



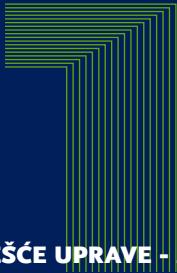
GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2016.



GODIŠNJE IZVJEŠĆE PLINACRO GRUPE ZA 2016. GODINU

Zagreb, 8. lipnja 2017.

SADRŽAJ



IZVJEŠĆE UPRAVE - 4



DRUŠTVENO
ODGOVORNO
POSLOVANJE - 10



PLINACRO GRUPA - 14

3.1 PLINACRO D.O.O. - 16

3.2 PODZEMNO SKLADIŠTE

PLINA D.O.O. - 24

3.3 LNG HRVATSKA D.O.O. - 33

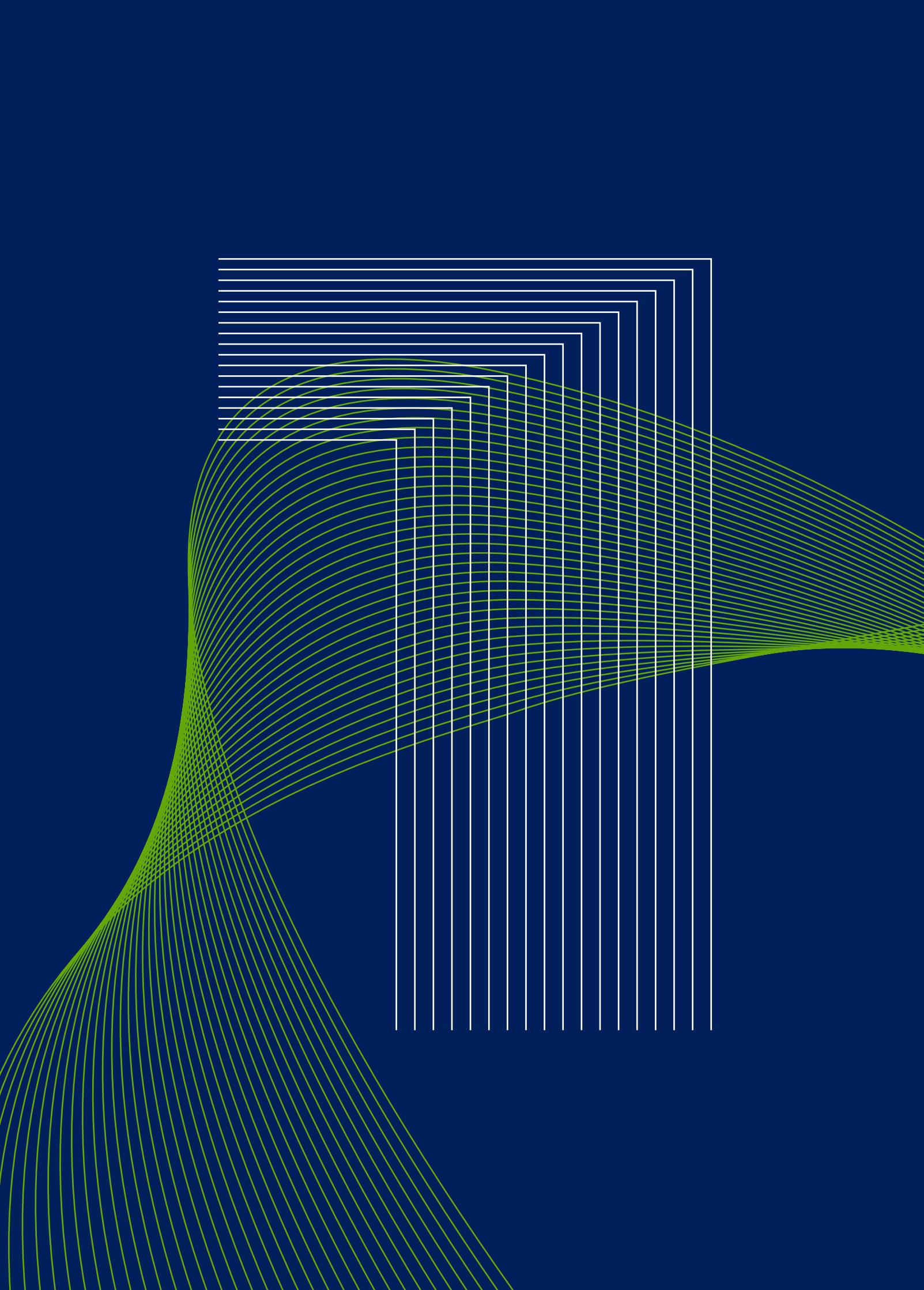
4

KONSOLIDIRANI
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJ - 38

- 4.1 KONSOLIDIRANI RAČUN
DOBITI I GUBITKA - 40
- 4.2 KONSOLIDIRANI
IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM
POLOŽAJU/BILANCA - 44
- 4.3 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ
O NOVČANIM TOKOVIMA - 46
- 4.4 KONSOLIDIRANI
FINANCIJSKI POKAZATELJI
POSLOVANJA - 48

5

VAŽNIJI POSLOVNI
DOGAĐAJI NAKON
PROTEKA POSLOVNE
GODINE - 50





IZVJEŠĆE UPRAVE

Plinacro Grupu čine:

- Plinacro d.o.o. kao matica,
- Podzemno skladište plina d.o.o. kao ovisno društvo u 100%-tnom vlasništvu matice od 2009. godine,
- LNG Hrvatska d.o.o. kao zajednički kontrolirani subjekt s društvom Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb, od 2010. godine.

Sukladno MSFI 11 udjeli LNG Hrvatska d.o.o. u konsolidiranim finansijskim izvještajima iskazuju se metodom udjela.

Grupa obavlja energetsku djelatnost transporta prirodnog plina, skladištenja prirodnog plina i poslovanje ukapljenim prirodnim plinom. Poslovanje Grupe regulirano je i nadzirano od državnog regulatora Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA).

Dijelovi Plinacro Grupe Plinacro d.o.o. i PSP d.o.o. regulirani su energetski subjekti. Kao operator plinskoga transportnog sustava te operator plinskoga skladišnog sustava, Grupa ima ključnu ulogu u osiguranju preduvjeta za sigurnu i pouzdanu opskrbu kupaca prirodnim plinom, temeljenu na načelima objektivnosti, razvidnosti i nepristranosti, uz opravdane troškove poslovanja, pogona, održavanja, zamjene, izgradnje ili rekonstrukcije objekata te razuman i društveno prihvatljiv povrat uloženih sredstava.

Kao i u prethodnim godinama, neprekidnim nadzorom, upravljanjem i održavanjem transportnog i skladišnog sustava te suradnjom s korisnicima transportnog i skladišnog sustava tijekom 2016. godine je osigurana pouzdanost isporuke i skladištenja prirodnog plina.

Grupa je odgovorna i za realizaciju strategije razvoja plinskog transportnog i skladišnog sustava Republike Hrvatske, a prema odobrenim planovima nadležnih ministarstava.

U 2016. godini Plinacro je izradio i proslijedio regulatoru, Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (HERA), na odobravanje, u za to predviđenom roku, Desetogodišnji plan razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2017.-2026. godine. Desetogodišnji plan razvoja plinskog transportnog sustava je temeljni dokument kojim se oblikuje i planira desetogodišnji razvojni okvir Društva. Novi plan u sebi sadržava petogodišnje regulatorno razdoblje 2017.-2021., tj. razvojni projekti i pripadajuća ulaganja, čije je ostvarenje planirano u petogodišnjem regulatornom razdoblju 2017.-2021., predstavljaju osnovu na temelju koje HERA odobrava odgovarajuće tarifne stavke, odnosno transportnu tarifu, a time i ključnu sastavnicu poslovanja, prihode tvrtke u tom razdoblju.

Podzemno skladište plina je za potrebe određivanja visine tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje, koje traje od 2017.-2021. godine, izradilo Plan razvoja sustava skladišta plina i Poslovni plan za razdoblje 2017.-2021. godine. Navedeni planovi predani su u rujnu Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji na usvajanje. U prosincu je HERA usvojila dostavljene planove i donijela Odluku o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina za razdoblje 1.siječnja 2017.- 31.prosinca 2021. godine.

Podzemno skladište plina je i tijekom 2016. godine nastavilo sa započetim investicijskim ciklusom te je dio projekata završen i stavljen u upotrebu, dok se dio nastavlja i u 2017. godini.

Plinacro je, kao suvlasnik tvrtke LNG Hrvatska d.o.o. i kao operator plinskog transportnog sustava, u 2016. godini provodio intenzivne aktivnosti vezane uz projekt LNG terminala na otoku Krku.

U cilju osiguranja financiranja otpremnih plinovoda za LNG terminal poduzet je niz aktivnosti koje omogućavaju pristup EU fondu CEF (*Connecting Europe Facility*). Odobrena su bespovratna sredstva CEF-a u maksimalnom iznosu od 50% od potrebnih i traženih sredstava, što iznosi 4,83 mil EUR za izradu glavnog i izvedbenog projekta za interkoneksijski plinovod Lučko-Zabok-Rogatec i sve pripremne aktivnosti za kompresorske stanice KS-2 i KS-3. Međutim, zbog promjene koncepta projekta LNG terminala, pristupilo se i prilagodbi evakuacijskih plinovoda novom „migracijskom“ konceptu.

