



OPERATOR PLINSKOGA
TRANSPORTNOG SUSTAVA

**GODIŠNJE
IZVJEŠĆE
2022.**



**GODIŠNJE IZVJEŠĆE
O STANJU DRUŠTVA
ZA 2022. GODINU**

Zagreb, travanj 2023.

SADRŽAJ

1

2

UVODNA RIJEČ

UPRAVE DRUŠTVA – 5

- MISIJA, VIZIJA I CILJEVI – 9
- SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM – 11
- DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE – 12
- KORPORATIVNO UPRAVLJANJE – 13

NAJAVAŽNIJI POSLOVNI

POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE

2020.-2022. GODINE – 19

TRANSPORT PLINA – 23

- 2.1 PROMJENE U PRAVNIM PROPISIMA – 24
- 2.2 UPRAVLJANJE PLINSKIM TRANSPORTNIM SUSTAVOM – 25

3

**FINANCIJSKA IZVJEŠĆA
DRUŠTVA — 27**

- 3.1 RAČUN DOBITI I GUBITKA — 28
- 3.2 IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA — 29
- 3.3 IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA — 30

4

**ULAGANJA I RAZVOJNE
AKTIVNOSTI — 31**

- 4.1 ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU — 32
- 4.2 MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI — 33

5

RIZICI — 35

6 7

**DALJNIJI RAZVOJ U
BUDUĆNOSTI — 39**

**VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI
NAKON PROTEKA POSLOVNE
GODINE — 41**



UVODNA RIJEČ
UPRAVE DRUŠTVA

Prema odredbama Zakona o tržištu plina Plinacro je, kao operator plinskog transportnog sustava u Republici Hrvatskoj, odgovoran i zadužen za upravljanje plinskim transportnim sustavom i njegov razvoj, slijedom čega je i u 2022. godini osigurao siguran i pouzdan transport i tranzit plina. Neprekidnim nadzorom, upravljanjem, održavanjem i razvojem transportnog sustava te racionalnim poslovanjem ispunio je sve zadane ciljeve.

Odredbama Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske (NN 25/2020) naglašena je ključna uloga i odgovornost operatora plinskog transportnog sustava (Plinacro d.o.o.) u razvoju cjelokupnog tržišta prirodnog plina. Budući da prirodni plin, kao fosilno gorivo s najmanjom emisijom ugljikova dioksida, ima značajnu ulogu u prelasku na niskougljično gospodarstvo korištenjem plinskog sustava i za transport dekarboniziranih plinova, neophodno je nastaviti započete procese povezivanja sa susjednim tržištima i razvijati alternativne dobavne pravce koji će omogućiti veću dostupnost korištenjem strateške pozicije Plinacra u razvoju tranzitnih i ostalih potencijala hrvatskog plinskog transportnog sustava. Dobar primjer navedenoga je završetak izgradnje otpremnog plinovoda Zlobin – Omišalj u 2021. godini koji je ključan energetski objekt u povezivanju terminala za ukapljeni prirodni plin s postojećim transportnim sustavom Republike Hrvatske.

Nakon prebrođenog vrhunca pandemije (COVID – 19 krize), u veljači 2022. godine Ruska Federacija izvršila je vojnu agresiju na Ukrajinu što je imalo za posljedicu uvođenje ekonomskih sankcija Ruskoj Federaciji od strane Europske unije i SAD-a. Ruska invazija na Ukrajinu rezultirala je znatnim geopolitičkim neizvjesnostima na globalnoj razini što je također djelomično utjecalo na rast cijena sirovina i energenata, a posljedično i na stopu inflacije koja je tijekom 2022. godine u Hrvatskoj dosegla povijesno visoke stope.

Slijedom novih geostrateških prilika uzrokovanih ratom u Ukrajini koje su se odrazile na tržište plina u EU, Vlada RH donijela je novu Odluku o Kriznom timu za provedbu Plana intervencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom, čiji su članovi i predstavnici Plinacra te društvo Plinacro aktivno sudjeluje u radu navedenog tima.

Dana 18. svibnja 2022. godine Europska komisija donijela je plan REPowerEU kojim je predviđeno smanjivanje ovisnosti EU o ruskim fosilnim gorivima te diverzifikacija opskrbe plinom. Sukladno navedenome, Europska mreža operatora prijenosnog sustava za plin (dalje: ENTSOG) identificirala je ključne projekte te zaključila da bi u srednjoročnom razdoblju proširenje kapaciteta terminala za UPP na otoku Krku i unaprjeđenje Plinacrove transportne mreže prema Mađarskoj i Sloveniji dodatno smanjilo ovisnost o ruskom plinu.

Vlada Republike Hrvatske donijela je 18. kolovoza 2022. godine Odluku kojom se povećava sigurnost opskrbe plinom izgradnjom plinovoda Zlobin – Bosiljevo i povećanjem kapaciteta terminala za UPP na 6,1 milijardu kubnih metara plina godišnje (NN 96/22). Ovom odlukom započet je novi investicijski ciklus te je Plinacro u 3. kvartalu 2022. godine pokrenuo postupke javne nabave za nabavu cijevi i opreme za projekt izgradnje plinovoda Zlobin – Bosiljevo, procijenjene vrijednosti 155 mil. eura. Prema odluci Vlade Republike Hrvatske navedena sredstva zaduženo je osigurati Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja radi ispunjavanja plana REPowerEU u Republici Hrvatskoj.

Državnim proračunom Republike Hrvatske za 2023. godinu planiran je dio sredstava za projekt izgradnje navedenog plinovoda te povećanje kapaciteta terminala za UPP, dok je ostatak sredstava predviđen projekcijama državnog proračuna za 2024. godinu. S obzirom na navedeno, a prema očekivanoj dinamici realizacije ulaganja u projekt plinovoda, s ciljem omogućavanja nesmetane dinamike odvijanja projekta i izvršavanje finansijskih obveza prema ugovornim partnerima Plinacro će tijekom 2023. godine dio sredstava osigurati iz vlastitih izvora.

Stratešku važnost odluke temeljem koje će se postići energetska sigurnost i opskrba Hrvatske plinom, istaknula je i Vlada Republike Hrvatske, apostrofirajući važnost uloge Plinacra kao i korištenja mjera iz plana REPowerEU kako bi Hrvatska na taj način postala regionalno energetsko središte, kada je riječ o mreži transportnih i tranzitnih plinovoda, kao i o kvalitetnom korištenju terminala za ukapljeni prirodni plin.

Uz prethodno spomenute aktivnosti vezane uz plinovod Zlobin – Bosiljevo, a sukladno planu REPowerEU, Plinacro je tijekom 2022. godine započeo ubrzanu pripremu projekata interkonekcija prema Sloveniji, Mađarskoj te Bosni i Hercegovini te je u suradnji s Vladom Republike Hrvatske i predstavnicima Europske komisije prezentirao i ostale projekte od kojih su značajnije interkonekcije sa Slovenijom i Mađarskom te južna interkonekcija HR – BiH. To su projekti koji bi bili ostvarivi u srednjoročnom razdoblju. Također budućim razvojem pridonijelo bi se jačanju energetske neovisnosti i stabilnosti Republike Hrvatske, kao i središnje i jugoistočne Europe čije su države članice pokazale dodatan interes zbog navedenih zbivanja i promjena geostrateških prilika.

Poslovanje društva Plinacro tijekom 2022. godine prvenstveno je obilježeno porastom cijene energenata unatrag zadnjih godinu dana, a posebno plina koji Plinacro koristi za internu potrošnju. Tijekom 2022. godine radi navedenog je došlo do povećanja operativnih, posebice materijalnih troškova poslovanja u odnosu na prethodnu godinu. Tijekom godine kontinuirano se provodila maksimalna racionalizacija troškova poslovanja bez ugrožavanja sigurnosti i pouzdanosti transportnog sustava, kao i pouzdane opskrbe plinom kao primarnim ciljevima, a uzimajući u obzir spomenuti početak novog investicijskog ciklusa. Intenzivno se radilo na pripremi postojećih informatičkih sustava za potrebe uvođenja eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj s danom 1. siječnja 2023. godine, sukladno zakonskim smjernicama o zamjeni kune eurom te samom Zakonu o uvođenju eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj.

Prihodi od transporta plina ostvareni su od naknada za korištenje transportnog sustava i naknada za prekoračenje ugovorenog kapaciteta, temeljem ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, pri čemu se naknada izračunava u skladu s Metodologijom za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 79/20 i 36/21; dalje: Metodologija) i Odlukom o iznosu tarifnih stavki Hrvatske energetske regulatorne agencije (dalje: Agencija). Važeća Metodologija u primjeni je od 1. siječnja 2021. godine od kada se, u odnosu na prethodnu Metodologiju, primjenjuje novi izračun iznosa tarifnih stavki te se koriste drugačiji parametri za izračun cijena negodišnjih kapacitetnih proizvoda. Odlukom Hrvatske energetske regulatorne agencije iznosi tarifnih stavki za transport plina za 2022. godinu manji su u odnosu na tarifne stavke za 2021. godinu.

