.451.534
y)	Začetno stanje denarnih sredstev	36.480.976	19.029.442

Izkaz gibanja kapitala za leto 2023

v evrih

Postavka	Vpoklicani kapital	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj kapital
	I	I/1	II	III	III/1	III/5	V	VI	VII	VIII
A.1. Stanje 31. decembra 2022	98.733.790	98.733.790	8.151.515	109.060.351	1.933.169	107.127.182	100.590	335	5.538.170	221.584.751
A.2. Stanje 1. januarja 2023	98.733.790	98.733.790	8.151.515	109.060.351	1.933.169	107.127.182	100.590	5.538.505	0	221.584.750
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	-1.150.000	0	-1.150.000
g) Izplačilo udeležbe v dobičku	0	0	0	0	0	0	0	-1.150.000	0	-1.150.000
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	-42.945	13.619	8.996.506	8.967.180
a) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	0	0	8.996.506	8.996.506
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-42.945	13.619	0	-29.326
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	4.388.505	0	4.388.505	0	-4.388.505	0	0
a) Razporeditev dela čistega dobička primer. poroč. obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	4.388.505	0	4.388.505	0	-4.388.505	0	0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Stanje 31. decembra 2023	98.733.790	98.733.790	8.151.515	113.448.856	1.933.169	111.515.687	57.645	13.619	8.996.506	229.401.931

Izkaz gibanja kapitala za leto 2022

v evrih

Postavka	Vpoklicani kapital	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj kapital
	I	I/1	II	III	III/1	III/5	V	VI	VII	VIII
A.1. Stanje 31. decembra 2021	98.733.790	98.733.790	8.151.515	104.437.456	1.933.169	102.504.287	-11.386	0	4.722.895	216.034.270
A.2. Stanje 1. januarja 2022	98.733.790	98.733.790	8.151.515	104.437.456	1.933.169	102.504.287	-11.386	4.722.895	0	216.034.270
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	-100.000	0	-100.000
g) Izplačilo udeležbe v dobičku	0	0	0	0	0	0	0	-100.000	0	-100.000
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	111.976	335	5.538.170	5.650.481
a) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	0	0	5.538.170	5.538.170
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	111.976	335	0	112.311
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	4.622.895	0	4.622.895	0	-4.622.895	0	0
a) Razporeditev dela čistega dobička primer. poroč. obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	4.622.895	0	4.622.895	0	-4.622.895	0	0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Stanje 31. decembra 2022	98.733.790	98.733.790	8.151.515	109.060.351	1.933.169	107.127.182	100.590	335	5.538.170	221.584.751

Bilančni dobiček na dan 31. 12. 2023

Postavka	v evrih	
	2023	2022
a) Čisti poslovni izid poslovnega leta	8.996.506	5.538.170
b) Preneseni čisti dobiček / Prenesena čista izguba	13.619	335
g) BILANČNI DOBIČEK	9.010.125	5.538.505

1. Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev

Podlaga za sestavitev računovodskih izkazov

Računovodski izkazi so prikazani v evrih. Zaradi zaokroževanja lahko pri seštevanju nastanejo manjše razlike.

Računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni na osnovi Slovenskih računovodskih standardov (SRS), ki so v uporabi od 1. 1. 2016 in jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo vključno s spremembami SRS sprejetimi po 1. 1. 2016, ter z Zakonom o gospodarskih družbah.

Bilanca stanja je prilagojena prikazovanju po SRS 20.4., Izkaz poslovnega izida po SRS 21.6. - različica I., Izkaz denarnih tokov po SRS 22.9. - različica II. in Izkaz gibanja kapitala po SRS 23.2. Prikazane so le postavke, katerih vrednost je v tekočem in predhodnem letu večja od nič.

Skladno s 109. členom Zakona o oskrbi s plini mora družba kot operater prenosnega sistema v pojasnilih k računovodskim izkazom razkriti odstopanje od regulativnega okvira za poslovno leto, ki se odraža v presežku oziroma primanjkljaju omrežnin.

Računovodske izkaze je za leto, ki se je končalo 31. 12. 2023, potrdilo Poslovodstvo na 13. seji Poslovodstva družbe dne 19. 3. 2024.

Tečaj in način preračuna v domačo valuto

Sredstva in obveznosti do virov sredstev, izražena v tuji valuti, so preračunana v domačo valuto po tečaju Evropske centralne banke na zadnji dan obračunskega obdobja.

Podatki o obvladujoči družbi

Obvladujoča družba na dan 31. 12. 2023 je družba Plinhold d.o.o., ki je edini družbenik družbe Plinovodi d.o.o. Družba Plinovodi d.o.o. je v posrednem večinskem državnem lastništvu, in sicer 60,10 odstotka (navedeni odstotek predstavlja neposredni delež družbenika Republika Slovenija v družbi Plinhold d.o.o.).

Računovodski izkazi družbe Plinovodi d.o.o. so vključeni v konsolidirane računovodske izkaze skupine Plinhold, ki jih objavlja na spletnem naslovu www.ajpes.si. Konsolidirani računovodski izkazi skupine Plinhold na dan potrjevanja Letnega poročila Plinovodi d.o.o. še niso pripravljeni in bodo pripravljeni v aprilu 2024.

Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Med sredstvi se izkazujejo neopredmetena sredstva, ki predstavljajo naložbe v druge premoženjske pravice (računalniška programska oprema, vlaganje v načrtovanje razvoja omrežja, projektna in prostorska dokumentacija, študije in analize, ki se praviloma nanašajo na več plinovodov in katerih uporabnost je daljša od enega leta in podobno). Posebej se izkazujejo neopredmetena sredstva v pridobivanju.

Neopredmeteno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti in ima opredeljeno končno dobo koristnosti. V nabavno vrednost se vštevajo tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve.

Pravice na nepremičninah in druge pravice se v računovodskih razvidih pripoznavajo in merijo kot neopredmetena sredstva, v bilanci stanja pa se izkazujejo v postavki zemljišča in zgradbe.

Neopredmetena sredstva v pridobivanju se v delu vlaganj v načrtovanje omrežja na projektih, pri katerih aktivnosti za dokončanje začasno mirujejo in ni večjih možnosti, da se bodo nadaljevala, slabijo. Popravek se obračuna v breme prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.

Družba posebej izkazuje tudi dolgoročne aktivne časovne razmejitve. Dolgoročne aktivne časovne razmejitve obsegajo dolgoročne razmejene začetne stroške pridobitve dolgoročnega investicijskega posojila EIB in začetne stroške pridobitve garancije SID banke.

Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva družbe so zemljišča, služnostne in stavbne pravice, plinovodi, zgradbe in drugi objekti, oprema, predmeti umetniške vrednosti, nadomestni deli večjih vrednosti in osnovna sredstva v gradnji oziroma izdelavi.

Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo tudi vrste drobnega inventarja, katerih doba koristnosti je daljša od leta dni in njihova posamična vrednost po dobaviteljevem računu presega 500 evrov. Ne glede na postavljeno mejo pa velja, da se enakovrstna sredstva (sredstva iste vrste ali podobnega namena) obravnavajo enakovrstno.

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena in vsi stroški potrebni za usposobitev sredstva za nameravano uporabo.

Brezplačno pridobljeno opredmeteno osnovno sredstvo se izkazuje po nabavni vrednosti istovrstnih sredstev, če ta ni znana pa po pošteni vrednosti.

Razlika med čisto prodajno vrednostjo in knjigovodsko vrednostjo odtujenega opredmetenega osnovnega sredstva se prenese med prevrednotovalne poslovne prihodke, če je prva večja od druge, oziroma med prevrednotovalne poslovne odhodke, če je druga večja od prve.

Pozneje nastali stroški v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi

Pozneje nastali stroški v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom se lahko izkazujejo kot:

- stroški vzdrževanja ali
- povečanje nabavne vrednosti sredstva, če so izpolnjeni pogoji iz SRS 1.7.

Merila, ki jih uporablja družba pri opredelitvi pozneje nastalih stroškov v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi:

- kot stroški vzdrževanja se izkazujejo stroški, ki so potrebni za vzdrževanje osnovnih sredstev v dobi koristnosti (vrednost del, s katerimi se zgolj obnovi obstoječe stanje ali se zamenja že obstoječe dele),

- kot povečanje nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva se izkazujejo stroški, ki povečujejo prihodnje koristi sredstva v primerjavi z ocenjenimi ob nakupu osnovnega sredstva: lažje obvladovanje sredstva (elektronsko vodenje ipd.) in s tem znižanje stroškov upravljanja in nadzora, v primeru vlaganj v zgradbe se kot povečanje nabavne vrednosti izkazujejo tista vlaganja, s katerimi se kaj zgradi (dogradi, izdela ipd.), kar pred začetkom del še ni obstajalo in povečuje uporabno vrednost zgradbe oziroma plinovoda.

Amortizacija

Neodpisana vrednost opredmetenega osnovnega sredstva in neopredmetenega sredstva se zmanjšuje z amortiziranjem. Opredmeteno osnovno sredstvo in neopredmeteno sredstvo se začneta amortizirati prvi dan naslednjega meseca, ko je osnovno sredstvo razpoložljivo za uporabo.

Neopredmetena in opredmetena sredstva se amortizirajo v dobi koristnosti po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacija se obračunava posamično.

Amortizacijska stopnja neopredmetenih sredstev je od 2,5 odstotka za tipizacijo zgradb do 33 odstotkov oziroma 50 odstotkov za specifično programsko opremo in licence. Za vlaganje v načrtovanje razvoja omrežja je amortizacijska stopnja povezana z dobo trajanja koncesijskega razmerja za izvajanje javne službe dejavnosti systemskega operaterja prenosnega omrežja zemeljskega plina, tj. 35 let.

Glavne amortizacijske stopnje opredmetenih sredstev so: za zgradbe od 2 do 5 odstotkov, za plinovode 2,86 odstotka, za merilne naprave 6,67 odstotka, za pohištvo 10 odstotkov, za osebne avtomobile 20 odstotkov ter za računalnike in računalniško opremo 33 oziroma 50 odstotkov.

Amortizacijske stopnje se v letu 2023 niso spremenile.

Finančne naložbe

Finančne naložbe se v bilanci stanja izkazujejo kot dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe. Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih ima družba v posesti v obdobju, daljšem od leta dni in ne v posesti za trgovanje.

Med finančnimi naložbami se izkazujejo deleži v skupaj obvladovano družbo, plasmaji finančnih sredstev v depozite pri bankah in druge finančne naložbe. Depoziti z rokom vezave nad 31 dni, vendar krajšim od 1 leta, se štejejo za kratkoročne finančne naložbe.