Intenzivne aktivnosti odvijale su se na planiranoj interkonekciji sa slovenskim plinskim transportnim sustavom na pravcu Lučko-Zabok-Rogatec i sustavu kompresorskih stanica koji su ključni, kako za pouzdanost opskrbe hrvatskog tržišta prirodnog plina, tako i za osiguranje dvosmjernih protoka, a time i tranzita, na svim postojećim i budućim interkonekcijama.

Posebna pozornost, također, je bila usmjerena prema drugom važnom regionalnom projektu, Jonsko-jadranskom plinovodu (IAP).

Također, tijekom 2016. godine i društvo LNG Hrvatska d.o.o. nastavilo je s pripremnim aktivnostima na realizaciji investicije prihvatnog terminala za ukapljeni prirodni plin na otoku Krku. Uprava Društva poduzela je niz aktivnosti na domaćem i međunarodnom planu radi što boljeg pozicioniranja projekta u globalnim, europskim, regionalnim i državnim okvirima, a paralelno s tim poduzimala je i niz aktivnosti na tehničkoj pripremi i osiguravanju izvora financiranja za kapitalnu investiciju. LNG Hrvatska d.o.o. podnijela je 08.11.2016. godine zahtjev na natječaj CEF-Energy-2016-2 za dodjelu bespovratnih sredstava putem kojeg je zatraženo sufinciranje studija i radova za implementaciju plutajućeg LNG terminala. Shodno pozitivnom mišljenju koordinacijskog odbora CEF-a od 17.02.2017. godine, odobreno je daljnje sufinciranje projekta, i to studija.

Na sjednici Upravnog vijeća HERA-e, održanoj 22.07.2016. godine, donesena je Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina.

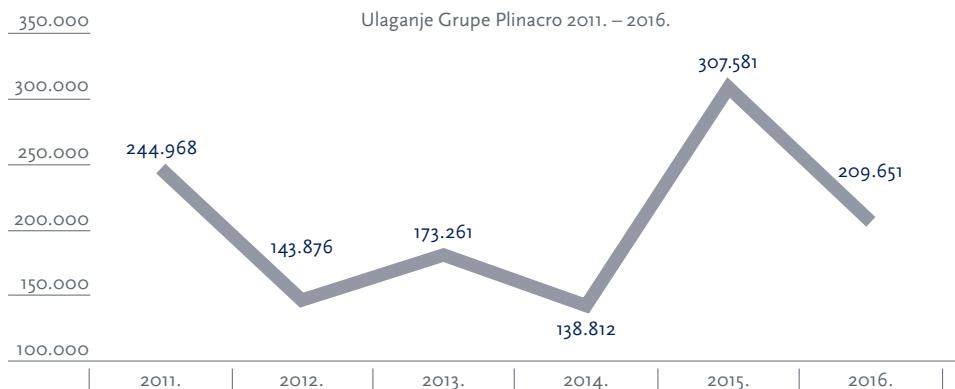
Ukupna investicijska ulaganja Plinacro Grupe u 2016. godini iznose 209,65 mil. kuna:

• ulaganja u segmentu transporta	78,54 mil. kuna
• ulaganja u segmentu skladišnog sustava	95,29 mil. kuna
• ulaganja u segmentu ukapljenog prirodnog plina	35,83 mil. kuna

OSTVARENJE PLANA ULAGANJA U 2016. GODINI				u 000 kn
Opis	PLAN 2016.	OSTVARENJE 2016.	% kol. 3/2	
1	2	3	4	
Ulaganja u segmentu transportnog sustava	204.803	78.538	38,35%	
Ulaganja u segmentu skladišnog sustava	117.083	95.287	81,38%	
Ulaganja u segmentu ukapljenog prirodnog plina	0	35.826		
UKUPNO	321.886	209.651	65,13%	

Ulaganje Plinacro Grupe u razdoblju 2011. - 2016. godine:

OPIS	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	u 000 kn
1	2	3	4	5	6	7	
Plinacro	234.196	116.715	103.765	49.745	67.002	78.538	
Podzemno skladište plina	10.772	27.161	69.426	89.067	203.297	95.287	
LNG			70	0	37.282	35.826	
UKUPNA ULAGANJA	244.968	143.876	173.261	138.812	307.581	209.651	



Za financiranje ulaganja u dugotrajnu imovinu članice Plinacro Grupe, osim vlastitih sredstava, koriste kredite Europske investicijske banke (Plinacro), Hrvatske banke za obnovu i razvoj (Podzemno skladište plina) i bespovratana sredstva CEF-a .

Osnovni finansijski pokazatelji Plinacro Grupe u 2016. godini :

ukupni prihodi	727,28 mil. kuna
ukupni rashodi	479,49 mil. kuna
bruto dobit	247,79 mil. kuna
neto dobit	196,79 mil. kuna
imovina društva	4,72 mlrd. kuna

Broj zaposlenih u Grupi na dan 31.12.2016. godine iznosi 346, dok je na isti dan 2015. godine iznosio 350, što pokazuje smanjenje za 4 zaposlenika ili 1,14%.

Broj zaposlenih na dan	31.12.2015.	31.12.2016.
PLINACRO	278	275
PSP	72	71
UKUPNO	350	346
LNG	2	2

Struktura zaposlenih	
DR	0,29%
MR	1,15%
MAG	2,59%
STRUČ. SPEC	3,45%
VSS	31,03%
BACC	5,75%
VŠS	5,75%
VKV	4,60%
SSS	39,37%
KV	5,17%
NSS	0,57%
NK	0,29%

Kvalifikacijska struktura zaposlenih

Revizija poslovanja za 2016. godinu potvrdila je da „konsolidirani finansijski izvještaji, u svim značajnim odrednicama, istinito i fer prikazuju konsolidirani finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2016., te konsolidiranu finansijsku uspješnost i konsolidirane novčane tijekove Društva za 2016. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji.“



Tel: +385 1 2395 741
Fax: +385 1 2303 691
E-mail: bdo-croatia.hr

BDO Croatia d.o.o.
10000 Zagreb
Trg J. F. Kennedy 6b

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Vlasniku društva Plinacro d.o.o., Zagreb

Izvješće o reviziji godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja

Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja društva **Plinacro d.o.o.**, Zagreb, Savska cesta 88a ("Društvo") za godinu koja je završila 31. prosinca 2016., koji obuhvaćaju Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju (Bilancu) na 31. prosinca 2016., Konsolidirani račun dobiti i gubitka, Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala i Konsolidirani izvještaj o novčanim tokovima Društva za tada završenu godinu, kao i pripadajuće Bilješke uz konsolidirane finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjenja.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji konsolidirani finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju konsolidirani finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2016. i konsolidiranu finansijsku uspješnost i konsolidirane novčane tokove Društva za tada završenu godinu u skladu s Zakonom o računovodstvu i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja ("MSFI").

Osnova za Mišljenje

Obavili smo našu reviziju u skladu sa Zakonom o računovodstvu, Zakonom o reviziji i Međunarodnim revizijskim standardima ("MRevS-i"). Naše odgovornosti prema tim standardima su podrobne opisane u našem Izvješću neovisnog revizora u *odjeljku o revizorovim odgovornostima za reviziju godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja*. Neovisni smo od Društva u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovode ("IESBA Kodeks") i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Isticanje pitanja

Skrećemo pozornost na Bilješke 38 i 39 uz konsolidirane godišnje finansijske izvještaje zbog neizvjesnosti u vezi sa sudskim sporovima koji su pokrenuti protiv ovisnog društva Podzemno skladište plina d.o.o. Naše mišljenje nije modificirano u vezi s tim pitanjima.

Ostale informacije u Godišnjem izvješću

Uprava Društva je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene u Godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnje konsolidirane finansijske izvještaje i naše Izvješće neovisnog revizora o njima.

Naše mišljenje o godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije, osim u razmjeru u kojem je to izričito navedeno u dijelu našeg Izvješća neovisnog revizora pod naslovom Izvješće o usklađenosti s ostalim zakonskim ili regulatornim zahtjevima, i mi ne izražavamo bilo koji oblik zaključka s izražavanjem uvjerenja o njima.

U vezi s našom revizijom godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i razmotriti jesu li ostale informacije značajno protutječne godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih tijekom obavljanja revizije ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane. Ako, temeljeno na poslu kojeg smo obavili, zaključimo da postoji značajni pogrešni prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtjeva da izvijestimo tu činjenicu. U tom smislu mi nemamo nešto za izvjestiti.



BDO Croatia d.o.o.

Odgovornosti Uprave Društva i onih koji su zaduženi za upravljanje za godišnje konsolidirane finansijske izvještaje

Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s MSFI-ima, i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja, Uprava Društva je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezana s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava Društva 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 finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji konsolidirani finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati Izvješće neovisnog revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša 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 očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

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

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih konsolidiranih 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, krvotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilazeњe internih kontrola.
- stječemo razumijevanje internih kontrol relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.
- ocjenjujemo primjereno korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila Uprava Društva.
- zaključujemo o primjereno korištene računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi Uprava Društva i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s dogadajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem Izvješću neovisnog revizora na povezane objave u godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modifirciramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg Izvješća neovisnog revizora. Međutim, budući dogadaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.