Tijekom 2022. godine ostvareni su veći prihodi od transporta plina u odnosu na prethodnu godinu zbog poremećaja na tržištu plina EU izazvanog ratom u Ukrajini (zbog čega se događa izuzetan porast cijena plina na tržištu EU te se mijenjaju dobavni pravci plina diljem EU), zbog povećanja kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP, prestanka rada Petrokemije te porasta korištenja kapaciteta na izlazu na interkonekcijama u smjeru iz Hrvatske u Mađarsku kao i ugovanja kratkoročnih kapacitetnih proizvoda.

Slijedom navedenog, ostvaren je pozitivan neto rezultat poslovanja te je tijekom 2022. godine Društvo imalo stabilnu razinu likvidnosti, što se očekuje i u narednom razdoblju.

S osobitim zadovoljstvom ističemo kako je Plinacro unatoč poslovno vrlo izazovnoj godini, uspješno odgovorio na sve poslovne izazove, vodeći računa o zaštiti života i zdravlja djelatnika i partnera te društveno odgovornom poslovanju. U narednom razdoblju, uzimajući u obzir krizu izazvanu ratom u Ukrajini i potencijalne gospodarske efekte, Plinacro će uložiti dodatan napor kako bi se realizirale sve planirane aktivnosti i time dati svoj doprinos očuvanju sigurnosti i pouzdanosti transporta plina te stabilnosti gospodarstva Republike Hrvatske.

Uprava društva Plinacro d.o.o.

MISIJA, VIZIJA I CILJEVI

MISIJA

Kao operator plinskoga transportnog sustava Plinacro je odgovoran za:

- transport i tranzit prirodnog plina
- vođenje (nadzor i upravljanje), održavanje te razvoj i izgradnju plinskoga transportnog sustava
- nediskriminirajući pristup transportnom sustavu kad je to ekonomski i tehničko-tehnološki razumno i opravdano
- uravnoteženje količina plina u transportnom sustavu
- povezivanje s drugim plinskim sustavima.

VIZIJA

Plinacro želi biti cijenjen i vodeći infrastrukturni energetski subjekt plinskoga gospodarstva Republike Hrvatske te važan strateški energetski partner regije i Europske unije, koji na transparentan i društveno odgovoran način svojim vlasnicima omogućava realizaciju energetskih obveza, a korisnicima siguran i pouzdan transport prirodnog plina, kao jedne od ekološki i ekonomski najprihvatljivijih opcija opskrbe energijom u uvjetima otvorenog tržišta.

CILJEVI

Opći ciljevi:

- zadovoljstvo korisnika transportnog sustava i njihovo povjerenje
- uvažavanje potreba, interesa i sposobnosti radnika poticajnim sustavom nagradivanja i napredovanja, a s obzirom na to da su upravo oni nezamjenjiv kreativni potencijal, svekolika potpora i uporište u realizaciji ciljeva
- primjena načela održivog razvoja i promicanje suživota s prirodnom
- suradnja sa širom zajednicom i stanovništvom na područjima na kojima djelujemo.

Naturalni ciljevi:

- pouzdan i siguran transport prirodnog plina plinskim transportnim sustavom Republike Hrvatske
- održavanje pune raspoloživosti plinskoga transportnog sustava
- stvaranje tehničko-tehnoloških preduvjeta za povećanje transportnih kapaciteta, odnosno tržišta transportnih kapaciteta i kapaciteta skladištenja prirodnog plina
- nastavak plinofikacije Republike Hrvatske u funkciji ravnomjernijega gospodarskog razvoja te dostupnosti i mogućnosti izbora energenta svim stanovnicima Republike Hrvatske
- povezivanje transportnog sustava s plinskim sustavima susjednih zemalja
- tranzit prirodnog plina plinskim transportnim sustavom Republike Hrvatske.

Poslovni ciljevi:

- uravnoteženost naturalnih ciljeva, operativnih troškova i ulaganja temeljem prihoda ostvarenih kroz provedbu planova razvoja i poslovanja
- održivo poslovanje kroz likvidnost i solventnost trgovačkog društva
- pretežito vlastito ulaganje u dugotrajanu imovinu
- ostvarivanje razumne dobiti.

SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM

Kao Društvo koje posluje u skladu sa sustavima upravljanja kvalitetom, Plinacro (dalje u tekstu: Društvo/Plinacro) djeluje u skladu s međunarodnim normama ISO 9001 Sustava upravljanja kvalitetom, ISO 27001 Sustava upravljanja informacijskom sigurnošću i ISO 50001 Sustava upravljanja energijom. U 2022. godini provedena su tri vanjska nadzora prema sve tri ISO norme i svi su uspješno završeni. Sustav upravljanja kvalitetom u Plinacru koristi se već dulje od 15 godina te je uspostavljen na svim razinama poslovanja, a njegova funkcionalnost je temelj uspješnog uvođenja drugih sustava.

Projektni tim za integralni projekt usklađenja Društva sa Zakonom i Uredbom o kibernetičkoj sigurnosti u svom je mandatu uskladio svu dokumentaciju i procese te je temeljem toga uspješno proširen opseg ISO 27001:2013 certifikacije na cijelo Društvo, čime je potvrđena usklađenost s tehničkim standardom IEC 62443-2-1 za kibernetičku sigurnost procesnih sustava. Tijekom 2022. godine obavljene su sve potrebne aktivnosti održavanja informatičko-informacijskog sustava Plinakra, rezultat čega je sigurno i nesmetano funkcioniranje sustava.

U izvještajnom razdoblju nije bilo prekida izvršavanja ključne usluge Plinakra zbog kibernetičkih incidenata, pa stoga nije bilo niti „incidenata sa znatnim učinkom“ u smislu Zakona o kibernetičkoj sigurnosti koji bi obvezali Društvo na obavještavanje nadležnih tijela Republike Hrvatske.

Nadalje, temeljem Zakona o energetskoj učinkovitosti i zahtjevima norme ISO 50001 za što se Plinacro certificirao 2018. godine, proveden je niz aktivnosti vezanih za planove mjerena i energetski pregled Plinakra. Sukladno zakonskom okviru i internoj dokumentaciji prati se i evidentira sva utrošena energija po svim objektima društva Plinacro od 2016. godine te se bilježe uštede energije, koje su rezultat provedenih preporuka Tima za upravljanje energijom. U 2022. godini Tim za upravljanje sustavom energetske učinkovitosti nastavio je s praćenjem i evidentiranjem planova mjerena te izradom dokumentacije, što je rezultiralo uspješnim usklađenjem s novom normom.

DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

U skladu s praksom društveno odgovornog poslovanja, Plinacro je pouzdan partner društvu u cjelini te lokalnim zajednicama u kojima djeluje i radi na prepoznavanju njihovih specifičnih potreba. Vodeći se kriterijem kvalitete i korisnosti i u 2022. godini je, kroz programe sponzorstava i donacija na teritoriju cijele Republike Hrvatske, a osobito tamo gdje je Plinacro prisutan, pružena potpora brojnim udrugama i institucijama za projekte humanitarnog, znanstvenog, kulturnog, odgojno-obrazovnog i sportskog karaktera, radi poboljšanja ukupne kvalitete života i razvoja lokalnih zajednica. Plinacro je u 2022. godini pomogao u realizaciji ukupno 43 projekta te je za tu namjenu izdvojeno 690 tis. kuna.