Kapitalska naložba v skupaj obvladovano družbo se v računovodskih izkazih vrednoti po nabavni vrednosti. Nakazani deleži v dobičku povečujejo finančne prihodke. Če obstajajo nepristranski dokazi, da je to sredstvo dolgoročno oslABLJENO, se oslabitev pripozna v izkazu poslovnega izida kot finančni odhodek.

Finančna naložba v kapital, lastniški vrednostni papirji drugih podjetij ali dolžniški vrednostni papirji drugih podjetij ali države se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti, ki je enaka plačanemu znesku denarnih sredstev.

Finančne naložbe v zvezi z danimi posojili se vrednotijo po izmerjeni odplačni vrednosti, pri čemer se ob začetnem pripoznanju prikažejo po plačanem znesku kot glavnica posojil.

Zaloge

Kot zaloge se izkazujejo zaloge materiala, nadomestnih delov in drobnega inventarja, zaloge plina za sistemske razlike, zaloge plina za lastno rabo, zaloge plina v prenosnem sistemu za izravnavo in zaloge plina v prenosnem sistemu, namenjenega upravljanju z razlikami, ki nastopajo med izmerjeno energijo in energijo predvideno za prenos s strani uporabnikov sistema na različnih straneh mejne točke prenosnega sistema (ang. OBA), kadar se ta izvaja v denarju.

Plin v prenosnem sistemu za izravnavo je plin, ki je namenjen izravnavi dnevnih odstopanj med prevzetimi in predanimi količinami zemeljskega plina, uravnoteženju sistema in plinu za izgube in ne vključuje plina za osnovno polnitev.

Količinska enota zaloge se vrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo kupna cena, uvozne dajatve in neposredni stroški nabave. Kupna cena se zmanjša za odobrene popuste.

Pri vrednotenju porabe zalog družba uporablja metodo tehtanih povprečnih cen.

Terjatve

Družba med poslovnimi terjatvami izkazuje terjatve iz rednega poslovanja, terjatve, ki so v zvezi s prihodki od financiranja, in terjatve za odložene davke. Glede na zapadlost jih razčlenjuje na dolgoročne in kratkoročne terjatve.

Terjatve se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih knjigovodskih listin, ob predpostavki, da bodo poplačane.

Vse terjatve, za katere se vodi pravi postopek, terjatve do kupcev, za katere je uvedena prisilna poravnava ali stečaj, in terjatve do kupcev, ki so v slabem finančnem stanju in za katere se utemeljeno predvideva, da ne bodo poravnane v celoti, se takoj po vložitvi tožbe, uvedbi postopka stečaja, potrjeni prisilni poravnavi oziroma ugotovitvi o nezmožnosti plačila, ki je potrjena s strani Poslovodstva družbe, prenesejo med dvomljive in sporne terjatve. V enakih zneskih se istočasno oblikujejo popravki vrednosti terjatev v breme prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.

Popravki vrednosti terjatev do kupcev se oblikujejo za posamezne terjatve po presoji izterljivosti posameznih terjatev.

Denarna sredstva

Kot denarna sredstva se izkazujejo gotovina v blagajni, dobroimetje na transakcijskih in drugih računih pri bankah, dobroimetje pri bankah, vezano čez noč, depoziti na takojšnji odpoklic ter krajši od 31 dni in dobroimetje na posebnem računu za posebne namene.

Denarno sredstvo se ob začetnem pripoznanju izkazuje v znesku, ki izhaja iz ustrezne listine. Denarno sredstvo, izraženo v tuji valuti, se preračuna v domačo valuto po menjalnem tečaju na dan prejema.

Prevrednotenje denarnih sredstev, izraženih v tuji valuti, se opravi na dan bilance stanja. Pri preračunu se uporablja referenčni tečaj ECB na zadnji dan obračunskega obdobja. Prevrednotenje denarnih sredstev se izkazuje kot finančni prihodek oziroma odhodek.

Kratkoročne časovne razmejitve

Aktivne kratkoročne časovne razmejitve obsegajo kratkoročno odložene stroške (odhodke), nezaračunane prihodke in DDV od prejetih predujmov. Med aktivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo vnaprej plačane zavarovalne premije, naročnine, članarine in druge razmejitve.

Pasivne kratkoročne časovne razmejitve obsegajo del odloženih prihodkov iz naslova nesorazmernih stroškov priključitev in pridobljenih nepovratnih sredstev, ki bodo preneseni v prihodke v obdobju enega leta od datuma bilance stanja, vnaprej vračunane plače iz uspešnosti poslovanja tekočega leta in vnaprej vračunana nadomestila plač zaposlenih iz naslova neizkoriščenega dopusta ter DDV od danih predujmov.

Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti (povezane z izkazovanjem aktuarskih dobičkov/izgub iz naslova opravljenih aktuarskih izračunov rezervacij za odpravnine ob upokojitvi), preneseni čisti poslovni izid in čisti poslovni izid obračunskega obdobja.

Izplačilo udeležbe v dobičku se v računovodskih izkazih pripozna v obdobju, v katerem je sprejet sklep družbenika o izplačilu.

Dolgoročne rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Med dolgoročnimi rezervacijami se izkazujejo rezervacije za vnaprej vračunane stroške za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi, rezervacije za služnosti v javno korist v okviru postopka omejitve lastninske pravice (prisilne služnosti) ter rezervacije za morebitne druge namene, skladno z določili SRS.

Rezervacije se oblikujejo v višini ocenjenih bodočih izplačil za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade, na račun dolgoročno vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov, diskontiranih na dan bilance stanja. Pri tem se uporablja metoda knjiženega rezerviranja na podlagi aktuarskega izračuna oziroma ocene.

Med dolgoročnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki iz naslova pokrivanja nesorazmernih stroškov priključitev s strani uporabnikov in iz naslova pridobljenih nepovratnih sredstev. Namenjeni so pokrivanju stroškov amortizacije teh sredstev in se porabijo s prenašanjem v prihodke po prevladujoči amortizacijski stopnji opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev energetske infrastrukture.

Dolgovi

Družba med dolgovi izkazuje poslovne obveznosti in finančne obveznosti. Glede na zapadlost jih razčlenjuje na dolgoročne in kratkoročne obveznosti.

Dolgovi se na začetku izkažejo v dejanskih zneskih, ki izhajajo iz ustreznih knjigovodskih listin. Obrestujejo se v skladu s pogoji, dogovorjenimi v pogodbah z upniki.

Dolgoročni dolgovi se nanašajo na dolgoročno prejeta posojila bank in drugih pravnih oseb. Po začetnem pripoznanju se izmerijo po odplačni vrednosti po metodi veljavnih obrestnih mer. Obresti se izkažejo v znesku, ki je obračunan v istem obračunskem obdobju. Obračunane obresti iz naslova finančnih dolgov predstavljajo finančne odhodke iz finančnih obveznosti, iz naslova poslovnih dolgov pa finančne odhodke iz poslovnih obveznosti.

Med kratkoročnimi dolgovi se izkazujejo obveznosti do dobaviteljev, prejeti predujmi in varščine, obveznosti iz poslovanja za tuj račun, obveznosti do zaposlenih, obveznosti do državnih organov, druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja, kratkoročne finančne obveznosti in tisti del dolgoročnih obveznosti, ki zapade v plačilo najpozneje v letu dni od dneva bilance stanja.

Kratkoročni dolgovi se po izteku zastaralnega roka, ali če se jim upnik odpove, odpišejo v dobro prihodkov družbe.

Pripoznavanje prihodkov

Prihodki se pripoznajo, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstva ali z zmanjšanjem dolga in ga je mogoče zanesljivo izmeriti.

Prihodki se pripoznajo, ko se upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku.

Družba pripozna prihodek od prodaje, ko izpolni (ali izpolnjuje) pogodbeno obvezo. Pogodbena obveza je izvršitvena obveza družbe, da kupcu dobavi ali opravi pogodbeno dogovorjeno blago ali storitve. Izvršitveno obvezo družba izpolni (ali izpolnjuje) s prenosom pogodbeno dogovorjenega blaga ali storitve kupcu.

Družba razčlenjuje prihodke na poslovne, finančne in druge prihodke.

Poslovni prihodi so prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki. Prihodki od prodaje so tisti, ki izhajajo iz pogodb s kupci o prodaji blaga ali storitev. Med poslovnimi prihodki se izkazujejo prihodki od zaračunane uporabe prenosnega sistema domačih in tujih uporabnikov prenosnega sistema, prihodki od prodaje plina za izravnave dnevnih količinskih odstopanj in uravnoteženje prenosnega sistema, prihodki iz naslova sistemskih razlik, prihodki iz naslova letne registracije na virtualni točki, prihodki od transakcij na virtualni točki, prihodki iz naslova priključnin, prihodki od prodaje materiala in električne energije ter prihodki od prodaje drugih storitev, ki so vezane na opravljanje dejavnosti.

Prihodki od opravljenih storitev, razen od opravljenih storitev, ki vodijo do finančnih prihodkov, se merijo po prodajnih cenah dokončanih storitev, zmanjšanih za morebitne odobrene popuste.

Med drugimi poslovnimi prihodki, povezanimi s poslovnimi učinki se izkazujejo prihodki iz naslova prejetih nepovratnih sredstev ter pogodbenih kazni in prevrednotovalni poslovni prihodki.

Med prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki družba izkazuje prihodke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev ter odpravo oslabitve sredstev in terjatev.

Finančni prihodki so prihodki od finančnih naložb, prihodki iz poslovnih terjatev, prihodki iz razveljavitve oslabitve naložb in drugi finančni prihodki.

Finančni prihodki se priznavajo le takrat, kadar ni dvomov glede njihove velikosti in plačljivosti.

Prevrednotovalni finančni prihodki se pojavljajo: ob povečanju poštene vrednosti finančnih sredstev, izmerjenih po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, ob odtujitvi finančnih naložb ob presežku njihove prodajne cene nad knjigovodsko vrednostjo oziroma v primeru finančnih naložb, razpoložljivih za prodajo, merjenih po pošteni vrednosti, iz naslova presežka njihove prodajne vrednosti nad knjigovodsko, popravljeno za rezervo, nastalo zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti iz naslova teh sredstev, ob odpravi oslabitev finančnih naložb, če je odprava oslabitve dopustna.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali prihodki, ki v obravnavanem obdobju povečujejo poslovni izid.

Pripoznavanje odhodkov

Odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstva ali s povečanjem dolga in ga je mogoče zanesljivo izmeriti. Prek poslovnega izida vplivajo na velikost kapitala.

Družba razčlenjuje odhodke na poslovne, finančne in druge odhodke.

Poslovne odhodke družba loči na nabavno vrednost prodanega plina, prevrednotovalne poslovne odhodke in druge poslovne odhodke.

