

LETNO POROČILO

Soustvarjamo **energetsko podobo Slovenije**





POSLOVNO POROČILO

O DRUŽBI

- 1 Pregled Poslovodstva za leto 2022
- 3 Izjava o upravljanju
- 9 Finančni poudarki
- 10 Pomembni dogodki v letu 2022
- 11 Naše vrednote, poslanstvo in vizija
- 12 Predstavitev

TRAJNOSTNI RAZVOJ

- 14 Razvoj in trajnost
- 15 Trajnostno naravnano poslovanje družbe
- 19 Zaposleni in interna komunikacija
- 21 Komunikacija z zunanjo javnostjo
- 22 Načrt razogljíčenja

POSLOVANJE

- 29 Poslovno okolje
- 31 Aktivnosti povezane s koronavirusom
- 31 Aktivnosti povezane z vojno v Ukrajini
- 34 Uporaba prenosnih zmogljivosti
- 35 Delovanje prenosnega sistema
- 37 Razvoj prenosnega sistema
- 40 Analiza poslovanja
- 44 Tveganja
- 49 Dogodki po datumu bilance stanja

RAČUNOVODSKO POROČILO

- 51 Izjava Poslovodstva
- 52 Računovodski izkazi
- 59 Povzetek pomembnih računovodskih usmeritev
- 67 Razčlenitve in pojasnila
- 80 Druga razkritja
- 84 Podpis letnega poročila za leto 2022 in njegovih sestavnih delov
- 85 Poročilo neodvisnega revizorja

OSTALO

- 91 Zakonodajni okvir
- 93 Seznam uporabljenih kratic
- 94 Kdo je kdo

POSLOVNO POROČILO



Plinovodi
Povezani z energijo

Pregled Posloводства za leto 2022

V družbi Plinovodi d.o.o. (v nadaljevanju Plinovodi, družba ali operater prenosnega sistema ali OPS) smo v letu 2022 ne glede na vojno v Ukrajini nadaljevali s stabilnim in uspešnim poslovanjem. Zanesljivo in brez posebnosti smo izvajali prenos plina po prenosnem sistemu za domače in tuje uporabnike ter skrbeli za uravnoteženje sistema.

Leto 2022 je zaznamovala vojna na ozemlju Ukrajine. Od prvega dne vojaške invazije na rednih sestankih Združenja evropskih operaterjev prenosnih sistemov za plin (ENTSOG) tekoče spremljamo informacije o obratovanju evropskih prenosnih sistemov. ENTSOG o razmerah v prenosnih sistemih redno poroča tudi Evropski komisiji ter na njeno zahtevo pripravlja dodatne analize za primere zmanjšanja ali 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.

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 presegle lanske za 190 odstotkov, prenesene količine v Italijo pa znašajo 58 odstotkov lanskih. Komerčni prenos plina iz Slovenije v Avstrijo se je v drugi polovici leta intenziviral. Skupni prenos plina v Avstrijo je dosegel 527 GWh in s tem za devetkrat presegel količino leta 2021.

Prenos plina za domače uporabnike je sledil vremenskim razmeram. V primerjavi s preteklim letom je bilo januarja prenesenega več plina, v nadaljevanju leta pa so bile količine nižje. Skupna količina je za 11 odstotkov manjša od količine leta 2021. Znižanje porabe do konca leta 2022 je z 13,9 odstotka sledilo cilju EU za 15-odstotno znižanje za obdobje avgust 2022 - marec 2023 v primerjavi s povprečjem preteklih 5 let. 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 istim obdobjem predhodnega leta povečal za 63 odstotkov.

Pri izvajanju naložb so obdobje zaznamovale aktivnosti za pridobivanje stvarnopravnih in pravic graditi za prenosni plinovod M6 Ajdovščina - Lucija ter dobava cevi za prvi odsek od Ajdovščine do Sežane. V tem obdobju smo zaključili gradnjo objektov MRP Stanežiče, MRP Jelovškova, MRP Starošinci in MRP Črenšovci. Za projekt ureditve nadomestnih prostorov in dostopa smo pridobili gradbeno dovoljenje, izbrali izvajalca in začeli z gradnjo. Za razširitev KP Ajdovščina je bila podpisana pogodba za dobavo nove kompresorske enote s pripadajočo opremo in storitvami ter pogodba za gradnjo.

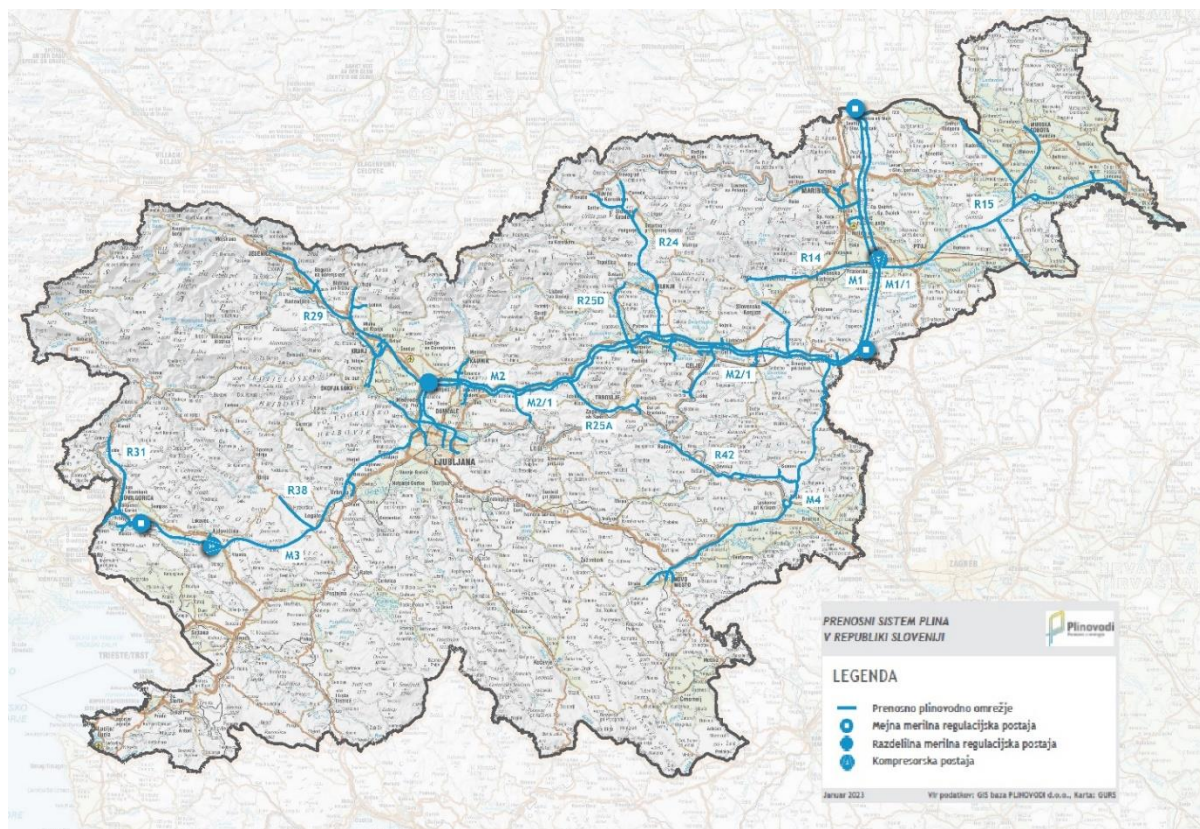
Med izpopolnitvami smo zaključili nadgradnjo MMRP Šempeter in povečali prenosne zmogljivosti povezovalne točke z Italijo. Zaključen je projekt izpopolnitve prenosnega

plinovoda R29 na območju Jesenic vključno z MRP Bela in MRP Levi breg ter pridobljeno uporabno dovoljenje.

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.

Zaradi nadaljevanja koronavirusnih okužb smo v prvem četrtletju dosledno upoštevali vse varnostne in preventivne ukrepe. S prilagojenim poslovanjem ter sprejetimi ukrepi za zaščito zaposlenih smo zagotavljali neprekinjeno delovanje prenosne infrastrukture ter obvladovali tveganja. V drugem četrtletju so se razmere umirile in od takrat dalje izvajamo le še osnovne preventivne ukrepe.

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 energetiko 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. Z namenom promocije plina in izobraževanja smo, predvsem preko 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 in 18/21 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. in Kodeksu ravnanja družbe Plinovodi d.o.o. (oboje 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). 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 8.2: Družba v letnem poročilu in na spletni strani javno objavlja podatke in informacije o sestavi Posloводства in Nadzornega sveta, ne razkriva pa članstva v organih upravljanja ali nadzora drugih družb, ki jih zasedajo člani organov vodenja in nadzora, saj so ti podatki in informacije prav tako javno dostopni na spletni strani Ajpes.
- Točka 8.5: Družba kot enoosebna d.o.o. ni zavezana k javni objavi finančnega koledarja. Z izdelanim finančnim koledarjem seznanjeni Nadzorni svet in družbeniki.
- Točka 9.2.3: Skladno z ZGD-1 in ZOP je zaradi posebnosti, ki jih določa energetska zakonodaja, družba vzpostavila funkcijo notranjega nadzora (področje upravljanja tveganj, notranjih kontrol in skladnosti). Vsebine notranjega nadzora sledijo potrebam družbe glede na dejavnost, velikost in organiziranost na način, da je zagotovljena skladnost z določili energetske zakonodaje, ob sočasnem izpolnjevanju pogojev za učinkovito delovanje celotnega sistema notranjega nadzora.

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 3.7: Družba redno, ob sklenitvi poslov, objavlja vrednosti in vrste poslov v skladu z ZDIJZ in ZJN-3.
- Točka 3.11: Družba je po predhodni seznanitvi SDH, da namerava za podporo pripravi in izvedbi številni razvojnih projektov krepiti pozitivno podobo v širši javnosti, v ta namen tudi namenila sredstva za sponzorstva in donatorstvo, za kar je bilo namenjenih 0,18 odstotka prihodkov družbe v predhodnem letu.
- Točka 5: Družba Plinovodi d.o.o. se je seznanila z modelom odličnosti EFQM. Družba opravlja dejavnost prenosa plina v Republiki Sloveniji kot gospodarsko javno službo in s strani Agencije za energijo regulirano dejavnost (in ne običajno tržno gospodarsko dejavnost). V svoje poslovanje ima vgrajene različne varovalke (na vseh ravneh), ki zagotavljajo kakovost poslovanja, saj je varno in stabilno delovanje osnova delovanja družbe. Doseganje kvalitativnih ciljev je preverjano tudi s strani številnih zunanjih presojevalcev. V družbi vzpostavljen sistem vodenja in upravljanja družbe je sredstvo za doseganje dolgoročnih strateških ciljev družbe. Vodilo so sodobna načela vodenja in upravljanja, kot jih uvajajo napredne domače in tuje prakse. Sistem vodenja in upravljanja družbe določa razdelitev pravic in odgovornosti med organi upravljanja in nadzora, postavlja pravila in postopke za odločanje glede korporativnih zadev družbe, zagotavlja okvir za postavljanje, doseganje in spremljanje uresničevanja poslovnih ciljev ter uveljavlja vrednote, načela in standarde poštenega ter odgovornega odločanja in ravnanja na vseh področjih poslovanja družbe. Tako se družba za implementacijo modela odličnosti EFQM zaenkrat ni odločila.
- Točka 9.14: Družba Plinovodi d.o.o. se je seznanila s posodobljenimi priporočili v zvezi z merili zahtevnosti, na podlagi katerih se določi osnovni del prejemka, in bo v nadaljevanju pristopila k presoji potrebnosti dopolnitve že sprejete politike prejemkov.

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 izhajajo 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: uveljavljanje neoporečnosti 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 svetovalne notranje nadzorne funkcije.

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

Družba ima sprejet kodeks ravnanja in Program za zagotavljanje skladnosti, ki opredeljujeta tudi prijavo kršitev kodeksa ali Programa za zagotavljanje skladnosti ter zaščito prijaviteljev.

Delovanje skupščine družbe in njene ključne pristojnosti ter opis pravic lastnika 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 investicij, 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 Poslovodstva družbe, ki se nanaša na odločitve Poslovodstva 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 Poslovodstva

Družbo Plinovodi d.o.o. vodi Poslovodstvo, ki je eno ali dvočlansko. Do 24. oktobra 2022 sta Poslovodstvo sestavljala glavni direktor in namestnica glavnega direktorja, ki sta skupaj zastopala družbo, od 24. oktobra 2022 dalje ga sestavlja 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 Poslovnikom 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 od 1. 1. 2020 deluje Revizijska komisija Nadzornega sveta, ki ima tri člane, od tega je en član zunanji strokovnjak s področja računovodstva in revidiranja. Nadzorni svet je 24. 3. 2022 ustanovil Kadrovske komisije Nadzornega sveta, ki ima tri člane.

Nadzorni svet, Revizijska in Kadrovska komisija delujejo v skladu z veljavno zakonodajo, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo in Poslovnikom o delu Nadzornega sveta družbe.

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 o omogoča 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.

Sestava in učinkovitost delovanja dvočlanskega Poslovodstva je poleg različne starostne in spolne strukture upoštevala tudi raznolikost različnih znanj, veščin, izkušenj, poklicne usposobljenosti in načina dela, kakor je to opredeljeno v Politiki raznolikosti organov vodenja in nadzora družbe Plinovodi d.o.o. Od 24. oktobra 2022 dalje je Poslovodstvo 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.

Člane 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.

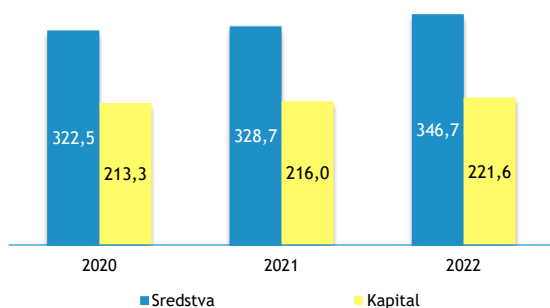
Glavni direktor
Marjan Eberlinc, univ. dipl. inž. str.



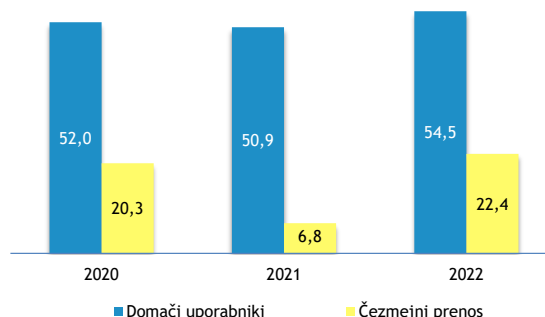
Finančni poudarki

Podatek / kazalec	Enota / kriterij	2020	2021	2022
Zakupljene vstopne zmogljivosti na meji	MWh/dan	54.576	42.139	55.625
Zakupljene izstopne zmogljivosti v Sloveniji	MWh/dan	52.036	50.915	54.490
Prenesene količine	GWh	16.751	12.227	14.491
- od tega domači prenos	%	57,4	82,8	62,0
Čisti prihodki od prodaje	mio EUR	45,1	58,8	100,0
Kosmati poslovni izid	mio EUR	41,2	40,6	47,3
Amortizacija	mio EUR	15,5	15,9	16,5
Čisti dobiček	mio EUR	8,8	4,7	5,5
Naložbe v ne/opredmetena stalna sredstva	mio EUR	22,9	11,4	23,5
Bilančna vsota konec obdobja	mio EUR	322,5	328,7	346,7
Regulativna baza sredstev	mio EUR	236,6	235,9	240,5
Zaposleni konec obdobja	število	145	148	148
Dodana vrednost na zaposlenega	tisoč EUR	264,3	226,0	242,2
EBIT	mio EUR	13,2	8,1	9,0
EBITDA	mio EUR	28,7	24,2	25,8
Neto dolg/EBITDA	< 4,0	1,5	1,7	1,4
EBITDA/obresti	> 3,0	10,8	9,5	10,9
Dolg/sredstva	< 50 %	18,6	17,2	15,3

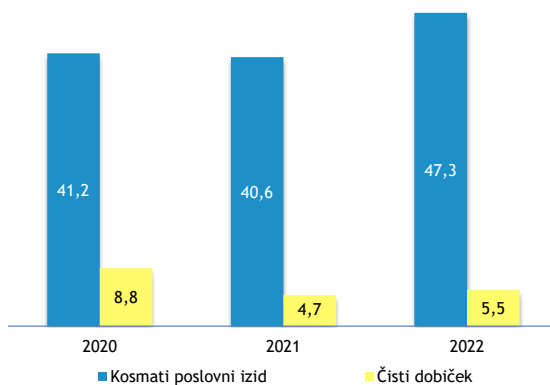
Bilanca stanja (v mio EUR)



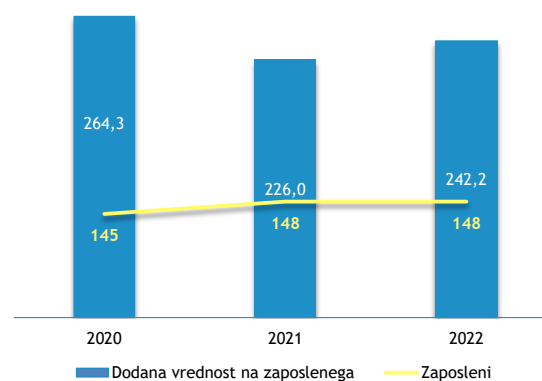
Zakupljene izstopne zmogljivosti (v GWh/dan)