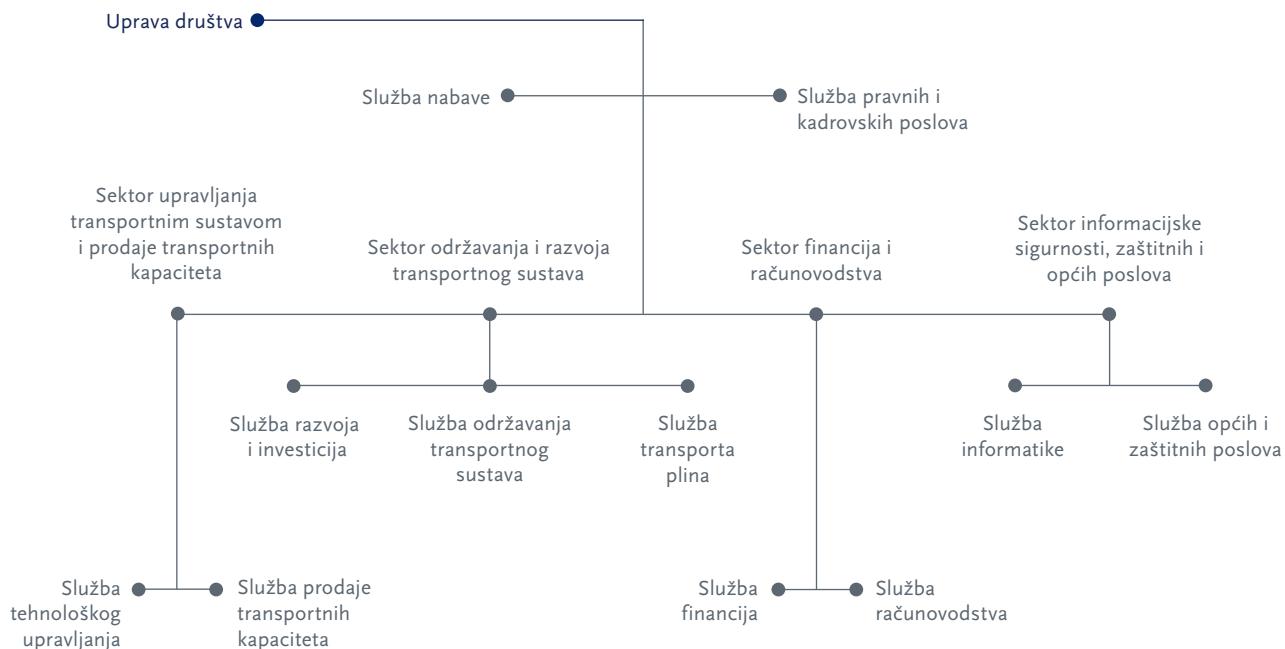
Zaposlenici

U Plinacru je izražena svijest da je ključni čimbenik poslovog uspjeha suvremenih organizacija sustavno i kvalitetno upravljanje ljudskim potencijalima te je cilj postići uključenost, motiviranost i produktivnost zaposlenika educiranih u svom polju stručnosti. Svjesni vrijednosti i vitalnog značaja koji za društvo predstavljaju naši djelatnici sa stručnim i visokospecijaliziranim znanjima, nastojimo osigurati i održati visoku razinu njihove stručnosti i motiviranosti kroz ulaganje u cijeloživotno obrazovanje, specijalistička znanja i vještine putem ciljanih stručnih usavršavanja u Hrvatskoj i inozemstvu (konferencije, seminari, tečajevi) te stručna ospozobljavanja uskladena s potrebama posla. Osobitu važnost pridajemo i prenošenju specijalističkih stručnih znanja i iskustava studentima. Tako naši djelatnici svojim kontinuiranim sudjelovanjem u sveučilišnoj nastavi kao predavači, mentori pri izradi stručnih/diplomskih/doktorskih radova te kroz stručnu praksu i kroz aktivno pisanje i objavljivanje znanstvenih i stručnih članaka u Republici Hrvatskoj i u međunarodnom okruženju nastoje dodatno pridonijeti razvoju struke i ugleda našeg Društva.

KORPORATIVNO UPRAVLJANJE

Organizacijska shema i upravljačka tijela Plinacra:

Organizacijska shema Plinacra:



Upravljačka tijela društva:

Skupština	Nadzorni odbor
Centar za restrukturiranje i prodaju (CERP)	Igor Vuković, predsjednik Ilijana Krešić Rajić, članica Mario Mikulić, predstavnik radnika
Uprava	Revizijski odbor
Ivica Arar, predsjednik Daria Krstičević, članica	Igor Vuković, predsjednik Ilijana Krešić Rajić, članica Mihovil Andelinović, član Ilko Vrankić, član Dario Konta, član

Skupštinu Plinacra od 18. studenog 2021. godine čini Centar za restrukturiranje i prodaju (CERP).

Reviziju godišnjih finansijskih izvještaja društva Plinacro za godinu koja je završila 31. prosinca 2022. obavio je nezavisni revizor PKF Fact revizija d.o.o. i izdao nemođificirano izvješće. Izvješće neovisnog revizora priloženo je uz godišnje finansijske izvještaje Društva.



IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA VLASNIKU I UPRAVI DRUŠTVA PLINACRO d.o.o., Zagreb

Izvješće o reviziji godišnjih finansijskih izvještaja

MIŠLJENJE

Obavili smo reviziju godišnjih finansijskih izvještaja društva Plinacro d.o.o., Zagreb, Savska cesta 88a (dalje u tekstu: „Društvo”), koji obuhvaćaju izvještaj o finansijskom položaju (bilancu) na 31. prosinca 2022., račun dobiti i gubitka, izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, izvještaj o novčanim tokovima, izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz finansijske izvještaje, uključujući i značajne računovodstvene politike.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2022., njegovu finansijsku uspješnost i njegove novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja usvojenim od strane Europske unije (MSFI).

OSNOVA ZA MIŠLJENJE

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su podrobnije opisane u našem izvješću revizora u odjeljku *Odgovornosti revizora za reviziju godišnjih finansijskih izvještaja*. Neovisni smo od Društva u skladu s Međunarodnim kodeksom etike za profesionalne računovode, uključujući Međunarodne standarde neovisnosti koji je izdao Odbor za međunarodne standarde etike za računovode (IESBA) (IESBA Kodeks), kao i u skladu s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju godišnjih finansijskih izvještaja u Hrvatskoj i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

ISTICANJE PITANJA

Društvo će pripremiti konsolidirane godišnje finansijske izvještaje Društva i njegovog ovisnog društva (Grupa), te radi boljeg razumijevanja poslovanja Društva u cjelini, korisnici trebaju čitati konsolidirane godišnje finansijske izvještaje Grupe povezano s ovim godišnjim finansijskim izvještajima.

PKF Fact Revizija

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA (nastavak)

Izvješće o reviziji godišnjih financijskih izvještaja (nastavak)

OSTALE INFORMACIJE

Uprava Društva je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije uključuju Izvješće poslovodstva uključeno u Godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnje financijske izvještaje i naše izvješće revizora o njima. Naše mišljenje o godišnjim financijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije.

U vezi s našom revizijom godišnjih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno protjeruće godišnjim financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane.

U pogledu Izvješća poslovodstva, obavili smo i postupke propisane Zakonom o računovodstvu. Ti postupci uključuju provjeru je li Izvješće poslovodstva sastavljeno u skladu s člankom 21. Zakona o računovodstvu.

Temeljeno na obavljenim postupcima, u mjeri u kojoj smo u mogućnosti to procijeniti, izvještavamo da:

1. su informacije u priloženom Izvješću poslovodstva usklađene, u svim značajnim odrednicama, s priloženim godišnjim financijskim izvještajima; te
2. je priloženo Izvješće poslovodstva sastavljeno u skladu sa člankom 21. Zakona o računovodstvu.

Na temelju poznavanja i razumijevanja poslovanja Društva i njegova okruženja stečenog u okviru revizije godišnjih financijskih izvještaja, dužni smo izvjestiti ako smo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u priloženom Izvješću poslovodstva. U tom smislu nemamo što izvjestiti.

ODGOVORNOSTI UPRAVE I ONIH KOJI SU ZADUŽENI ZA UPRAVLJANJE ZA GODIŠNJE FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE

Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih financijskih izvještaja koji istinito i fer prikazuju u skladu s MSFI-ima i za one interne kontrole za koje uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju godišnjih financijskih izvještaja, Uprava Društva je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa financijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

PKF Fact Revizija

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA (nastavak) Izvješće o reviziji godišnjih finansijskih izvještaja (nastavak)

ODGOVORNOSTI REVIZORA ZA REVIZIJU GODIŠNJIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati izvješće revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je visoka razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prijevare ili pogreške i smatraju se značajni ako se razumno može очekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih finansijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i državamo profesionalni skepticizam tijekom revizije. Mi također:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih finansijskih izvještaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prijevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prijevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorene, namjerne propuste, lažna predstavljanja ili zaobilazeњe internih kontrola.
- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrol Društva.
- ocjenjujemo primjerenošć korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.
- zaključujemo o primjerenošći korištene računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi uprava i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtjeva da skrenemo pozornost u našem izvješću revizora na povezane objave u godišnjim finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na

PKF Fact Revizija

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA (nastavak)

Izvješće o reviziji godišnjih finansijskih izvještaja (nastavak)

ODGOVORNOSTI REVIZORA ZA REVIZIJU GODIŠNJIH FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA (nastavak)

revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg izvješća revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s vremenski neograničenim poslovanjem.

- ocjenjujemo cijelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tijekom naše revizije.