Prevrednotovalni poslovni odhodki se pojavljajo v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi, neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi in obratnimi sredstvi zaradi njihovega prevrednotenja na nižjo vrednost.

Finančni odhodki so odhodki iz financiranja in odhodki iz investiranja.

Med odhodki iz financiranja se izkazujejo zamudne obresti za prepozna plačila dobaviteljem, priznani finančni popusti ob dobavah in drugi finančni odhodki, povezani z obveznostmi do dobaviteljev. Med odhodki za investiranje se izkazujejo stroški za obresti od prejetih posojil, drugi odhodki, povezani s finančnimi naložbami in dolgovi, ter prevrednotovalni finančni odhodki, ki predstavljajo oslabitev finančnih naložb, prodajo ali drugačno odtujitev oziroma odpravo pripoznanja finančnih naložb ali prodajo terjatev. So negativna razlika med prodajo in knjigovodsko vrednostjo.

Finančni odhodki se pripoznajo po obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Druge odhodke sestavljajo postavke in ostali odhodki, ki v obravnavanem obdobju zmanjšujejo poslovni izid.

Davčne obveznosti

Družba obračunava in odvaja davek na dodano vrednost, davek od dohodkov pravnih oseb in dajatve vezane na zemeljski plin (prispevek za EKO sklad).

Vse davke in druge dajatve družba obračunava in plačuje skladno z veljavno zakonodajo.

Odloženi davki

Med dolgoročnimi sredstvi oziroma dolgoročnimi obveznostmi se izkazuje terjatveni oziroma obveznostni saldo med odloženimi terjatvami in odloženimi obveznostmi za davek od dohodkov pravnih oseb.

Med terjatvami oziroma obveznostmi za odložene davke se pripoznajo le tiste, ki izhajajo iz začasnih razlik. Pripoznajo se le takrat, ko je verjetno, da bo v prihodnje na razpolago obdavčljiv dobiček, v breme katerega bo mogoče odložene terjatve poračunati.

Obveznosti ali terjatve za odložene davke se izmerijo na podlagi davčnih stopenj, za katere se pričakuje, da bodo uporabljene, ko bo sredstvo realizirano ali obveznost plačana.

Odloženi davek se pripozna neposredno v breme ali dobro kapitala, če se nanaša na postavke, ki so bile pripoznane neposredno v breme ali dobro kapitala.

Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov je pripravljen po posredni metodi z upoštevanjem podatkov iz izkaza poslovnega izida za obdobje januar - december 2023, podatkov iz bilance stanja na dan 31. 12. 2023 in 31. 12. 2022 oziroma 1. 1. 2023 ter drugih potrebnih podatkov.

2. Razčlenitve in pojasnila

2.1 Bilanca stanja

2.1.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev

v evrih

Postavka	Dolgoročne premož. pravice	Druge neopredmetena sredstva	Dolgoročno razmejeni odhodki (AČR)	Neopr.sred. v pridobivanju	Skupaj
Nabavna vrednost					
Stanje 31. 12. 2022	9.057.122	11.054.295	66.730	6.131.050	26.309.198
Nabava	0	0	53.417	576.951	630.368
Prenos v uporabo	353.147	59.950	0	-413.097	0
Prenos na kratk. AČR	0	0	-47.370	0	-47.370
Odpisi	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2023	9.410.269	11.114.245	72.777	6.294.904	26.892.196
Popravek vrednosti					
Stanje 31. 12. 2022	7.945.738	4.315.317	0	4.236.366	16.497.422
Odpisi	0	0	0	0	0
Slabitev	0	0	0	0	0
Amortizacija	493.574	466.757	0	0	960.331
Stanje 31. 12. 2023	8.439.312	4.782.074	0	4.236.366	17.457.753
Neodpisana vrednost					
Stanje 31. 12. 2022	1.111.384	6.738.978	66.730	1.894.684	9.811.776
Stanje 31. 12. 2023	970.957	6.332.171	72.777	2.058.538	9.434.443

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami so izkazani računalniški programi in licence, pravice uporabe transportne kapacitete in drugi projekti.

Pomembnejša vlaganja v računalniško opremo oziroma licence v letu 2023 predstavljajo investicije v sistem Microsoft Dynamics 365 BC, sistem GIS, platformo EPUS, v nadgradnjo domače spletne strani in v varnostno upravljanje informacijskega sistema v skupni višini 220.082 evrov.

Med dolgoročnimi razmejenimi odhodki so v skupni višini 72.777 evrov izkazani razmejeni začetni stroški za posojilo EIB in začetni stroški pridobitve garancije SID banke.

Neopredmetena sredstva v pridobivanju so izkazana v višini 2.058.538 evrov in se pretežno nanašajo na vlaganja v načrtovanje razvoja omrežja.

Na dan 31. 12. 2023 znašajo finančne obveze po enajstih podpisanih investicijskih pogodbah za pridobitev neopredmetenih sredstev 1.613.792 evrov.

2.1.2 Opredmetena osnovna sredstva

Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

v evrih

Postavka	Zemljišča	Stavbne in služnostne pravice	Zgradbe	Plinovodi	Oprema	Nadomestni deli	Opredm. OS v pridobivanju	Predujmi za OS	Skupaj
Nabavna vrednost									
Stanje 31. 12. 2022	7.200.188	26.817.383	51.904.123	555.768.947	140.348.415	730.005	18.686.975	0	801.456.036
Nabava	0	0	0	0	0	0	20.800.992	0	20.800.992
Prenos v uporabo	421.031	28.906	5.644.112	1.124.134	4.151.319	9.846	-11.379.348	0	0
Prenos na OOS	0	0	0	0	39.332	-39.332	0	0	0
Odpisi	0	0	-20.604	-1.071.932	-598.595	0	0	0	-1.691.131
Stanje 31. 12. 2023	7.621.219	26.846.289	57.527.631	555.821.149	143.940.471	700.519	28.108.619	0	820.565.897
Popravek vrednosti									
Stanje 31. 12. 2022	0	9.719.329	29.115.975	375.568.553	103.841.755	357.309	223.609	0	518.826.530
Odpisi	0	0	-20.604	-1.044.365	-590.089	0	0	0	-1.655.058
Prenos na OOS	0	0	0	0	37.980	-37.980	0	0	0
Amortizacija	0	730.354	1.237.789	7.885.521	6.195.747	21.025	0	0	16.070.436
Stanje 31. 12. 2023	0	10.449.683	30.333.160	382.409.709	109.485.393	340.354	223.609	0	533.241.908
Neodpisana vrednost									
Stanje 31. 12. 2022	7.200.188	17.098.054	22.788.148	180.200.395	36.506.660	372.695	18.463.366	0	282.629.506
Stanje 31. 12. 2023	7.621.219	16.396.606	27.194.471	173.411.440	34.455.078	360.165	27.885.010	0	287.323.989

V letu 2023 so bila kupljena zemljišča za štiri merilno regulacijske postaje in objekte na štirih prenosnih plinovodih. Na osmih zemljiščih se je povečala vrednost za stroške, nastale ob urejanju vpisov zemljišč v zemljiško knjigo.

Usredstvenja plinovodov in zgradb po posameznih investicijah: projekt nadomestnih prostorov in dostopa ter pregledi in ojačitve zaradi zagotavljanja varnega in zanesljivega obratovanja, ki vključuje preglede posameznih delov prenosnega sistema in odpravo ugotovljenih neustreznosti, v skupni višini 6.768.246 evrov.

Usredstvenja opreme: zamenjave in nadgradnje strojne, elektro in informacijske opreme na merilno regulacijskih postajah, nakup treh vozil in viličarja ter nakup računalniške opreme v skupni višini 4.151.319 evrov.

Med osnovnimi sredstvi v pridobivanju so v največji meri izkazani:

- stroški projekta M6 Ajdovščina-Lucija, ki predstavlja stroške plinifikacije obalno-kraške regije v skupni višini 12.906.218 evrov. Gre za stroške izdelovanja projektne dokumentacije, dobave cevi in urejanja stvarnopravnih pravic po posameznih odsekih;
- stroški projekta razširitve KP Ajdovščina, ki predstavlja stroške dodatne enote v kompresorski postaji Ajdovščina v skupni višini 9.440.299 evrov, kar bo zagotovilo možnost paralelnega obratovanja dveh kompresorskih enot in s tem dvig prenosne zmogljivosti na vstopni povezovalni točki Šempeter-Gorica oziroma prenos plina za oskrbo Slovenije;

Nobeno od opredmetenih osnovnih sredstev ni zastavljeno kot jamstvo za dolgove.

Na dan 31. 12. 2023 znašajo finančne obveze po osemnajstih podpisanih investicijskih pogodbah za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev 9.454.910 evrov.

2.1.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe

	v evrih	
Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Naložba v skupaj obvladovano družbo Južni tok Slovenija	28.681	28.681
Naložba v družbo PRISMA European Capacity Platform GmbH	14.268	14.268
Skupaj dolgoročne finančne naložbe	42.949	42.949

V skladu s SRS 3 je družba opravila preveritev indikatorjev oslabiljenosti naložb in ugotovila, da pri naložbi v skupaj obvladovano družbo Južni tok Slovenija in v družbo PRISMA European Capacity Platform GmbH na dan 31. 12. 2023 ne obstajajo. Potrebe po slabitvi naložb po stanju na dan 31. 12. 2023 niso bile ugotovljene.

Družba	Delež v kapitalu družbe	Dejavnost družbe	Višina kapitala družbe 31. 12. 2023 v evrih	Poslovni izid leta 2023 v evrih
Južni tok Slovenija d.o.o. Cesta Ljubljanske brigade 11b, 1000 Ljubljana, Slovenija	50 %	Cevovodni transport H 49 500	1.124.693	-1.544

Družba je v letu 2012 skupaj z družbo Gazprom iz Ruske federacije skladno z medvladnim sporazumom ustanovila skupaj obvladovano podjetje Južni tok Slovenija d.o.o., v katerem imata družbi vsaka po 50-odstotni delež. Ustanovljeno podjetje je bilo s sklepom Srg 2012/34248 z dne 5. septembra 2012 vpisano v sodni register. Podjetje je v mirovanju od leta 2015 in je v letu 2023 izpolnjevalo le nujne zakonsko predpisane aktivnosti z minimalnimi stroški poslovanja. Podjetje nima vpliva na poslovanje družbe. Od podjetja Gazprom družba do sprejetja Letnega poročila ni prejela nobenega uradnega stališča o spremembi statusa projekta.