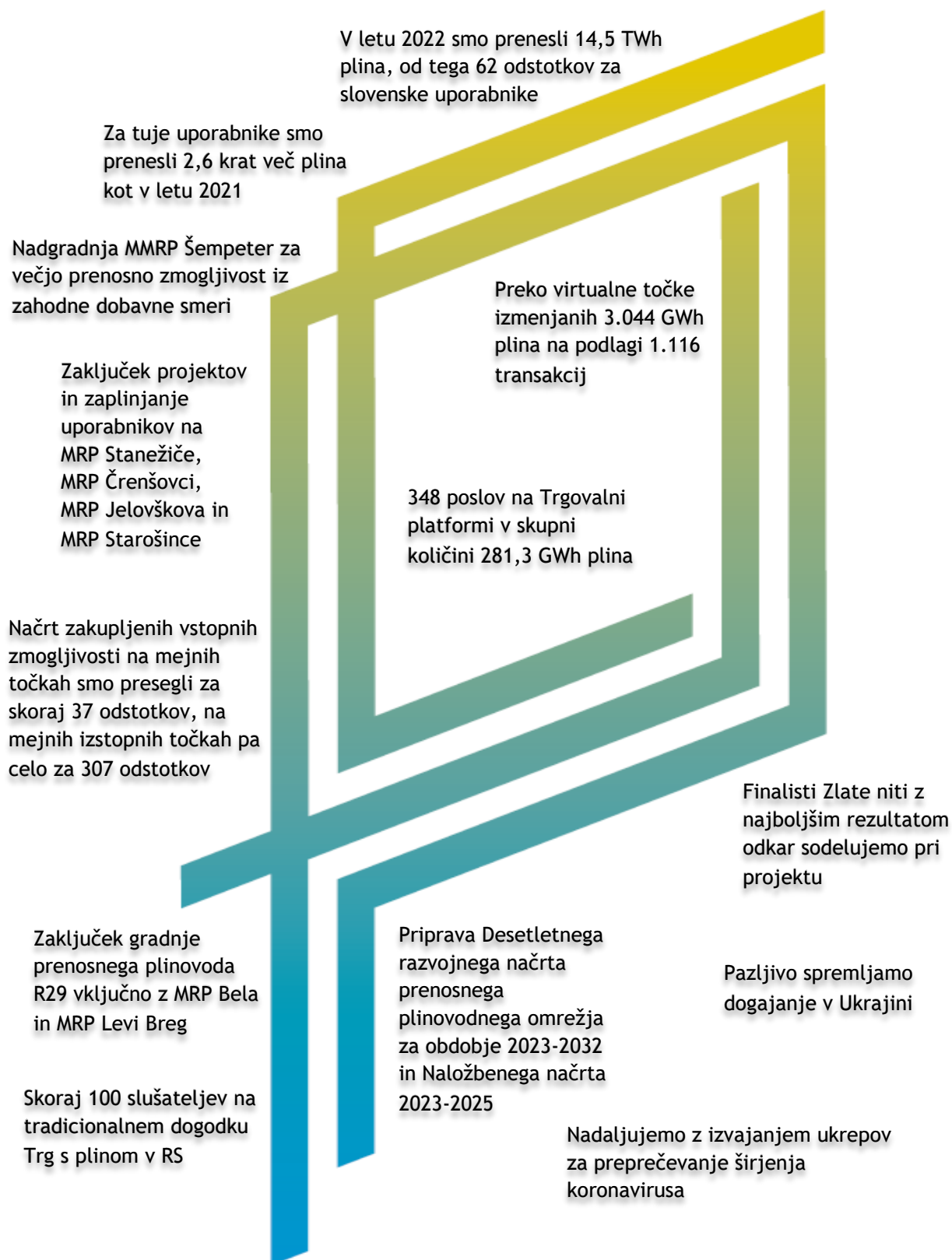
Izkaz poslovnega izida (v mio EUR)



Dodana vrednost in zaposleni (v tisoč EUR)



Pomembni dogodki v letu 2022



Naše vrednote, poslanstvo in vizija

VIZIJA

Rastoč plinski
infrastrukturni steber,
povezan z okoljem in
integriran v mednarodni
prostor, ki zagotavlja
učinkovite energetske rešitve
za potrebe ljudi.

POSLANSTVO

Zagotavljamo energijske poti in
priložnosti za oskrbo z energijo.
Predani smo zanesljivosti, varnosti
in strokovnosti ter zavzeti za
tehnološki in družbeni napredek.
Ustvarjamo prostor za sinergijo med
ljudmi, stroko in okoljem.
*S strastjo zblížujemo energijo in
ljudi.*

VREDNOTE

ZNANJE IN STROKOVNOST - Cenimo in razvijamo znanje ter
strokovnost naših zaposlenih, kot temelja naše dejavnosti.

ZAVZETOST - Delamo zavzeto in učinkovito.

USTVARJALNOST - Prisluhujemo navdihom, spodbujamo
inovativnost ter odprto sprejemamo izboljšave in novosti.

ODGOVORNOST - Odgovorno skrbimo za zanesljivo delovanje
naših sistemov, za zdravje in varnost ljudi ter ohranjanje
narave. Prevezujemo odgovornost za svoje delo in ravnanja.

SPOŠTOVANJE - Gojimo spoštljive odnose, cenimo raznolikost
in odprto komunikacijo.

ZAUPANJE - Gradimo in vzdržujemo visoko stopnjo
medsebojnega zaupanja in s svojim ravnanjem ustvarjamo
zaupanje drugih.

POŠTENOST - Smo iskreni in nepristranski.

SAMOINICIATIVNOST - Spodbujamo in krepimo
samoiniciativnost ter s tem prispevamo k osebnemu razvoju
in napredku družbe.

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 14001:2004 za ravnanje z okoljem

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

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



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 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 energetskega sektorja. 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 povezovanje energetskega sektorja. Zastavljene cilje bomo dosegli z inovativnostjo, raziskavami in naprednimi pristopi na področju digitalizacije.

Trajnostno naravnano poslovanje družbe

Kljub poslovanju v regulirani dejavnosti, ki nam v določenih segmentih omejuje obseg zelenega udejstvovanja v trajnostnih projektih, 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 po protokolu GHG (Greenhouse Gas Protocol) za družbo Plinovodi d.o.o., in sicer je le-ta postavljena za leto 2021 ter znaša 5.810,4 tCO₂e (ogljčni 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 vrsto potrebnih posegov na prenosnem sistemu in sorazmerno ugodne pretočno-tlačne razmere na povezavah s sosednjimi sistemi je bil v letu 2022 ogljični odtis družbe 4.537,7 tCO₂e.

Lastno rabo plina na merilno-regulacijskih postajah in kompresorskih postajah bomo obravnavali 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

ogljiknega odtisa na preneseno količino plina za leto 2020 je znašala 4,26 tCO₂e/mioNm³, za leto 2021 4,19 tCO₂e/mioNm³ in 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 predvidenim spremembam prenosnih poti bo sledila sprememba pretočno-tlačnih razmer v regiji, ki se s povečevanjem prenosa iz zahodne dobavne smeri postopno že odraža tudi na slovenskem prenosnem sistemu plina.

Spremembe obratovalnih parametrov sosednjih prenosnih sistemov bodo lahko vplivale 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 ogljiknega odtisa z izhodiščno vrednostjo. Za poročanja v naslednjih letih obravnavamo tudi možnost oblikovanja kazalnika z upoštevanjem vpliva vzdrževalnih posegov na prenosnih sistemih.

Vezano na emisije v Obsegu 2 pa 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 2022 smo imeli 15 izvedbenih okoljskih ciljev. Nadaljevali smo z modernizacijo kotlovnice na merilno-regulacijskih postajah in izvedli obsežno modernizacijo ogrevalnega sistema na kompresorski postaji v Kidričevem. V okviru okoljskega cilja za znižanje emisij metana smo na mejni merilno regulacijski postaji v Rogatcu zamenjali plinske pogone regulacijskih ventilov z električnimi pogoni. Nadaljevala se je zamenjava svetil s svetili LED. V okviru obnove voznega parka smo v letu 2022 nabavili tudi eno vozilo na električni pogon in dve vozili na plinski pogon (CNG). 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 2022 za 7 odstotkov manjša kot v letu 2021, pri čemer je bilo v letu 2022 za slovenske uporabnike prenesenih 8.980 GWh, kar je za 11,3 odstotka manj kot v letu 2021. Prenos za slovenske uporabnike je bil manjši predvsem v zadnjem četrtnem letu 2022, na manjši odjem so vplivale relativno visoke temperature v zadnjem četrtnem letu in visoka cena plina na evropskih trgih. Skupna realizacija čezmejnega prenosa v letu 2022 pa je bila 5.511 GWh in je bila za 162 odstotkov večja od čezmejnega prenosa v letu 2021.

Skupaj sta prenos za slovenske uporabnike in čezmejni prenos v letu 2022 znašala 14.491 GWh, kar je za 18,5 odstotka več kot v letu 2021 (12.227 GWh). Kljub večji skupni preneseni količini pa je bila zaradi ugodnih tlačnih razmer na mejnih primopredajnih točkah

poraba plina za pogon kompresorskih enot v letu 2022 (2.212 MWh) za 53 odstotkov manjša od porabe v letu 2021 (4.706 MWh).

Družbeni vidik

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

- Naši zaposleni predstavljajo največji kapital 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 namenjamo 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 dobrodelnosti.

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.

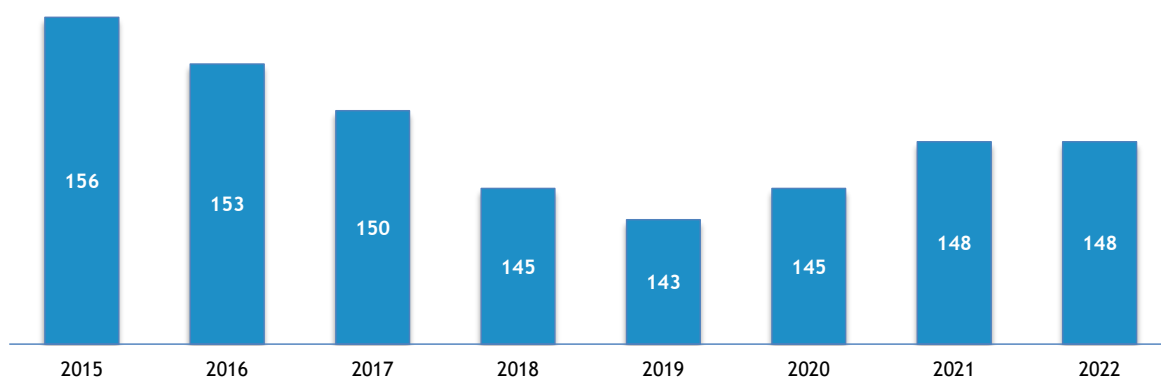
Zaposleni in interna komunikacija

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 2022 je bilo v naši družbi zaposlenih 148 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. En delavec je zaradi invalidnosti delal le polovični delovni čas.

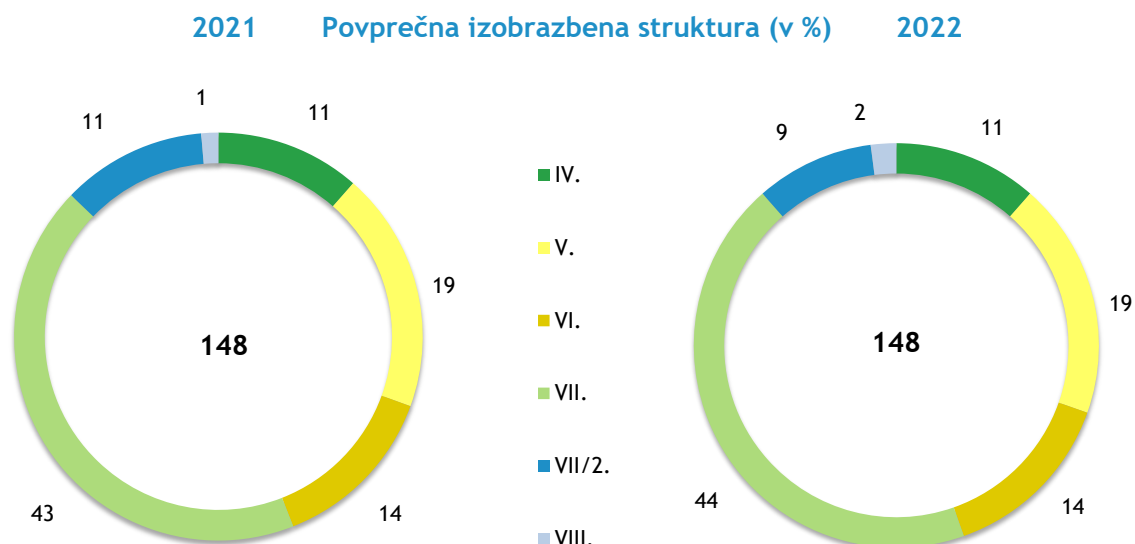
Že dlje časa sledimo zastavljenemu skrbnemu ravnanju družbe z natančnim presojanjem nadomeščanja sodelavcev zaradi upokojitev. Z novimi sodelavci smo zapolnili del tako izpraznjenih mest, del novih sodelavcev pa smo zaposlili na področjih, kjer smo ugotovili kadrovske primanjkljaje.

Gibanje števila zaposlenih v družbi v obdobju od 2015 do 2022



Spolna struktura zaposlenih v naši družbi je odraz izkazanega interesa kandidatov in kandidatke za razpisana delovna mesta skozi daljše obdobje ter specifičnost dejavnosti, v kateri delujemo: na zadnji dan leta 2022 je bilo med zaposlenimi 82 odstotkov moških in 18 odstotkov žensk. Največji delež zaposlenih je v starostnem razredu 51-55 let, in sicer slabih 23 odstotkov.

Za kakovostno in strokovno dovršeno poslovanje skrbimo z dobro izobrazbeno strukturo. Delež zaposlenih z vsaj višjo oziroma VI. stopnjo izobrazbe je znašal 70 odstotkov. Kljub visoki izobrazbeni strukturi naših zaposlenih vse spodbujamo k stalnemu izobraževanju in dodatnemu usposabljanju. V letu 2022 je bilo realiziranih 3.919 ur (499 delovnih dni) namenjenih izobraževanju, kar že presega realizirane ure v zadnjem »predkoronskem« letu. Različnih oblik izobraževanj se je udeležilo 81 odstotkov zaposlenih (120 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. V času situacije s koronavirusom še naprej posebno pozornost posvečamo ukrepom preprečevanja okužb na delovnem mestu, sodelavce pozivamo k upoštevanju zaščitnih ukrepov tudi izven delovnega mesta in jih spodbujamo k cepljenju.

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 izvajamo 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. Kazalci stopenj fluktuacije in absentizma ter bolniške odsotnosti so se sicer glede na leto 2021 nekoliko povečali.

Verjamemo, da je na ravni komuniciranja pomembna dobra med-nivojska 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 družbe Plinovodnik.

Plinovodi imamo pozitiven odnos do politike raznolikosti. Delujemo skladno s Politiko raznolikosti organov vodenja in nadzora družbe Plinovodi d.o.o. Dvočlansko Poslovodstvo, ki je vodilo družbo do 24.10.2022, je bilo raznoliko z vidikov spola, starosti, izobrazbe in izkušenj. Od 24. 10. 2022 dalje družbo vodi enočlansko Poslovodstvo. 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 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 maju 2022 smo po dveh letih premora ponovno organizirali tradicionalno strokovno srečanje z naslovom »Trg z zemeljskim plinom v RS«, ki se ga je udeležilo okrog 100 slušateljev.

Uporabnike našega sistema vsak mesec z elektronskim sporočilom v slovenskem in angleškem jeziku obveščamo o novicah na različnih področjih: možnosti elektronskega sklepanja pogodb o prenosu, organizaciji strokovnih delavnic, spremembah različnih zakonodajnih aktov, uvajanju e-računov in novostih na plinskih trgih.

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 sistemski pristop pri prehodu 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. V pripravi je projekt kombinacije naprave SPTE za ogrevanje plina in ekspanzijske turbine za izkoriščanje tlačne energije plina pri redukciji tlaka.

- 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 fotovoltaičnih modulov za lastne potrebe družbe
Za povečanje stopnje energetske neodvisnosti in zelenega prehoda družbe bomo, poleg obstoječe male fotovoltaične elektrarne na sedežu družbe v Ljubljani, ki obratuje v okviru pogodbe o zagotavljanju podpore in zagotovljenem odkupu električne energije iz obnovljivih virov energije, izvedli še projekta razširitve fotovoltaične elektrarne na sedežu družbe v Ljubljani in izgradnje male fotovoltaične 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 samoprodukcijo 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 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.

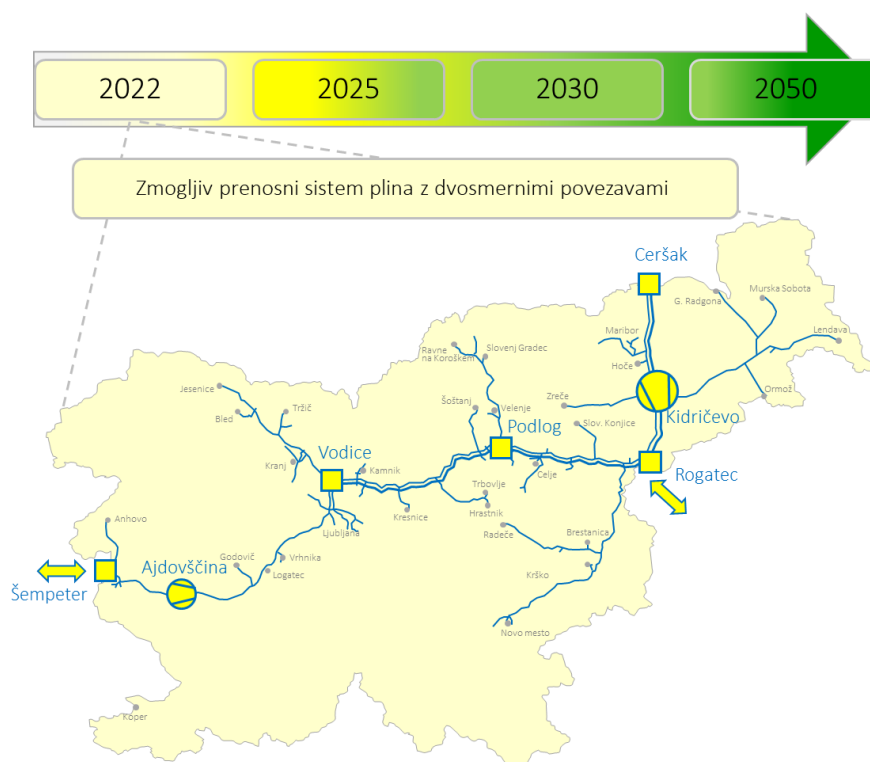
Zaključili bomo projekte in prenosni sistem bo deloval z zelenimi plini.

- 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 razogljichenja.