BDO Croatia d.o.o.

- ocjenjujemo cijelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji konsolidirani finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.
- prikupljamo dovoljno odgovarajućih revizijskih dokaza vezanih uz finansijske informacije subjekata ili poslovnih aktivnosti unutar grupe, kako bi izrazili mišljenje o konsolidiranim finansijskim izvještajima. Odgovorni smo za organizaciju, nadzor i provedbu revizije Grupe. Mi smo isključivo odgovorni za izražavanje našeg mišljenja.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje 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 usklađenosti s ostalim zakonskim ili regulatornim zahtjevima

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje Izvješća poslovodstva Društva kao sastavnog dijela Godišnjeg izvještaja Društva, te smo u obvezi izraziti mišljenje o usklađenosti Izvješća poslovodstva Društva kao sastavnog dijela Godišnjeg izvještaja Društva s godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima Društva. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, informacije u Izvješću poslovodstva Društva za 2016. godinu koje je sastavni dio Godišnjeg izvještaja Društva za 2016. godinu uskladene su s informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima Društva prikazanim na stranicama 5 do 43 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, Izvješće poslovodstva Društva za 2016. godinu koje je sastavni dio Godišnjeg izvještaja Društva za 2016. godinu je sastavljeno u skladu sa Zakonom o računovodstvu.

Na temelju poznавanja i razumijevanja poslovanja Društva i njegova okruženja stečenog u okviru revizije, nismo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u Izvješću poslovodstva Društva za 2016. godinu koji je sastavni dio Godišnjeg izvještaja Društva za 2016. godinu.

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2016. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja (NN 95/16), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Društva ("Standardni godišnji konsolidirani finansijski izvještaji"). Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima Društva u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima Društva prikazаниh na stranicama 5 do 43 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

U Zagrebu, 8. lipnja 2017. godine

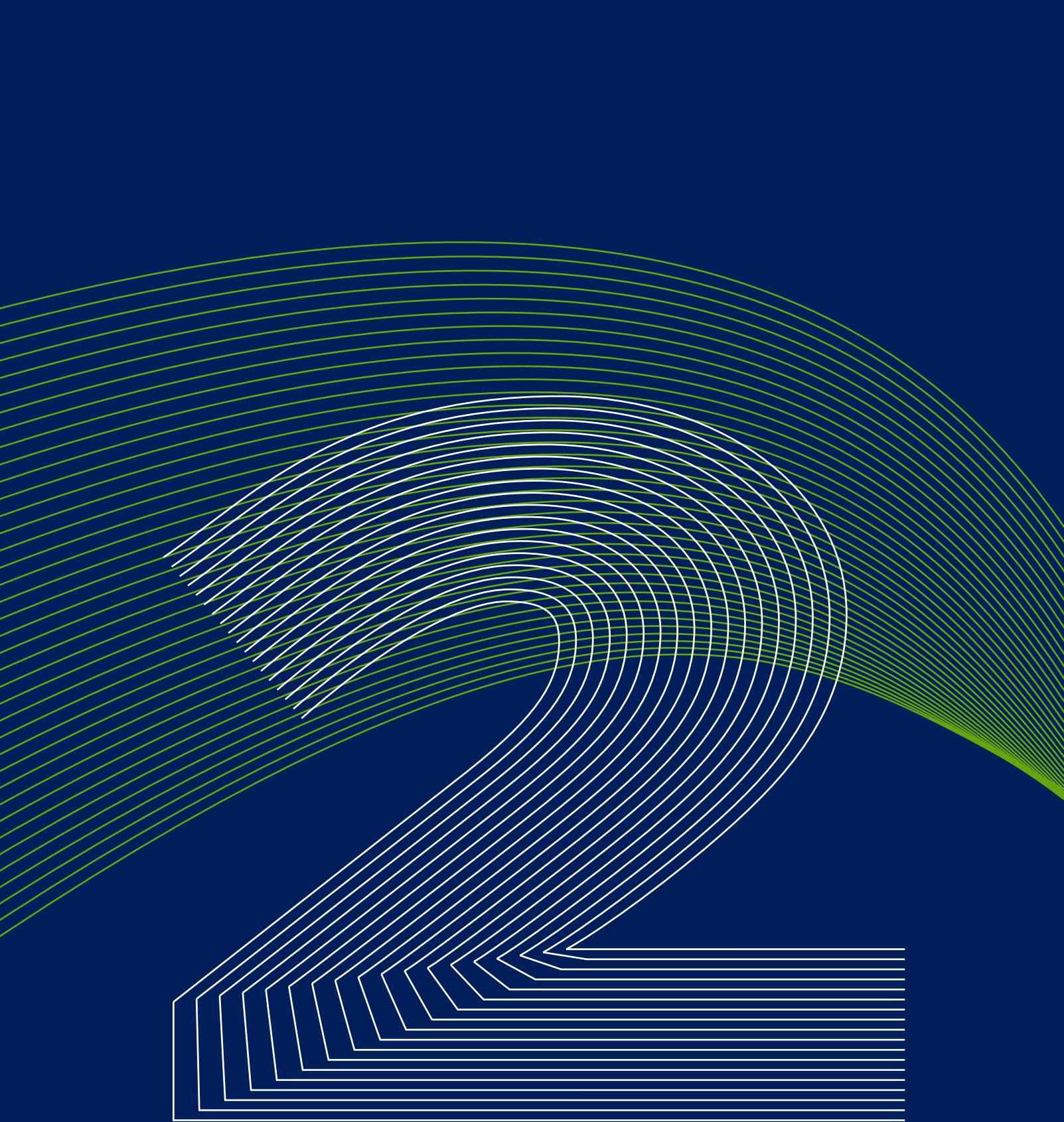
BDO Croatia d.o.o.
Trg J. F. Kennedy 6b
10000 Zagreb

Zdenko Balen, član Uprave



BDO Croatia d.o.o.
za pružanje revizorskih,konzulting
i računovodstvenih usluga
Zagreb, J.F. Kennedy 6/b

Ivan Čajko, ovlašteni revizor





DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

Kao Grupa koja posluje u skladu s certifikatom ISO 9001 Sustava upravljanja kvalitetom, Plinacro Grupa provodi interne i vanjske prosudbe u svim organizacijskim jedinicama. Zabilježeno je da su svi procesi u skladu s propisanim procedurama i pravilnicima te se dokumentacija, sukladno potrebama za dopunama u procesima rada, a u svrhu poboljšanja, kontinuirano revidira. Tijekom godine revidirane su radne upute, procedure i pravilnici. Razlozi za to bili su usklađivanje s novim zakonskim okvirima, osobito radi ulaska Hrvatske u Europsku uniju, potrebe pojednostavljenja pojedinih poslovnih procesa, kao i efikasnije procedure te optimiziranje poslovne dokumentacije.

U Plinacro Grupi provedeno je niz aktivnosti u cilju zaštite i očuvanja okoliša. Također, tijekom 2016. godine, kao i svih prijašnjih godina, radi osiguravanja nesmetanog odvijanja poslovnih procesa, poduzimane su sve pozitivnim propisima određene aktivnosti u svrhu svođenja mogućih rizika po zdravlje i sigurnost radnika na najmanju moguću mjeru.

Nadalje, za sve aktivnosti su izrađeni interni dokumenti (pravilnici, pravila, upute i slično), a redovito se provode različiti pregledi i ispitivanja kojima se osigurava da su sredstva rada uvijek u ispravnom stanju za što se izdaju uvjerenja i vode evidencije.

Radnici, a osobito radnici na poslovima s posebnim uvjetima rada, redovito pristupaju periodičnim liječničkim pregledima koji se, jednom godišnje, organiziraju i za sve ostale zaposlenike.

Većina je radnika osposobljena za pružanje prve pomoći (što je znatno više od zakonskog minimuma), a svugdje je na raspolaganju materijal za prvu pomoć. Osobna zaštitna sredstva na raspolaganju su svim radnicima čiji opisi poslova zahtjevaju njihovu upotrebu.



PLINACRO

GRUPA

3.1 PLINACRO D.O.O.

Plinacro d.o.o. je i u 2016. godini uspješno izvršio sve obveze i zadatke operatora plinskog transportnog sustava:

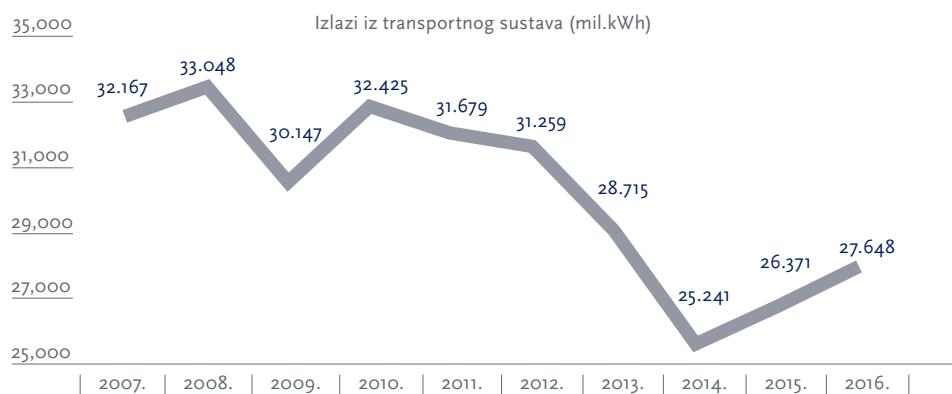
- pouzdan i siguran transport plina, tj. raspoloživost kapaciteta za preuzimanje, transport i isporuku plina u skladu s ugovorenim obvezama,
- održavanje tehnoloških objekata sustava u stanju stalne raspoloživosti,
- stvaranje preduvjeta za nastavak razvoja i izgradnju transportnog sustava u skladu s Planom razvoja, izgradnje i modernizacije plinskog transportnog sustava.