IZVJEŠĆE O DRUGIM ZAKONSKIM ZAHTJEVIMA

IZVJEŠĆE TEMELJEM ZAHTJEVA IZ ZAKONA O RAČUNOVODSTVU

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih finansijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2022. godine u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih finansijskih izvještaja "Standardni finansijski izvještaji" (NN 95/16, 144/20). Finansijske informacije iznijete u standardnim godišnjim finansijskim izvještajima Društva u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim finansijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama od 6. do 51. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje.

U Zagrebu, 12. travnja 2023. godine

PKF FACT revizija d.o.o.
Zadarska 80
10 000 Zagreb

Daniela Šunjić, dipl. oec.
Predsjednica Uprave

PKF FACT revizija d.o.o.
ZAGKB, OIB: 66538066056

Jeni Krstičević, univ.spec.oec.raa.
Ovlašteni revizor



NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE 2020. – 2022. GODINE

NaJAVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE 2020.–2022. godine

NAJAVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI RDG	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
UKUPNI PRIHODI	381.937	504.460	446.644	563.095	126,07	111,62
Poslovni prihodi	366.269	498.667	442.003	557.140	126,05	111,73
– prihodi od transporta plina	347.796	464.394	431.700	523.439	121,25	112,71
– prihodi od nestandardnih usluga	1.692	8.289	4.164	8.364	21,93	100,90
Ostali poslovni prihodi	16.347	25.984	6.140	25.287	212,96	97,32
Financijski prihodi	15.668	5.793	4.641	5.954	128,29	102,78
UKUPNI RASHODI	405.445	424.850	426.106	411.709	96,62	96,91
Poslovni rashodi	345.828	382.243	389.318	372.802	95,76	97,53
Financijski rashodi	59.616	42.607	36.788	38.908	105,76	91,32
DOBIT/GUBITAK RAZDOBLJA	-17.214	65.140	16.841	113.702	675,15	174,55
BROJ ZAPOSLENIH na dan 31.12.	272	262	278	268	96,40	102,29

- **Poslovni prihodi** tijekom 2022. godine ostvareni su u iznosu od 557,14 mil. kuna i veći su za 115,18 mil. kuna ili 26,05 % u odnosu na planirane. Najznačajniji utjecaj na rast poslovnih prihoda u odnosu na planirano imao je prihod od transporta plina te ostali poslovni prihodi (prihod od povrata sredstava za vodnu naknadu od strane Hrvatskih voda u iznosu od 5,4 mil. kuna kao i prihod od ukidanja vrijednosnog usklađenja i rezerviranja, što nije bilo inicijalno planirano).
- U odnosu na 2021. godinu **poslovni prihodi** veći su za 58,47 mil. kuna (11,73 %) najviše kao rezultat povećanja prihoda od transporta plina. Do povećanja dolazi zbog poremećaja na tržištu plina EU izazvanog ratom u Ukrajini zbog čega se događa izuzetan porast cijena plina na tržištu EU, mijenjaju se dobavni pravci plina diljem EU te zbog povećanja kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP, prestanka rada Petrokemije i porasta korištenja kapaciteta na izlazu na interkonekcijama u smjeru iz Hrvatske u Mađarsku, a povremeno i u smjeru Slovenije. Navedene okolnosti dovele su do nepredvidivosti planiranja i korištenja kratkoročnih kapacitetnih proizvoda.
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2022. godini iznose 197,61 mil. kuna što je, u odnosu na planiranih 214,5 mil. kuna, manje za 16,89 mil. kuna (7,88 %) najviše kao rezultat pomaka u dinamici realizacije planiranih troškova, dok su u odnosu na 2021. godinu veći za 13,54 mil. kuna i to najvećim dijelom na stavci materijalni troškovi (plin – tehnoški).
- **Ostvarena dobit poslovanja** iznosi 113,7 mil. kuna te je za 96,86 mil. kuna veća od planirane, kao rezultat znatno većih ostvarenih poslovnih prihoda te ostvarenih manjih poslovnih rashoda.

u 000 kn

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI BILANCA	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
Dugotrajna imovina	4.315.137	4.172.074	4.141.690	4.118.341	99,44	98,71
Kratkotrajna imovina	328.352	368.852	277.202	430.634	155,35	116,75
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja	2.749	3.402	1.800	5.209	289,39	153,12
UKUPNO IMOVINA	4.646.238	4.544.327	4.420.692	4.554.183	103,02	100,22
ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU	438.082	54.362	94.520	67.556	71,47	124,27
Temeljni (upisani) kapital	912.022	912.022	912.022	912.022	100,00	100,00
Rezerve fer vrijednosti	39.458	11.488	39.458	8.339	21,13	72,59
Rezerve iz dobiti	2.158.663	2.141.449	2.203.313	2.206.589	100,15	103,04
Dobit poslovne godine	-17.214	65.140	16.841	113.702	675,15	174,55
KAPITAL I REZERVE	3.092.930	3.130.100	3.171.635	3.240.653	102,18	103,53
REZERVIRANJA	17.121	23.046	6.462	21.312	329,81	92,48
Dugoročne obveze	1.146.651	971.187	817.378	807.612	98,81	83,16
Kratkoročne obveze	284.529	280.455	280.781	350.060	124,67	124,82
Odgđeno plaćanje troškova i prihoda budućeg razdoblja	105.007	139.540	144.435	134.545	93,15	96,42
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	4.646.238	4.544.327	4.420.692	4.554.183	103,02	100,22

- **Ulaganja u dugotrajnu imovinu** realizirana su u iznosu od 67,56 mil. kuna. Niža realizacija ulaganja vidljiva je najvećim dijelom na projektima plinskih čvorova (MRČ/MRS Ivanić Grad – rekonstrukcija, BIS Stari Jankovci – UMS za Vermilion, PČ Dobrovac) radi pomaka u dinamici isporuke opreme i dugotrajnog ishodjenja građevinske dozvole te na MRS-ovima (MRS Gaj – rekonstrukcija) radi poništenja natječaja za odabir izvođača radova rekonstrukcije objekta.

Financijski pokazatelji poslovanja

NAJVAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
EBITDA	170.766	282.912	227.506	358.234	157,46	126,62
ZADUŽENOST	30,62%	27,54%	24,84%	25,42%	102,33	92,30
TEKUĆA LIKVIDNOST	1,15	1,32	0,99	1,23	124,24	93,18
ROA	0,00%	1,43%	0,38%	2,50%	657,89	174,83
ROE	0,00%	2,08%	0,53%	3,51%	662,26	168,75

- **EBITDA** – ostvarena u iznosu od 358,23 mil. kuna te je veća u odnosu na planiranu za 130,73 mil. kuna, najvećim dijelom kao rezultat većih realiziranih operativnih prihoda. Rast EBITDA-e u 2022. godini u odnosu na ostvarenu u 2021. godini u iznosu od 75,32 mil. kuna najvećim je dijelom rezultat povećanja prihoda od transporta plina.
- **Zaduženost** – tijekom 2022. godine primjetan je blagi pad koeficijenta zaduženosti u odnosu na 2021. godinu najvećim dijelom zbog smanjenja obveza po kreditima (EIB I, EIB II i Erste banka).
- **Profitabilnost** – tijekom 2022. godine koeficijenti profitabilnosti (ROA, ROE) veći su u odnosu na 2021. godinu zbog veće ostvarene neto dobiti u promatranom razdoblju koja je rezultat većih poslovnih prihoda.
- **Tekuća likvidnost** – koeficijent tekuće likvidnosti iznosi 1,23 što ukazuje na stabilnu razinu likvidnosti.



TRANSPORT PLINA

2.1 PROMJENE U PRAVNIM PROPISIMA

Radi otklanjanja, odnosno ublažavanja posljedica energetske krize, tijekom 2022. godine na razini EU donesena je Uredba (EU) 2022/1032 o izmjeni uredbi (EU) 2017/1938 i (EZ) br. 715/2009 u vezi sa skladištenjem plina, kojom je uvedena obveza punjenja podzemnih skladišta plina. Također je usvojena nova Uredba vijeća (EU) 2022/1369 o koordiniranim mjerama za smanjenje potražnje za plinom kojom se uvodi obveza smanjenja potrošnje plina do 31. 3. 2023. godine za 15 %. Ujedno se Europskoj komisiji daje ovlast za proglašenje uzbunjivanja na razini Unije u slučaju nestašice plina ili iznimno visoke potražnje za plinom.

Kao odgovor na krizu i radi provedbe europskih regulatornih zahtjeva, Vlada Republike Hrvatske donijela je u rujnu 2022. Uredbu o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN 104/22, NN 106/22) kojom se zbog poremećaja na domaćem tržištu energije, uvođe posebne mjere za trgovinu električnom energijom i trgovinu plinom, uključujući načine i uvjete formiranja cijena plina, električne energije i toplinske energije te posebni uvjeti obavljanja relevantnih energetskih djelatnosti.