Opredelitev 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 energetskih 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

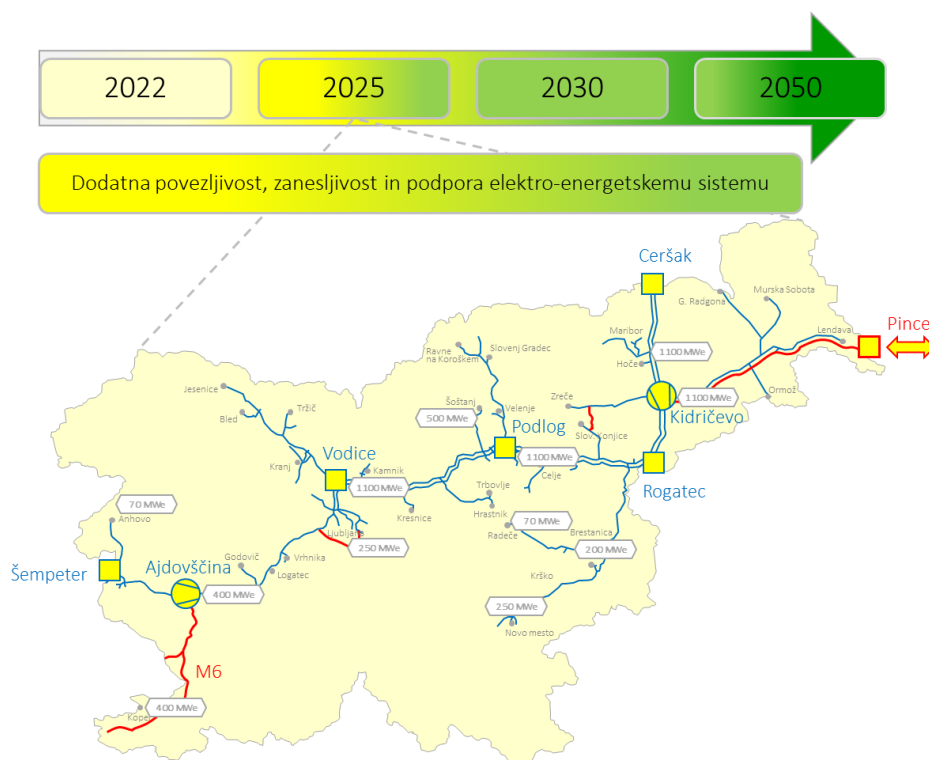
možnost širitve prenosnega sistema v Belo krajino ter prenosna povezava Ljubljana - Novo mesto.

➤ Projekti združevanja sektorjev za večjo zanesljivost delovanja elektroenergetskega sistema

Plinovodni sistem omogoča prehod večjih energetskih 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 ali injiciranja z deleži do 20 odstotkov

Skupni projekt slovenske iniciative P2G s proizvodnjo zelenega vodika in njegovo uporabo za lastne potrebe operaterja prenosnega sistema ter PCI za zelene projekte

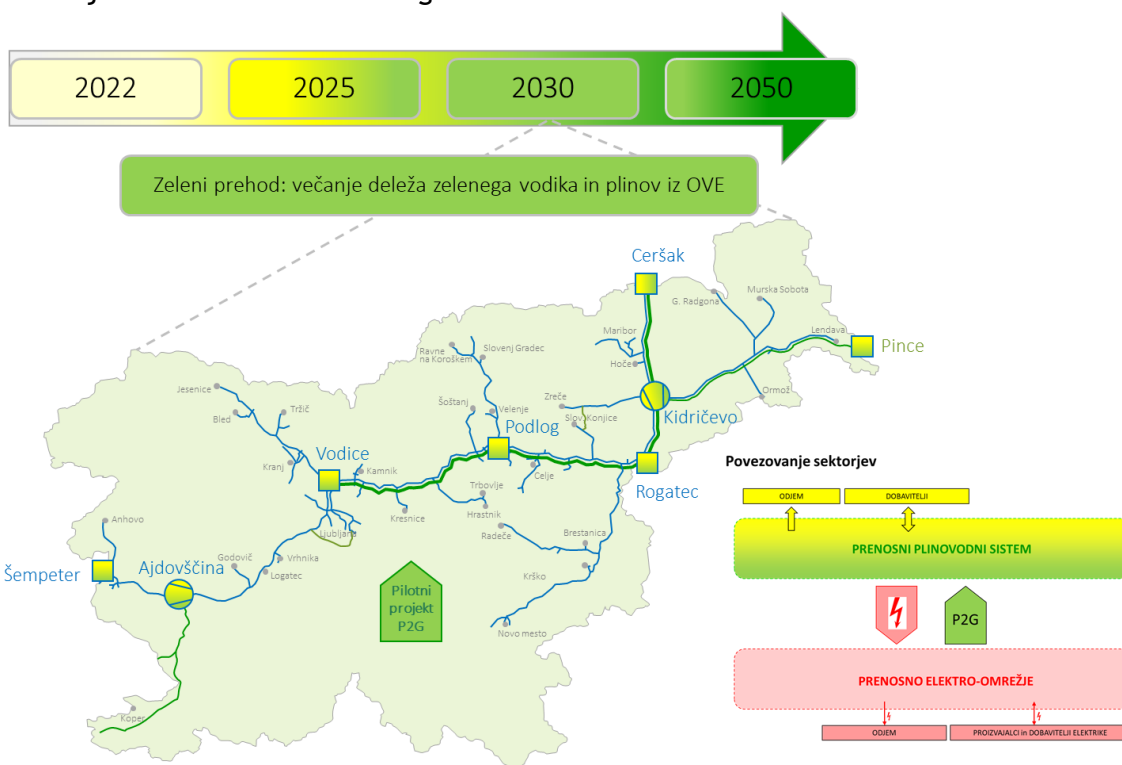
za prilagoditev namembnosti objektov za primešavanje zelenega vodika in transport plina z različnimi deleži zelenega vodika.

- 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 grozde.

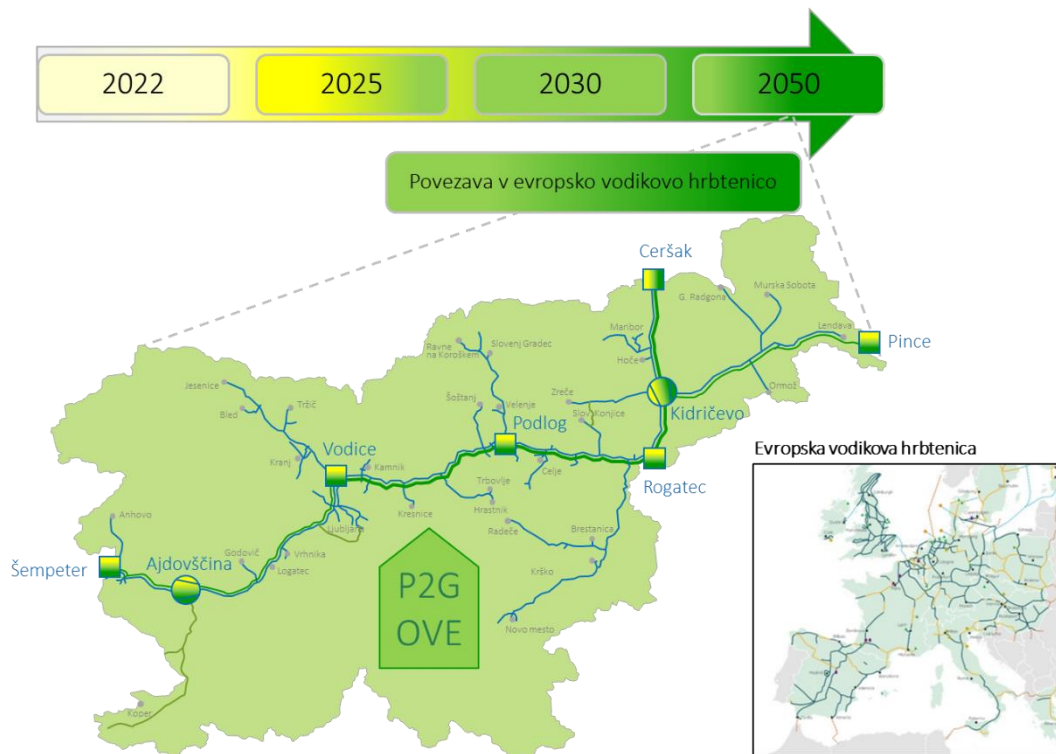


Dolgoročni cilji (do leta 2050):

- Slovenski prenosni sistem je del Evropske vodikove hrbtenice (EHB)
Do leta 2050 bo slovenski plinovodni sistem postal del Evropske vodikove hrbtenice v koridorju Ceršak - Rogatec - Ljubljana - Šempeter in s povezavo Pince - Kidričevo. Delujoča bosta dva med seboj povezana sistema. Sistem za vodik in sistem za mešanico vodika, obnovljivih plinov in zemeljskega plina.
- 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.



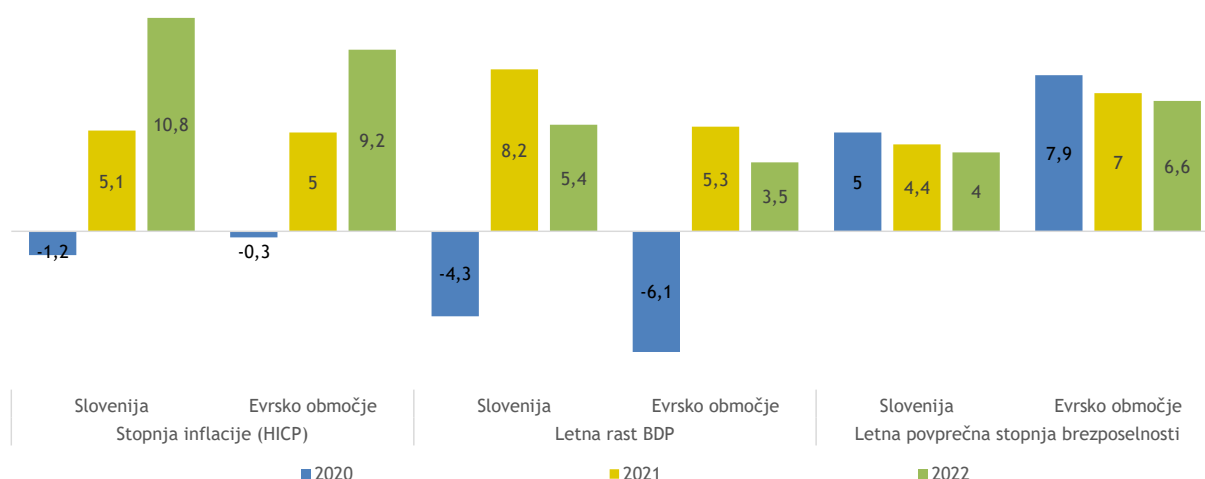
Poslovno okolje

Dogajanje v poslovnem okolju je v začetku leta 2022 še vedno zaznamovala pandemija koronavirusa, od konca februarja dalje pa predvsem agresija Ruske federacije z vojaškim napadom na Ukrajino, temu je sledilo slabšanje svetovnih gospodarskih obetov v luči vse večje geopolitične negotovosti, naraščajoče inflacije in zaostrene razmere na finančnih trgih.

Po preliminarnih ocenah Eurostata ([Newsrelease, 15/2023](#)) je rast BDP evrskega območja v zadnjem četrtletju 2022 znašala 0,1 odstotka, medtem ko je v celotni Evropski uniji rast obstala. Za leto 2022 tako Eurostat ocenjuje 3,5-odstotno letno rast BDP evrskega območja in 3,6-odstotno rast v celotni Evropski uniji.

Bruto domači proizvod Slovenije se je v letu 2022 povečal za 5,4 odstotka ([Prva objava, 14. 2. 2023](#)), oziroma za 5,7 odstotka, prilagojeno za vpliv sezone in koledarja. V istem obdobju so se bruto investicije povečale za 12,4 odstotka, domača potrošnja pa za 8 odstotkov. V zadnjem četrtletju 2022 sta se zmanjšala tako uvoz (za 1,5 odstotka) kot tudi izvoz (za 2,5 odstotka), v celem letu pa je bil prispevek zunanjetrgovinskega presežka k rasti BDP negativen (-2,1 odstotka).

Primerjava glavnih gospodarskih kazalnikov v %

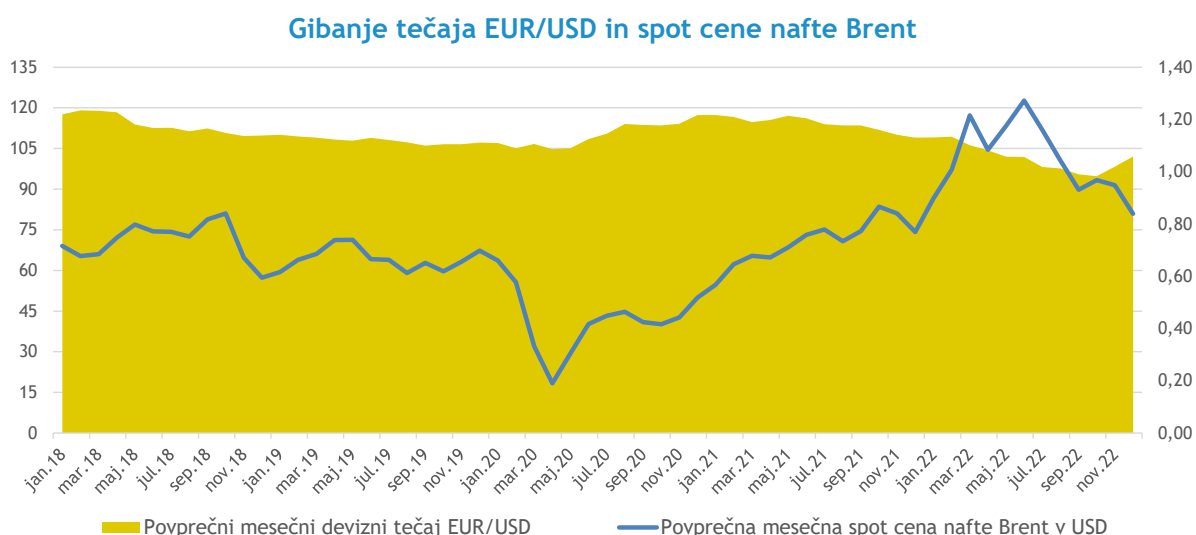


Sodeč po zadnjih podatkih Eurostata ([Newsrelease, 17/2023](#)) se stopnja brezposelnosti tako v evrskem območju kot tudi celotni Evropski uniji po koronavirusnem skoku v obdobju 2020-2021 vztrajno znižuje. Decembra 2022 je stopnja brezposelnosti v območju skupne valute znašala 6,6 odstotka, v celotni Evropski uniji pa celo pol odstotne točke manj, kar pomeni, da sta za obe območji stopnji brezposelnosti že nižji od »predkoronskih« vrednosti. Najvišji stopnji brezposelnosti sta v decembru 2022 imeli Španija (13,1 odstotka) in Grčija (11,6 odstotka), najnižjo pa Češka (2,3 odstotka) ter Nemčija in Poljska (obe 2,9 odstotka). Tudi za Slovenijo se podatek o stopnji brezposelnosti približuje zgodovinsko najnižjim vrednostim iz leta 2019, v decembru 2022 namreč znaša 4 odstotke.

V primerjavi s tretjim četrtletjem 2021 so se v tretjem četrtletju 2022 urni stroški dela v evrskem območju zvišali za 2,9 odstotka, v celotni Uniji pa za 3,4 odstotke ([Newsrelease 141/2022](#)). 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 ([Prva objava 23. 1. 2023](#)) je slovenska novembrska povprečna bruto plača znašala 2.244,35 evra, kar je glede na oktober 2022 nominalno povišanje za 10,9 odstotka in realno za 9,9 odstotka. Povprečna plača se je v novembru občutno zvišala glede na mesec prej predvsem zaradi višjih izrednih izplačil (13. plač in božičnic).

Letna inflacija evrskega območja, merjena s harmoniziranim indeksom cen življenjskih potrebščin, je decembra 2022 znašala 9,2 odstotka ([Newsrelease, 10/2023](#)), v celotni Evropski uniji pa celo 10,4 odstotka. V decembru so k letni rasti cen v evrskem območju prispevale skupine hrana, alkohol in tobak 2,88 odstotne točke, energenti 2,79 odstotne točke, storitve 1,83 odstotne točke in ne energijski industrijski proizvodi 1,7 odstotne točke. Najnižjo letno stopnjo rasti cen sta imela Španija in Luksemburg, in sicer 5,5 in 6,2 odstotka, najvišjo pa Madžarska (25 odstotkov) in Latvija (20,7 odstotka). V Sloveniji smo imeli po podatkih Statističnega urada ([Prva objava, 30. 12. 2022](#)) v letu 2022 10,8-odstotno rast cen, merjeno s harmoniziranim indeksom cen življenjskih potrebščin. V enem letu so se cene blaga v povprečju povišale za 12 odstotkov, cene storitev pa so bile v povprečju višje za 8,2 odstotka.



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

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 s 123 USD/sod dosegla najvišjo vrednost. Zadnji dan decembra 2022 je cena nafte Brent znašala skoraj 83 USD/sod, medtem ko je v celem letu 2022 njena povprečna cena znašala 101 USD/sod ([U.S. Energy Information Administration - Short-Term Energy Outlook, Januar 2023](#)).

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 s koronavirusom

V prvem četrtnem letu 2022 so v družbi veljali preventivni ukrepi za preprečevanje okužbe s COVID-19, ki so vključevali obvezno uporabo obrazne zaščitne maske v skupnih zaprtih poslovnih prostorih, razkuževanje, varnostno razdaljo vsaj 1,5 metra med zaposlenimi in redno prezračevanje pisarn ter sejnih sob. Dodatno je bil sprejet začasni ukrep, s katerim so bili prepovedani interni sestanki in sestanki z zunanjimi partnerji ob fizični prisotnosti zaposlenih in/ali zunanjih partnerjev. V januarju in februarju smo za zaposlene organizirali prostovoljno cepljenje proti COVID-19 s prvim oziroma drugim ali s požitvenim odmerkom cepiva. Za zaposlene, ki niso izpolnjevali pogoja P (prebolel) ali C (cepljen), smo v družbi nadaljevali z izvedbo samotestiranja trikrat tedensko. V januarju in februarju smo obravnavali tudi znatno število primerov okužb s koronavirusno boleznijo in tudi več primerov tesnih stikov zaposlenih z osebami iz istega gospodinjstva, okuženimi s koronavirusom.