Neprekidnim nadzorom transportnog sustava, upravljanjem tehnološkim objektima, pripremom sustava za posebne uvjete rada, analizama uvjeta u sustavu, predviđanjem ponašanja sustava, pravovremenim proslijedivanjem informacija o stanju u sustavu te fizičkim nadzorom tehnoloških objekata i njihovim sustavnim održavanjem osigurani su svi preduvjeti za siguran i pouzdan transport plina te je usluga transporta plina obavljena u potpunosti u skladu s ugovornim obvezama.

Za sagledavanje rezultata poslovanja Plinacra u 2016. godini, ali i u budućem razdoblju, bitno je naglasiti da ukupne transportirane količine plina rastu drugu godinu za redom, iako su još uvijek znatno manje nego u predkriznoj 2008. godini.

	(mil. kWh)									
	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
IMRS*	29.582	29.305	26.595	28.395	28.625	27.012	25.902	22.382	22.992	24.381
Transport do PSP Okoli	2.585	3.743	3.552	4.030	3.054	4.247	2.813	2.859	3.378	3.267
UKUPNO	32.167	33.048	30.147	32.425	31.679	31.259	28.715	25.241	26.371	27.648

*IMRS - Izlazna mjerno-redukcionska stanica



Plinacro je sve svoje financijske obveze prema dobavljačima u zemlji i inozemstvu podmirio u ugovorenim rokovima.

Sve dospjele obveze po osnovi kredita Europske investicijske banke su podmirene. Kreditna zaduženost smanjena je za 138,40 mil. kuna (glavnica), a s osnova kamata po kreditima plaćeno je 65,61 mil. kuna.

Značajan dio aktivnosti bio je usmjeren na izradu i usuglašavanje desetogodišnjih razvojnih planova plinskog transportnog sustava za razdoblje 2016.-2025. te za razdoblje 2017.-2026. Plan za razdoblje 2017.-2026. je izrađen i, u za to predviđenom roku, proslijeden regulatoru, Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (HERA), na odobrenje. Desetogodišnji plan razvoja plinskog transportnog sustava je temeljni dokument kojim se oblikuje i planira desetogodišnji razvojni okvir Društva. Novi plan u sebi sadržava petogodišnje regulatorno razdoblje 2017.-2021., tj. razvojni projekti i pripadajuća ulaganja, čije je ostvarenje planirano u petogodišnjem regulatornom razdoblju 2017.-2021., predstavljaju osnovu na temelju koje HERA odobrava odgovarajuće tarifne stavke, odnosno transportnu tarifu, a time i ključnu sastavnicu poslovanja, prihode tvrtke u tom razdoblju.

Intenzivne aktivnosti odvijale su se na planiranoj interkonekciji sa slovenskim plinskim transportnim sustavom na pravcu Lučko-Zabok-Rogatec i sustavu kompresorskih stanica koji su ključni, kako za pouzdanost opskrbe hrvatskog tržišta prirodnog plina, tako i za osiguranje dvosmjernih protoka, a time i tranzita, na svim postojećim i budućim interkonekcijama.

Kao suvlasnik tvrtke LNG Hrvatska d.o.o. i kao operator plinskog transportnog sustava Plinacro je u 2016. godini provodio intenzivne aktivnosti vezane uz projekt LNG terminala na otoku Krku. Radi utvrđivanja interesa za korištenje transportnih kapaciteta proveden je neobvezujući Open Season postupak, za sustav plinovoda za otpremu plina prema hrvatskom tržištu i tržištima susjednih zemalja, ali i suprotnim smjerovima na pripadajućim interkonekcijama.

U cilju osiguranja financiranja otpremnih plinovoda, za LNG terminal, poduzet je niz aktivnosti koje omogućavaju pristup EU fondu CEF (*Connecting Europe Facility*). Odobrena su bespovratna sredstva CEF-a za izradu glavnog i izvedbenog projekta za interkoneksijski plinovod Lučko-Zabok-Rogatec i sve pripremne aktivnosti za kompresorske stanice KS-2 i KS-3 u maksimalnom iznosu od 50% od potrebnih i traženih sredstava, što iznosi 4,83 mil EUR. Ugovor o bespovratnim sredstvima je potpisana, a INEA (agencija Europske komisije zadužena za provedbu CEF-a) je na dan 11.05.2016. godine uplatila 40% vrijednosti Ugovora (1,93 mil. EUR) na Plinacrov račun.

Međutim, zbog promjene koncepta projekta LNG terminala, pristupilo se i prilagodbi otpremnih plinovoda novom „migracijskom“ konceptu.

Posebna pozornost također je bila usmjerena prema drugom važnom regionalnom projektu, Jonsko-jadranskom plinovodu (IAP).

Kao bitnu sastavnicu svih tih razvojnih i planskih aktivnosti treba navesti i kontinuiranu suradnju sa svim tijelima Republike Hrvatske, nadležnim ministarstvima i agencijama (Ministarstvo gospodarstva, Ministarstvo regionalnog razvoja i fondova Europske unije, Ministarstvo vanjskih i europskih poslova, HERA, CEI...) u cilju ispunjavanja obveza Plinacra prema njima, osobito u dijelu strateškog razvoja i planiranja. Suradnja s navedenim tijelima RH je ostvarivana i u cilju ispunjavanja njenih međunarodnih obveza.

Aktivnosti strateškog razvoja su i u 2016. godini svoje polazište imale u kontinuiranom praćenju i analiziranju zbivanja u gospodarstvu – energetici – djelatnosti prirodnog plina u Republici Hrvatskoj, Europi i cjelokupnoj svjetskoj sceni i sagledavanju mogućih utjecaja na poslovanje i razvojne planove tvrtke.

Intenzivno su se odvijale aktivnosti na pripremi strateških projekata, kako u pripremi studija i tehničke dokumentacije te ishođenju pripadajućih dozvola, tako i u pripremi pristupa EU fondovima.

Ukupan planirani iznos ulaganja u izvještajnom razdoblju podijeljen je po grupama projekata na sljedeći način:

- Iznos od 50,4 mil. kuna odnosi se na stavku Plinovodi
- Iznos od 25 mil. kuna odnosi se na stavku Mjerno - reduksijske stanice
- Iznos od 3,1 mil kuna odnosi se na stavku Plinski čvorovi
- Iznos od 59,5 mil. kuna odnosi se na stavku Kompresorske stanice
- Iznos od 24,4 mil. kuna odnosi se na stavku Mjerni sustav
- Iznos od 10,6 mil. kuna odnosi se na stavku Nadzor i upravljanje
- Iznos od 6,4 mil. kuna odnosi se na stavku Sustav tehničke zaštite
- Iznos od 12,3 mil. kuna odnosi se na stavku Pogonski objekti
- Iznos od 0,2 mil. kuna odnosi se na stavku Napuštanje objekata koji će biti van funkcije.

Plinacro je, u skladu s praksom društveno odgovornog poslovanja, od samih svojih početaka nastojao biti pouzdan partner društvu u cijelini, kao i lokalnim zajednicama u kojima djeluje, te raditi na prepoznavanju njihovih specifičnih potreba. I u 2016. godini, vodeći se kriterijem kvalitete i korisnosti, kroz program sponzorstava i donacija je pružena potpora brojnim udrugama, institucijama i ustanovama za ukupno 47 projekata i programa humanitarnog, kulturnog, znanstvenog, odgojno-obrazovnog i sportskog karaktera, koji pridonose ukupnoj kvaliteti života i razvoju lokalnih zajednica.

Tijekom 2016. godine Uprava Društva radila je u sastavu:

- Marin Zovko, predsjednik
- Ratimir Orešković, član
- Radovan Cvek, član

Nadzorni odbor činili su:

- Ivo Družić, predsjednik
- Tomislav Stojak, član
- Josip Jambrač, član
- Marija Duljković, članica
- Berislav Lipovac, član

Posljednja sjednica Nadzornog odbora, u ovom mandatu, održana je u prosincu 2015. godine. Tijekom 2016. godine Nadzorni odbor nije održao niti jednu sjednicu. Većini članova Nadzornog odbora mandat je istekao dana 23. veljače 2016. godine, a članica Nadzornog odbora Marija Duljković podnijela je, prije isteka mandata, ostavku na članstvo u Nadzornom odboru.