Družba	Delež v kapitalu družbe	Dejavnost družbe
PRISMA European Capacity Platform GmbH Schillerstraße 4 04109 Leipzig, Nemčija	5,45 % J 62 090	Druge z informacijsko tehnologijo in z računalniškimi storitvami povezane dejavnosti

Družba PRISMA European Capacity Platform GmbH je bila ustanovljena 1. 1. 2013 s strani evropskih operaterjev prenosnih sistemov plina z namenom vzpostavitve spletne rezervacijske platforme za dodeljevanje prenosnih zmogljivosti z dražbami. Družba je v družbo PRISMA European Capacity Platform GmbH kapitalsko vstopila v letu 2015.

2.1.4 Odložene terjatve za davek

v evrih

Postavka	
Skupaj odložene terjatve za davek 31. 12. 2022	211.674
Sprememba odložene terjatve za davek	-83.649
Skupaj odložene terjatve za davek 31. 12. 2023	128.025

v evrih

Razčlenitev	31. 12. 2022	Povečanje	Zmanjšanje	31. 12. 2023
Poslovne terjatve	144.045	0	78.710	65.335
Rezervacije za jubilejne nagrade	17.660	0	1.182	16.478
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	45.244	0	5.685	39.559
Opredmetena osnovna sredstva	4.725	2.817	889	6.653
Skupaj	211.674	2.817	86.466	128.025

Med dolgoročnimi sredstvi se izkazujejo odložene terjatve za davek, in sicer davek iz dobička na davčno nepriznane odhodke in razmejene prihodke obračunskega leta v višini 128.025 evra. Uporabljena davčna stopnja za izračun odloženih davkov je 19 odstotkov, saj družba ocenjuje, da v naslednjih petih letih ne bo prišlo do večjih črpanj.

Družba evidentira odložene terjatve za davek, obračunane na podlagi začasnih razlik, v višini, za katere ob upoštevanju predvidenih prihodnjih davčnih osnov ocenjuje, da bodo lahko odpravljene v bližnji prihodnosti.

2.1.5 Zaloge

Evidentirana zaloga plina kot trgovskega blaga v plinovodnem sistemu je v lasti družbe. Gibanje količin plina v prenosnem sistemu je odvisno predvsem od dnevnih potreb uravnoteženja sistema in količinskih odstopanj posameznih uporabnikov sistema.

Material - plin predstavlja zalogo plina namenjeno kritju sistemskih razlik in zalogo plina za lastno rabo.

v evrih		
Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Material - plin	821.509	1.091.453
Drugi material in nadomestni deli	1.285.558	1.253.922
Drobni inventar	35.532	31.451
Trgovsko blago - plin	479.614	1.732.500
Skupaj zaloge	2.622.213	4.109.326

Nižja vrednost zalog je posledica nižje cene plina. Zaloga ni v nobenem delu zastavljena kot jamstvo za obveznosti. Družba je na bilančni presečni dan preverila vrednost zalog in ugotovila, da knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti, zato v letu 2023 zalog iz tega naslova ni slabila.

Pri letnem popisu plina, drugega materiala, nadomestnih delov in drobnega inventarja niso bile ugotovljene popisne razlike.

2.1.6 Kratkoročne finančne naložbe

v evrih		
Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Kratkoročno dani depoziti bankam	5.000.000	0
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	5.000.000	0

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami se izkazujejo kratkoročni depoziti na odpoklic nad 31 dni do 12 mesecev v domači valuti pri slovenskih bankah v skupni knjigovodski vrednosti 5.000.000 evrov, ki ne presega njihove poštene vrednosti.

2.1.7 Kratkoročne poslovne terjatve

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.452.569	11.450.077
Kratkoročne terjatve do kupcev v državi	7.790.222	10.640.288
- terjatve do skupaj obvladovane družbe	122	122
- terjatve za omrežnino	7.673.431	10.446.375
- terjatve za opravljene storitve	116.669	108.423
- dvomljive in sporne terjatve	343.975	988.091
- popravki terjatev	-343.975	-902.723
Kratkoročne terjatve do kupcev v tujini	662.347	809.789
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.000.994	1.896.626
Kratkoročno dani predujmi	9.760	0
Kratkoročno dane varščine	905.468	890.099
Kratkoročne terjatve za obresti	34.120	0
Terjatve za vstopni DDV	31.599	979.172
Terjatve za davek od dobička	0	0
Terjatve do države za druge terjatve	19.218	27.259
Druge kratkoročne terjatve	829	96
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	9.453.563	13.346.703

v evrih

Postavka	31.12.2022	Povečanje	Prejeta plačila	Odprava	31.12.2023
Popravek terjatev	-902.723	0	395.988	162.760	-343.975
Skupaj	-902.723	0	395.988	162.760	-343.975

Terjatve do kupcev iz naslova zakupa dražbenih zmogljivosti na mejnih točkah so zavarovane s finančnimi jamstvi, in sicer z deponiranimi sredstvi na posebnem računu (pojasnilo 2.1.8 in pojasnilo 2.1.14) oziroma garancijami (pojasnilo 2.1.16) v predpisanem znesku.

Terjatve iz naslova kratkoročno danih varščin predstavljajo varščine za prisilne služnosti na trasah prenosnega sistema.

Na dan 31. 12. 2023 družba ne izkazuje terjatev do članov posloводства, članov nadzornega sveta in lastnikov.

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev po zapadlosti na dan 31. 12. 2023

v evrih

Postavka	Nezapadle	Zapadle do 30 dni	Zapadle od 30 do 90 dni	Zapadle nad 90 dni	Skupaj
Bruto terjatve do kupcev	7.658.341	791.496	2.009	344.698	8.796.544
Popravek terjatev	0	0	0	343.975	343.975
Neto terjatve do kupcev	7.658.341	791.496	2.009	723	8.452.569

2.1.8 Denarna sredstva

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Gotovina v blagajni	18	78
Dobroimetje pri bankah	3.978.872	12.383.529
Depoziti na odpoklic do 31 dni	0	5.000.000
Dobroimetje na posebnem računu za posebne namene (pojasnilo 2.1.14)	8.667.290	19.097.369
Skupaj denarna sredstva	12.646.180	36.480.976

Dobroimetje na posebnem računu predstavlja dobroimetje iz naslova varščin za dražbene zmogljivosti in bilančne pogodbe.

Med denarnimi sredstvi se izkazujejo tudi depoziti na odpoklic do 31 dni v domači valuti pri slovenskih bankah.

2.1.9 Aktivne časovne razmejitve

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Vnaprej plačani stroški	65.311	47.909
DDV od prejetih predujmov	2.750	27.856
Druge razmejitve	36.241	17.955
Skupaj aktivne časovne razmejitve	104.302	93.720

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2022	Oblikovanje	Poraba	Stanje na 31. 12. 2023
Vnaprej plačani stroški	47.909	625.240	607.838	65.311
DDV od prejetih predujmov	27.856	24.279	49.385	2.750
Druge razmejitve	17.955	47.369	29.083	36.241
Skupaj	93.720	696.888	686.306	104.302

2.1.10 Kapital

Osnovni kapital družbe znaša 98.733.790 evrov.

Bilančni dobiček leta 2022 v višini 5.538.505 evrov se je skladno s sklepom Nadzornega sveta v višini 1.150.000 evrov uporabil za izplačilo udeležbe v dobičku, v višini 4.388.505 evrov pa se je razporedil v druge rezerve iz dobička.

Poslovodstvo družbe Nadzornemu svetu predlaga, da se bilančni dobiček leta 2023 v višini 9.010.125 evrov razporedi v druge rezerve iz dobička.

Družba na dan 31. 12. 2023 izkazuje kapitalske rezerve v višini 8.151.515 evrov, zakonske rezerve v višini 1.933.169 evrov in druge rezerve iz dobička v višini 111.515.687 evrov. Kapitalske rezerve predstavljajo vplačan presežek kapitala. Nastal je 1. 1. 2005 z vplačilom denarnih sredstev edinega takratnega družbenika - matične družbe ob prenosu dejavnosti systemskega operaterja iz matične družbe na hčerinsko družbo.

Rezerve, ki so nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, v višini 57.645 evrov predstavljajo aktuarski presežek oziroma spremembe sedanje vrednosti obveznosti do

zaposlenih iz naslova odpravnin ob upokojitvi zaradi sprememb v aktuarskih predpostavkah in na podlagi izkustvenih prilagoditev.

2.1.11 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2022	Oblikovanje	Poraba	Odprava	Prenos na kratk. PČR	Stanje na 31. 12. 2023
Rezervacije za odpr. in jub. nagr.	655.237	153.604	39.505	32.784	0	736.552
- jubilejne nagrade	161.694	86.978	9.033	3.407	0	236.232
- odpravnine	493.543	66.626	30.472	29.377	0	500.320
Druge rezervacije	793.421	200.600	0	72.341	0	921.680
- prisilne služnosti	793.421	200.600	0	72.341	0	921.680
Prejete državne podpore	25.115.561	0	0	0	1.264.498	23.851.063
- nepovratna sredstva	25.115.561	0	0	0	1.264.498	23.851.063
Druge dolgoročne PČR	1.830.786	114.822	1.081	429	137.516	1.806.581
- plačane priključnine	1.754.661	111.687	1.081	0	126.660	1.738.607
- plačani gsm aparati	918	3.135	0	429	2.261	1.363
- nepovratna sredstva	75.206	0	0	0	8.595	66.611
Skupaj	28.395.004	469.026	40.586	105.554	1.402.014	27.315.876

Prejete državne podpore predstavljajo predvsem nepovratna sredstva Evropske komisije v okviru programov EEPR, TEN-E in CEF-E.

Postavka	Predpostavka	Odmik	Rezervacije skupaj	Odpravnine ob upokojitvi	Jubilejne nagrade
Stanje obv. (DBO)	Centralni scenarij	0,00 %	736.552	500.320	236.232
Stanje obv. (DBO)	Diskontna obr.mera	-0,50 %	766.711	521.861	244.850
Stanje obv. (DBO)	Diskontna obr.mera	0,50 %	708.516	480.374	228.142
Stanje obv. (DBO)	Rast plač	-0,50 %	707.879	479.853	228.026
Stanje obv. (DBO)	Rast plač	0,50 %	767.136	522.242	244.894
Trajanje (DBO)			8,2	8,1	7,6

Rezervacije za prisilne služnosti so oblikovane v zneskih po cenilnih zapisnikih v višini 921.680 evrov.

Dolgoročne razmejitve iz naslova priključnin so oblikovane v višini delnega plačila stroškov izgradnje priključka na omrežje s strani končnih uporabnikov. Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade so bile oblikovane na osnovi aktuarskega izračuna. Pri izračunu je bila uporabljena diskontna stopnja 3,51 odstotka, dolgoročna rast plač 1 odstotek, stopnja fluktuacije zaposlenih pa je upoštevana glede na starostne intervale in znaša od 0 do 3 odstotke.