Od konca februarja se skladno z vladnim odlokom od zaposlenih in obiskovalcev ni več zahtevalo dokazovanje PCT pogoja v poslovnih prostorih družbe, prav tako se je ukinilo tudi izvajanje samotestiranja zaposlenih s HAG testi v družbi.

V sredini aprila smo zaradi splošnega izboljšanja epidemiološkega stanja v Republiki Sloveniji (v nadaljevanju RS) tudi v družbi sprejeli posamezne omilitvene ukrepe, ki so vključevali uporabo službenega vozila istočasno s strani več zaposlenih in možno izvedbo sestankov ob fizični prisotnosti zaposlenih, vse ob pogoju uporabe obrazne zaščitne maske. Ker se je epidemiološka situacija v maju bistveno izboljšala, je bila sprejeta odločitev, da se od zaposlenih in obiskovalcev ne zahteva več izvajanje meritev telesne temperature ob nastopu dela oziroma vstopu v poslovne prostore in da uporaba obrazne zaščitne maske za zaposlene družbe v skupnih zaprtih poslovnih prostorih družbe ni več obvezen ukrep, ampak samo priporočilo.

V drugi polovici leta 2022 je v družbi še veljalo zgoraj navedeno priporočilo glede uporabe obrazne zaščitne maske. Na ravni družbe v tem obdobju nismo izvajali dodatnih ukrepov in aktivnosti v povezavi s preprečevanjem COVID-19.

Aktivnosti povezane z vojno v Ukrajini

Ruska invazija na Ukrajino predstavlja eno najhujših varnostnih kriz v Evropi v zadnjih desetletjih. Pričakuje se, da bo imela dolgoročne posledice za svetovno gospodarstvo, zlasti glede na vlogo Rusije kot največje neevropske proizvajalke plina in tekočih goriv, s ključno vlogo za oskrbo Evrope. Ruska invazija je ustvarila visoka tveganja prekinitve dobav plina iz Rusije v Evropo zaradi morebitnega poškodovanja infrastrukture, zaradi namerne prekinitve dobav s strani Rusije ali zaradi morebitnega embarga dobav ruskega plina v Evropo kot zahteve evropskih držav v okviru sankcij proti Rusiji.

Od prvega dne vojaške invazije smo na dnevnih sestankih Združenja evropskih operaterjev prenosnih sistemov za plin (v nadaljevanju ENTSOG) tekoče spremljali informacije o obratovanju evropskih prenosnih sistemov. Glede na razmere so bili sestanki v okviru sistema »ENTSOG Regional Coordination« (sistem ReCo) organizirani enkrat dnevno. Od 25. 5. 2022 je bila frekvenca sestankov zmanjšana na tri redne sestanke na teden in na dodatne sklice po potrebi. ENTSOG o razmerah v prenosnih sistemih redno poroča tudi Evropski komisiji.

Slovenski prenosni sistem je kot del evropskega prenosnega sistema ves čas obratoval stabilno in brez posebnosti glede zagotavljanja zanesljivosti oskrbe.

Rusija je od začetka krize postopno zniževala dobave plina državam EU. Zaradi problematike zahtevanih plačil v rubljah je prekinila dobavo več državam in tako 27. 4. 2022 popolnoma ustavila prenos po plinovodu Yamal na Poljsko in naprej proti Nemčiji. S sklicevanjem na težave pri vzdrževanju kompresorske postaje je Rusija zmanjševala in nazadnje 31. 8. 2022 povsem prekinila tudi prenos po plinovodu Severni tok v Nemčijo. Izmed štirih glavnih ruskih dobavnih poti sta tako v obratovanju z delno zmogljivostjo ostala še prenosni koridor preko Ukrajine in plinovod Turški tok. Ukrajinski operater se je prilagodil in zagotovil upravljanje prenosnega sistema ustrezno razmeram, ukrajinski prenosni sistem od začetka invazije obratuje neprekinjeno.

Glede na oceno tveganj, povezanih z vzdrževalnimi deli in ustavitvijo prenosa po plinovodu Severni tok, je Agencija za energijo kot pristojni organ za zagotavljanje zanesljive oskrbe v Sloveniji razglasila stopnjo zgodnjega opozarjanja z dnem 12. 7. 2022. V stopnji zgodnjega opozarjanja kot operater prenosnega sistema redno objavljamo informacije o zanesljivosti oskrbe na naši spletni strani, v skladu z Aktom o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom pošiljamo dnevna poročila Agenciji za energijo kot pristojnemu organu za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe ter poročamo o razmerah na prenosnih sistemih na rednih sestankih krizne skupine pristojnega organa. Slovenija je stopnjo zgodnjega opozarjanja kot prvo stopnjo krize po Uredbi EU 2017/1938 razglasila kot 11. država EU. Pred Slovenijo je bila stopnja zgodnjega opozarjanja razglašena v 10 državah EU: v Italiji, Latviji in Hrvaški je bila objavljena z namenom pospešitve polnjenja skladišč, v Nemčiji, Avstriji in Finski zaradi problematike plačil ruskega plina z rublji, v Estoniji, Nizozemski, Danski in Švedski pa z namenom izvajanja dodatnih preventivnih ukrepov.

Ves čas krize smo spremljali odziv trga na zmanjševanje ruskih dobav in vpliv na polnjenje evropskih skladišč plina, ki je od spomladi potekalo zelo intenzivno. Od začetka invazije so pretočno-tlačne razmere v vseh evropskih prenosnih sistemih ostale stabilne, dobavitelji so na trgu lahko izvedli potrebne prilagoditve dobavnih virov. Na intenziteto polnjenja skladišč so občasno vplivala vzdrževalna dela na prenosnih plinovodih, na terminalih utekočinjenega zemeljskega plina in na plinskih ploščadih. Skupna napolnjenost skladišč v državah EU je 13. 11. 2022 pred obratom v praznjenje skladišč dosegla napolnjenost celo 95,64 odstotka (1.069 TWh), napolnjenost je bila tako precej večja od zahtevane po Uredbi EU 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta, ki je predpisala dosego vsaj 80 odstotne napolnjenosti evropskih skladišč do 1. 11. 2022. Zaradi toplega vremena v novembru in decembru je skupna napolnjenost skladišč v državah EU ob koncu leta 2022 znašala še 83,5 odstotka (932,8 TWh).

V Nemčiji so 23. 6. 2022 prešli iz stopnje zgodnjega opozarjanja v stopnjo pripravljenosti. Razglasitev višje stopnje so označili kot preventivno dejanje za možnost ponovnega zagona nekaterih premogovnih elektrarn in vzpodbud za zmanjševanje povpraševanja po plinu.

Evropski operaterji so maksimizirali prenos plina v smeri iz zahoda proti vzhodu. Francoski in nemški operaterji so pripravili sisteme za prenos odoriranega plina iz Francije v Nemčijo, zaključila sta se projekt »Baltic pipeline« za prenos plina iz Norveške preko Danske na Poljsko (polna zmogljivost 30. 11. 2022) in projekt »Gas Interconnection Poland-Lithuania (GIPL)«. Obratovati je pričel nov povezovalni plinovod med Grčijo in Bolgarijo, ki povezuje Bolgarijo

s plinovodom, ki vodi od Azerbajdžana prek Turčije in Grčije do Italije in lahko zadosti celotnim potrebam Bolgarije, ki ima rusko dobavo prekinjeno od aprila 2022.

Tudi v Sloveniji smo preko poletja izvedli nadgradnjo mejne merilno-regulacijske postaje Šempeter in njeno tehnično zmogljivost za prenos v smeri iz Italije v Slovenijo s 1. 10. 2022 povečali iz 2,5 milijona Nm³/dan na 3,4 milijona Nm³/dan. Nekateri dobavitelji slovenskim uporabnikom so vzpostavili delni prenos plina tudi v smeri iz Italije v Slovenijo, od začetka marca je tako potekal prenos manjših količin plina iz Italije, ki se je jeseni še povečal. Z dnem 1. 1. 2023 je preko povezave v Šempetru stekel prenos plina po dolgoročni pogodbi za dobavo alžirskega plina.

Ocenjujemo, da so kratkoročna tveganja zaradi morebitne polne prekinitve dobav iz Rusije vezana predvsem na obvladovanje cenovnega prehodnega pojava, med katerim bi prišlo do precejšnjega porasta cene, ki bi mu morali slediti tudi slovenski dobavitelji. Kot OPS 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 »ENTSOG ReCo« so bile večkrat obravnavane razmere ob morebitni polni prekinitvi ruske dobave za obratovalne razmere za določeni dan. Rezultati tehnično-operativnih obravnav so pokazali, da bi tehnične zmogljivosti prenosnih sistemov v državah EU omogočale fizično uravnoteženje prenosnih sistemov.

V Sloveniji je bila konec septembra 2022 izvedena vaja po »Aktu o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom«, na kateri so sodelovali tudi dobavitelji in operaterji distribucijskih sistemov. Scenarij vaje je omogočal simulacijo in obravnavo izrednih razmer za preizkus pripravljenosti na izvajanje omejevanja porabe in komunikacij med vsemi deležniki. Pri pretoku podatkov od operaterjev distribucijskih sistemov do dobaviteljev in krizne skupine pristojnega organa se je pokazala potreba po dodatni informacijski podpori, ki bo zagotovljena v okviru Enotnega informacijskega sistema (EIS). V skladu z Zakonom o spremembah in dopolnitvah zakona o oskrbi s plini (ZOP-A) smo EIS v koordinaciji z deležniki (operaterji distribucijskih sistemov, dobavitelji, Agencijo za energijo in Ministrstvom za infrastrukturo) izdelali v zahtevanem roku treh mesecev do 22. 12. 2022.

V začetku decembra 2022 je potekala vaja »Stress Test« Evropske komisije (DG ENER, JRC) v Ispri v Italiji. Scenarij vaje je v drugi fazi vključeval tudi aktivacijo medvladnih solidarnostnih mehanizmov. Slovenski predstavniki (Agencija za energijo, Ministrstvo za infrastrukturo in Plinovodi) so v sodelovanju z italijanskimi udeleženci predstavili izvedbo predvidenih korakov po solidarnostnem sporazumu Italija-Slovenija, ki je v Sloveniji postopkovno podprt tudi z Aktom o načrtu za izredne razmere.

Na podlagi spremenjenih razmer in realne možnosti prekinitve dobav plina iz Rusije smo tudi za slovenski prenosni sistem plina proučili možnosti izboljšanja zanesljivosti oskrbe s povečanjem prenosnih zmogljivosti za dobavo iz zahodne dobavne smeri (Italije). V ta namen smo prednostno pristopiti k takojšnji izvedbi naložb za zagotovitev dodatnih prenosnih zmogljivosti za pokritje slovenskih potreb ob morebitnem izpadu vzhodne dobavne smeri in hkrati za uskladitev z obratovalnimi parametri italijanskega prenosnega sistema. Z izvedbo teh naložb se bo na slovenskem delu prenosnega sistema zvišala raven zagotovljenih zmogljivosti iz zahodne dobavne smeri, kar bi bilo potrebno v primeru daljših prekinitev dobave iz vzhodne dobavne smeri in v obdobjih povečanih odjemov v Slovenji. Naložbe

vključujejo gradnjo nove MMRP Vrtojba, dodatno kompresorsko enoto v KP Ajdovščina in nadgradnjo plinovoda M3.

Uporaba prenosnih zmogljivosti

Plinovodi kot OPS zagotavljamo z akti predpisane systemske 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.

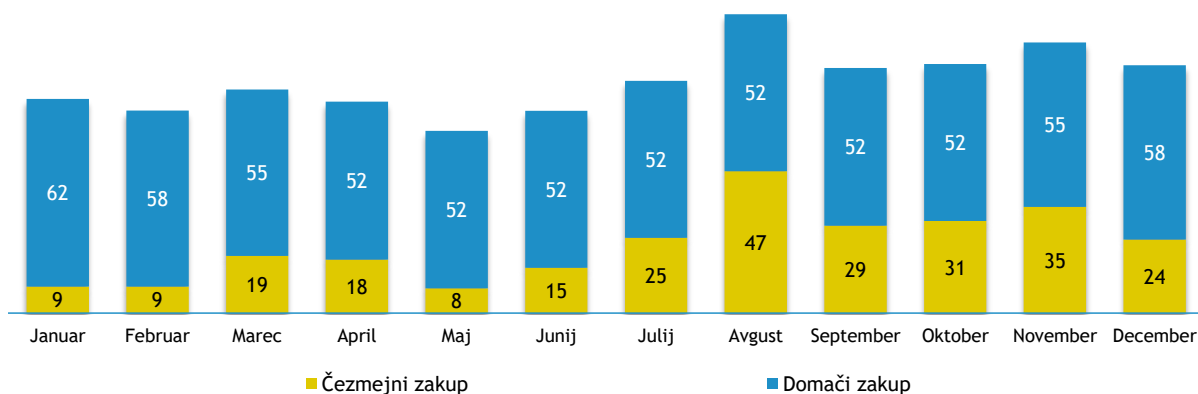
S širjenjem prenosnega plinovodnega omrežja na osnovi izvedenih naložb, predvidenih v razvojnem načrtu, smo v zadnjih letih postopno povečevali razpoložljive prenosne zmogljivosti. S tem je pridobilo na pomenu trženje prenosnih zmogljivosti, ki je zaradi narave dejavnosti Plinovodov v veliki meri omejeno na objavlanje prostih zmogljivosti za prenos plina in veljavnih tarif 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 2022 smo z uporabniki sistema na vseh mejnih vstopnih točkah izvajali 1.486 pogodb o prenosu, na izstopnih točkah v Sloveniji pa 879 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)



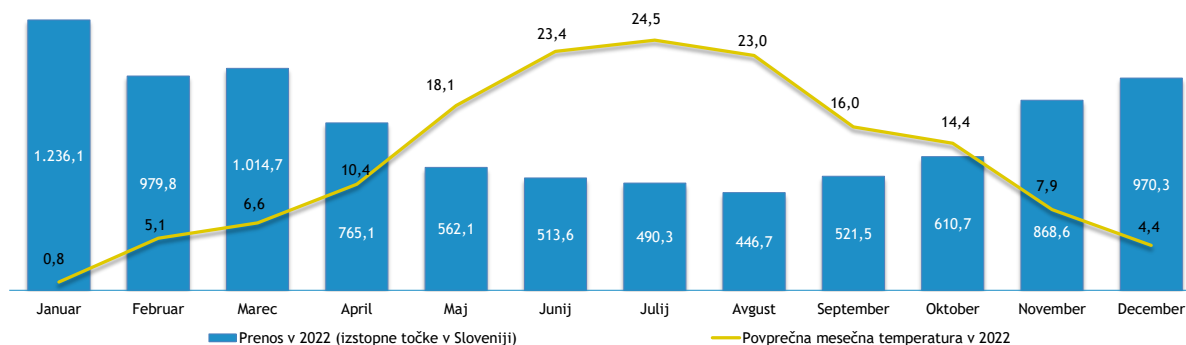
Skupni povprečni zakup prenosnih zmogljivosti na mejnih vstopnih točkah je v letu 2022 znašal 55.625 MWh/dan.

Povprečni zakup prenosne zmogljivosti v letu 2022 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 2022 je bilo v Sloveniji aktivnih 20 BS, od teh jih je bilo osem tudi dobaviteljic plina slovenskim uporabnikom.

Prenos plina (v GWh) in temperatura (v °C)



Skupna prenesena letna količina 14.491 GWh plina je presegla načrtovano za leto 2022. Za uporabnike v Sloveniji je bilo preneseno 8.980 GWh plina, kar je 62 odstotkov vsega prenesenega plina v letu 2022. Prenos za domače uporabnike je bil v letu 2022 za 11,3 odstotka nižji kot v predhodnem letu. Čezmejni prenos se je v letu 2022 povišal kar za 162 odstotkov, kar je posledica predvsem znatnega povečanja čezmejnega prenosa v prenosnih smereh Avstrija - Slovenija - Hrvaška ter Italija - Slovenija - Avstrija/Hrvaška. Skupna letošnja realizacija čezmejnega prenosa je znašala 5.511 GWh.

Delovanje prenosnega sistema

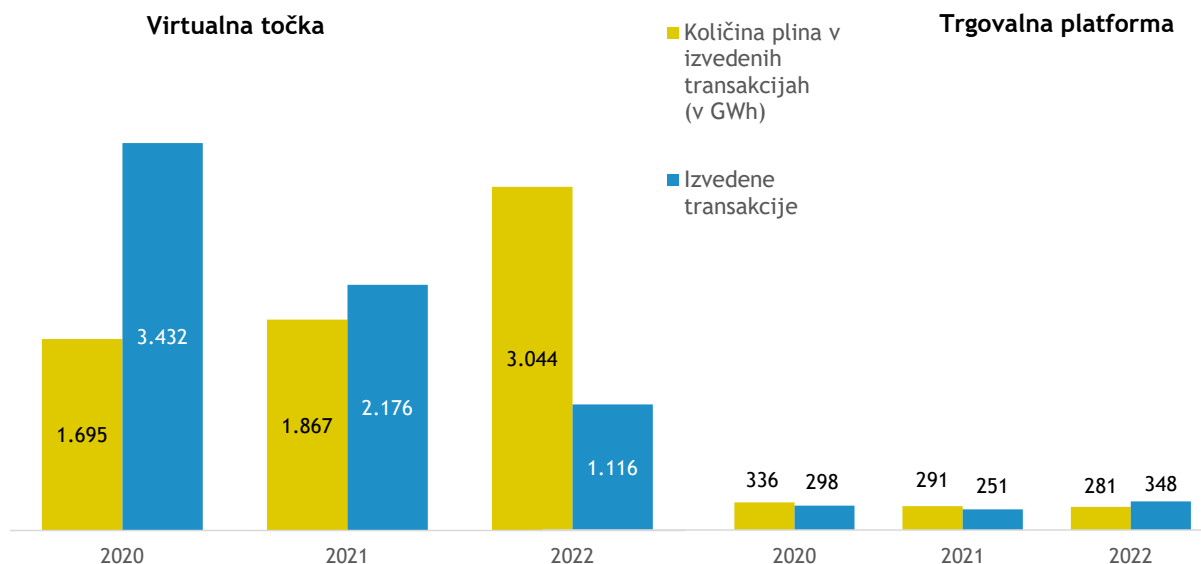
Plinovodi s prilagajanjem količine plina v prenosnem sistemu stalno skrbimo za uravnoteženje prenosnega sistema na način, da sledimo dnevnim načrtom prenosa in kupujemo oziroma prodajamo ustrezne količine plina glede na potrebe po zagotavljanju optimalnih obratovalnih stanj sistema na dnevni ravni.