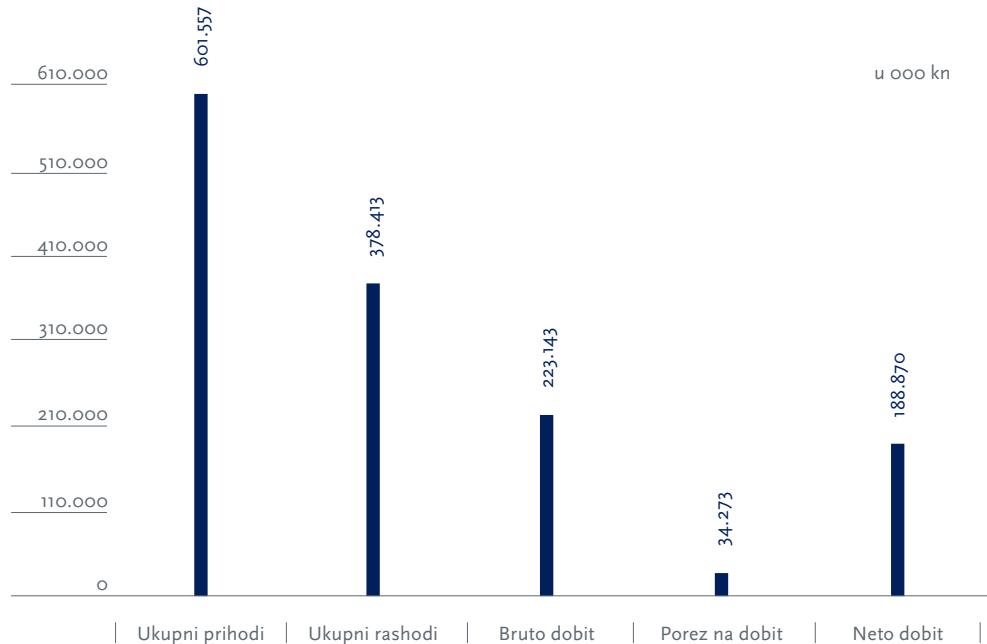
Skupštinu Plinacra d. o. o. čini predstavnik Vlade Republike Hrvatske koji je ujedno predsjednik i jedini član Skupštine Društva. Tijekom 2016. godine Skupštinu društva činili su:

- do 23. ožujka 2016. godine - Anka Mrak – Taritaš, tadašnja ministrica graditeljstva,
- od 23. ožujka 2016. do 22. prosinca 2016. - Lovro Kuščević, ministar graditeljstva i prostornog uređenja
- od 22. prosinca 2016. godine - Goran Marić, ministar državne imovine

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

Račun dobiti i gubitka za 2016. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

• ukupni prihodi	601,56 mil. kuna
• ukupni rashodi	378,41 mil. kuna
• bruto dobit	223,14 mil. kuna
• porezna obveza	34,27 mil. kuna
• neto dobit	188,87 mil. kuna



Prihodi

U 2016. godini Plinacro je ostvario ukupan prihod u iznosu od 601,56 mil. kuna. Ukupni prihod sastoji se od:

- | | |
|------------------------|------------------|
| • poslovnih prihoda | 520,60 mil. kuna |
| • financijskih prihoda | 80,96 mil. kuna |

Ukupni prihodi su za 2016. godinu veći za 17,5%, odnosno za 89,59 mil. kuna od planiranih. U strukturi ukupnih prihoda 86,54% ili 512,52 mil. kuna odnosi se na poslovne prihode, dok preostalih 13,46% ili 80,96 mil. kuna predstavljaju financijske prihode (najveći dio odnosi se na prihod od neto dobiti tvrtke kćeri Podzemno skladište plina u iznosu od 56,2 mil. kuna, prihod od kamata u iznosu od 4,59 mil. kuna i prihod od pozitivnih tečajnih razlika u iznosu od 20,18 mil. kuna).

Rashodi

Ostvarenje ukupnih rashoda poslovanja u 2016. godini iznosi 378,41 mil. kuna i to:

- | | |
|-----------------------|------------------|
| • poslovni rashodi | 310,87 mil. kuna |
| • financijski rashodi | 67,54 mil. kuna |

Ukupni su rashodi na razini 97,05% od planiranih za 2016. godinu, odnosno 94,15% ostvarenih rashoda u 2015. godini. Od ukupnih rashoda 82,15% ili 310,87 mil. kuna odnosi se na poslovne rashode, a preostalih 17,85% ili 67,54 mil. kuna na financijske rashode (kamate na dugoročne kredite u iznosu od 65,34 mil. kuna i negativne tečajne razlike u iznosu od 2,18 mil. kuna).

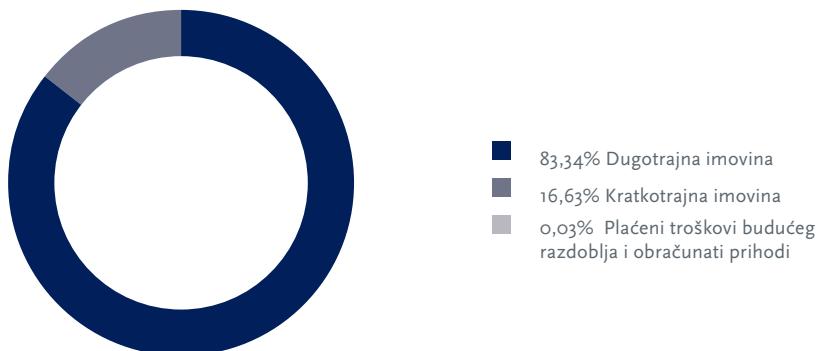
Poslovni rashodi (bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja) u 2016. godini iznosili su 169,81 mil. kuna, što je, u odnosu na planiranih 180,67 mil. kuna, manje za 10,86 mil. kuna (6,01%), a u odnosu na 2015. godinu više za 703 tis. kuna (0,42%).

Manja realizacija, u odnosu na planirane vrijednosti vidljiva je na stavkama Materijalni troškovi, koji su 5,22 mil. kuna ili 5,67% manji od planiranih, na Ostalim troškovima, koji su za 3,05 mil. kuna ili 16,14% manji od planiranih, i stavci Troškovi osoblja, koji su za 2,12 mil. kuna ili 3,48% manji od planiranih.

BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina Plinacra na dan 31.12.2016. godine iznosi 4,45 mlrd. kuna. Vrijednost dugotrajne imovine Društva u odnosu na vrijednost ukupne imovine Društva na dan 31.12.2016. godine iznosi 3,71 mlrd. kuna ili 83,34%, dok kratkotrajna imovina iznosi 740,59 mil. kuna ili 16,63%.

Struktura ukupne imovine Društva prikazana je u nastavku:



Strukturu ukupne kratkotrajne imovine u iznosu od 740,59 mil. kuna čine sljedeće pozicije:

- sredstva na žiro-računima i depoziti u bankama u iznosu od 565,25 mil. kuna ili 76,32%
- finansijska imovina u iznosu od 80,83 mil. kuna ili 10,91%
- zalihe u iznosu od 11,67 mil. kuna ili 1,58%
- potraživanja u iznosu od 82,83 mil. kuna ili 11,18%.

Finansijska imovina sastoji se od deponiranih sredstava u bankama na temelju sudske odluke o izvlaštenjima u cilju rješavanja imovinsko-pravnih odnosa (833 tis. kuna) te nenamjenskog depozita u Privrednoj banci Zagreb d.d. (80 mil. kuna), oročenog od 7.12.2016. do 07.04.2017. godine. U odnosu na oročenja nenamjenskih depozita u drugim bankama, koji u ugovorima sadrže rok prijevremenog razročenja od dva radna dana, u ovom ugovoru nije navedena mogućnost prijevremenog razročenja u roku od dva dana. Budući da ovaj nenamjenski depozit ima rok dospijeća duži od tri mjeseca i nema mogućnost prijevremenog razročenja prikazuje se na finansijskoj imovini do isteka oročenja.

Kapital i pričuve na dan 31.12.2016. godine iznose 2,75 mlrd. kuna.

Dugoročne obveze iznose 1,44 mlrd. kuna, a kratkoročne obveze 241,08 mil. kuna.

FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA

Pokazatelji likvidnosti

Pokazatelji likvidnosti (koeficijent tekuće, ubrzane i finansijske likvidnosti) pokazuju stupanj sposobnosti poduzeća da podmiri svoje dospjele obveze.

Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL) ne bi smio biti manji od 1, a koeficijent tekuće likvidnosti (KTL) manji od 2. Gledajući ostvarene koeficijente na dan 31.12.2016. godine (KTL 3,07 i KUL 3,02) vidljivo je povećanje likvidnosti u odnosu na 31.12.2015. godine (KTL 2,98 i KUL 2,91), što je rezultat povećanja kratkotrajne imovine (povećanje novca i smanjenje potraživanja).

Navedeni koeficijenti ukazuju na to da Plinacro posluje likvidno i nema poteškoća s podmirivanjem obveza.

Opis	u 000 kn	
	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Novac + potraživanja	577.486	728.917
Kratkoročne obveze	198.446	241.084
KUL	2,91	3,02

Opis	u 000 kn	
	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Kratkotrajna imovina	591.989	740.589
Kratkoročne obveze	198.446	241.084
KTL	2,98	3,07

Pokazatelji zaduženosti

Pokazatelji zaduženosti pokazuju koliki je udjel obveza u ukupnoj imovini. Poželjna je što niža vrijednost pokazatelja, odnosno što niža zaduženost. Pokazatelj zaduženosti na dan 31.12.2016. godine u okvirima je standarda te je vidljiv trend smanjenja zaduženosti, a razlog je u smanjenju obveza po osnovi dugoročnih kredita. Udio ukupnih obveza u ukupnoj imovini Društva na dan 31.12.2016. godine iznosi 37,67% (standard 50%).