Slijedom Odluke o donošenju Plana intervencija o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske Plinacro je izradio novi Plan za krizna stanja operatora transportnog sustava za plinsku godinu 2022./2023., koji je ažuriran i usklađen s izmjenama u novom Planu intervencija. Slijedom obveza koje su propisane Planom intervencija te Odluke Vlade RH o proglašavanju ranog upozorenja vezano uz razinu kriznih stanja zaštite sigurnosti opskrbe plinom RH, od 21. 4. 2022. godine, Plinacro svakodnevno nadležnim osobama u Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja dostavlja dnevni izvještaj o uvjetima u transportnom sustavu.

Izmjene i dopune Mrežnih pravila transportnog sustava

U svibnju 2022. godine donesene su Izmjene i dopune Mrežnih pravila transportnog sustava (NN 58/22) zbog uvođenja novog sustava ugovaranja kapaciteta na ulazima i izlazima u RH, po uzoru na već uhodani sustav ugovaranja na interkonekcijama. Korisnici sad sklapaju jedan „krovni“ ugovor o transportu plina (u trajanju do najdulje 15 godina) temeljem kojeg će ugovarati standardne kapacitetne proizvode za cijelo vrijeme trajanja ugovora. Postupak ugovaranja je digitaliziran i pojednostavljen korištenjem SUKAP sustava te je izmijenjen i obrazac tipskog ugovora o transportu plina.

2.2 UPRAVLJANJE PLINSKIM TRANSPORTNIM SUSTAVOM

Tijekom 2022. godine u transportni sustav preuzeto je 41.039 mil. kWh plina što je za 16,6 % više u odnosu na 2021. godinu. U ukupno preuzetim količinama plina, udio plina koji je proizведен u RH iznosio je 15 %, udio plina preuzetog s terminala za UPP 64 %, udio plina iz uvoza iznosio je 13 %, a udio plina preuzetog iz Podzemnog skladišta plina Okoli bio je 8 %.

ULAZI	(x10 ⁶ kWh)	(x10 ⁶ kWh)	%
	2021.	2022.	
UMS HR	6.410	6.035	-5,85%
Uvoz	6.908	5.362	-22,38%
Terminal UPP	17.428	26.476	51,92%
UKUPNO	30.746	37.873	23,18%
PSP Okoli	4.450	3.166	-28,85%
SVEUKUPNO	35.196	41.039	16,60%

Iz transportnog sustava u 2022. godini isporučeno je 41.040 mil. kWh plina što je za 16,6 % više u odnosu na 2021. godinu. Isporuka plina u distribucijske sustave smanjena je za 12,4 %, dok je isporuka plina za krajnje kupce priključene na transportni sustav bila manja za 21,8 %. Izvoz plina iz RH porastao je za 905,16 %.

IZLAZI	(x10 ⁶ kWh)	(x10 ⁶ kWh)	%
	2021.	2022.	
Izvoz	1.143	11.489	905,16%
DS-i	13.725	12.023	-12,40%
Krajnji kupci na TS	15.936	12.456	-21,84%
UKUPNO	30.804	35.968	16,76%
PSP Okoli	4.394	5.072	15,43%
SVEUKUPNO	35.198	41.040	16,60%

Prihod od usluge transporta plina u 2022. godini iznosi 523,44 mil. kuna što je za 59,04 mil. kuna, odnosno za 12,71 % više od prihoda od usluge transporta plina u 2021. godini, kada je iznosio 464,40 mil. kuna.

Kontinuiranim praćenjem parametara kvalitete plina na ulazima u transportni sustav putem ugrađenih procesnih kromatografa tijekom 2022. godine utvrđeno je da je kvaliteta plina preuzetog u transportni sustav bila u granicama standardne kvalitete plina propisane Općim uvjetima opskrbe plinom.

Sastav plina na ulazima u transportni sustav stabilan je s promjenama unutar propisanih granica što rezultira i odgovarajućom kvalitetom plina na izlazima iz transportnog sustava.

Informacijski i telekomunikacijski sustavi su tehnička potpora i nužna infrastruktura za pouzdan i siguran nadzor i upravljanje tehnološkim procesom transporta plina te za provođenje poslovnih procesa, razmjene i obrade podataka vezanih uz prodaju i korištenje kapaciteta transportnog sustava. Održavani su sukladno planu održavanja te nisu zabilježeni značajniji zastoji i poremećaji u radu i raspoloživosti tih sustava i usluga prema korisnicima. Osim maksimalne raspoloživosti navedenih sustava, oni se kontinuirano unaprjeđuju i nadograđuju u svrhu ispunjenja obveza operatora transportnog sustava.

Ostale aktivnosti

Promjene na tržištu kupaca

Nastavljen je trend rasta interesa novih energetskih subjekata, prije svega trgovaca plinom, za ulazak na tržište plina u RH, koji se može povezati s puštanjem u rad terminala za UPP na otoku Krku te s povećanjem njegova kapaciteta.

Istovremeno, zbog poremećaja na tržištu uzrokovanih energetskom krizom na razini cijele EU, pojавio se trend povlačenja opskrbljivača s tržišta kojima HERA privremeno ili trajno oduzima energetske dozvole zbog neispunjavanja zakonskih obaveza. Tako su tijekom 2022. godine četiri opskrbljivača izgubila dozvole. S obzirom na Zakonom o tržištu plina propisanu ulogu zajamčenog opskrbljivača navedena oduzimanja dozvola nisu utjecala na poslovanje Plinaca.

Prestanak rada Petrokemije te remont postrojenja Rafinerije Rijeka imao je najveći utjecaj na smanjenje potrošnje plina u Republici Hrvatskoj u 2022. godini, međutim to nije utjecalo na smanjenje prihoda od usluge transporta plina budući da su za navedene kupce opskrbljivači rezervirali kapacitete na godišnjoj razini. Osim navedenog, značajno je smanjenje potrošnje plina i kod ostalih krajnjih kupaca na transportnom sustavu te na distribucijskim sustavima koje može biti posljedica izuzetno blage zime u proteklom razdoblju, visokih cijena plina i propisanih mjera ušteda plina. U navedenim okolnostima povećan je interes za izvoz plina u susjedne države, što je rezultiralo povećanjem ugovaranja kapaciteta na interkonekcijama.

3

FINANCIJSKA IZVJEŠĆA
DRUŠTVA

3.1 RAČUN DOBITI I GUBITKA

u 000 kn

RAČUN DOBITI I GUBITKA	Ostvarenje 2021.	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5
I. POSLOVNI PRIHODI	498.667	442.003	557.140	126,05	111,73
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	0	0	49		
2. Prihodi od prodaje	472.683	435.864	531.803	122,01	112,51
– prihodi od transporta plina	464.394	431.700	523.439	121,25	112,71
– prihodi od nestandardnih usluga	8.289	4.164	8.364	200,89	100,91
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, roba i usluga	0	0	0		
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe	0	0	0		
5. Ostali poslovni prihodi	25.984	6.140	25.287	411,88	97,32
II. POSLOVNI RASHODI	382.243	389.318	372.802	95,76	97,53
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda	0	0			
2. Materijalni troškovi	94.066	115.494	122.184	105,79	129,89
a) Troškovi sirovina i materijala	14.019	24.266	32.378	133,43	230,96
b) Troškovi prodane robe	347	0	8		2,43
c) Ostali vanjski troškovi	79.700	91.228	89.797	98,43	112,67
3. Troškovi osoblja	58.834	62.860	57.511	91,49	97,75
a) Neto plaće i nadnice	35.304	37.849	34.422	90,95	97,50
b) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	15.442	16.362	15.256	93,24	98,79
c) Doprinosi na plaće	8.087	8.649	7.833	90,57	96,85
4. Amortizacija	166.488	174.821	173.896	99,47	104,45
5. Ostali troškovi	19.447	21.843	17.214	78,81	88,52
6. Vrijednosna uskladjenja	13.582	0	1.265		9,31
7. Rezerviranja	18.110	0	36		0,20
8. Ostali poslovni rashodi	11.716	14.300	696	4,87	5,94
III. FINANCIJSKI PRIHODI	5.793	4.641	5.954	128,30	102,79
IV. FINANCIJSKI RASHODI	42.607	36.788	38.908	105,76	91,32
V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	0	0	0		
VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	0		
VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	0	0	0		
VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	0		
IX. UKUPNI PRIHODI	504.460	446.644	563.095	126,07	111,62
X. UKUPNI RASHODI	424.850	426.106	411.709	96,62	96,91
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA	79.611	20.538	151.385	737,09	190,16
XII. POREZ NA DOBIT	14.470	3.697	37.683	1.019,33	260,42
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	65.140	16.841	113.702	675,14	174,55