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 1.116 izvedenih transakcijah v letu 2022 je bilo izmenjanih 3.044 GWh plina, kar je 1.349 GWh več kot v letu 2020 in 1.177 GWh več kot v letu 2021.

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



V letu 2022 smo kot OPS na TP kupili ali prodali 281 GWh plina za uravnoteženje prenosnega sistema. Uporabniki prenosnega sistema so v obravnavanem obdobju dobavili v prenosni sistem manj plina, kot so ga iz prenosnega sistema prevzeli za namen predaje končnim uporabnikom v Sloveniji in za čezmejni prenos.

Vzdrževanje prenosnega sistema

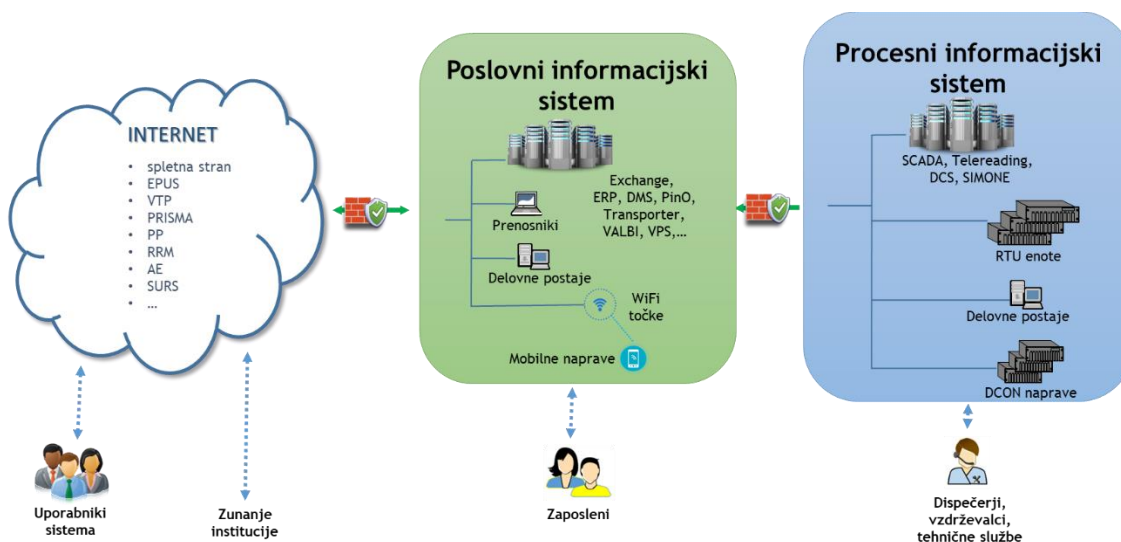
Za varno in zanesljivo obratovanje plinovodov, objektov in opreme so ključne preventivne vzdrževalne aktivnosti, ki zagotavljajo stalno razpoložljivost in visoko obratovalno sposobnost plinovodne infrastrukture. V letu 2022 smo izvedli 2.821 kontrol MRP in 1.722 voženj za kontrolo tras. Med periodičnimi aktivnostmi smo izvedli 2.634 pregledov elektroinstalacij, 307 pregledov Ex-opreme in 348 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 več 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 2022 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. Zaradi pomena neprekinjenega delovanja centralne podatkovne platforme smo izvedli prenos obstoječe storitve na platformo PDPA, s katero smo zagotovili kar največjo robustnost delovanja platforme in podatkovno odpornost na morebitne izpade primarne lokacije ter izboljšali varnost delovanja. S spremembami in dopolnitvami Zakona o oskrbi s plinom smo do konca leta 2022, v roku treh mesecev, razvili, vzpostavili in pripravili za delovanje enoten informacijski sistem. Ta sistem omogoča sprejem podatkov o konfiguracijah vseh odjemnih mest v RS in podatkov o odjemih za vsako odjemno mesto v Sloveniji z urno natančnostjo in je potreben za delovanje trga s plinom in zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom.

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. Zato 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 IT in procesnim OT 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 tudi z zunanjimi, predvsem domačimi raziskovalnimi organizacijami, med njimi s Fakulteto za strojništvo na področju meroslovja

in analiz tveganja, Fakulteto za elektrotehniko na področju aplikacij za interno usposabljanje ter Institutom Jožef Stefan na področju analiz in napovedi porabe plina. Zelo širok spekter razvojnih aktivnosti vključujemo s pripravo desetletnih razvojnih načrtov, naložbenih načrtov in letnih finančnih načrtov.

Svet za inovacije je podobno kot v preteklih letih tudi v letu 2022 obravnaval inovacijske prispevke sodelavcev in spremljal učinke izvedenih inovacijskih prispevkov. Inovacijski prispevki pozitivno vplivajo na razvoj družbe in omogočajo uporabo naprednejših pristopov z različnih področij obratovanja prenosnega sistema plina, tako tehnike, organizacije dela kot zagotavljanja zanesljivosti in zmanjševanja prepoznanih tveganj.

Sodelavci so v letu 2022 pripravili tri inovacijske prispevke. Z dvema bodo obvladovani konkretni izzivi, s katerimi smo se srečevali pri našem delu, tretji pa je načrtal smernice razvoja elektro-opreme za objekte na prenosnem sistemu plina.

Prvi prispevek izboljšuje evidentiranje delovnih procesov v družbi in povečuje razpoložljivost informacij, tako v vsebinskem kot časovnem smislu. Obravnava in implementacija prispevka sta vzbudili tudi dodatne aktivnosti na področju evidenc delovnega časa, kar pomeni, da je inovacijski prispevek dodatno spodbudil razvoj na tem področju.

Drugi prispevek je na domišljen način rešil problematiko tesnjenja kablov na merilnih mestih katodne zaščite, ki nas je zaposlovala daljše obdobje. Posebna vrednost prispevka se kaže v vztrajnem vlaganju truda sodelavca v iskanje rešitve, k pomenu prispevka prispevata še enostavnost izvedene rešitve in minimalni potrebni finančni vložek. Inovacija je potrdila, da so s pravim pristopom ponekod učinkovite rešitve možne tudi brez večjih vlaganj.

Tretji prispevek je usmerjen v novi pristop k elektro-opremi objektov prenosnega sistema. Upošteva in vključuje dosednji razvoj tehnike, hkrati pa se spogleduje s tehniko, ki je v drugih manj zahtevnih aplikacijah že prisotna in se jo s premislekom postopoma začenja uporabljati tudi v zahtevnejših aplikacijah, kamor spada tudi oskrba s plinom. Novi pristop predstavlja tudi prispevek v smeri racionalizacije rabe energije na merilno-regulacijskih postajah in zaposlenim omogoča še varnejše delo in boljši vpogled v delovanje objektov. Inovacijski predlog hkrati izpolnjuje vse aktualne zahteve glede zaščite in zagotavljanja varnega obratovanja objektov na prenosnem sistemu plina.

Področju inoviranja v družbi Plinovodi namenjamo pomembno vlogo, saj se zavedamo, da je dosedanjih 24 inovacijskih prispevkov pozitivno vplivalo na delovanje družbe tako s stališča razvoja kompetenc naših sodelavcev kot optimizacije obratovanja prenosnega sistema plina in doseganja okoljskih ciljev.

Naložbe v ne/opredmetena sredstva

Investicijska dejavnost v letu 2022 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 2022 izpostavili predvsem naslednje aktivnosti in dogodke:

- dobavo cevi in lokov za prenosni plinovod M6 na odseku od KP Ajdovščina do odcepa za Sežano,
- izdelavo projektne dokumentacije prve etape projekta Zanka do Zreč, ki predstavlja prenosni plinovod R21AZ Konjiška vas - Oplotnica, v novembru smo na Ministrstvo za okolje in prostor podali zahtevo za izdajo gradbenega dovoljenja,
- na projektu razširitve KP Ajdovščina je bila podpisana pogodba za dobavo nove kompresorske enote s pripadajočo opremo in storitvami ter pogodba za izvedbo gradnje,
- zaključek projektov MRP Stanežiče, MRP Črenšovci, MRP Jelovškova in MRP Starošince, za katere je bilo pridobljeno uporabno dovoljenje ter izveden postopek zaplinjanja uporabnikov,
- za projekt MRP Zadobrova je bilo pridobljeno gradbeno dovoljenje,
- za projekt Ureditev nadomestnih prostorov in dostopa je bilo pridobljeno gradbeno dovoljenje, izbran izvajalec gradnje, izvaja se gradnja,
- zaključek gradnje prenosnega plinovoda R29 Jesenice - Kranjska Gora vključno z MRP Bela in MRP Levi breg,
- projektiranje MRP Vransko - pridobila so se vsa mnenja na projektno dokumentacijo, uredila pravica graditi in podala vloga za izdajo gradbenega dovoljenja,
- na projektu R25A/1 Trojane - Hrastnik Druga etapa: Trbovlje - Hrastnik so v pridobivanju mnenja na projektno dokumentacijo, urejajo se cinitve in pridobivajo stvarno pravne pravice,
- priprava sprememb in dopolnitev Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2022-2031 in Naložbenega načrta 2022-2024,
- priprava Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2023-2032 in Naložbenega načrta 2023-2025.

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 2022 je bilo teh pravnih aktov 934, pridobljene stvarne pravice so bile predlagane za vpis v zemljiško knjigo.

Financiranje naložb

Velik del investicij financiramo z lastnimi sredstvi in pri Evropski komisiji uspešno 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.

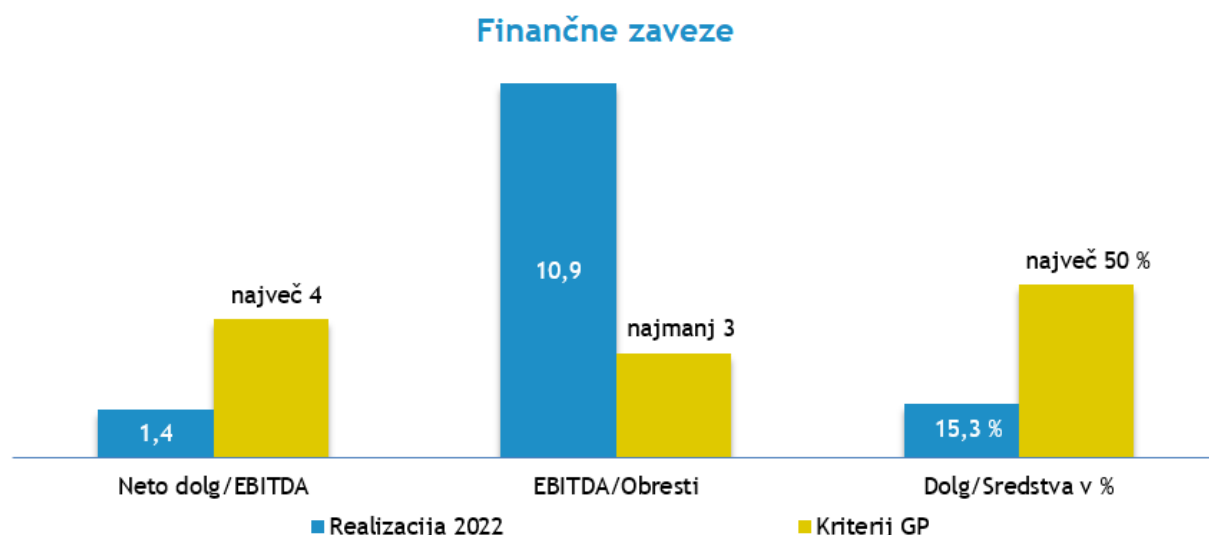
Glede na investicijski cikel v obdobju od leta 2009 do 2014 in velik obseg izvedenega investiranja smo pridobili dolgoročno investicijsko posojilo EIB v višini 100 milijonov evrov. Z uspešnim poslovanjem in optimiziranjem dinamike izvajanja investicij smo uspeli doseči, da je bilo treba črpati le 70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

Vse naložbe v letu 2022 smo financirali z lastnimi sredstvi.

Analiza poslovanja

Poslovni rezultati

Finančni rezultati leta 2022 odražajo uspešno poslovanje. Čisti prihodki od prodaje v skupni višini 100 milijonov evrov za skoraj 17 odstotkov presegajo načrtovane. Okrog 8 odstotkov čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki, zaračunani uporabnikom omrežja s sedežem zunaj meja Slovenije. Čisti dobiček za leto 2022 je izkazan v višini 5,5 milijona evrov, kar je 5,5 odstotka čistih prihodkov od prodaje. V celoti je ustvarjen iz poslovanja. Vsi kazalci finančnih zavez, vključno s stopnjo zadolženosti, so konec leta 2022 skladni s kriteriji garancijske pogodbe in ugodnejši od načrtovanih vrednosti za leto 2022.



Bilančna vsota je konec decembra 2022 znašala 347 milijonov evrov in je za 18 milijonov večja kot na začetku leta. Struktura premoženja in virov financiranja se ni bistveno spremenila.

V nadaljevanju so predstavljeni bistveni poudarki iz poslovanja Plinovodov v letu 2022, podrobnejši podatki pa so razvidni v računovodskem delu Letnega poročila.

Sredstva

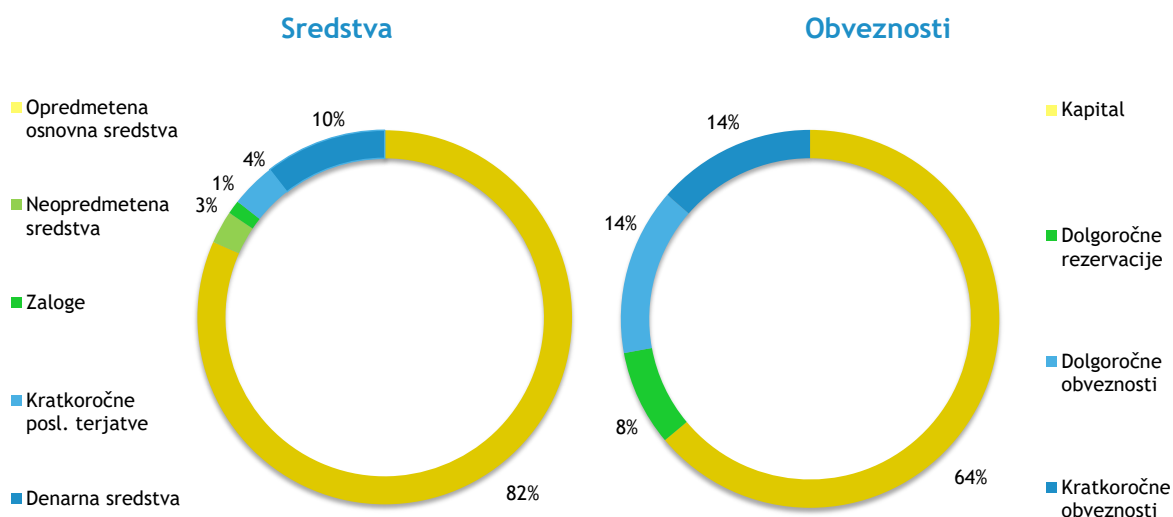
Dolgoročna sredstva, ki so skoraj v celoti dolgoročna opredmetena osnovna sredstva, so se v letu 2022 zvišala za dva odstotka zaradi povečanja naložbenih aktivnosti.

Pregled sredstev

v tisoč EUR

Sredstva	Stanje 1.1.2021	Stanje 1.1.2022	Stanje 31.12.2022	Indeks 31.12.22/1.1.22
SREDSTVA	322.534	328.695	346.727	105
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	290.551	286.195	292.696	102
I. Neopredmetena sredstva in dolg.akt.čas.razm.	9.999	10.350	9.812	95
II. Opredmetena osnovna sredstva	280.142	275.396	282.630	103
IV. Dolgoročne finančne naložbe	43	43	43	100
VI. Odložene terjatve za davke	368	406	212	52
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	31.914	42.395	53.937	127
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	2.075	0		
II. Zaloge	1.547	3.667	4.109	112
III. Kratkoročne finančne naložbe	6.000	3.500	0	0
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	7.034	16.198	13.347	82
V. Denarna sredstva	15.258	19.029	36.481	192
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	68	105	94	89

Stanje kratkoročnih sredstev se je povišalo zaradi denarnih sredstev, katere povečujejo depoziti na posebnem računu, ki so namenjeni varščinam za dražbene zmogljivosti in bilančne pogodbe. Višja vrednost zalog je posledica visoke cene plina.



Kapital in obveznosti

Višina kapitala se od začetka leta ni bistveno spremenila. Nanj vpliva izkazani čisti dobiček tekočega leta in odločitev Nadzornega sveta o izplačilu dela dobička leta 2021 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 2022 za 70 odstotkov višje kot ob začetku leta, v pomembnem delu zaradi povečanja obveznosti na podlagi varščin.

Pregled obveznosti do virov sredstev

v tisoč EUR

Obveznosti do virov sredstev	Stanje 1.1.2021	Stanje 1.1.2022	Stanje 31.12.2022	Indeks 31.12.22/1.1.22
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	322.534	328.695	346.727	105
A. KAPITAL	213.316	216.034	221.585	103
I. Vpoklicani kapital	98.734	98.734	98.734	100
II. Kapitalske rezerve	8.152	8.152	8.152	100
III. Rezerve iz dobička	97.679	104.437	109.060	104
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-7	-11	101	883
VI. Preneseni čisti poslovni izid	3	0	0	
VII. Čisti dobiček	8.755	4.723	5.538	117
B. REZERVACIJE IN DOLG.PAS.ČAS. RAZMEJITVE	30.665	29.426	28.395	96
1. Dolgoročne rezervacije	1.015	1.014	1.449	143
2. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	29.650	28.412	26.946	95
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	56.515	53.046	49.577	93
I. Dolgoročne finančne obveznosti	56.515	53.046	49.577	93
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	19.591	27.846	44.875	161
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.469	3.469	3.469	100
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	16.122	24.376	41.406	170
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	2.446	2.342	2.295	98

Poslovni prihodki

Pretežni del 100 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. Delež prihodkov, ki so zaračunani uporabnikom plinovodnega sistema s sedežem zunaj meja Slovenije, je znašal osem odstotkov.