2.1.12 Dolgoročne finančne obveznosti

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	46.108.025	49.577.160
Dolgoročna prejeta posojila, prejeta pri bankah v tujini	49.577.161	53.046.296
Prenos na kratkoročni del	-3.469.136	-3.469.136
Skupaj dolgoročne finančne obveznosti	46.108.025	49.577.160

v evrih

Zapadlost prejetih posojil na dan 31. 12. 2023

- zapadlo do 1 leta	3.469.136
- zapadlo od 1 leta do 2 let	3.469.136
- zapadlo od 2 let do 5 let	10.407.407
- zapadlo več kot 5 let	32.231.482
Skupaj	49.577.161

Posojilodajalec	Zavarovanje	Končni rok vračila
EIB	Garancija SID banke - menice	2039

Obrestne mere za prejeta posojila so bile ob koncu leta 2023 med 2,81 odstotka letno do 3,99 odstotka letno.

2.1.13 Kratkoročne finančne obveznosti

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Kratkoročni del dolgoročnih prejetih posojil bank v tujini	3.469.136	3.469.136
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti	3.469.136	3.469.136

Na dan 31. 12. 2023 družba ne izkazuje obveznosti do članov posloводства, članov nadzornega sveta in lastnikov.

2.1.14 Kratkoročne poslovne obveznosti

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	8.022.547	20.586.956
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev v državi	7.203.620	16.727.948
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev v tujini	798.072	3.859.008
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev za nezaračunano blago	20.855	0
Kratkoročno poslovne obveznosti na podlagi predujmov	35.250	155.041
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	10.241.834	20.663.551
Kratkoročno prejete varščine	7.992.842	19.126.692
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	414.682	274.385
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	764.405	797.722
Kratkoročne obveznosti za obračunani DDV	573.388	0
Kratkoročne obveznosti za davek od dohodka pravnih oseb	305.707	101.864
Druge obveznosti do državnih in drugih institucij	7.261	46.569
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	183.549	316.319
Skupaj kratkoročne poslovne obveznosti	18.299.631	41.405.548

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev predstavljajo obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva, za obratna sredstva ter za izravnave in uravnoteženje. Njihovo stanje je bilo konec

leta 2023 nižje kot konec leta 2022, predvsem iz naslova zmanjšanja obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva, ki so odvisne od dobavljenega materiala in opravljenih storitev ter obveznosti do dobaviteljev za izravnave in uravnoteženje, ki so v celoti odvisne od cen plina, ki se oblikujejo na trgu.

Kratkoročno prejete varščine predstavljajo depozite iz naslova zakupa dražbenih zmogljivosti in bilančnih pogodb (pojasnilo 2.1.8).

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih predstavljajo obveznosti za bruto obračunane plače za mesec december 2023, ki so bile izplačane v letu 2024, in obveznosti za nagrade preteklih let z odloženim rokom zapadlosti po sklepih Nadzornega sveta.

Druge kratkoročne poslovne obveznosti predstavljajo v glavnem obveznosti iz naslova obresti po dolgoročnih kreditih.

2.1.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

v evrih

Postavka	31. 12. 2023	31. 12. 2022
Vnaprej vračunani stroški storitev	10.642	10.835
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova neizkoriščenega dopusta	281.399	258.569
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova uspešnosti tekočega leta	377.500	467.000
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova nepov. sred., plač. priključnin in gsm aparatov	1.402.014	1.399.009
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova storitev virtualne točke	87.750	74.250
Vračilo DDV	0	85.368
DDV od dani predujmov	1.760	0
Skupaj pasivne časovne razmejitve	2.161.065	2.295.031

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2022	Oblikovanje	Poraba	Odprava	Stanje na 31. 12. 2023
Vnaprej vračunani stroški storitev	10.835	49.742	49.935	0	10.642
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova neizkoriščenega dopusta	258.569	281.399	246.606	11.963	281.399
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova uspešnosti tekočega leta	467.000	377.500	460.990	6.010	377.500
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova nepov. sred., plač. priključnin in gsm aparatov	1.399.009	1.402.350	1.399.263	82	1.402.014
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova storitev virtualne točke	74.250	127.982	114.482	0	87.750
Vračilo DDV	85.368	0	0	85.368	0
DDV od dani predujmov	0	1.760	0	0	1.760
Skupaj	2.295.031	2.240.733	2.271.276	103.423	2.161.065

Kratkoročno odloženi prihodki iz naslova nepovratnih sredstev in plačanih priključnin ter gsm aparatov predstavljajo del dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova priključnin, gsm aparatov sofinanciranih s strani zaposlenih oziroma prejetih nepovratnih sredstev Evropske komisije, ki se prenesejo med druge poslovne prihodke v enem letu po dnevu

bilance stanja. Med prihodke je bil prenesen del pasivnih časovnih razmejitev v sorazmerni višini amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev, ki so bila financirana z nepovratnimi sredstvi Evropske komisije v okviru EEPR in TEN-E, s priključninami in s strani zaposlenih. Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova uspešnosti tekočega leta so vračunani skladno s Pravilnikom o plačah, in sicer na podlagi doseženih poslovnih rezultatov družbe.

2.1.16 Zunajbilančna sredstva/obveznosti

	v evrih	
Postavka	31.12.2023	31.12.2022
Prejete garancije za dobro in pravočasno izvedbo del	524.615	956.589
Prejete garancije za odpravo napak v garancijski dobi	5.653.595	5.571.461
Prejete garancije za zavarovanje plačil	1.408.000	1.408.000
Prejete garancije za vračilo avansa	0	1.408.000
Prejete garancije za dražbene zmogljivosti (pojasnilo 2.1.8)	7.230.000	7.155.000
Prejete garancije za bilančne pogodbe (pojasnilo 2.1.8)	3.258.000	6.005.000
Nekoriščen del kredita in nekoriščen limit	5.050.000	49.280
Operativni izravnalni računi na meji	-3.055	16.190
Skupaj zunajbilančna sredstva/obveznosti	23.121.155	22.569.520

2.2 Izkaz poslovnega izida

2.2.1 Čisti prihodki od prodaje

	v evrih	
Postavka	2023	2022
Prihodki na domačem trgu	55.886.666	90.151.998
- prihodki od storitev prenosa - omrežnina	40.477.562	38.707.534
- prihodki od prodaje plina za uravnoteženje in izravnave	15.066.696	51.131.654
- prihodki od prodaje storitev do skupaj obvladovane družbe	600	600
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih priključnin	125.513	126.504
- prihodki od prodaje materiala in storitev	211.040	180.729
- prihodki od najemnin	5.255	4.977
Prihodki na tujem trgu	11.853.791	9.855.426
- prihodki od storitev prenosa - omrežnina	3.944.097	7.986.416
- prihodki od prodaje plina za uravnoteženje in izravnave	7.828.705	1.773.321
- prihodki od prodaje storitev	80.989	95.689
Skupaj čisti prihodki od prodaje	67.740.457	100.007.424

Zmanjšanje čistih prihodkov od prodaje, ki predstavljajo prihodke od prodaje, ki izhajajo iz pogodb s kupci o prodaji blaga in storitev v letu 2023 glede na leto 2022 je v največji meri posledica zmanjšanja prihodkov od prodaje plina za uravnoteženje in izravnave, ki so v celoti odvisni od cen plina, ki se oblikujejo na trgu. Le-te so bile v letu 2023 nižje kot v letu 2022. Cene plina na trgu so vplivale tudi na nabavno vrednost prodanega blaga - plina in s tem znižanje stroškov blaga, materiala in storitev (razkritje 2.2.3).

2.2.2 Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)

	v evrih	
Postavka	2023	2022
Prihodki od odprave rezervacij	50.756	98.265
- odprava PČR	17.972	14.329
- odprava rezervacij	32.784	83.936
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	1.452.824	1.652.136
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih nepovrat. sredstev EEPR	1.157.262	1.157.262
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih nepovrat. sredstev TEN-E	42.505	42.505
- prihodki od nakazil zavarovalnice	78.583	85.189
- prihodki iz naslova pogodbenih kazni	39.071	48.131
- prihodki iz naslova brezplačnih pridobitev	73.327	66.880
- drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	62.076	219.746
- drugi prihodki, državna pomoč COVID-19	0	32.423
Prevrednotovalni poslovni prihodki	454.501	32.893
- odprava oslabitve terjatev	401.216	25.607
- dobiček pri prodaji osnovnih sredstev	53.285	7.286
Skupaj drugi poslovni prihodki (s prevred. poslovnimi prihodki)	1.958.081	1.783.294

2.2.3 Stroški blaga, materiala in storitev

v evrih

Postavka	2023	2022
Nabavna vrednost prodanega blaga - plina	22.783.154	52.704.144
Stroški materiala	1.528.338	8.409.352
Stroški storitev	4.197.118	3.750.368
Skupaj stroški blaga, materiala in storitev	28.508.610	64.863.864

v evrih

Postavka	2023	2022
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	2.123.743	1.926.816
Stroški najemnin	172.116	153.961
Povračila str. zaposlenim v zvezi z delom	148.969	103.778
Str.stor.plač.prom.,banč.stor.,str.posla, zav.prem.	615.405	597.459
Str. intelektualnih in osebnih storitev	174.107	182.773
Stroški sejmov, reklame, reprezentance in sponzorstev	180.216	144.794
Stroški storitev fiz. oseb, ki ne opravljajo dejavnosti	153.998	167.494
Stroški drugih storitev	628.564	473.293
Skupaj stroški storitev	4.197.118	3.750.368

2.2.4 Stroški dela

v evrih

Postavka	2023	2022
Stroški plač	6.923.197	6.591.466
Stroški pokojninskih zavarovanj	819.890	780.482
- v tem prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	224.777	219.361
Stroški drugih socialnih zavarovanj	558.357	540.376
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi	101.577	39.257
Rezervacije za neizkoriščene dopuste	281.399	258.569
Drugi stroški dela	1.120.254	999.596
Skupaj stroški dela	9.804.674	9.209.746
Povprečno število delavcev po vračunanih urah	146,28	144,61

2.2.5 Odpisi vrednosti

v evrih

Postavka	2023	2022
Amortizacija	17.030.767	16.510.703
Amortizacija neopredmetenih sredstev	960.331	874.612
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	16.070.436	15.636.091
Prevrednotovalni poslovni odhodki	9.250	268.300
Prevred. posl. odhodki neopred. sredstev in opred. osn. sredstev (pojasnilo 2.1.1 in 2.1.2)	7.791	268.244
Prevrednotovalni poslovni odhodki obratnih sredstev	1.459	56
Skupaj odpisi vrednosti	17.040.017	16.779.003