Opis	u 000 kn	
	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Ukupne obveze	1.789.621	1.667.763
Ukupna imovina	4.364.184	4.453.666
KZ	41,01%	37,67%

Pokazatelj ekonomičnosti

Pokazatelj ekonomičnosti pokazuje koliko se prihoda ostvari po jedinici rashoda. U 2016. godini vidljivo je povećanje ekonomičnosti ukupnog poslovanja u odnosu na ostvarenje u 2015. godini (u 2015. godini prihodi za 31% premašuju rashode, a u 2016. godini prihodi premašuju rashode za 59%), odnosno 1 kuna rashoda generira 1,59 kuna prihoda.

	Opis	u 000 kn	
		Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
	1	2	3
Ekonomičnost ukupnog poslovanja (EP)	Ukupni prihodi	525.054	601.557
	Ukupni rashodi	401.932	378.413
	EP	1,31	1,59

Pokazatelj aktivnosti

Pokazatelj aktivnosti mjeri koliko učinkovito poduzeće upotrebljava svoje resurse i upućuju na brzinu cirkulacije imovine u poslovnom procesu. Poželjno je da taj omjer bude što veći (da poduzeće što uspješnije koristi imovinu s ciljem stvaranja prihoda). Koeficijent obrtaja ukupne imovine (ukupni prihod/ukupna imovina) pokazuje koliki prihod ostvaruje svaka jedinica imovine. U 2016. godini svaka kuna imovine rezultirala je s 14 lipa prihoda.

	Opis	u 000 kn	
		Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
	1	2	3
Koeficijent obrta ukupne imovine	Ukupni prihod	525.054	601.557
	Ukupna imovina	4.364.184	4.453.666
	Koeficijent obrta ukupne imovine	0,12	0,14

3.2 PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O.

Društvo PSP d.o.o. je, sukladno odredbama Zakona o energiji i Zakona o tržištu plina, operator plinskog skladišnog sustava te obavlja energetsku djelatnost kao javnu uslugu, koja je dostupna u svako vrijeme svim kupcima i energetskim subjektima, po reguliranoj cijeni i prema reguliranim uvjetima pristupa. Energetska djelatnost skladištenja plina uređena je zakonima kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti, tržište plina, područje rudarstva i mjeriteljstva, kao i propisima i aktima donesenim na temelju tih zakona.

Prepostavka dugoročnog razvoja PSP d.o.o. i opstojnosti u pružanju usluge skladištenja prirodnog plina, kao strateške djelatnosti, očituje se prije svega u ulaganju u postojeću infrastrukturu (rekonstrukcija postojećeg skladišta plina na lokaciji Okoli) kao i u ulaganjima u potencijalno novo skladište plina na lokaciji Grubišno Polje, kako bi Društvo bilo u mogućnosti proširiti ponudu usluga i postići konkurentnost u odnosu na skladišta plina u neposrednom okruženju.

Tijekom 2016. godine nastavljen je započeti investicijski ciklus te je dio projekata završen i stavljen u upotrebu, dok se dio nastavlja i u 2017. godini. Hrvatska energetska regulatorna agencija u prosincu 2016. godine odobrila je petogodišnji plan poslovanja i investicijskih ulaganja (s projekcijom investicijskog ulaganja u narednih deset godina) za razdoblje 2017.-2021. godina koji je temelj za godišnje planove poslovanja.

Operativno poslovanje i investicijska ulaganja provode se u skladu sa godišnjim planom poslovanja Društva te je u 2016. godini ulagano u sljedeće projekte:

1. Rekonstrukcija i dogradnja motokompresornice na lokaciji Okoli
2. Izgradnja dvije nove bušotine, Ok-62 i Ok-63, na eksploatacijskom polju ugljikovodika Okoli, te povezivanje spojnim plinovodom na postojeći sustav
3. Eksploatacijsko polje, Grubišno Polje
4. Integralni računalni model PSP
5. Sustava za zbrinjavanje slojnih voda

Cilj i svrha planiranih i realiziranih projekata, bilo razvojnih bilo investicijskih, je postići poboljšanje krivulje povlačenja maksimalnih izlaznih kapaciteta, povećanje kapaciteta utiskivanja, osiguravanje rezervnih kapaciteta utiskivanja, povećanje sigurnost i pouzdanosti rada postojećeg skladišta plina u Okolima, smanjenje troškova pogonskog goriva i troškova tekućeg održavanja uz smanjenje negativnih utjecaja na okoliš.

Navedenim aktivnostima povećava se konkurentnost podzemnog skladišta plina u Okolima u odnosu na podzemna skladišta u okruženju. Isto tako stvaraju se prepostavke pune funkcionalnosti skladišta Okoli kao strateškog sezonskog skladišta. PSP d.o.o. je u 2016. godini zadržavao adekvatnu likvidnost, stabilan finansijski položaj, uredno i na vrijeme izvršavao sve preuzete ugovorne obveze te postupio u skladu sa Odlukom vlasnika o obvezi isplate cjelokupnog iznosa ostvarene dobiti

u 2015. godini, iako navedeno nije bilo predviđeno usvojenim Planom poslovanja za 2016. godinu.

Spomenuto je za posljedicu imalo usvajanje rebalansa Plana poslovanja te pomicanje hodograma provedbe investicijskih projekata, čime njihova provedba nije ugrožena, već prilagođena revidiranom novčanom tijeku.

I dalje se proaktivnim pristupom prema korisnicima usluga skladištenja plina, na način da se putem redovnih sastanaka i anketnih upitnika detektiraju potrebe korisnika, prilagođava portfelj usluga Društva potrebama korisnika.

Nastavljen je trend konstantne brige o kadrovima kroz kontinuirano obrazovanje i educiranje s ciljem usavršavanja ljudskih resursa za potrebe participiranja Društva u razvoju energetskog sustava, a ne samo zadržavanje na razini operatera skladištenja prirodnog plina. S druge strane, zaposlenici PSP d.o.o. su svojim zalaganjem i radom prilikom svakodnevnog obavljanja poslova doprinijeli uspješnom poslovanju tvrtke i u 2016. godini.

Za potrebe određivanja visine tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje, koje traje od 2017.-2021. godine, izrađen je Plan razvoja sustava skladišta plina i Poslovni plan za razdoblje 2017.-2021. godine. Navedeni planovi su izrađeni i predani u rujnu Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (HERA) na usvajanje. U prosincu je HERA usvojila dostavljene planove i donijela Odluku o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina za razdoblje 1.siječnja 2017.- 31.prosinca 2021. godine.

Prilikom izrade navedenih planova i podnošenja zahtjeva za određivanjem visine tarifnih stavki za razdoblje 2017. - 2021. godine, Društvo je u obzir uzelo Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina (NN 22/14), ali i tržišno pozicioniranje, odnosno usporedni pregled, koji je izrađen u sklopu sveobuhvatne analize tržišta, a koji je ukazao na cjenovnu konkurentnost usluge koju Društvo pruža svojim korisnicima.

Slijedom navedenog, optimizirani su planirani maksimalno dozvoljeni prihodi kroz optimiziranje cjelokupnog poslovanja, ali uz ostvarivanje zadanih strateških ciljeva Društva, koji se ogledaju u sljedećem:

- adekvatan omjer tehnoloških mogućnosti sustava i cijene usluge, što se očituje kroz kvalitetniju uslugu i sigurniju opskrbu uz siguran i pouzdan rad sustava,
- cjenovna konkurentnost u odnosu na skladišta u okruženju,
- dostatnost prihoda za daljnje investicijske aktivnosti i podizanje konkurenčnosti kroz daljnja ulaganja u modernizaciju s ciljem povećanja kapaciteta i fleksibilnosti usluga,
- dostatnost prihoda za uspješno podmirivanje svih tekućih obveza te obveza s naslova povrata dugoročnog kredita,
- doprinos razvoju gospodarstva RH kroz nižu cijenu inputa,
- poticanje daljnje liberalizacije tržišta plina,
- održivost pružanja usluge skladištenja plina kao jedne od strateških djelatnosti s izuzetno velikom važnosti za sigurnost opskrbe plinom u RH.

U drugom regulatornom razdoblju korisnicima je ponuđena, po nižoj cijeni, kvalitetnija usluga, a koja se očituje u većim kapacitetima utiskivanja te dodatnim rezervnim kapacitetima utiskivanja kao i većim kapacitetima povlačenja (produljenje krivulje povlačenja maksimalnih kapaciteta). Navedeno je rezultat provedenih investicijskih ulaganja i tekućeg održavanja u razdoblju 2012. - 2016.godine.

Provedbom recertifikacijskih audit sustava, u srpnju 2016. godine, po sve tri certificirane norme, Društvo nastavlja s uspješnom primjenom sustava upravljanja u skladu sa zahtjevima revidiranih normi HRN EN ISO 9001:2015 (Sustav upravljanja kvalitetom) i HRN EN ISO 14001:2015 (Sustav upravljanja zaštitom okoliša) te OHSAS 18001:2007 (Sustav upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti).