Pregled poslovnih prihodkov

v tisoč EUR

Postavka	2020	2021	2022	Indeks 2022/2021
Prihodki na domačem trgu	40.877	56.110	90.152	161
Omrežnina	36.925	37.797	38.708	102
Prodaja plina za uravnoteženje in izravnave	3.710	18.041	51.132	283
Prodaja materiala, storitev in drugo	242	272	313	115
Prihodki na tujem trgu	4.251	2.669	9.855	369
Omrežnina	3.946	2.444	7.986	327
Prodaja plina za uravnoteženje in izravnave	229	141	1.773	1.256
Prodaja storitev in drugo	76	84	96	115
Skupaj čisti prihodki od prodaje	45.128	58.779	100.007	170
Nabavna vrednost prodanega plina	3.937	18.155	52.704	290
Kosmati poslovni izid iz prodaje	41.191	40.624	47.303	116
Drugi poslovni prihodki	2.227	1.563	1.783	114

Čisti prihodki od prodaje za 70 odstotkov presegajo dosežene v letu 2021 in za 17 odstotkov načrtovane. Nabavna 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 190 odstotkov višja in dosega

120 odstotkov letne načrtovane vrednosti. Kosmati poslovni izid iz prodaje je tako izkazan v višini 47,3 milijona evrov in za 13 odstotkov presega načrtovanega.

Kosmati poslovni izid iz prodaje povečujejo drugi poslovni prihodki v znesku 1,8 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 2022 znašali 40 milijonov evrov. Predstavljajo stroške materiala, storitev in dela, druge stroške in odhodke ter obračunano amortizacijo. Posamično zavzema med poslovnimi odhodki največji delež amortizacija z 41 odstotki.

Pregled poslovnih stroškov in odhodkov

v tisoč EUR

Postavka	2020	2021	2022	Indeks 2022/2021
Stroški materiala in storitev	4.471	7.323	12.160	166
Stroški dela	8.501	8.796	9.210	105
Amortizacija	15.530	15.904	16.511	104
Prevrednotovalni odhodki	16	212	268	126
Drugi poslovni odhodki	1.743	1.842	1.899	103
Skupaj	30.260	34.077	40.048	118

Stroški materiala in storitev dosegajo 107 odstotkov načrtovanih za leto 2022 ter za 66 odstotkov odstopajo od doseženih v letu 2021. Glavni razlog za takšno odstopanje je rast cene plina. Povprečna cena plina na CEGH je namreč v letu 2022 znašala 125,7 EUR/MWh, v letu 2021 pa le 46,3 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 2022 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 2022 znašali 2,4 milijona evrov, kar je 6,5 odstotka manj kot leto poprej.

Poslovni izid

V letu 2022 smo dosegli 6,7 milijona evrov celotnega dobička pred davki. Davek iz dobička, ki bremeni poslovni izid leta 2022 v višini 1,1 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 2022 je izkazan čisti dobiček v višini 5,5 milijona evrov. V celoti je ustvarjen iz poslovanja in presega načrtovanega za 175 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 2022 je denarni tok iz poslovanja pozitiven v višini 37,7 milijona evrov, k čemur je največ prispevalo uspešno poslovanje v tem obdobju. Vpliv sprememb čistih obratnih sredstev je 13,1 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 14,3 milijona evrov. Izdatki pri investiranju so v letu 2022 znašali 22,8 milijona evrov.

Pregled denarnega toka

v tisoč EUR

Vrsta denarnega toka	2020	2021	2022
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a. Postavke izkaza poslovnega izida	25.266	23.249	24.610
b. Sprememba čistih obratnih sredstev	3.003	-2.430	13.116
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri poslovanju a+b	28.269	20.819	37.725
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU			
a. Prejemki pri investiranju	21.850	5.022	8.510
b. Izdatki pri investiranju	-41.125	-14.059	-22.842
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri investiranju a+b	-19.275	-9.037	-14.332
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a. Prejemki pri financiranju	0	0	0
b. Izdatki pri financiranju	-8.117	-8.011	-5.942
c. Prebitek prejemkov (+) ali izdatkov (-) pri financiranju a+b	-8.117	-8.011	-5.942
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	15.258	19.030	36.481
x. Denarni izid v obdobju	878	3.772	17.452
y. Začetno stanje denarnih sredstev	14.380	15.258	19.030

Izjava Posloводства skladno s 545. členom ZGD-1

Družba Plinovodi d.o.o. je bila v poslovnem letu 2022 odvisna družba družbe Plinhold d.o.o.

Družba Plinovodi d.o.o. v letu 2022 z družbo Plinhold d.o.o. ni sklenila nikakršnega posla.

Družba Plinovodi d.o.o. v letu 2022 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 2022 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 ter energetska kriza v letu 2022. Prav hitro spreminjajoče okoliščine v zadnjih treh 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 upravljalci 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 okrepiamo, 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 EZ-1 oziroma 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, potresno, strojelomno, zavarovanje računalnikov in avtomobilsko zavarovanje).

Pri projektnih tveganjih prevladujejo tveganja, povezana z umeščanjem v prostor in dovoljeni 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 2022 smo posebno pozornost posvečali alternativnim virom, kot so LNG 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.

Poviševanje cen plina iz druge polovice leta 2021 se je nadaljevalo tudi v letu 2022. Poleg povišanja cen je veliko negotovost povzročala tudi izredna volatilnost cen. Na povečano tveganje nihanja v poslovnem izidu zaradi povečanega stroška lastne rabe in sistemskih razlik se je družba odzvala s pripravo rebalansa Finančnega načrta. Družba je to tveganje tudi omilila s preseženimi cilji na drugih področjih, hkrati pa je bila v zaključku leta sprejeta zakonodajna rešitev za obravnavo sistemskih razlik, ki je tveganje občutno zmanjšala.

Družba je v letu 2022 nadaljevala s skrbnim spremljanjem geostrateških tveganj, ki so se realizirala z invazijo Rusije na Ukrajino februarja 2022 in se z vojno v Ukrajini nadaljevala celotno leto. Na spremenjene razmere se je družba odzvala z intenzivno vključenostjo v delo koordinacijske skupine za regijsko sodelovanje »ReCo« (Regional Cooperation) združenja ENTSOG, ki dnevno spremlja in analizira dogajanje v evropskih prenosnih sistemih in dobavnih poteh iz Rusije v EU. Družba je nemudoma pristopila k aktivnosti za zagotovitev dodatnih zmogljivosti iz zahodne dobavne smeri in do začetka oktobra povečala zmogljivosti za prenos iz Italije v Slovenijo in s tem pomembno zmanjšala posledice morebitne popolne prekinitve dobav plina iz Rusije v EU. Pomembno smo prispevali k oblikovanju in izvedbi ukrepov Vladne krizne skupine.

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. Kot posledice vojne v Ukrajini je prišlo v letu 2022 do prekinitve predhodno uveljavljenih dobavnih verig pri določenih surovinah in proizvodih iz Ukrajine in Rusije, kar je imelo vpliv na dobavo opreme in dvig cen za posamezno tehnološko opremo za izvedbo investicij in nadgradenj. Opazen je tudi dodaten vpliv na zvišanje cen posamezne tehnološke opreme, ki je potrebna pri izvedbi investicij in nadgradenj na prenosnem sistemu družbe Plinovodi.

Tveganje neizpolnitve nedenarne obveznosti izvajalcev obvladujemo z ustreznimi pogodbnimi 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 2022 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 2022 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 v letu 2022 se izpostavljenost 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 upravljano.

Zadnja tri 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.

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, koronavirusom, 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 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 ustrezal 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.

Skladno z Zakonom o spremembah Zakona o Vladi Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 163/2022 z dne 27.12.2022, ZVRS-J) je z dnem 24. 1. 2023 prišlo do reorganizacije Vlade Republike Slovenije. Izvedel se je prenos nekaterih delovnih področij med ministrstvi, na novo pa so se vzpostavila tri ministrstva. V okviru sprememb je področje energetike tako z dnem 24. 1. 2023 iz Ministrstva za infrastrukturo prešlo na Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo, ki je tako novo resorno ministrstvo za področje delovanja družbe Plinovodi d.o.o.

Dne 16. 1. 2023 je bil na spletni strani AJPEŠ v povezavi s stečajnim postopkom Nafta Petrochem d.o.o. - v stečaju objavljen Sklep o končni razdelitvi splošne razdelitvene mase. Na podlagi končne razdelitve splošne razdelitvene mase v znesku 2.777.031,53 evra se upoštevajo terjatve v skupnem znesku 10.659.587,88 evra, ki se plačajo v deležu 26,052 odstotka priznanih navadnih terjatev. Družba Plinovodi d.o.o. je ob končni razdelitvi splošne razdelitvene mase v februarju prejela znesek v višini 480.840,10 evra.

RAČUNOVODSKO POROČILO



Plinovodi
Povezani z energijo

IZJAVA POSLOVODSTVA

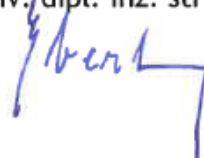
Poslovodstvo sprejema in potrjuje Letno poročilo družbe Plinovodi d.o.o. za leto 2022, ki je sestavljeno iz Poslovnega poročila in Računovodskega poročila.

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 2022.

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, 9. 3. 2023

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



Bilanca stanja na dan 31. 12. 2022

v evrih

Postavka		Pojasnila	Stanje 31. 12. 2022	Stanje 31. 12. 2021
SREDSTVA			346.726.630	328.694.687
A.	Dolgoročna sredstva		292.695.905	286.194.559
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	2.1.1	9.811.776	10.349.705
1.	Dolgoročne premoženjske pravice		9.745.046	10.265.020
5.	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		66.730	84.685
II.	Opredmetena osnovna sredstva	2.1.2	282.629.506	275.396.240
1.	Zemljišča in zgradbe		227.286.784	231.857.813
a)	Zemljišča		24.298.242	24.305.790
b)	Zgradbe		202.988.542	207.552.023
3.	Druge naprave in oprema		36.879.356	36.199.901
4.	Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		18.463.366	7.338.526
a)	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		18.463.366	7.338.526
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	211.674	405.665
B.	Kratkoročna sredstva		53.937.005	42.394.766
II.	Zaloge	2.1.5	4.109.326	3.666.933
1.	Material		2.376.826	1.333.370
3.	Proizvodi in trgovsko blago		1.732.500	2.333.563
III.	Kratkoročne finančne naložbe	2.1.6	0	3.500.000
2.	Kratkoročna posojila		0	3.500.000
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve	2.1.7	13.346.703	16.198.391
2.	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		11.450.077	13.754.183
3.	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		1.896.626	2.444.208
V.	Denarna sredstva	2.1.8	36.480.976	19.029.442
C.	Aktivne časovne razmejitve	2.1.9	93.720	105.362

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2022

v evrih

Postavka	Pojasnila	Stanje 31. 12. 2022	Stanje 31. 12. 2021
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		346.726.630	328.694.687
A. Kapital	2.1.10	221.584.751	216.034.270
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		109.060.351	104.437.456
1. Zakonske rezerve		1.933.169	1.933.169
5. Druge rezerve iz dobička		107.127.182	102.504.287
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti		100.590	-11.386
VI. Preneseni čisti poslovni izid		335	0
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		5.538.170	4.722.895
B. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	2.1.11	28.395.004	29.426.081
1. Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade		655.237	819.213
2. Druge rezervacije		793.421	194.577
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		26.946.346	28.412.291
C. Dolgoročne obveznosti	2.1.12	49.577.160	53.046.296
I. Dolgoročne finančne obveznosti		49.577.160	53.046.296
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		49.577.160	53.046.296
Č. Kratkoročne obveznosti		44.874.684	27.845.595
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	41.405.548	24.376.459
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		20.586.956	14.477.784
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		155.041	158.095
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		20.663.551	9.740.580
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	2.1.15	2.295.031	2.342.445

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 2022

		v evrih	
Postavka	Pojasnila	2022	2021
1. Čisti prihodki od prodaje	2.2.1	100.007.424	58.778.656
4. Drugi poslovni prihodki (s prev.poslovnimi prihodki)	2.2.2	1.783.294	1.563.080
5. Stroški blaga, materiala in storitev	2.2.3	-64.863.864	-25.478.024
a) Nabavna vrednost prodanega blaga in mat. ter stroški porabljenega materiala		-61.113.496	-21.964.577
b) Stroški storitev		-3.750.368	-3.513.447
6. Stroški dela	2.2.4	-9.209.746	-8.795.680
a) Stroški plač		-6.850.035	-6.536.404
b) Stroški socialnih zavarovanj		-1.320.858	-1.295.664
c) Drugi stroški dela		-1.038.853	-963.613
7. Odpisi vrednosti	2.2.5	-16.779.003	-16.115.975
a) Amortizacija		-16.510.703	-15.903.629
b) Prevred. poslov. odh. pri neopr. sred. in opredmet. OS		-268.244	-26.032
c) Prevred. poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		-56	-186.314
8. Drugi poslovni odhodki	2.2.6	-1.899.081	-1.842.050
9. Finančni prihodki iz deležev		0	0
10. Finančni prihodki iz danih posojil		2.619	7.181
b) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim		2.619	7.181
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		16.217	9.470
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		16.217	9.470
12. Finan. odhodki iz oslabitve in odpisov finan. naložb		0	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.2.8	-2.372.779	-2.541.424
b) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		-2.330.015	-2.499.521
d) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		-42.764	-41.903
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	2.2.9	-8.243	-4.158
b) Finančni odhodki iz obvez. do dobav. in menič. obv.		-1.510	-605
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		-6.733	-3.553
15. Drugi prihodki		26.007	65.180
16. Drugi odhodki		-20.211	-34.645
17. Davek iz dobička		-950.473	-925.756
18. Odloženi davki	2.1.4	-193.991	37.555
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		5.538.170	4.723.410

Izkaz drugega vseobsegajočega donosa za leto 2022

		v evrih	
Postavka		2022	2021
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja		5.538.170	4.723.410
23. Aktuarski dobiček/primanjkljaj		111.976	-4.348
24. Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja		335	0
25. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja		5.650.481	4.719.062

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

Izkaz denarnih tokov za leto 2022

		v evrih	
	Postavka	2022	2021
A.	DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a)	Postavke izkaza poslovnega izida	24.609.761	23.249.036
	Poslovni prih. (razen za prevred.) in fin. prih. iz poslov. terjatev	101.716.113	60.280.692
	Poslov. odh. brez amort. (razen za prevred.) in fin. odh. iz poslov. obv.	-75.961.888	-36.105.389
	Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslov. odhodkih	-1.144.464	-926.267
b)	Spremembe čistih obrat. sred. (in čas. razmejitev, rezer. ter odloženih terjatev in obv. za davek) posl. postavk bilance stanja	13.115.507	-2.429.794
	Začetne manj končne poslovne terjatve	2.877.239	-9.163.945
	Začetne manj končne aktivne kratkoročne časovne razmejitve	29.597	-12.352
	Začetne manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	0	2.074.885
	Začetke manj končne odložene terjatve za davek	193.991	-4.863
	Začetne manj končne zaloge	-442.393	-2.306.288
	Končni manj začetni poslovni dolgovi	11.378.909	8.254.169
	Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-921.836	-1.271.400
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a+b)	37.725.268	20.819.242
B.	DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a)	Prejemki pri investiranju	8.509.905	5.022.464
	Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	2.619	7.181
	Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	7.286	15.283
	Prejemki od odtujitve finančnih naložb	8.500.000	5.000.000
b)	Izdatki pri investiranju	-22.842.059	-14.059.322
	Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-354.638	-1.162.727
	Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-17.487.421	-10.396.595
	Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	-5.000.000	-2.500.000
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a+b)	-14.332.154	-9.036.858
C.	DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a)	Prejemki pri financiranju	335	0
	Prejemki od vplačanega kapitala	335	0
b)	Izdatki pri financiranju	-5.941.915	-8.010.560
	Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-2.372.779	-2.541.424
	Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-3.469.136	-3.469.136
	Izdatki za izplačilo deležev v dobičku	-100.000	-2.000.000
c)	Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a+b)	-5.941.580	-8.010.560
Č.	KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV (x+y)	36.480.976	19.029.442
x)	Denarni izid v obdobju (Ac+Bc+Cc)	17.451.534	3.771.824
y)	Začetno stanje denarnih sredstev	19.029.442	15.257.618

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	216.034.269
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

Izkaz gibanja kapitala za leto 2021

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 2020	98.733.790	98.733.790	8.151.515	97.679.345	1.933.169	95.746.176	-7.038	2.842	8.755.269	213.315.722
A.2. Stanje 1. januarja 2021	98.733.790	98.733.790	8.151.515	97.679.345	1.933.169	95.746.176	-7.038	8.758.111	0	213.315.722
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	-2.000.000	0	-2.000.000
g) Izplačilo udeležbe v dobičku	0	0	0	0	0	0	0	-2.000.000	0	-2.000.000
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	-4.348	-515	4.723.410	4.718.547
a) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	0	0	0	0	0	0	0	0	4.723.410	4.723.410
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-4.348	-515	0	-4.863
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	6.758.111	0	6.758.111	0	-6.757.596	-515	0
a) Razporeditev dela čistega dobička primer. poroč. obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	6.758.111	0	6.758.111	0	-6.758.111	0	0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	515	-515	0
C. 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

Bilančni dobiček na dan 31. 12. 2022

		v evrih	
	Postavka	2022	2021
a)	Čisti poslovni izid poslovnega leta	5.538.170	4.723.410
b)	Preneseni čisti dobiček / Prenesena čista izguba	335	-515
g)	BILANČNI DOBIČEK	5.538.505	4.722.895

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, 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 z 255. členom EZ-1 oziroma 109. členom ZOP 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. 2022, potrdilo Poslovodstvo na 12. seji Poslovodstva družbe dne 9. 3. 2023.

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. 2022 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 2023.

Pomembne računovodske usmeritve

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 2022 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 naročnikov 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.