2.2.6 Drugi poslovni odhodki

v evrih		
Postavka	2023	2022
Dajatve, ki niso odvisne od str. dela ali drugih vrst stroškov	1.845.063	1.820.998
- prispevek za stavbna zemljišča	33.996	31.956
- prispevek Agenciji za energijo	1.262.381	1.262.381
- prispevek združenju ENTSOE, ACER	244.577	236.817
- prispevek za spletno rezervacijsko platformo	296.400	279.384
- prispevek za energetske učinkovitost	6.999	9.668
- druge dajatve	710	792
Izdatki za varstvo okolja	13.285	36.528
Nagrade dijakom in študentom na praksi	150	2.433
Ostali stroški	64.384	39.122
Skupaj drugi poslovni odhodki	1.922.882	1.899.081

2.2.7 Stroški po funkcionalnih skupinah

v evrih		
Postavka	2023	2022
Nabavna vrednost prodanega blaga - plina	22.783.154	52.704.144
Stroški glavne dejavnosti operaterja prenosnega sistema	30.942.089	36.618.005
Stroški prodajne in splošne dejavnosti	3.550.940	3.429.545
Skupaj stroški po funkcionalnih skupinah	57.276.183	92.751.694

2.2.8 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

v evrih		
Postavka	2023	2022
Obresti in odhodki od posojil, prejetih od bank	2.228.555	2.330.015
Obresti in odhodki iz drugih finančnih obveznosti	0	42.764
Skupaj finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.228.555	2.372.779

2.2.9 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

v evrih		
Postavka	2023	2022
Obresti iz naslova aktuarskega izračuna	22.702	6.733
Drugi odhodki iz poslovnih obveznosti	1.392	1.510
Skupaj finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	24.094	8.243

3. Druga razkritja

3.1 Podatki o skupinah oseb

Sestava in višina prejemkov Poslovodstva v poslovnem letu 2023

v evrih

Ime in priimek	Funkcija	Fiksni prejemki - bruto	Variabilni prejemki - bruto na podlagi kvalitativnih meril	Odloženi prejemki	Regres in božičnica	Bonitete	Skupaj bruto	Skupaj neto
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1+2+3+4+5)	
Marjan Eberlinc	Glavni direktor	187.561	13.448	12.902	3.545	9.201	226.657	96.605

Sestava in višina prejemkov organov nadzora v poslovnem letu 2023

v evrih

Ime in priimek	Funkcija	Fiksni prejemki - bruto	Variabilni prejemki - bruto na podlagi kvalitativnih meril	Odloženi prejemki	Regres in božičnica	Bonitete	Skupaj bruto	Skupaj neto
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1+2+3+4+5)	
Dejan Koletnik	Nadzornik za skladnost	108.286	0	0	3.545	8.844	120.675	55.678

Sestava in višina prejemkov članov Nadzornega sveta v poslovnem letu 2023

v evrih

Ime in priimek	Funkcija	Plačilo za opravljanje funkcije	Sejnine NS	Boniteta	Potni stroški	Skupaj bruto	Skupaj neto
		(1)	(2)	(3)	(4)	(1+2+3+4)	
Tibor Šimonka	Predsednik NS	16.950	1.375	76	33	18.434	13.331
Žarko Furman	Namestnik predsednika	12.430	1.375	76	650	14.531	10.493
Janez Žlak	Član NS	11.300	1.375	76	293	13.044	9.411
Boštjan Napast	Član NS (do 10. 1. 2023)	1.245	0	0	0	1.245	906
Hinko Šolinc	Član NS (od 11. 1. 2023)	10.055	1.375	76	27	11.533	8.311
Aleš Šuštar	Član NS	11.300	1.375	76	0	12.751	9.198
Rok Vozel	Član NS	11.300	1.375	76	0	12.751	9.198

Sestava in višina prejemkov članov Revizijske komisije Nadzornega sveta v poslovnem letu 2023

v evrih

Ime in priimek	Funkcija	Plačilo za opravljanje funkcije	Sejnine	Boniteta	Potni stroški	Skupaj bruto	Skupaj neto
		(1)	(2)	(3)	(4)	(1+2+3+4)	
Žarko Furman	Predsednik Revizijske komisije	4.238	1.320	0	780	6.338	4.610
Aleš Šuštar	Član Revizijske komisije	2.825	1.320	0	0	4.145	3.015
Marko Hočevar	Revizijska komisija, zunanji član	11.300	1.650	0	31	12.981	9.441

Sestava in višina prejemkov članov Kadrovske komisije v poslovnem letu 2023

v evrih

Ime in priimek	Funkcija	Plačilo za opravljanje funkcije (1)	Sejnine (2)	Boniteta (3)	Potni stroški (4)	Skupaj bruto (1+2+3+4)	Skupaj neto
Tibor Šimonka	Predsednik kadrovske komisije	4.238	0	0	0	4.238	3.082
Žarko Furman	Član Kadrovske komisije	2.825	0	0	0	2.825	2.055
Rok Vozel	Kadrovska komisija, zunanji član	2.825	0	0	0	2.825	2.055

Družba v letu 2023 ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev tem skupinam oseb. Prejemki iz delovnega razmerja članov Nadzornega sveta, člana Revizijske komisije in člana Kadrovske komisije, predstavnikov delavcev, so v letu 2023 znašali 158.420 evrov, skupaj s sejinami in plačilom za opravljanje funkcije.

Od dne 21. 2. 2024 so v Nadzornem svetu namesto Tiborja Šimonke, Žarka Furmana in Janeza Žlaka člani Anton Rop, Jožef Klavdij Novak in Jan Bohinec.

3.2 Pogodbeni zneski za revizorje

v evrih

Postavka	2023	2022
Revidiranje letnega poročila	13.585	13.585
Druge storitve dajanja zagotovil	2.185	2.185
Skupaj stroški revizije družbe	15.770	15.770

3.3 Razkritje postavk, ki se v računovodskih izkazih za leto 2023 nanašajo na povezane družbe

Postavka	Plinhold d.o.o.	Južni tok Slovenija d.o.o.
Čisti prihodki od prodaje	0	600
Čisti prihodki od prodaje storitev	0	600
Stanje terjatev in obveznosti ob koncu poslovnega leta	0	122
Terjatve do povezanih družb za blago in storitve	0	122
Izplačilo dobička	1.150.000	0

3.4 Posli z družbami v posredni oziroma neposredni lasti Republike Slovenije

Prikazan je obseg poslov in stanja, ki izhajajo iz teh poslov družbe Plinovodi d.o.o. z družbami z več kot 20-odstotnim lastniškim deležem v družbi Plinhold d.o.o., kot edinemu družbeniku družbe Plinovodi d.o.o., in družbami v večinski lasti takšnih lastnikov družbe Plinhold d.o.o., po dejavnostih.

Partner	Delež v %	Odperte terjatve na dan 31. 12. 2023	Promet terjatev v letu 2023	Odperte obveznosti na dan 31. 12. 2023	Promet obveznosti v letu 2023
C 10.110 - Proizvodnja mesa, razen perutninskega					
Partner 1	vsaj 70	27.121	127.595	0	0
C 11.020 - Proizvodnja vina iz grozdja					
Partner 2	vsaj 33	0	0	0	72.151
C 20.120 - Proizvodnja barvil in pigmentov					
Partner 3	vsaj 44	32.331	466.741	0	0
C 21.200 - Proizvodnja farmacevtskih preparatov					
Partner 4	vsaj 26	66.525	674.290	0	0
C 24.100 - Proizvodnja surovega železa, jekla, ferozlitin					
Partner 5	25	243.251	1.320.133	0	0
Partner 6	25	216.611	1.232.965	0	0
C 24.420 - Proizvodnja aluminija					
Partner 7	95	73.819	910.451	0	0
C 25.500 - Kovanje, stiskanje, vtiskovanje in valjanje kovin; prašna metalurgija					
Partner 8	vsaj 45	30.924	168.795	0	0
C 25.620 - Mehanska obdelava kovin					
Partner 9	100	18.344	103.946	0	0
D 35.112 - Proizvodnja električne energije v termoelektrarnah, jedrskih elektrarnah					
Partner 10	100	424.308	4.763.876	0	0
Partner 11	100	43.888	487.384	0	0
D 35.140 - Trgovanje z električno energijo					
Partner 12	vsaj 75	158.513	1.709.803	82.803	1.415.352
Partner 13	100	206.155	590.241	13.063	223.085
Partner 14	vsaj 90	309	176.612	0	128.993
Partner 15	vsaj 63	182	85.393	58.390	706.287
F 43.990 - Druga specializirana gradbena dela					
Partner 16	vsaj 72	0	0	83.436	471.607
G 46.710 - Trgovina na debelo s trdimi, tekočimi in plinastimi gorivi					
Partner 17	vsaj 48	1.110.023	15.972.241	1.412.579	9.884.444
G 47.301 - Trgovina na drobno z lastnimi motornimi gorivi					
Partner 18	vsaj 31	299.805	3.379.638	168.809	258.473
H 52.290 - Špedicija in druge spremljajoče prometne dejavnosti					
Partner 19	vsaj 94	0	0	0	140.303
I 55.100 - Dejavnost hotelov in podobnih nastanitvenih obratov					
Partner 20	vsaj 95	7.645	73.526	0	310
Partner 21	100	7.591	72.696	0	0
J 61.100 - Telekomunikacijske dejavnosti po vodih					
Partner 22	vsaj 72	0	0	22.978	155.743
K 64.190 - Drugo denarno posredništvo					
Partner 23	99	0	0	40.532	474.918
K 65.120 - Dejavnost zavarovanja, razen življenjskega					
Partner 24	vsaj 62	0	0	41.807	552.317
O 84.110 - Splošna dejavnost javne uprave					
Partner 25	100	0	0	465.792	2.849.036
O 84.130 - Urejanje gospodarskih področij za učinkovitejše poslovanje					
Partner 26	100	0	0	105.198	1.262.381
Partner 27	100	0	0	2.125	84.348
P 85.422 - Visokošolsko izobraževanje					
Partner 28	100	0	0	73.740	90.903
Q 86.100 - Bolnišnična zdravstvena dejavnost					
Partner 29	100	20.598	229.705	0	0

Posli so se izvajali na enak način kot z drugimi nepovezanimi osebami.

3.5 Razkritja po energetske zakonodaji

Akt o določitvi metodologije za omrežnino omogoča, da si družba ustrezno povrne pretekle višje stroške (negativne poravnave) z dvigom prihodnjih tarif ali vrne v preteklosti previsoke prihodke (pozitivne poravnave) z znižanjem tarif v prihodnje.

Družba je za leto 2023 na podlagi razpoložljivih podatkov ter na pošten in resničen način ugotovila odstopanja od regulativnega okvira za obdobje od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023, ki se odražajo v primanjkljaju omrežnine. Ugotovljeni primanjkljaj omrežnine znaša 2.769.964,43 evrov in v računovodskih izkazih ni prikazan. Primanjkljaj omrežnin se bo upošteval pri določitvi regulativnega okvira v naslednjih letih.