UPRAVLJANJE SKLADIŠNIM KAPACITETIMA

U izvještajnom razdoblju od 12 mjeseci sustav skladišta radio je u dvije skladišne godine i to od 01. siječnja 2016. do 31. ožujka 2016. u skladišnoj godini 2015., te od 01. travnja 2016. do 31. prosinca 2016. godine u skladišnoj godini 2016.

Veličine koje definiraju skladište prema zadnjem "RP eksploatacije ugljikovodika, PSP Okoli -Dopuna 5" su sljedeće:

- maksimalni projektirani radni volumen: 553 000 000 m³ plina
- kapacitet povlačenja (Max Qph): 240 000 m³/h plina
- kapacitet utiskivanja (Max Quh): 160 000 m³/h plina

Definirani su i minimalni kapaciteti. Oni iznose:

- minimalni satni kapacitet povlačenja plina (Min Qph) iznosi 200 000 kWh/h
- minimalni satni kapacitet utiskivanja plina (Min Quh) iznosi 300 000 kWh/h

U 2016. godini Podzemno skladište plina, prema gore navedenim tehničkim parametrima, radilo je na osnovu nominacija korisnika skladišnog sustava i operatora transportnog sustava, odnosno potrebama plinskog sustava RH. Sve radne bušotine primale su i povlačile očekivane količine plina pri zadanim uvjetima rada. Procesna oprema radila je prema potrebama i projektiranim, radnim, parametrima i tijekom godine nije zabilježen niti jedan zastoj koji je utjecao na izvršenje prihvaćenih nominacija korisnika.

I tijekom rada skladišta u 2016. godini zamijećeno je odstupanje u odnosu ležišnog tlaka i količine plina koja se vodi da postoji u radnom volumenu. U važećem Rudarskom projektu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju PSP Okoli – Podzemno skladište plina -Dopuna 5 (studenzi 2012.) navodi se pomicanje histereze ležišnog tlaka u desno, koje je uslijedilo nakon 2005. godine (razlog: pretlačivanje ležišta do referentnog tlaka od 201,5 bar u 20. ciklusu, 2007. godine) što je dovelo do povećane migracije plina u slabije propusne dijelove ležišta.

Pri završetku je projekt Integrirani računalni model PSP Okoli, za čije su se potrebe tijekom 2016. godine, u nekoliko navrata, obavljala hidrodinamička mjerena u buštinama PSP Okoli. Konačni cilj projekta je ažurirani i kalibrirani integrirani

računalni model PSP Okoli i prijedlog dugoročnog tipskog programa praćenja rada PSP Okoli koji će se koristiti:

- za evaluaciju radnih parametara sustava podzemnog skladišta plina tijekom rada skladišta (trenutno stanje radnog volumena, trenutno stanje plinskog jastuka, maksimalne količine povlačenja i utiskivanja plina pri određenom stanju radnog volumena, kretanje radnih tlakova u cjelokupnom sustavu PSP Okoli itd.),
- za optimalizaciju rada sustava PSP Okoli (optimalizacija veličine plinskog jastuka i radnog volumena u dinamičkim uvjetima rada skladišta, broja i položaja bušotina u ležištima, načina rada bušotina i opremanja bušotina, pronalaženje "uskih grla" u površinskom sustavu, optimalizacija rada kompresora, određivanje optimalne regulacije rada cjelokupnog sustava, smanjenje rizika kod donošenja odluka daljnog razvoja sustava),
- za kvalitetnu i ažurnu dostavu tehničko-tehnoloških radnih parametara PSP Okoli Službi prodaje,
- za praćenje eventualnih gubitaka (ili migracija) plina u podzemlju i površinskom sustavu,
- za izradu stručnih podloga za donošenje odluka o budućim investicijama u izgradnju/rekonstrukciju PSP Okoli.

ODRŽAVANJE SUSTAVA SKLADIŠTA PLINA

Radovi na održavanju sustava skladišta obavljali su se sukladno planu održavanja, što obuhvaća strojarske, elektroenergetske, instrumentacijske, strojarsko-montažne, građevinske te radove na tehničkoj zaštiti objekata, osoba i ostale imovine, zatim radove interventnog održavanja prema potrebi te sve zakonom predviđene postupke pregleda, servisa i mjerena na objektima, opremi i okolišu.

U potpunosti je postignuto:

- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za utiskivanje plina,
- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za povlačenje plina,
- funkcionalnost sustava za nadzor i upravljanje poljem i postrojenjem,
- funkcionalnost i pouzdanost sustava opskrbe električnom energijom,
- funkcionalnost i pouzdanost sustava za mjerjenje skladištenih količina plina,
- funkcionalnost blokadnih sustava za tehnološku zaštitu objekata,
- poštivanje zakonskih propisa i tehničkih normi,
- podaci i saznanja o procesu funkcioniranja podzemnog dijela sustava skladišta – podzemnog ležišta,
- ispravno određivanje režima utiskivanja i povlačenja i vođenja rada podzemnog ležišta.

Od kompleksnijih radova obavljeni su:

- Godišnji servisni radovi svih motokompresorskih jedinica (MK) i pratećih postrojenja. Uz obavljanje godišnjeg servisa svih MK jedinica u MK 170/3 su obavljeni

i opsežniji servisni radovi zamjene vitalnih dijelova MK jedinica.

- Provedena su mjerena onečišćujućih emisija NOx i CO₂. Dobiveni rezultati ukazuju na znatno smanjenje emisija, što je rezultat provedenog ulaganja u održavanje MK jedinica,
- Početkom 2016. godine završeni su radovi i pušten je u rad novi kromatograf s pripadajućim računalima protoka na sve tri mjerne linije u objektu 520 Mjerno-regulacijska stanica, čime je omogućeno kvalitetnije praćenje kvalitete prirodnog plina (energije) prilikom skladištenja, sukladno Mrežnim pravilima,
- Rekonstrukcija rokV postrojenja u svrhu implementiranja rezervnih kapaciteta za osiguranje sigurnijeg i pouzdanijeg rada postrojenja,
- Ugrađeno je mjerjenje protoka kroz dehidracijske kolone. Na taj način povećana je kvaliteta mjerena koja direktno utječe na mjerjenje točke rosišta, odnosno na kvalitetu pripreme plina za distribuciju tijekom ciklusa povlačenja,
- U svrhu zadovoljavanja zakonskih zahtjeva te omogućavanja dugotrajnog i pouzdanog rada instalirano je i povezano na postojeći PLC i upravljački sustav računalo protoka UZV.

Tijekom 2016. godine Upravu Društva činio je jedan član - direktor:

- Krešimir Malec, direktor Društva

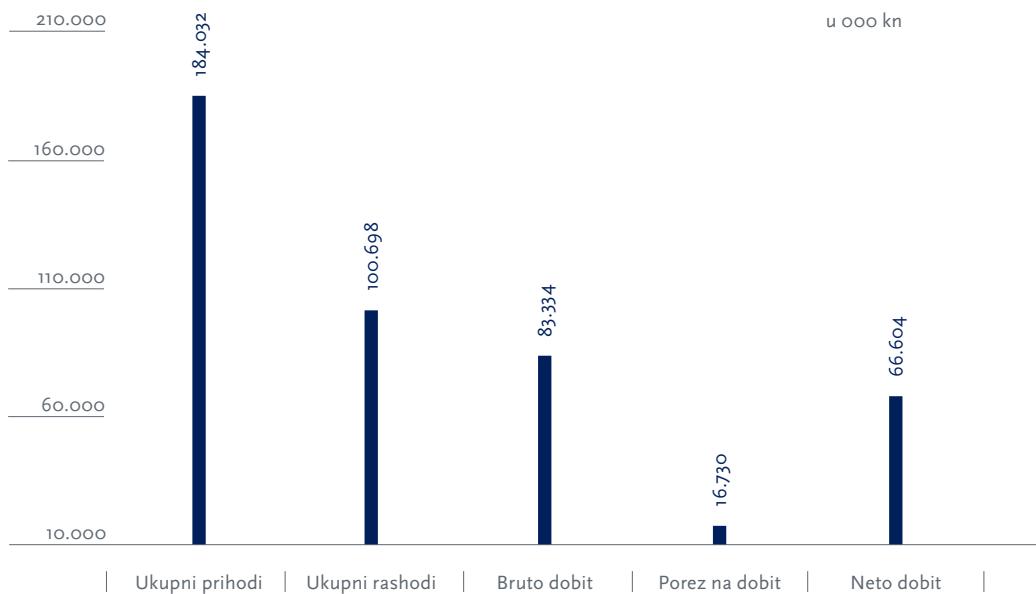
Skupštinu Podzemnog skladišta plina d.o.o. čini predsjednik uprave Plinacra d.o.o., a koji je ujedno predsjednik i jedini član Skupštine. Tijekom 2016. godine Skupštinu društva činio je:

- Marin Zovko, predsjednik Uprave Plinacra d.o.o.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

Račun dobiti i gubitka za 2016. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

• ukupni prihodi	184,03 mil. kuna
• ukupni rashodi	100,7 mil. kuna
• bruto dobit	83,33 mil. kuna
• porezna obveza	16,73 mil. kuna
• neto dobit	66,6 mil. kuna



Prihodi

Podzemno skladište plina d.o.o ostvarilo je u 2016. godini poslovne prihode u iznosu od 182,62 mil. kuna te finansijske prihode u iznosu od 1,41 mil. kuna.