3.2 IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA

u 000 kn

BILANCA STANJA	Stanje na dan 31. 12. 2021.	Stanje na dan 31. 12. 2022.	Povećanje Smanjenje	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
AKTIVA				
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPLAĆENI KAPITAL	0	0	0	
B. DUGOTRAJNA IMOVINA	4.172.074	4.118.341	-53.733	98,71
I. Nematerijalna imovina	63.730	63.865	135	100,21
II. Materijalna imovina	3.465.656	3.412.154	-53.502	98,46
III. Dugotrajna finansijska imovina	638.432	639.650	1.218	100,19
IV. Potraživanja	0	0	0	
V. Odgodjena porezna imovina	4.255	2.672	-1.583	62,79
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA	368.852	430.634	61.782	116,75
I. Zalihe	25.998	25.057	-941	96,38
II. Potraživanja	66.431	72.400	5.969	108,99
a) Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	0	0	0	
b) Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	0	0	0	
c) Potraživanja od kupaca	65.395	71.024	5.629	108,61
d) Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	0	0	0	
e) Potraživanja od države i drugih institucija	45	285	240	635,25
f) Ostala potraživanja	991	1.091	100	110,14
III. Kratkotrajna finansijska imovina	16.760	16.829	69	100,41
IV. Novac u banci i blagajni	259.664	316.347	56.683	121,83
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	3.402	5.209	1.807	153,12
E. UKUPNO AKTIVA (A. + B. + C. + D.)	4.544.327	4.554.183	9.856	100,22
F. IZVANBILANČNI ZAPISI	367.422	309.893	-57.529	84,34
PASIVA				
A. KAPITAL I REZERVE	3.130.100	3.240.653	110.553	103,53
I. Temeljni (upisani) kapital	912.022	912.022	0	100,00
II. Kapitalne rezerve	1	1	0	100,00
III. Rezerve iz dobiti	2.141.449	2.206.589	65.140	103,04
IV. Rezerve fer vrijednosti	11.488	8.339	-3.149	72,59
V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak	0	0	0	
VI. Dobit ili gubitak poslovne godine	65.140	113.702	48.562	174,55
B. REZERVIRANJA	23.046	21.312	-1.734	92,48
C. DUGOROČNE OBVEZE	971.187	807.612	-163.575	83,16
I. Obveze za zajmove, depozite i slično	0	0	0	
II. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	961.871	798.400	-163.471	83,00
III. Ostale dugoročne obveze	6.795	7.381	586	108,62
IV. Odgodjena porezna obveza	2.522	1.831	-691	72,60
D. KRATKOROČNE OBVEZE	280.455	350.060	69.605	124,82
I. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	134	338	204	252,24
II. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	165.307	165.688	381	100,23
III. Obveze za predujmove	1.091	2.326	1.235	213,20
IV. Obveze prema dobavljačima	36.493	52.431	15.938	143,67
V. Obveze prema zaposlenicima	3.140	3.067	-73	97,68
VI. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	18.943	40.209	21.266	212,27
VII. Obveze s osnove udjela u rezultatu	0	0	0	
VIII. Ostale kratkoročne obveze	55.347	86.002	30.655	155,39
E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA	139.540	134.545	-4.995	96,42
F. UKUPNO PASIVA (A. + B. + C. + D.+E.)	4.544.327	4.554.183	9.856	100,22
G. IZVANBILANČNI ZAPISI	367.422	309.893	-57.529	84,34

3.3 IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

u 000 kn

Naziv pozicije	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.
1	2	3
NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNICH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od kupaca	574.234	653.996
2. Novčani primici od tantijema, naknada, provizija i slično	0	0
3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	230	633
4. Novčani primici s osnove povrata poreza	0	0
5. Ostali novčani primici od poslovnih aktivnosti	2.255	37.686
I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti	576.719	692.315
1. Novčani izdaci dobavljačima	-122.373	-192.631
2. Novčani izdaci za zaposlene	-63.529	-63.761
3. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	-2.432	-2.376
4. Novčani izdaci za kamate	-41.705	-36.700
5. Plaćeni porez na dobit	0	-15.395
6. Ostali novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	-80.323	-89.840
I. Ukupno novčani izdatci od poslovnih aktivnosti	-310.362	-400.703
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNICH AKTIVNOSTI	266.357	291.612
NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	0	590
2. Novčani primici od prodaje finansijskih instrumenata	0	125
3. Novčani primici od kamata	90	90
4. Novčani primici od dividendi	0	0
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	0	0
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	51.073	0
II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	51.162	806
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	-106.271	-70.608
2. Novčani izdaci za stjecanje finansijskih instrumenata	-3.387	0
3. Novčani izdaci s osnove danih zajmova i štednih uloga	0	0
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	0	0
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	-11.053	0
III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	-120.711	-70.608
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	-69.549	-69.803
NOVČANI TOKOVI OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih finansijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	0	0
4. Ostali novčani primici od finansijskih aktivnosti	70	31
IV. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti	70	31
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih finansijskih instrumenata	-137.526	-165.630
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	0	0
3. Novčani izdaci za finansijski najam	0	0
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
5. Ostali novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	-1.398	-6
V. Ukupno novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	-138.924	-165.637
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI	-138.855	-165.606
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	-438	480
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA	57.515	56.683
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	202.148	259.664
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	259.664	316.347



**ULAGANJA I
RAZVOJNE AKTIVNOSTI**

4.1 ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU

ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU					u 000 kn
Redni broj	Opis	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.	% 3/2	
1	2	3	4		
1.	Plinovodi	21.409	21.774	101,71	
2.	Mjerno reduksijske stанице	4.907	1.197	24,40	
3.	Plinski čvorovi	40.438	17.583	43,48	
4.	Nadzor i upravljanje	12.627	12.300	97,41	
5.	Informatički sustavi	4.497	4.542	100,99	
6.	Razvoj novih tehnologija	2.070	1.202	58,05	
7.	Pogonski objekti	190	181	95,00	
8.	Napuštanje objekata koji će biti van funkcije	50	0	0,00	
9.	Projekti kojima prethodi suglasnost regulatora	0	0		
I.	UKUPNO	86.188	58.778	68,20	
II.	Rješavanje imovinsko pravnih poslova – aktivirani investicijski projekti	382	175	45,92	
III.	Ostala dugotrajna imovina (oprema za potrebe društva)	7.950	8.603	108,22	
UKUPNO ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU (I.+II.+III.)		94.520	67.556	71,47	

Ukupno ulaganje u dugotrajnu imovinu u 2022. godini realizirano je u iznosu od 67,56 mil. kuna.

Tijekom 2022. godine značajniji projekti bili su:

- Završetak rekonstrukcije magistralnog plinovoda Ludbreg – Koprivnica DN 400/50
- Završetak rekonstrukcije MRČ Kutina
- Završetak izgradnje MRS Banova Jaruga, MRS Gola, MRS Hampovica, MRS Hampovica, MRS Čađavica i MRS Dugo Selo II
- Radovi na povećanju kibernetičke sigurnosti poslovnih sustava Plinacra
- Projektiranje sustava tehničke zaštite na MRS Ivanić III i MRČ Kozarac i projektiranje solarne elektrane za vlastitu potrošnju.

4.2 MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI

Međunarodne aktivnosti u 2022. godini u najvećoj su mjeri uvjetovane suradnjom s radnim tijelima Europske unije i Energetskom zajednicom. Plinacrovi projekti uvršteni su u ENTSOG-ov Desetogodišnji plan TYNDP. Sudjelovanje projekata u ENTSOG-ovom TYNDP-u osnovni je preduvjet za izbor na liste Europske unije (REPowerEU, PCI i PECL liste). Osim razvojnih regionalnih plinskih projekta (koji su prijavljeni kao H2 ready), prijavljeni su i novi projekti za prenamjenu postojećeg sustava za vodik i novi projekti koji su namijenjeni transportu 100 % vodika. Nastavljeno je sudjelovanje na ENTSOG-ovim radnim grupama te kontinuirano upotpunjavanje podataka ENTSOG-a s ciljem objavljivanja izvještaja na razini EU. Međunarodne aktivnosti u velikoj su se mjeri odnosile na pripremu za procese prilagodbe transportnog sustava vodiku H2 i ostalim dekarboniziranim plinovima. Sudjelovalo se na nekoliko radionica pod okriljem resornog ministarstva i ENTSOG-a, a Plinacro je od 1. siječnja 2022. godine član inicijative European Hydrogen Backbone, u čijem radu aktivno sudjeluje.

U 2022. godini proveden je postupak prijave projekata za novu Listu projekata od zajedničkog interesa (PCI listu) i prvu PCI listu koja će biti donesena u skladu s novom, revidiranom TEN-E Uredbom EU/2022/869.