3.6 Dogodki po datumu bilance stanja

Med datumom bilance stanja in datumom odobritve računovodskih izkazov ni bilo dogodkov, zaradi katerih bi bilo treba popraviti računovodske izkaze na datum bilance stanja ali jih posebej razkriti v računovodskih izkazih.

PODPIS LETNEGA POROČILA ZA LETO 2023 IN NJEGOVIH SESTAVNIH DELOV

Glavni direktor družbe Plinovodi d.o.o. je seznanjen z vsebino sestavnih delov letnega poročila za leto 2023 in s tem tudi s celotnim poročilom družbe. Z njim se strinja in to potrjuje s svojim podpisom.

Glavni direktor
Marjan Eberlinc, univ. dipl. inž. str.



POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA**Deloitte.**Deloitte revizija d.o.o.
Dunajska cesta 165
1000 Ljubljana
SlovenijaTel: +386 (0) 1 3072 800
Faks: +386 (0) 1 3072 900
www.deloitte.si**POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA**

lastnikom družbe Plinovodi d.o.o.

Poročilo o reviziji računovodskih izkazov**Mnenje**

Revidirali smo računovodske izkaze družbe Plinovodi d.o.o. (v nadaljevanju 'družba'), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2023, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključujoč pomembne informacije o računovodskih usmeritvah.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe na dan 31. decembra 2023 ter njeno finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS).

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja in Uredbo (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 16. aprila 2014 o posebnih zahtevah v zvezi z obvezno revizijo subjektov javnega interesa (Uredba). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA), ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.



Ime Deloitte se nanaša na združenje Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) in mrežo njegovih družb članic ter njihovih povezanih družb (skupaj: organizacija Deloitte). DTTL (imenovan tudi Deloitte Global) in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb so ločene in samostojne pravne osebe in druga drugi ne morejo nalagati obveznosti do tretjih oseb. DTTL in vsaka od njegovih družb članic ter povezanih družb je odgovorna izključno za svoja dejanja in opustitve dejanj ter ne odgovarja za dejanja in opustitve drugih. DTTL sam po sebi ne opravlja storitev za stranke. Podrobnejše informacije najdete tukaj: www.deloitte.com/ai/about.

Deloitte je vodilni globalni ponudnik storitev revizije in dejanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodnih storitev. Deloitte opravlja storitve za štiri od petih najvišje uvrščenih gospodarskih družb na lestvici Fortune Global 500® in prek globalne mreže družb članic (skupaj imenovanih organizacija Deloitte) zagotavlja storitve v več kot 150 državah ter ozemljih. Več o tem, kako približno 312.000 Deloittovih strokovnjakov dosega rezultate, ki štejejo, najdete na povezavi www.deloitte.com.

V Sloveniji storitve zagotavlja Deloitte revizija d.o.o. in Deloitte svetovanje d.o.o. (pod skupnim imenom Deloitte Slovenija), članici Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Slovenija sodi med vodilne družbe za strokovne storitve v Sloveniji in opravlja storitve revizije in dejanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodne storitve, ki jih zagotavlja več kot 160 domačih in tujih strokovnjakov.

Deloitte revizija d.o.o. - Družba vpisana pri Okrožnem sodišču v Ljubljani - Matična številka: 1647105 – ID št. za DDV: SI62560085 - Osnovni kapital: 74.214,30 EUR.

© 2024. Za več informacij se obrnite na Deloitte Slovenija.



Ključne revizijske zadeve

Ključne revizijske zadeve so tiste, ki so bile po naši strokovni presoji najbistvenejše pri reviziji računovodskih izkazov za poslovno leto, ki se je končalo 31. decembra 2023. Te zadeve so bile obravnavane v okviru naše revizije računovodskih izkazov kot celote in pri oblikovanju našega mnenja o njih in ne podajamo ločenega mnenja o teh zadevah.

Ključna revizijska zadeva	Kako smo zadevo obravnavali pri reviziji
Družba z namenom zagotavljanja učinkovitega, varnega in zanesljivega obratovanja investira v osnovna sredstva, ki jih predstavljajo predvsem plinovodi ter zemljišča, nepremičnine in oprema. Družba neopredmetena in opredmetena osnovna sredstva, ki izpolnjujejo pogoje za pripoznanje, ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Kot je navedeno v razkritju 2.1.1 Neopredmetena osnovna sredstva in 2.1.2. Opredmetena osnovna sredstva, je družba v letu 2023 nabavila za 21.431 tisoč EUR osnovnih sredstev. Usredstvovanje stroškov in prenos sredstev iz osnovnih sredstev v pridobivanje v uporabo je odvisno od upoštevanja narave stroškov in drugih pogojev za pripoznanje in prenos, skladno s SRS 1, kar pa je podvrženo pomembnim presojam in ocenam. Zaradi komponente presojanja in ocenjevanja ter zaradi pomembnosti postavke v računovodskih izkazih, smo to področje opredelili kot ključno revizijsko zadevo.	V okviru izvajanja revizijskih postopkov smo ocenili ustreznost računovodskih usmeritev družbe v zvezi s pripoznanjem plinovodov, zgradb in opreme vezane na plinovode in njihovo skladnost s SRS. Preverili smo zasnovo in implementacijo notranjih kontrol v zvezi s pripoznavanjem. Na podlagi izbranega vzorca novih nabav v letu 2023 smo preverili ustreznost usredstvovanja, pri čemer smo presojali; - ustreznost metodologije, ki jo uporablja poslovodstvo za pripoznavanje; - pravilnost vhodnih podatkov, ki so podlaga za pripoznavanje osnovnih sredstev; - skladnost pripoznavanja sredstev s SRS. Pregledali smo tudi informacije v računovodskih izkazih, da bi ocenili, ali so razkritja v zvezi s opredmetenimi in neopredmetenimi osnovnimi sredstvi, ustrezna.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo informacije v letnem poročilu, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in revizorjevega poročila o njih.

Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

V povezavi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi, ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembna napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem na podlagi opisanih postopkov poročamo, da:



- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja družbe in njenega okolja, ki smo ga pridobili med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovili bistveno napačnih navedb.

Odgovornosti posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s SRS in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Posloводство je pri pripravi računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkritje zadev, povezanih z delujočim podjetjem, in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlago za računovodenje, razen če namerava posloводство družbo likvidirati ali zaustaviti poslovanje ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja družbe.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naša cilja sta pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem, ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, kadar ta obstaja. Napačne navedbe lahko izhajajo iz prevare ali napake ter veljajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- Prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ta tveganja ter pridobimo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bi odkrili pomembno napačne navedbe, ki je posledica prevare, je višje kot tveganje, ki je posledica napake, saj prevara lahko vključuje skrivno dogovarjanje, ponarejanje, namerne opustitve, napačne predstavitve ali izogibanje notranjim kontrolam.
- Pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnih za revizijo, z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol družbe.
- Ovrednotimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij, ki jih je pripravilo posloводство.



- Na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so takšna razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar pa kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja.
- Ovrednotimo celotno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov, vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

S pristojnimi za upravljanje med drugim razpravljamo o načrtovanem obsegu in časovnem načrtu revizije in bistvenih revizijskih ugotovitvah, vključno z bistvenimi pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih ugotovili med našo revizijo.

Pristojnim za upravljanje tudi zagotovimo izjavo, da smo izpolnili ustrezne etične zahteve glede neodvisnosti in z njimi razpravljamo o vseh razmerjih in drugih zahtevah, za katere se lahko upravičeno domneva, da vplivajo na našo neodvisnost, in kadar je to primerno, o ukrepih, sprejetih za odpravo nevarnosti, ali uporabljenih varovalih.

Izmed vseh zadev, o katerih smo razpravljali s pristojnimi za upravljanje, določimo tiste zadeve, ki so bile pri reviziji računovodskih izkazov revidiranega obdobja najpomembnejše in so zato ključne revizijske zadeve. Te zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakon ali predpis preprečujeta javno razkritje teh zadev, ali kadar se v izjemno redkih okoliščinah odločimo, da zadev ne sporočimo v poročilu, ker utemeljeno pričakujemo, da bi bile škodljive posledice takega ravnanja večje od javne koristi takšnega sporočanja.

Poročilo o drugih zakonskih in regulatornih zahtevah

Poročilo o zahtevah Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in sveta (Uredba EU št. 537/2014)

Potrđilo revizijski komisiji

Potrđujemo, da je naše revizorjevo mnenje o računovodskih izkazih, vključeno v to poročilo, skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji v skladu s členom 11 Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta.

Prepovedane storitve

Potrđujemo, da za družbo nismo izvajali storitev iz člena 5(1) Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta, revizijska družba pa je izpolnjevala zahteve po neodvisnosti pri revidiranju.

Druge storitve revizijske družbe

Revizijska družba za revidirano družbo poleg revidiranja računovodskih izkazov ni opravljala nobenih drugih storitev, razen tistih, ki so razkrite v letnem poročilu.

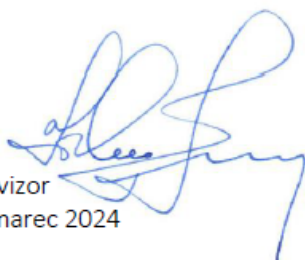
Imenovanje revizijske družbe in odgovorni pooblaščen revizor

Deloitte revizija d.o.o. je bila imenovana za zakonitega revizorja družbe na seji nadzornega sveta dne 25. 8. 2021, Predsednik nadzornega sveta pa je pogodbo o revidiranju podpisal dne 25.8.2021. Pogodba je bila sklenjena za obdobje treh let. Obvezne revizije računovodskih izkazov družbe opravljamo že nepretrgoma od dne 30.8.2021.