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 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 prodajno 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 2022, podatkov iz bilance stanja na dan 31. 12. 2022 in 31. 12. 2021 oziroma 1. 1. 2022 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	Druga neopredmetena sredstva	Dolgoročno razmejeni odhodki (AČR)	Neopr.sred. v pridobivanju	Skupaj
Nabavna vrednost					
Stanje 31. 12. 2021	8.711.470	10.921.464	84.685	6.007.395	25.725.015
Nabava	0	0	0	602.138	602.138
Prenos v uporabo	345.652	132.831	0	-478.483	0
Prenos na kratk. AČR	0	0	-17.955	0	-17.955
Odpisi	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2022	9.057.122	11.054.295	66.730	6.131.050	26.309.198
Popravek vrednosti					
Stanje 31. 12. 2021	7.520.226	3.866.217	0	3.988.866	15.375.310
Odpisi	0	0	0	0	0
Slabitev	0	0	0	247.500	247.500
Amortizacija	425.512	449.100	0	0	874.612
Stanje 31. 12. 2022	7.945.738	4.315.317	0	4.236.366	16.497.422
Neodpisana vrednost					
Stanje 31. 12. 2021	1.191.244	7.055.247	84.685	2.018.529	10.349.705
Stanje 31. 12. 2022	1.111.384	6.738.978	66.730	1.894.684	9.811.776

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 2022 predstavljajo investicije v sistem Enterprise Asset Management (sistem za upravljanje s sredstvi), ERP Microsoft Dynamics 365 BC, v sistem Cortex, v sistem Autocad ter v nadgradnjo dokumentnega sistema v skupni višini 190.613 evrov.

Slabitev v višini 247.500 evrov se nanaša na vlaganje načrtovanja razvoja omrežja oz. na dokumentacijo za vlogo za nepovratna sredstva za prenosni plinovod Madžarska-Slovenija-Italija.

Med dolgoročnimi razmejenimi odhodki so v skupni višini 66.730 evrov izkazani razmejeni začetni stroški za posojilo EIB in začetni stroški pridobitve garancije SID banke.

Neopredmetena sredstva v pridobivanju so izkazana v višini 1.894.684 evrov in se pretežno nanašajo na vlaganja v načrtovanje razvoja omrežja.

Na dan 31. 12. 2022 znašajo finančne obveze po dvanajstih podpisanih investicijskih pogodbah za pridobitev neopredmetenih sredstev 2.099.604 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. 2021	7.128.009	26.174.998	50.402.792	552.853.380	134.533.184	750.863	7.562.135	0	779.405.361
Nabava	0	0	0	0	0	0	22.897.050	0	22.897.050
Prenos v uporabo	72.179	642.385	1.506.531	2.955.639	6.595.476	0	-11.772.210	0	0
Prenos na OOS	0	0	0	0	0	-6.808	0	0	-6.808
Odpisi	0	0	-5.200	-40.072	-780.245	-14.050	0	0	-839.567
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
Popravek vrednosti									
Stanje 31. 12. 2021	0	8.997.216	27.925.757	367.778.394	98.727.004	357.141	223.609	0	504.009.121
Odpisi	0	0	-1.040	-38.987	-757.797	-14.050	0	0	-811.874
Prenos na OOS	0	0	0	0	0	-6.808	0	0	-6.808
Amortizacija	0	722.113	1.191.258	7.829.146	5.872.548	21.026	0	0	15.636.091
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
Neodpisana vrednost									
Stanje 31. 12. 2021	7.128.009	17.177.782	22.477.035	185.074.987	35.806.180	393.721	7.338.526	0	275.396.240
Stanje 31. 12. 2022	7.200.188	17.098.054	22.788.148	180.200.394	36.506.660	372.696	18.463.366	0	282.629.506

V letu 2022 so bila kupljena zemljišča za projekt MRP Črenšovci, MRP Zadobrova, MRP Sežana, SOČP Oplotnica, plinovod R51C Kozarje-Vevče. Na štirinajstih zemljiščih se je povečala vrednost za stroške nastale ob urejanju vpisov zemljišč v zemljiško knjigo.

Pomembnejša usredstvenja plinovodov in zgradb po posameznih investicijah: usredstvenje na R29 Jesenice-Kranjska gora, na MRP Jesenice, na MRP Jesenice, na MRP Levi breg in MRP Bela ter pregledi in ojačitve zaradi zagotavljanja varnega in zanesljivega obratovanja, ki vključuje preglede posameznih delov prenosnega sistema in odpravo ugotovljenih neustreznosti, v skupni višini 4.054.841 evrov.

Pomembnejša usredstvenja opreme po posameznih investicijah: usredstvenje na R29 Jesenice-Kranjska gora, MRP Jesenice, MRP Levi breg, MRP Bela, MRP Črenšovci, MRP Lesce, MRP Kozarje, MRP Jelovškova, MRP Stanežiče, MRP IGM, posodobitev merilnih mest, nadgradnja nadzornega sistema KPA in nakup računalniške opreme v skupni višini 3.975.678 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 8.248.037 evrov, od tega v letu 2022 v višini 6.013.777 evrov. Gre za stroške izdelovanja projektne dokumentacije, dobave cevi in urejanja stvarnopravnih pravic po posameznih odsekih;
- stroški nadomestnih prostorov, kar vključuje prostore za skladiščenje in tehnično opremo ter ostale nadomestne prostore v višini 3.743.202 evra;
- stroški projekta razširitve KP Ajdovščina, ki predstavlja stroške dodatne enote v kompresorski postaji Ajdovščina v skupni višini 2.659.000 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;
- stroški skupine projektov Ljubljanske energetske zanke: R51a Jarše-Sneberje, R51b TE-TOL - Fužine/Vevče in R51c Kozarje-Vevče v skupni višini 1.539.563 evrov, od tega v letu 2022 631.024 evrov;

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

Na dan 31. 12. 2022 znašajo finančne obveze po trinajstih podpisanih investicijskih pogodbah za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev 12.077.045 evrov.

2.1.3 Dolgoročne finančne naložbe

v evrih				
Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021		
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		

Družba	Delež v kapitalu družbe	Dejavnost družbe	Višina kapitala družbe 31. 12. 2022 v evrih	Poslovni izid leta 2022 v evrih
Južni tok Slovenija d.o.o. Cesta Ljubljanske brigade 11b, 1000 Ljubljana, Slovenija	50 %	Cevovodni transport H 49 500	1.126.237	-1.617

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 2022 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. 2021	405.665
Sprememba odložene terjatve za davek	-193.991
Skupaj odložene terjatve za davek 31. 12. 2022	211.674

v evrih

Razčlenitev	31. 12. 2021	Povečanje	Zmanjšanje	31. 12. 2022
Poslovne terjatve	333.799	0	189.754	144.045
Rezervacije za jubilejne nagrade	19.425	0	1.765	17.660
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	48.884	0	3.640	45.244
Opredmetena osnovna sredstva	3.557	1.168	0	4.725
Skupaj	405.665	1.168	195.159	211.674

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 211.674 evra. Uporabljena davčna stopnja za izračun odloženih davkov je 19 odstotkov.

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 uravnoveženja 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. 2022	31. 12. 2021
Material - plin	1.091.453	177.963
Drugi material in nadomestni deli	1.253.922	1.127.856
Drobni inventar	31.451	27.551
Trgovsko blago - plin	1.732.500	2.333.563
Skupaj zaloge	4.109.326	3.666.933

Zaloga ni v nobenem delu zastavljena kot jamstvo za obveznosti. Na bilančni presečni dan knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti. Družba v letu 2022 ni slabila zalog.

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. 2022	31. 12. 2021
Kratkoročno dani depoziti bankam	0	3.500.000
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	0	3.500.000

2.1.7 Kratkoročne poslovne terjatve

v evrih

Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	11.450.077	13.754.183
Kratkoročne terjatve do kupcev v državi	10.640.288	13.078.557
- terjatve do skupaj obvladovane družbe	122	732
- terjatve za omrežnino	10.446.375	12.788.534
- terjatve za opravljene storitve	108.423	59.334
- dvomljive in sporne terjatve	988.091	1.986.794
- popravki terjatev	-902.723	-1.756.837
Kratkoročne terjatve do kupcev v tujini	809.789	675.626
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.896.626	2.444.208
Kratkoročno dani predujmi	0	1.230
Kratkoročno dane varščine	890.099	59.193
Kratkoročne terjatve za obresti	0	8.927
Terjatve za vstopni DDV	979.172	1.672.931
Terjatve za davek od dobička	0	680.294
Terjatve do države za druge terjatve	27.259	21.274
Druge kratkoročne terjatve	96	359
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	13.346.703	16.198.391

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.

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

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev po zapadlosti na dan 31. 12. 2022

v evrih

Postavka	Nezapadle	Zapadle do 30 dni	Zapadle od 30 do 90 dni	Zapadle nad 90 dni	Skupaj
Bruto terjatve do kupcev	10.924.439	427.560	795	1.000.006	12.352.800
Popravek terjatev	0	0	0	902.723	902.723
Neto terjatve do kupcev	10.924.439	427.560	795	97.283	11.450.077

Razliko med bruto terjatvijo do kupcev in popravkom vrednosti terjatev, za zapadle terjatve nad 90 dni, v glavnem predstavlja prejet znesek DDV iz naslova slabitev terjatev uporabnika prenosnega sistema v stečaju, v višini 85.368 evrov, ki ga bo družba vrnila davčnemu organu ob morebitnem poplačilu terjatve iz stečajne mase.

2.1.8 Denarna sredstva

v evrih

Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021
Gotovina v blagajni	78	98
Dobroimetje pri bankah	12.383.529	248.170
Depoziti na odpoklic do 31 dni	5.000.000	11.880.000
Dobroimetje na posebnem računu za posebne namene (pojasnilo 2.1.14)	19.097.369	6.901.174
Skupaj denarna sredstva	36.480.976	19.029.442

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. 2022	31. 12. 2021
Vnaprej plačani stroški	47.909	52.298
DDV od prejetih predujmov	27.856	28.509
Druge razmejitve	17.955	24.555
Skupaj aktivne časovne razmejitve	93.720	105.362

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2021	Oblikovanje	Poraba	Stanje na 31. 12. 2022
Vnaprej plačani stroški	52.298	513.875	518.264	47.909
DDV od prejetih predujmov	28.509	15.001	15.654	27.856
Druge razmejitev	24.555	17.955	24.555	17.955
Skupaj	105.362	546.831	558.473	93.720

2.1.10 Kapital

Osnovni kapital družbe znaša 98.733.790 evrov.

Bilančni dobiček leta 2021 v višini 4.722.895 evrov se je skladno s sklepom Nadzornega sveta v višini 100.000 evrov uporabil za izplačilo udeležbe v dobičku, v višini 6.622.895 evrov pa se je razporedil v druge rezerve iz dobička.

Poslovodstvo družbe Nadzornemu svetu predlaga, da se bilančni dobiček leta 2022 v višini 5.538.505 evrov razporedi v druge rezerve iz dobička.

Družba na dan 31. 12. 2022 izkazuje kapitalske rezerve v višini 8.151.515 evrov, zakonske rezerve v višini 1.933.169 evrov in druge rezerve iz dobička v višini 107.127.182 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 100.590 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 razmejitev

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2021	Oblikovanje	Poraba	Odprava	Prenos na kratk. PČR	Stanje na 31. 12. 2022
Rezervacije za odpr. in jub. nagr.	819.213	45.990	166.793	43.173	0	655.237
- jubilejne nagrade	204.473	16.561	52.482	6.858	0	161.694
- odpravnine	614.740	29.429	114.311	36.316	0	493.543
Druge rezervacije	194.577	599.993	1.149	0	0	793.421
- prisilne služnosti	194.577	599.993	1.149	0	0	793.421
Prejete državne podpore	26.380.059	0	0	0	1.264.498	25.115.561
- nepovratna sredstva	26.380.059	0	0	0	1.264.498	25.115.561
Druge dolgoročne PČR	2.032.232	59.311	2.497	123.750	134.510	1.830.786
- plačane priključnine	1.879.441	0	348	0	124.432	1.754.661
- plačani gsm aparati	391	2.011	0	0	1.484	918
- nepovratna sredstva	152.400	57.300	2.149	123.750	8.595	75.206
Skupaj	29.426.081	705.294	170.439	166.923	1.399.009	28.395.004

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 %	655.237	493.543	161.694
Stanje obv. (DBO)	Diskontna obr.mera	-0,50 %	681.208	513.451	167.757
Stanje obv. (DBO)	Diskontna obr.mera	0,50 %	631.058	475.069	155.989
Stanje obv. (DBO)	Rast plač	-0,50 %	630.375	474.490	155.885
Stanje obv. (DBO)	Rast plač	0,50 %	681.727	513.914	167.813
Trajanje (DBO)			8,0	8,1	7,6

Rezervacije za prisilne služnosti so oblikovane v zneskih po cenilnih zapisnikih v višini 793.421 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 3,91 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. 2022	31. 12. 2021
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	49.577.160	53.046.296
Dolgoročna prejeta posojila, prejeta pri bankah v tujini	53.046.296	56.515.432
Prenos na kratkoročni del	-3.469.136	-3.469.136
Skupaj dolgoročne finančne obveznosti	49.577.160	53.046.296

v evrih

Zapadlost prejetih posojil na dan 31. 12. 2022	
- 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	35.700.617
Skupaj	53.046.296

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

Obrestne mere za prejeta posojila so bile ob koncu leta 2022 med 2,81 odstotka letno do 3,99 odstotka letno.

2.1.13 Kratkoročne finančne obveznosti

v evrih

Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021
Kratkoročni del dolgoročnih prejetih posojil bank v tujini	3.469.136	3.469.136
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti	3.469.136	3.469.136

2.1.14 Kratkoročne poslovne obveznosti

v evrih

Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	20.586.956	14.477.784
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev v državi	16.727.948	14.141.312
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev v tujini	3.859.008	319.652
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev za nezaračunano blago	0	16.820
Kratkoročno poslovne obveznosti na podlagi predujmov	155.041	158.095
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	20.663.551	9.740.580
Kratkoročno prejete varščine	19.126.692	6.907.942
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	274.385	344.662
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	797.722	712.337
Kratkoročne obveznosti za obračunani DDV	0	1.143.754
Kratkoročne obveznosti za davek od dohodka pravnih oseb	101.864	0
Druge obveznosti do državnih in drugih institucij	46.569	4.080
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	316.319	627.805
Skupaj kratkoročne poslovne obveznosti	41.405.548	24.376.459

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 2022, ki so bile izplačane v letu 2023, in obveznosti za nagrade preteklih let z odloženim rokom zapadlosti po sklepih Nadzornega sveta.

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi sta evidentirana odstopa terjatev do dobaviteljev tretjim osebam.

2.1.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

v evrih

Postavka	31. 12. 2022	31. 12. 2021
Vnaprej vračunani stroški storitev	10.835	15.770
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova neizkoriščenega dopusta	258.569	249.871
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova uspešnosti tekočega leta	467.000	375.000
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova nepov. sred., plač. priključnin in gsm aparatov	1.399.009	1.390.847
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova storitev virtualne točke	74.250	81.000
Vračilo DDV	85.368	229.957
Skupaj pasivne časovne razmejitve	2.295.031	2.342.445

v evrih

Postavka	Stanje na 31. 12. 2021	Oblikovanje	Poraba	Odprava	Stanje na 31. 12. 2022
Vnaprej vračunani stroški storitev	15.770	36.797	41.732	0	10.835
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova neizkoriščenega dopusta	249.871	258.569	237.603	12.268	258.569
Vnaprej vračunani stroški dela iz naslova uspešnosti tekočega leta	375.000	467.000	372.939	2.061	467.000
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova nepov. sred., plač. priključnin in gsm aparatov	1.390.847	1.399.009	1.390.847	0	1.399.009
Kratkoročno odlož. prih. iz naslova storitev virtualne točke	81.000	98.419	105.169	0	74.250
Vračilo DDV	229.957	0	0	144.589	85.368
Skupaj	2.342.445	2.259.794	2.148.290	158.918	2.295.031

Kratkoročno odloženi prihodki iz naslova nepovratnih sredstev in plačanih priključnin in 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	31.12.2022	31. 12. 2021
Prejete garancije za dobro in pravočasno izvedbo del	956.589	632.997
Prejete garancije za odpravo napak v garancijski dobi	5.571.461	8.530.393
Prejete garancije za zavarovanje plačil	1.408.000	0
Prejete garancije za vračilo avansa	1.408.000	0
Prejete garancije za dražbene zmogljivosti (pojasnilo 2.1.8)	7.155.000	4.630.000
Prejete garancije za bilančne pogodbe (pojasnilo 2.1.8)	6.005.000	1.855.000
Prejete menice	0	56.820
Nekoriščen limit	49.280	49.784
Operativni izravnalni računi na meji	16.190	11.628
Skupaj zunajbilančna sredstva/obveznosti	22.569.520	15.766.622

2.2 Izkaz poslovnega izida

2.2.1 Čisti prihodki od prodaje

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Prihodki na domačem trgu	90.151.998	56.110.124
- prihodki od storitev prenosa - omrežnina	38.707.534	37.797.093
- prihodki od prodaje plina za uravnoteženje in izravnave	51.131.654	18.041.403
- prihodki od prodaje storitev do skupaj obvladovane družbe	600	600
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih priključnin	126.504	127.463
- prihodki od prodaje materiala in storitev	180.729	138.925
- prihodki od najemnin	4.977	4.640
Prihodki na tujem trgu	9.855.426	2.668.532
- prihodki od storitev prenosa - omrežnina	7.986.416	2.443.864
- prihodki od prodaje plina za uravnoteženje in izravnave	1.773.321	141.147
- prihodki od prodaje storitev	95.689	83.521
Skupaj čisti prihodki od prodaje	100.007.424	58.778.656

Povečanje čistih prihodkov od prodaje v letu 2022 glede na leto 2021 je v največji meri posledica povečanja 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 2022 bistveno višje kot v letu 2021. Cene plina na trgu so vplivale tudi na nabavno vrednost prodanega blaga - plina in s tem povečanje stroškov blaga, materiala in storitev (razkritje 2.2.3).