Dana 14. 12. 2022. završen je postupak prijave Plinacrovih projekata za uvrštanje na Listu projekata od zajedničkog interesa (PCI lista) i na Listu projekata od uzajamnog interesa (PMI lista).

Za PCI listu prijavljeni su sljedeći projekti:

- H2 interkonekcija Hrvatska/Slovenija (Lučko – Zabok – Rogatec)
- H2 prenamjena interkonekcije HR-HU
- H2 sustav opskrbe Hrvatska-sjever
- H2 sustav opskrbe Hrvatska-jug
- Prilagodba plinskog sustava za budući transport 100 % H2.

Za PMI listu prijavljeni su sljedeći projekti:

- Interkonekcija Hrvatska – Bosna i Hercegovina (Slobodnica – Bosanski Brod)
- Interkonekcija Hrvatska – Bosna i Hercegovina jug (Zagvozd – Imotski – Posušje)
- Interkonekcija Hrvatska – Bosna i Hercegovina zapad (Lička – Jesenica – Rakovica – Bihać)
- Interkonekcija Hrvatska – Srbija (Slobodnica – Sotin – Bačko Novo Selo)
- Jonsko-jadranski plinovod (IAP)

Europska komisija započela je s postupkom javnih konzultacija za prijavljene projekte za PCI i PMI liste. Svi Plinacrovi projekti prijavljeni za PCI i PMI liste nalaze se na konzultacijskoj listi. Zajedno s Agencijom za ugljikovodike na PCI listu prijavljen je projekt prikupljanja, transporta i skladištenja CO₂ s lokacija cementara, Tvornica cementa Našice (Hrvatska) i Duna-Dráva Cement Kft. Beremend (Mađarska) u ispraznjeno naftno polje Bockovac.

Također, sudjelovalo se u izradi GRIP-ova (Gas Regional Investment Plans – Regionalni plinski investicijski planovi) za Južni plinski koridor te jugoistočnu i srednju Europu. Oba izdanja GRIP-a službeno su objavljena u prvom kvartalu 2022. godine. Dogovoren je daljnja suradnja s USEA-om i sudjelovanje Plinacra u inicijativi Eastern Europe Natural Gas Partnership (EE-NGP) te je nastavljena i kontinuirana suradnja s EC-om, Energetskom zajednicom i susjednim operatorima plinskog transportnog sustava SOCAR-om, BH-Gasom, Montenegro Bonusom, Albgazom, Plinovodima, FGSZ-om.

Nadalje, organizirana je online radionica o regionalnoj suradnji na projektu Jonsko-jadranskog plinovoda na kojoj je sudjelovalo pedesetak stručnjaka iz cijelog svijeta uključujući visokopozicionirane predstavnike društava TAP, EXXONMobile, SOCAR i Excelerate te predstavnike resornih ministarstava i operatora transportnih sustava Hrvatske, Albanije, Crne Gore, Bosne i Hercegovine, Energetske zajednice i Europske komisije.



RIZICI

Osnova za stabilno poslovanje jest provođenje mjera sustavne identifikacije, analize i upravljanja potencijalnim rizicima poslovanja. U nastavku su navedeni potencijalni rizici koji mogu utjecati na poslovanje društva Plinacro.

Regulatorni i tržišni rizici poslovanja

Regulatorni i tržišni rizici poslovanja mogu dovesti do odstupanja ostvarenja u odnosu na planirani prihod od usluge transporta plina. Svakako valja istaknuti da je prihod od usluge transporta plina dominantan u ukupnom prihodu potrebnom za redovno poslovanje društva Plinacro te je nužan za pokrivanje operativnih troškova poslovanja, za investiranje u novu imovinu prema usvojenom planu i za pokrivanje ostalih finansijskih obveza.

a) Rizik promjene pravnih propisa za tržište plina

Društvo Plinacro, kao operator transportnog sustava, obavlja reguliranu energetsku djelatnost transporta plina te je njegovo poslovanje uvjetovano odredbama koje proizlaze iz važećih zakonskih i podzakonskih akata kojima je regulirano tržište plina u Republici Hrvatskoj, a koje mora biti uskladeno s direktivama i uredbama Europske unije, jer je Hrvatska, kao država članica, preuzela obvezu njihove provedbe. Stoga je i Plinacro dužan ispuniti zahtjeve koji proizlaze iz pravnih propisa za tržište plina u EU i RH, što podrazumijeva kontinuirano praćenje promjena pravnih propisa, edukaciju zaposlenika te efikasnu provedbu propisanih obveza u definiranom roku.

Ispunjavanje propisanih obveza za Plinacro podrazumijeva i znatna dodatna sredstva investiranja u opremu i usluge kako bi se kvalitetno i na vrijeme ispunile propisane odredbe, a njihovo nepoštivanje može imati posljedice u smislu prekršajnih sankcija.

b) Energetska kriza na tržištu EU

Odstupanja prihoda od usluge transporta plina zbog poremećaja na tržištu plina EU izazvanog ratom u Ukrajini mogu imati pozitivan ili negativan predznak. Neizvjestan je učinak porasta cijena plina na cijelo gospodarstvo, a time i na ugoveranje kapaciteta transportnog sustava.

c) Rizik neostvarenja plana prihoda od transporta plina zbog utjecaja vanjskih faktora

Meteorološki utjecaj

Klimatski uvjeti odnosno meteorološki faktori imaju konstantan utjecaj na prihod od usluge transporta plina te izravno utječu na manje ili veće ostvarenje prihoda u odnosu na planirani prihod. Klimatski uvjeti uzrokuju znatno nižu ili višu potrošnju prirodnog plina u pojedinim mjesecima u odnosu na planiranu potrošnju, ali i na ugoveranje kapaciteta transportnog sustava, posebice kratkoročnih kapacitetnih proizvoda za temperaturno ovisne kupce plina. U strukturi potrošnje plina, odnosno transportiranih količina plina, kupci koji su temperaturno ovisni, i koji su pretežito na distribucijskim sustavima, imaju udio od približno 40 %. Zbog klimatskih promjena u prethodnim godinama utjecaj hidropotencijala pokazao se vrlo značajnim za potrošnju plina za energetske transformacije. Navedeni faktori stohastičke su naravi te uvode neizvjesnost i nesigurnost u planirani prihod od usluge transporta plina.

Makroekonomski utjecaj

Na ostvarenje prihoda Plinacra utječe i gospodarska situacija u Republici Hrvatskoj koja je trenutačno pogodena visokim cijenama energenata i visokom stopom inflacije. Krajnji kupci izravno priključeni na transportni sustav značajno su smanjili udio u ukupnoj potrošnji plina u RH s nekadašnjih 60 % na 35 %. Njihova potrošnja ovisi o cijeni plina i drugih energenata, ali ovisi i o drugim makroekonomskim pokazateljima zbog kojih može nastupiti trend pada (ili rasta) potrošnje plina, što neminovno dovodi do smanjenja (ili povećanja) potražnje za kapacitetima transportnog sustava od strane postojećih i potencijalno novih korisnika transportnog sustava.

Rizik naplate

Sukladno važećim Mrežnim pravilima transportnog sustava (NN br. 50/18, 31/19, 89/19, 36/20 i 106/21) i Općim uvjetima korištenja usluge transporta plina, u plinskoj godini 2022./2023. svi su kupci razvrstani u kategorije te su ovisno o kategorijama zatražena sredstva osiguranja plaćanja. Za Ugovore o transportu plina zatražene su bankarske garancije na iznose od 10 % i 30 % ukupne naknade, obične zadužnice na iznose od 50 % i 100 % ukupne naknade te novčani depoziti u istim iznosima. Za Ugovore o transportu plina na interkonekciji zatražene su bankarske garancije na iznose 25 %, 65 % i 100 % ukupne naknade i novčani depoziti u istim iznosima ukupne naknade.

Svrstavanjem kupaca u kategorije rizičnosti te pribavljanjem sredstava osiguranja plaćanja (obične zadužnice, bankarske garancije, novčani depozit) stvaraju se uvjeti u kojima Plinacro može zaštитiti svoj položaj u slučaju nepridržavanja ugovorenih rokova plaćanja.

Zahvaljujući činjenici da su ugovori o transportu plina i ugovori o transportu plina na interkonekciji za plinsku godinu 2022./2023. potpisani sa svim korisnicima transportnog sustava te da je na temelju njih Plinacro tražio i zaprimio sredstva osiguranja plaćanja, smanjen je rizik naplate potraživanja.