V imenu revizijske družbe Deloitte revizija d.o.o. je za opravljeno revizijo odgovoren Yuri Sidorovich.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.
Dunajska 165
1000 Ljubljana

Yuri Sidorovich
Pooblaščen revizor
Ljubljana, 19. marec 2024



Deloitte.
DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija **3**

OSTALO
OSTALO

Zakonodajni okvir

Pravo Evropske unije

- Uredba Sveta (EU) 2024/223 z dne 22. decembra 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/2577 o okviru za pospešitev uvajanja energije iz obnovljivih virov (Ur. l. EU, št. L 223/2024)
- Uredba Sveta (EU) 2023/2920 z dne 21. decembra 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/2578 glede podaljšanja obdobja njene uporabe (Ur. l. EU, št. L 2920/2023)
- Uredba Sveta (EU) 2023/2919 z dne 21. decembra 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/2576 glede podaljšanja obdobja njene uporabe (Ur. l. EU, št. L 2919/2023)
- Uredba Sveta (EU) 2023/706 z dne 30. marca 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/1369 glede podaljšanja obdobja zmanjšanja povpraševanja pri ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu ter okrepitve poročanja in spremljanja njihovega izvajanja (Ur. l. EU, št. L 93/2023)
- Uredba Sveta (EU) 2022/2578 z dne 22. decembra 2022 o vzpostavitvi popravnega mehanizma za trg, ki bo državljane Unije in gospodarstvo zaščitil pred previsokimi cenami (Ur. l. EU, št. L 335/2022)
- Uredba Sveta (EU) 2022/2577 z dne 22. decembra 2022 o okviru za pospešitev uvajanja energije iz obnovljivih virov (Ur. l. EU, št. L 335/2022)
- Uredba Sveta (EU) 2022/2576 z dne 19. decembra 2022 o krepitvi solidarnosti z boljšim usklajevanjem nakupov plina, zanesljivimi referenčnimi cenami in čezmejno izmenjavo plina (Ur. l. EU, št. L 335/2022)
- Uredba Sveta (EU) 2022/1854 z dne 6. oktobra 2022 o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (Ur. l. EU, št. L 261/2022)
- Uredba Sveta (EU) 2022/1369 z dne 5. avgusta 2022 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu (Ur. l. EU, št. L 206/2022)
- Delegirana uredba Komisije (EU) 2022/1214 z dne 9. marca 2022 o spremembi Delegirane uredbe (EU) 2021/2139 glede gospodarskih dejavnosti v nekaterih energetskih sektorjih in Delegirane uredbe (EU) 2021/2178 glede posebnih javnih razkritij za te gospodarske dejavnosti (Ur. l. EU, št. L 188/2022)
- Uredba (EU) 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 29. junija 2022 o spremembi Uredb (EU) 2017/1938 in (ES) št. 715/2009 glede skladiščenja plina (Ur. l. EU, št. L 173/2022)
- Popravek Uredbe (EU) 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 29. junija 2022 o spremembi Uredb (EU) 2017/1938 in (ES) št. 715/2009 glede skladiščenja plina (Ur. l. EU, št. L 245/2022)
- Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 30. maja 2022 o smernicah za vseevropsko energetsko infrastrukturo, spremembi Uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013 (Ur. l. EU, št. L 52/2022)
- Direktiva (EU) 2019/692 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 17. aprila 2019 o spremembi Direktive 2009/73/ES o skupnih pravilih notranjega trga z zemeljskim plinom (Ur. l. EU, št. L 117/2022)
- Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2017 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010 (Ur. l. EU, št. L 280/2017)
- Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin (Ur. l. EU, št. L 72/2017)
- Uredba Komisije (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013 (Ur. l. EU, št. L 72/2017)
- Uredba Komisije (EU) 2015/703 z dne 30. aprila 2015 o vzpostavitvi kodeksa omrežja s pravili o medobratovalnosti in izmenjavi podatkov (Ur. l. EU, št. L 113/2015)

- Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih (Ur. l. EU, št. L 91/2014)
- Sklep Komisije z dne 24. avgusta 2012 o spremembi Priloge I k Uredbi (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina (Ur. l. EU, št. L 231/2012)
- Sklep Komisije z dne 10. novembra 2010 o spremembi poglavja 3 Priloge I k Uredbi (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina (Ur. l. EU, št. L 293/2010)
- Direktiva 2009/73/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z zemeljskim plinom in o razveljavitvi Direktive 2003/55/ES (Ur. l. EU, št. L 211/2009)
- Uredba (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1775/2005 (Ur. l. EU, št. L 211/2009)

Zakoni

- Zakon o oskrbi s plini (Ur. l. RS, št. 204/21, 29/22 - ZUOPVCE in 121/22)
- Energetski zakon (Ur. l. RS, št. 60/19 - uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 - ZURE, 175/20 - ZIUOPDVE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE, 204/21 - ZOP in 44/22 - ZOTDS)
- Zakon o interventnih ukrepih za odpravo posledic poplav in zemeljskih plazov iz avgusta 2023 (Ur. l. RS, št. 95/23, 117/23 in 131/23 - ZORZFS)
- Zakon o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (Ur. l. RS, št. 163/22, 15/23, 39/23, 88/23 - ZOPNN-F in 95/23 - ZIUOPZP)
- Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (Ur. l. RS, št. 121/22 in 49/23)
- Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (Ur. l. RS, št. 158/22 in 49/23),
- Zakon o pomoči gospodarstvu zaradi visokih povišanj cen električne energije in zemeljskega plina (Ur. l. RS, št. 117/22 in 133/22),
- Zakon o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov (Ur. l. RS, št. 29/22)
- Zakon o učinkoviti rabi energije (Ur. l. RS, št. 158/20)

Podzakonski akti

- Uredba o prostovoljnem zmanjšanju odjema plina (Uradni list RS, št. 69/23)
- Uredba o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 45/23)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/23 in 58/23)
- Uredba o delovanju trga z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 61/16 in 204/21 - ZOP)
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja prenosnega omrežja zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 97/04, 8/05, 8/07, 17/14 - EZ-1 in 204/21 - ZOP)
- Uredba o koncesiji za izvajanje gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja prenosnega omrežja zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 109/04, 73/08, 111/08, 17/14 - EZ-1 in 204/21 - ZOP)
- Uredba o energetski infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/16 in 173/21)
- Resolucija o Dolgoročni podnebni strategiji Slovenije do leta 2050 (Uradni list RS, št. 119/21)
- Uredba o izvajanju Uredbe (EU) o napravah, v katerih zgoreva plinasto gorivo (Uradni list RS, št. 41/18)

- Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov z največjim delovnim tlakom do vključno 16 barov (Ur. l. RS, št. 26/02, 54/02 in 17/14 - EZ-1)
- Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov z delovnim tlakom nad 16 barov ter o pogojih za posege v območjih njihovih varovalnih pasov (Ur. l. RS, št. 12/10, 45/11 in 17/14 - EZ-1)
- Resolucija o Nacionalnem energetskega programu (Ur. l. RS, št. 57/04)

Akti Agencije za energijo in sistemskega operaterja

- Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 55/15, 80/17, 152/20, 204/21 - ZOP, 136/22 in 42/23)
- Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20 in 204/21 - ZOP in 130/23), ki ga je nadomestila Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 130/23)
- Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 136/22 in 109/23), ki ga je nadomestila Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 109/23)
- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 137/22 - popr., 8/20, 85/20, 48/21, 204/21 - ZOP, 146/22 in 103/23)
- Akt o metodologiji za izračun cene plina ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22)
- Akt o metodologiji za izračun nadomestila ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22)
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18, 48/21, 204/21 - ZOP in 136/22)
- Akt o določitvi tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Ur. l. RS, št. 90/21)
- Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 17/15, 66/17 in 204/21 - ZOP)
- Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 28/15 in 204/21 - ZOP)
- Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 9/15, 16/18 in 204/21 - ZOP)
- Pravila o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu (Uradni list RS, št. 152/20 in 204/21 - ZOP)
- Pravila o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 152/20 in 204/21 - ZOP)
- Akt o načinu posredovanja podatkov in dokumentov izvajalcev energetskih dejavnosti (Ur. l. RS, št. 98/14)

Seznam uporabljenih kratic

ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators / Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev
AČR	Aktivne časovne razmejitve
BDP	Bruto domači proizvod
BS	Bilančna skupina
CEF-E	Connecting Europe Facility - Energy / Instrument za povezovanje Evrope - energija
CEGH	Central European Gas Hub
CNG	Compressed natural gas / Stisnjen zemeljski plin
DBO	Defined Benefit Obligation / Rezervacije za vnaprej določena upravičenja
DDV	Davek na dodano vrednost
DOLG	Vsota dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti
DPN	Državni prostorski načrt
DPP	Družini prijazno podjetje
EBIT	Dobiček pred obrestmi in davki
EBITDA	Dobiček pred obrestmi, davki, amortizacijo in prevrednotovalnimi popravki
ECB	Evropska centralna banka
EEPR	European Energy Programme for Recovery / Evropski energetski program za oživitev
EFQM	European Foundation for Quality Management / Model odličnosti
EHB	European Hydrogen Backbone / Evropska vodikova hrbtenica
EIB	Evropska investicijska banka
EIS	Enotni informacijski sistem
ENTSOG	European Network of Transmission System Operators for Gas / Združenje evropskih sistemskih operaterjev za plin
ERM	Enterprise risk management / Obvladovanje tveganj v družbi
ERP	Enterprise resource planning / Sistem za celovito vodenje podjetja
EU	Evropska unija
EURIBOR	Euro InterBank Offered Rate / Evro medbančna obrestna mera
EZ-1	Energetski zakon
LNG	Liquefied Natural Gas / Utekočinjeni zemeljski plin
MP	Merilna postaja
MRP	Merilno-regulacijska postaja
NETO DOLG	Dolg, zmanjšan za kratkoročne finančne naložbe in denarna sredstva
NS	Nadzorni svet
OBA	Operating Balancing Account / Operativni bilančni račun
OBRESTI	Obresti in drugi stroški financiranja
OS	Osnovna sredstva
ODS	Operater distribucijskega sistema
OPS	Operater prenosnega sistema
OPZP	Obračun prenosa zemeljskega plina
OS	Osnovna sredstva
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projects of Common Interest / Projekti skupnega interesa
P2G	Power to Gas / Energija v plin
PČR	Pasivne časovne razmejitve
RP	Regulacijska postaja
RS	Republika Slovenija
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition / Sistem za nadzor, kontrolo in urejanje podatkov
SDH	Slovenski državni holding
SON	Sistemska obratovalna navodila
SRS	Slovenski računovodski standardi
TEN-E	Trans European Networks - Energy / Vseevropska energetska omrežja - energija
TP	Trgovalna platforma
VTP	Virtualna točka za plin
ZDIJZ	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja
ZGD-1	Zakon o gospodarskih družbah
ZJN	Zakon o javnem naročanju
ZOP	Zakon o oskrbi s plini

Kdo je kdo

POSLOVODSTVO

Glavni direktor
Marjan Eberlinc

NADZORNIK ZA SKLADNOST

Dejan Koletnik

Tajništvo
01 5820 702; info@plinovodi.si



TEHNIČNI SEKTOR

Direktor Tehničnega sektorja
Oton Gortnar

Tajništvo
01 5820 628; info@plinovodi.si

SLUŽBA ZA INVESTICIJE

Vodja Službe za investicije
Samo Popek

Tajništvo
01 5820 777; renata.klancic@plinovodi.si



EKONOMSKI SEKTOR

Direktor Ekonomskega sektorja
Matjaž Sušnik

Tajništvo
01 5820 680; helena.mrak@plinovodi.si