2.2.2 Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Prihodki od odprave rezervacij	98.265	30.643
- odprava PČR	14.329	20.395
- odprava rezervacij	83.936	10.248
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	1.652.136	1.396.744
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih nepovrat. sredstev EEPR	1.157.262	1.157.261
- razmejeni prihodki iz naslova prejetih nepovrat. sredstev TEN-E	42.505	42.505
- prihodki od nakazil zavarovalnice	85.189	0
- prihodki iz naslova pogodbenih kazni	48.131	43.845
- prihodki iz naslova brezplačnih pridobitev	66.880	64.732
- drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	219.746	51.401
- drugi prihodki, državna pomoč COVID-19	32.423	37.000
Prevrednotovalni poslovni prihodki	32.893	135.693
- odprava oslabitve terjatev	25.607	199
- dobiček pri prodaji osnovnih sredstev	7.286	15.282
- odprava oslabitve investicije v teku	0	120.212
Skupaj drugi poslovni prihodki (s prevred. poslovnimi prihodki)	1.783.294	1.563.080

2.2.3 Stroški blaga, materiala in storitev

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Nabavna vrednost prodanega blaga - plina	52.704.144	18.154.688
Stroški materiala	8.409.352	3.809.889
Stroški storitev	3.750.368	3.513.447
Skupaj stroški blaga, materiala in storitev	64.863.864	25.478.024

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	1.926.816	1.906.584
Stroški najemnin	153.961	103.333
Povračila str. zaposlenim v zvezi z delom	103.778	50.845
Str.stor.plač.prom.,banč.stor.,str.posla, zav.prem.	597.459	569.454
Str. intelektualnih in osebnih storitev	182.773	174.894
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	144.794	97.462
Stroški storitev fiz. oseb, ki ne opravljajo dejavnosti	167.494	155.361
Stroški drugih storitev	473.293	455.514
Skupaj stroški storitev	3.750.368	3.513.447

2.2.4 Stroški dela

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Stroški plač	6.591.466	6.286.532
Stroški pokojninskih zavarovanj	780.482	772.480
- v tem prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje	219.361	212.007
Stroški drugih socialnih zavarovanj	540.376	523.184
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi	39.257	49.168
Rezervacije za neizkoriščene dopuste	258.569	249.871
Drugi stroški dela	999.596	914.445
Skupaj stroški dela	9.209.746	8.795.680
Povprečno število delavcev po vračunanih urah	144,61	146,11

2.2.5 Odpisi vrednosti

	v evrih	
Postavka	2022	2021
Amortizacija	16.510.703	15.903.629
Amortizacija neopredmetenih sredstev	874.612	787.513
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	15.636.091	15.116.116
Prevrednotovalni poslovni odhodki	268.300	212.346
Prevred. posl. odhodki neopred. sredstev in opred. osn. sredstev (pojasnilo 2.1.1 in 2.1.2)	268.244	26.032
Prevrednotovalni poslovni odhodki obratnih sredstev	56	186.314
Skupaj odpisi vrednosti	16.779.003	16.115.975

2.2.6 Drugi poslovni odhodki

v evrih

Postavka	2022	2021
Dajatve, ki niso odvisne od str. dela ali drugih vrst stroškov	1.820.998	1.810.265
- prispevek za stavbna zemljišča	31.956	29.218
- prispevek Agenciji za energijo	1.262.381	1.262.381
- prispevek združenju ENTSG, ACER	236.817	236.809
- prispevek za spletno rezervacijsko platformo	279.384	265.740
- prispevek za EKO sklad	9.668	12.364
- druge dajatve	792	3.753
Izdatki za varstvo okolja	36.528	16.595
Štipendije ter nagrade dijakom in študentom	2.433	0
Ostali stroški	39.122	15.190
Skupaj drugi poslovni odhodki	1.899.081	1.842.050

2.2.7 Stroški po funkcionalnih skupinah

v evrih

Postavka	2022	2021
Nabavna vrednost prodanega blaga - plina	52.704.144	18.154.688
Stroški glavne dejavnosti operaterja prenosnega sistema	36.618.005	30.801.959
Stroški prodajne in splošne dejavnosti	3.429.545	3.275.082
Skupaj stroški po funkcionalnih skupinah	92.751.694	52.231.729

2.2.8 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

v evrih

Postavka	2022	2021
Obresti in odhodki od posojil, prejetih od bank	2.330.015	2.499.521
Obresti in odhodki iz drugih finančnih obveznosti	42.764	41.903
Skupaj finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.372.779	2.541.424

2.2.9 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

v evrih

Postavka	2022	2021
Obresti iz naslova aktuarskega izračuna	6.733	3.553
Drugi odhodki iz poslovnih obveznosti	1.510	605
Skupaj finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	8.243	4.158

3. Druga razkritja

3.1 Podatki o skupinah oseb

Sestava in višina prejemkov Poslovodstva v poslovnem letu 2022

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	179.311	13.321	12.066	3.224	10.684	218.606	95.116
Sarah Jezernik Konovšek	Namestnica glavnega direktorja	117.836	19.703	19.775	1.924	6.006	165.244	77.030

Sestava in višina prejemkov organov nadzora v poslovnem letu 2022

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	107.877	0	0	3.224	10.089	121.190	54.809

Sestava in višina prejemkov članov Nadzornega sveta v poslovnem letu 2022

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	91	39	18.455	13.331
Žarko Furman	Namestnik predsednika	12.430	1.375	91	614	14.510	10.553
Janez Žlak	Član NS	11.300	1.375	91	220	12.986	9.354
Boštjan Napast	Član NS	11.300	1.375	91	781	13.547	9.762
Aleš Šuštar	Član NS	11.300	1.375	91	0	12.766	9.194
Rok Vozel	Član NS	11.300	1.375	91	0	12.766	9.194

Sestava in višina prejemkov članov Revizijske komisije Nadzornega sveta v poslovnem letu 2022

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	726	6.284	4.570
Aleš Šuštar	Član Revizijske komisije	2.825	1.320	0	0	4.145	3.015
Marko Hočevnar	Revizijska komisija, zunanji član	11.300	1.650	0	28	12.978	9.439

Sestava in višina prejemkov članov Kadrovske komisije v poslovnem letu 2022

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	2.918	660	0	15	3.593	2.613
Žarko Furman	Član Kadrovske komisije	1.945	660	0	242	2.847	2.071
Rok Vozel	Kadrovska komisija, zunanji član	1.945	660	0	0	2.605	1.895

Družba v letu 2022 ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev tem skupinam oseb. Družba do navedenih skupin oseb nima dolgoročnih in kratkoročnih dolgov ter poslovnih terjatev. Prejemki iz delovnega razmerja članov Nadzornega sveta, člana Revizijske komisije in člana Kadrovske komisije, predstavnikov delavcev, so v letu 2022 znašali 145.438 evrov, skupaj s sejninami in plačilom za opravljanje funkcije.

3.2 Zneski za revizorje

v evrih

Postavka	2022	2021
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 2022 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	100.000	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 družbe v večinski lasti takšnih lastnikov družbe Plinhold d.o.o., po dejavnostih.

v evrih

Partner	Delež v %	Odpрте terjatve na dan 31. 12. 2022	Promet terjatev v letu 2022	Odpрте obveznosti na dan 31. 12. 2022	Promet obveznosti v letu 2022
C 10.110 - Proizvodnja mesa, razen perutninskega					
Partner 1	vsaj 70	14.500	153.776	0	0
C 20.120 - Proizvodnja barvil in pigmentov					
Partner 2	vsaj 44	41.042	522.051	0	0
C 21.200 - Proizvodnja farmacevtskih preparatov					
Partner 3	vsaj 26	54.972	681.945	0	0
C 24.100 - Proizvodnja surovega železa, jekla, ferozlitin					
Partner 4	25	102.572	1.393.021	0	0
Partner 5	25	93.308	1.261.982	0	0
C 24.420 - Proizvodnja aluminija					
Partner 6	95	74.966	1.010.579	0	0
C 25.500 - Kovanje, stiskanje, vtiskovanje in valjanje kovin; prašna metalurgija					
Partner 7	vsaj 45	14.123	186.883	0	0
C 25.620 - Mehanska obdelava kovin					
Partner 8	100	8.003	110.947	0	0
D 35.112 - Proizvodnja električne energije v termoelektrarnah, jedrskih elektrarnah					
Partner 9	100	376.066	4.679.457	0	0
Partner 10	100	40.253	437.442	0	0
D 35.120 - Prenos električne energije					
Partner 11	100	0	79.702	0	0
D 35.140 - Trgovanje z električno energijo					
Partner 12	vsaj 70	171.181	4.823.754	600.603	6.566.362
Partner 13	vsaj 89	45.068	1.171.209	116.255	375.760
Partner 14	vsaj 92	64.363	560.015	70.401	713.766
Partner 15	vsaj 31	0	0	22.446	122.232
F 43.990 - Druga specializirana gradbena dela					
Partner 16	vsaj 72	0	0	48.885	203.994
G 46.710 - Trgovina na debelo s trdimi, tekočimi in plinastimi gorivi					
Partner 17	vsaj 48	5.650.700	51.408.816	3.136.216	40.356.095
G 47.301 - Trgovina na drobno z lastnimi motornimi gorivi					
Partner 18	vsaj 31	303.983	3.386.865	18.419	126.610
I 55.100 - Dejavnost hotelov in podobnih nastanitvenih obratov					
Partner 19	100	6.003	75.810	0	0
Partner 20	vsaj 85	5.558	66.468	0	0
J 61.100 - Telekomunikacijske dejavnosti po vodih					
Partner 21	vsaj 47	0	0	0	185.333
Partner 22	vsaj 72	0	0	14.530	120.277
K 64.190 - Drugo denarno posredništvo					
Partner 23	99	0	0	33.093	399.874
K 65.120 - Dejavnost zavarovanja, razen življenjskega					
Partner 24	vsaj 62	0	0	41.643	532.838
O 84.110 - Splošna dejavnost javne uprave					
Partner 25	100	0	0	487.149	3.116.182
O 84.130 - Urejanje gospodarskih področij za učinkovitejše poslovanje					
Partner 25	100	0	0	105.198	1.262.381
Partner 26	100	0	0	0	143.071
P 85.422 - Visokošolsko izobraževanje					
Partner 27	100	0	0	48.247	83.670
Q 86.100 - Bolnišnična zdravstvena dejavnost					
Partner 28	100	18.565	231.923	0	0
Partner 29	100	4.660	51.109	43	43

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 2022 na podlagi razpoložljivih podatkov ter na pošten in resničen način ugotovila odstopanja od regulativnega okvira za obdobje od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022, ki se odražajo v primanjkljaju omrežnine. Ugotovljeni primanjkljaj omrežnine znaša 7.130.760 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.

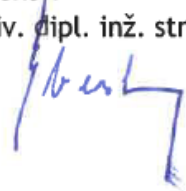
Skladno z Zakonom o spremembah Zakona o Vladi Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 163/2022 z dne 27.12.2022, ZVRS-J) je z dnem 24. 1. 2023 prišlo do reorganizacije Vlade Republike Slovenije. Izvedel se je prenos nekaterih delovnih področij med ministrstvi, na novo pa so se vzpostavila tri ministrstva. V okviru sprememb je področje energetike tako z dnem 24. 1. 2023 iz Ministrstva za infrastrukturo prešlo na Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo, ki je tako novo resorno ministrstvo za področje delovanja družbe Plinovodi d.o.o.

Dne 16. 1. 2023 je bil na spletni strani AJPES v povezavi s stečajnim postopkom Naftne Petrochem d.o.o. - v stečaju objavljen Sklep o končni razdelitvi splošne razdelitvene mase. Na podlagi končne razdelitve splošne razdelitvene mase v znesku 2.777.031,53 evra se upoštevajo terjatve v skupnem znesku 10.659.587,88 evra, ki se plačajo v deležu 26,052 odstotka priznanih navadnih terjatev. Družba Plinovodi d.o.o. je ob končni razdelitvi splošne razdelitvene mase v februarju prejela znesek v višini 480.840,10 evra.

PODPIS LETNEGA POROČILA ZA LETO 2022 IN NJEGOVIH SESTAVNIH DELOV

Glavni direktor družbe Plinovodi d.o.o. je seznanjen z vsebino sestavnih delov letnega poročila za leto 2022 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 ločenih računovodskih izkazov**Mnenje**

Revidirali smo ločene računovodske izkaze družbe Plinovodi d.o.o. (v nadaljevanju 'družba'), ki vključujejo ločeno bilanco stanja na dan 31. decembra 2022, ločen izkaz poslovnega izida, ločen izkaz drugega vseobsegajočega donosa, ločen izkaz gibanja kapitala in ločen izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter pojasnila k ločenim računovodskim izkazom, vključujoč povzetek bistvenih računovodskih usmeritev.

Po našem mnenju priloženi ločeni računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe na dan 31. decembra 2022 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 ločenih 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 ločenih računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične obveznosti 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 naložiti 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/si/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 Deloitteovih 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 domačin 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.

© 2023. 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 2022. 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 gradi plinovode, ki jih predstavljajo plinovodi ter stavbe in oprema vezana na plinovode. Družba usredstvi stroške gradnje plinovodov, ki so v času gradnje pripoznani med opredmetenimi osnovnimi sredstvi v pridobivanju. Kot je navedeno v razkritju 2.1.2 Opredmetena osnovna sredstva, je družba v letu 2022 z opredmetenih osnovnih sredstev v pridobivanju prenesla za 2.956 tisoč EUR plinovodov. Stanje opredmetenih osnovnih sredstev v pridobivanju na dan 31.12.2022 je 18.463 tisoč EUR. Usredstvovanje stroškov in prenos sredstev iz osnovnih sredstev v pridobivanju 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 inventarnih števil osnovnih sredstev v pridobivanju prenesenih v uporabo v letu 2022 in izbranih novih nabav, smo preverili ustreznost usredstvovanja in ustreznost prenosov iz opredmetenih osnovnih sredstev v pridobivanju na opredmetena osnovna sredstva (plinovodi, zgradbe in opreme), pri čemer smo presojali; - ustreznost metodologije, ki jo uporablja poslovodstvo za pripoznavanje; - pravilnost vhodnih podatkov, ki so podlaga za prenos sredstev v uporabo; - skladnost pripoznavanja sredstev s SRS. Pregledali smo tudi informacije v računovodskih izkazih, da bi ocenili, ali so razkritja v zvezi s opredmetenimi osnovnimi sredstvi, ustrezna.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo informacije v letnem poročilu, razen ločenih računovodskih izkazov in revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo kasneje.

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

V povezavi z našo revizijo ločenih računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi, ali so druge informacije pomembno neskladne z ločenimi 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 ločenimi 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 ločene računovodske izkaze

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

Posloводство je pri pripravi ločenih 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 podlage za računovodenje, razen če namerava posloводство družbo likvidirati ali zaustaviti poslovanje ali nima druge realne možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzor nad pripravo ločenih računovodskih izkazov družbe in za potrditve revidiranega letnega poročila.

Revizorjeva odgovornost za revizijo ločenih računovodskih izkazov

Naša cilja sta pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem, ali so ločeni 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 in Uredbo, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe lahko izhajajo iz prevare ali napake ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh ločenih računovodskih izkazov.

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

- Prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v ločenih računovodskih izkazih, bodisi zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago 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.



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

S pristojnimi za upravljanje med drugim komuniciramo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah, vključno s pomembnimi pomanjkljivostmi v notranjih kontrolah, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Pristojnim za upravljanje smo prav tako predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zahtevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi ukrepi, kjer potrebno.

Od vseh zadev, s katerimi smo seznanili pristojne za upravljanje, smo zadeve, ki so bile najpomembnejše pri reviziji računovodskih izkazov revidiranega obdobja, določili kot ključne revizijske zadeve. Omenjene zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakonska ali regulatorna določila prepovedujejo javno razkrivanje takšnih zadev.

Poročilo o drugih zakonskih in regulatornih zahtevah

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

Imenovanje revizorja in trajanje posla

Deloitte revizija d.o.o. je bila imenovana za zakonitega revizorja družbe na 19. seji Nadzornega sveta dne 25. 8. 2021. Naše opravljanje posla v celoti in neprekinjeno traja dve leti.

Potrdilo revizijski komisiji

Potrjujemo, da je naše revizijsko mnenje o računovodskih izkazih v tem poročilu skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji družbe z dne 9. marec 2023 v skladu s členom 11 Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta.

Opravljanje nerevizijskih storitev



Izjavljamo, da nismo opravljali nobenih prepovedanih nerezizijskih storitev iz člena 5(1) Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta. Poleg obvezne revizije nismo za revidirano družbo opravljali nobenih drugih storitev, ki ne bi bile razkrite v letnem poročilu.

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, 9. marec 2023



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

OSTALO



Plinovodi
Povezani z energijo

Zakonodajni okvir

Pravo Evropske unije

- 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) 2022/1369 z dne 5. avgusta 2022 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu (Ur. l. EU, št. 206/2022)
- 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. 173/2022)
- Uredba Sveta (EU) 2022/2578 z dne 22. decembra 2022 o vzpostavitvi popravnega mehanizma za trg, ki bo državljanke Unije in gospodarstvo zaščitil pred previsokimi cenami (Ur. l. EU, št. L 335/2022)
- Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 30. maja 2022 o smernicah za vseevropsko energetska 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 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)
- 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
- 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)
- 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. 91/2014)
- 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 113/13)
- 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 (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)
- 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)
- 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)

Zakoni

- Zakon o oskrbi s plini (Uradni list RS, št. 204/21, 29/22 - ZUOPVCE, 121/22)
- Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 - uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 - ZURE, 175/20 - ZIUOPDVE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE, 204/21 - ZOP)
- Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (Uradni list RS, št. 121/22)

Podzakonski akti

- Resolucija o Nacionalnem energetskega programu (Ur. l. RS, št. 57/2004)
- Resolucija o Dolgoročni podnebni strategiji Slovenije do leta 2050 (Uradni list RS, št. 119/21)
- Uredba o delovanju trga z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 61/16 in 204/21 - ZOP)
- Uredba o energetskega infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/16 in 173/21)
- Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov z največjim delovnim tlakom do vključno 16 barov (Ur. l. RS, št. 26/2002, 54/2002, 17/2014)
- 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. 12/2010, 45/2011, 17/2014)
- 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 izvajanju Uredbe (EU) o napravah, v katerih zgoreva plinasto gorivo (Uradni list RS, št. 41/18)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/23)

Akti Agencije za energijo in systemskega operaterja

- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20, 85/20, 48/21, 204/21 - ZOP in 146/22)
- 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)
- Systemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 55/15, 80/17, 152/20, 204/21 - ZOP in 136/22)
- 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 načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20 in 204/21 - ZOP)
- Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 136/22)
- Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20 in 204/21 - ZOP)
- Akt o načinu posredovanja podatkov in dokumentov izvajalcev energetskega dejavnosti (Ur. l. RS, št. 98/14)
- Akt o obvezni vsebini systemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 17/15, 66/17, 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)
- Akt o metodologiji za izračun nadomestila ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22)
- Akt o metodologiji za izračun cene plina ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22)

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
ENTSO-G	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
GD	Gradbeno dovoljenje
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
ZIUZEOP	Zakon o interventnih ukrepih za zajezitev epidemije koronavirusa in omilitev njenih posledic za državljane in gospodarstvo
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