Kreditni rizik

Upravljanje kreditnim rizikom u dijelu plasiranja novčanih sredstava Plinacra temelji se na načelima sigurnosti i diversifikacije portfelja s ciljem adekvatnog upravljanja rizicima poslujući s bankama prihvatljive stope adekvatnosti kapitala. Redovno se pratila izloženost prema poslovnim bankama s kojima Plinacro surađuje te njihovi finansijski pokazatelji, koje kvartalno objavljuje HNB na svojoj mrežnoj stranici kao i relevantne informacije s tržišta. Uvezši u obzir kretanja uvjeta na tržištu tijekom 2022. godine, nisu ostvareni finansijski efekti kroz plasiranje novčanih sredstava.

U sklopu praćenja kreditnog rizika kontinuirano se pratila cjelokupna dugotrajna finansijska imovina.

Valutni rizici

Izvještajna godina 2022. zadnja je godina kroz koju je Društvo bilo izloženo navedenom riziku, i to zbog valutne strukture prihoda koji su se dominantno iskazivali u kunama te strukture kreditnih obveza koja se iskazuje u eurima. Valutni rizik je i tijekom 2022. godine bio najizraženiji u dijelu urednog otplaćivanja kredita inozemnog kreditora (EIB) te obveza prema dobavljačima u valuti EUR, koje su posljedica intenzivnog investicijskog ciklusa.

Prilikom provođenja aktivnosti kupnje EUR uvažavale su se godišnje, kvartalne i mješevitne prognoze kretanja tečaja (EUR/HRK) analitičara vodećih banaka na domaćem tržištu s kojima Plinacro surađuje te se kontinuirano pratilo kretanje tečaja EUR/HRK na tržištu novca da bi se ostvarili najpovoljniji uvjeti za Društvo.

U cilju smanjenja rizika Plinacro je i tijekom 2022. godine višekratnim akcijama kupnje eura na novčanom tržištu akumulirao sredstva za potrebe podmirenja obveza po inozemnim kreditima i ostalih obveza prema dobavljačima u valuti EUR, i to na način da se unutar dozvoljenih mogućnosti i u skladu s okolnostima rizik valutnog tečaja u najvećoj mogućoj mjeri pokušao svesti na minimum.

Rizik likvidnosti

Usklađivanjem dinamike priljeva i odljeva sredstava kroz izradu plana likvidnosti i projekcija za mjesечni i kvartalni vremenski period, Plinacro je aktivno upravljaо rizikom likvidnosti uvažavajući specifičnosti djelatnosti i sezonski efekt priljeva sredstava uz kontinuirane odljeve. Važnu ulogu pritom imalo je ostvarenje planirane dinamike podmirenja obveza u skladu s ugovornim te zakonskim obvezama i kontinuiranim planiranjem novčanih tokova. Projekcije plana likvidnosti izrađivale su se prema potrebi tijekom mjeseca i kvartalno uz ažuriranje ulaznih podataka u području odgovornosti organizacija koje ih planiraju. Uz redovne otplate inozemnih kredita u Europskoj investicijskoj banci, početkom 2022. godine, sukladno otplatnom planu, započela je i otplata rata kredita u Erste & Steiermarkische bank d.d.

Tijekom godine likvidnost Društva bila je stabilna.

Plinacro je također i tijekom 2022. godine bio izložen riziku naplate po izdanom korporativnom jamstvu danom kćerinskom društvu Podzemno skladište plina d.o.o. u iznosu od 187,6 mil. kuna. Navedeno je regulirano međusobnim ugovorom uz redovito praćenje poslovanja društva PSP. Likvidnost Društva će se i ubuduće pratiti s posebnom pažnjom, a sve u svrhu održavanja prihvatljive razine likvidnosti i pravovremene reakcije.



DALJNJI RAZVOJ
U BUDUĆNOSTI

Srednjoročne razvojne aktivnosti usmjerene su na povećanje regionalne sigurnosti opskrbe plinom, a dugoročne na proces dekarbonizacije plinskog transportnog sustava. Tijekom izvještajnog razdoblja zaprimljeni su HERA-ini komentari na Desetogodišnji plan razvoja plinskog transportnog sustava 2023. – 2032. koji joj je dostavljen na uvid krajem 2021. godine.

Dorade se primarno odnose na ažuriranje podataka za 2021. godinu i prilagodbu Desetogodišnjeg plana Planu REPowerEU. Plan REPowerEU objavljen je 18. svibnja 2022. godine. U planu je navedeno kako je njegov cilj što prije smanjiti ovisnost EU o ruskim fosilnim gorivima ubrzanjem prelaska na čistu energiju i udruživanjem snaga kako bi se postigao otporniji energetski sustav i istinska energetska unija. Planom je zaključeno da bi se, među ostalim projektima u regiji, u srednjoročnom razdoblju proširenjem kapaciteta terminala za UPP na Krku i unaprjeđenjem Plinacrove transportne mreže prema Mađarskoj i Sloveniji dodatno smanjila ovisnost o ruskom plinu.

Stoga se u Desetogodišnjem planu razmatra ubrzana priprema za realizaciju projekata Lučko – Zabok – Rogatec i Zlobin – Bosiljevo – Kozarac – Slobodnica. Dinamika i obuhvat razvoja navedenih projekata ovisit će o tržišnom/sigurnosnom interesu i mogućnosti pribavljanja finansijskih sredstava za njihovu provedbu.

Desetogodišnji plan upućen je s navedenim doradama u proceduru usvajanja u srpanju 2022. godine. HERA je službene prijedloge dorada Desetogodišnjeg plana 2023. – 2032. dostavila krajem prosinca 2022. godine.

Slijedom preporuka Plana REPowerEU, Vlada Republike Hrvatske donijela je Odluku o povećanju sigurnosti opskrbe razvojem plinovoda Zlobin – Bosiljevo i proširenjem kapaciteta terminala za UPP (NN 96/2022).

Izgradnjom plinovoda Zlobin – Bosiljevo (DN 800/100 bar, duljina 58 km) povećava se sigurnost opskrbe plinom u Republici Hrvatskoj, povećava se kapacitet isporuke plina s terminala za UPP s 2,9 na 3,5 milijardi kubnih metara plina godišnje. To je prva faza i ujedno nužan preduvjet za daljnji razvoj transportnog sustava i povećanje kapaciteta na interkonekcijama prema Mađarskoj i Sloveniji. Tijekom 2022. godine započeli su procesi nabave čeličnih cijevi i opreme za predmetni plinovod Zlobin – Bosiljevo DN 800/100.

Za realizaciju plinske interkonekcije sa Slovenijom Lučko – Zabok – Rogatec pokrenuta je izrada investicijskog zahtjeva za natječaj za financiranje iz fonda CEF, dok se financiranje plinovoda Bosiljevo – Kozarac – Slobodnica očekuje iz fonda RRF (fond oporavka i otpornosti).

Osim REPowerEU u novom se planu načelno razmatra koncept dekarbonizacije plinskog sektora prema Hrvatskoj strategiji za vodik do 2050. godine.

U kratkoročnom razdoblju očekuju se studijske pripreme i osnovne investicije nužne za umješavanje i prihvatanje plinova s manjim udjelom vodika (rekonstrukcije kromatografa), dok se značajnija ulaganja očekuju nakon 2030. godine.

Pristupom EU fondovima (bespovratnim sredstvima) nastoji se olakšati i ubrzati provedba projekata koji se, da bi mogli pristupili EU fondovima, moraju nalaziti na tzv. EU listama.

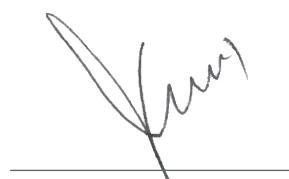


VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON PROTEKA POSLOVNE GODINE

Tijekom veljače i ožujka 2023. godine Društvo je po završetku postupaka javne nabave ugovorilo nabavku opreme i cijevi za potrebe izgradnje magistralnog plinovoda Zlobin – Bosiljevo u ukupnom iznosu od 47 mil. eura. Navedeni postupci pokrenuti su temeljem Odluke Vlade RH o povećanju sigurnosti opskrbe plinom izgradnjom plinovoda Zlobin – Bosiljevo i povećanjem kapaciteta terminala za UPP na 6,1 milijardu kubnih metara plina godišnje, donesene 18. kolovoza 2022. godine.

Osim navedenog, nakon datuma Izvještaja o finansijskom položaju / Bilance nije bilo događaja koji bi značajno utjecali na godišnje finansijske izvještaje Društva za 2022. godinu koji bi, slijedom toga, trebali biti objavljeni ili bi finansijski izvještaji trebali biti prepravljeni.

Potpisano uime Uprave:



Ivica Arar
predsjednik Uprave



Daria Krstičević
članica Uprave



Savska cesta 88a, 10000 Zagreb, Hrvatska
tel.: 01 6301 777, fax: 01 6301 724
web: www.plinacro.hr