Ostvareni poslovni prihodi (182,62 mil. kuna) u 2016. godini veći su za 6% u odnosu na poslovne prihode ostvarene u 2015. godini (172,3 mil. kuna).

Finansijski prihodi (1,41 mil. kuna) manji su za 30,77%, u odnosu na 2015. godinu, kada su iznosili 2,04 mil. kuna.

Rashodi

Ukupni rashodi u 2016. godini iznose 100,7 mil. kuna te su, u odnosu na Rebalans plana (113,89 mil. kuna), manji za 11,58%. Finansijski rashodi iznose 4,89 mil. kuna.

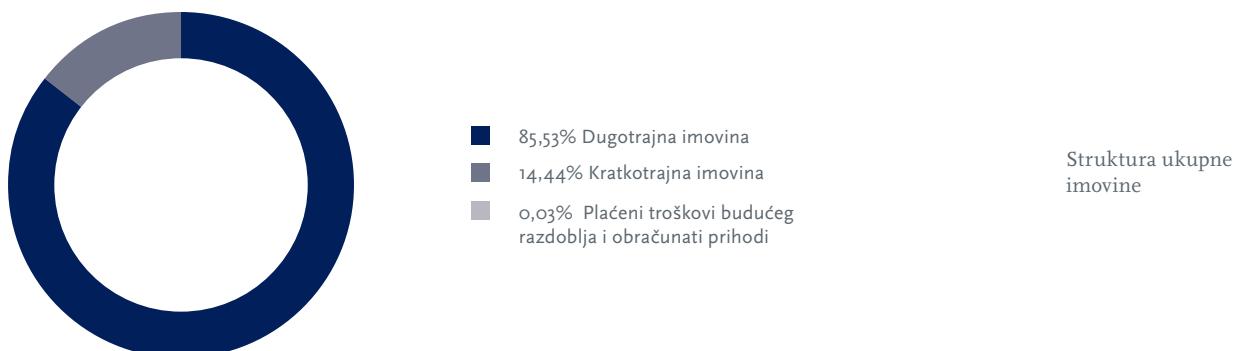
Ukupni rashodi u 2016. godini (100,7 mil. kuna) manji su u odnosu na 2015. godinu (104,25 mil. kuna) za 3,41%.

BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina društva Podzemno skladište plina na dan 31.12.2016. godine iznosi 797,81 mil. kuna.

Vrijednost dugotrajne imovine društva, u odnosu na vrijednost ukupne imovine Društva, iznosi 682,37 mil. kuna ili 85,53%, dok kratkotrajna imovina iznosi 115,21 mil. kuna ili 14,44%.

Kapital i pričuve na dan 31. 12. 2016. godine iznose 601,62 mil. kuna.



Dugoročne obveze iznose 138,46 mil. kuna, a odnose se na obveze prema bankama (dugoročni kredit HBOR-a).

Kratkoročne obveze iznose 55,47 mil. kuna i odnose se, najvećim dijelom (25,53 mil. kuna), na obveze prema dobavljačima te na obveze prema bankama (14,11 mil. kuna) i ostale kratkoročne obveze (15,71 mil. kuna).

POKAZATELJI POSLOVANJA

Pokazatelji likvidnosti

Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL) predstavlja ocjenu likvidnosti i solventnosti poslovnog subjekta. Na dan 31.12.2016. godine navedeni koeficijent je veći u odnosu na 2015. godinu. Kratkotrajna imovina značajno je veća od kratkoročnih obveza, što ukazuje na činjenicu da Društvo posluje likvidno i nema poteškoća s podmivanjem obveza.

Što se tiče ubrzane likvidnosti (KUL), iz tablice je vidljivo da su kratkoročne obveze manje od brzo unovčive imovine, pa se može zaključiti da Društvo posluje likvidno. Prikazani koeficijent je na dan 31.12.2016. godine veći u odnosu na 31.12.2015. godine iz razloga povećanja novca u banci i blagajni.

Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL)

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.		Stanje na dan 31.12.2016.
	1	2	3
Kratkotrajna imovina	95.501		115.213
Kratkoročne obveze	54.199		55.466
KTL	1,76		2,08

Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL)

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.		Stanje na dan 31.12.2016.
	1	2	3
Novac + potraživanja	85.580		104.354
Kratkoročne obveze	54.199		55.466
KUL	1,58		1,88

Pokazatelj zaduženosti

Koeficijent zaduženosti znatno je veći na dan 31.12.2016. godine u odnosu na dan 31.12.2015. godine iz razloga povećanja dugoročnih obveza, i to prema bankama, odnosno obveza po dugoročnom kreditu HBOR-a. Koeficijent zaduženosti Društva i dalje je nizak, iznosi 24,31%, što znači da je poslovanje financirano iz vlastitog kapitala u iznosu od 75,69%.

Koeficijent zaduženosti (KZ)

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.		Stanje na dan 31.12.2016.
	1	2	3
Ukupne obveze	132.343		193.927
Ukupna imovina	725.807		797.808
KZ	18,23%		24,31%

Pokazatelj ekonomičnosti

Koeficijent ekonomičnosti ukupnog poslovanja pokazuje neznatno povećanje na dan 31.12.2016. godine u odnosu na isti dan 2015. godine. Ekonomičnost ukupnog poslovanja u 2016. godini pokazuje da su prihodi veći za 83% od rashoda što znači da 1 kuna rashoda generira 1,83 kune prihoda.

u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Ukupni prihodi	174.341	184.032
Ukupni rashodi	104.250	100.698
EUP	1,67	1,83

Ekonomičnost ukupnog poslovanja

Pokazatelj aktivnosti

Koeficijent obrta ukupne imovine u promatranom razdoblju nema velikih oscilacija zbog kontinuiteta ukupnih prihoda s obzirom na reguliranu djelatnost i dozvoljene poslovne prihode (usluge skladištenja plina), koji je određen Metodologijom obračuna tarifnih stavki i dozvoljenog prihoda.

U 2016. godini svaka kuna imovine rezultirala je sa 23 lipa prihoda.

u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Ukupni prihodi	174.341	184.032
Ukupna imovina	725.807	797.808
KOUI	0,24	0,23

Koeficijent obrtaja ukupne imovine (KOUI)

3.3 LNG HRVATSKA D.O.O.

Tijekom 2016. godine društvo LNG Hrvatska d.o.o. nastavilo je s pripremnim aktivnostima na realizaciji investicije prihvatnog terminala za ukapljeni prirodni plin na otoku Krku. Uprava Društva poduzela je niz aktivnosti na domaćem i međunarodnom planu radi što boljeg pozicioniranja projekta u globalnim, europskim, regionalnim i državnim okvirima, a paralelno s tim poduzimala je i niz aktivnosti na tehničkoj pripremi i osiguravanju izvora financiranja za kapitalnu investiciju, od čega je važno istaknuti:

- 15. siječnja 2016. godine društvo LNG Hrvatska nominiralo je dva prva preferirana te jednog drugog preferiranog finansijskog partnera u sklopu međunarodnog javnog poziva za ulaganje u tvrtku LNG Hrvatska d.o.o. (Call for Equity). Time je završen drugi krug nominacije potencijalnih ulagača, započet nominacijom preferiranih industrijskih ulagača u prosincu 2015. godine, te je započeo odbir preferiranih ulagača, koji će završiti usuglašavanjem projektnih ugovora s društvom LNG Hrvatska te dokapitalizacijom društva.
- Društvo se u veljači 2016. godine prijavilo na natječaj CEF Transport za finančiranje luke za ukapljeni prirodni plin, procijenjene vrijednosti investicije od 30 mil. EUR, od čega je od EU zatraženo bespovratno financiranje u iznosu 24 mil. EUR.
- Dana 16. veljače 2016. godine LNG terminal Krk uvršten je u Europsku LNG strategiju, na čemu je Društvo aktivno radilo sudjelujući u javnim raspravama i promovirajući projekt pri EU institucijama.
- U ožujku 2016. godine Vlada RH je, putem priopćenja na službenim web stranicama te potom i na sastanku premijera, oba potpredsjednika, ministra gospodarstva i ministra poduzetništva i obrta s direktorom Društva, obavijestilo Društvo o inicijativi za promjenom tehnološkog rješenja terminala.
- LNG Hrvatska d.o.o. dovršila je 31. svibnja 2016. godine provođenje istražnih radova prema zahtjevima norme HRN EN 1473:2008 i posebnim uvjetima od javnopravnih tijela na prostoru LNG terminala Krk i istražne radove za vanjske instalacije LNG terminala Krk. Završetkom studija stečeni su potrebni preduvjeti za završetak projektne dokumentacije tj. glavnog projekta, a lokacija je ocijenjena kao povoljna za izgradnju LNG terminala.
- Vlada RH donijela je 8. lipnja 2016. godine zaključak prema kojem je zadužila niz dionika, a posebice društvo LNG Hrvatska, za ubrzanje procesa izgradnje terminala i osiguravanja novog dobavnog pravca prirodnog plina za jugoistočnu Europu, te nije isključena provedba ostalih planiranih faza ukoliko se pokaže da su one ekonomski isplative. Temeljem zaključka, a sukladno razradi projekta koji predviđa faznu gradnju terminala, naložena je ubrzana priprema projekta koja uključuje pripremu i provedbu prve faze - FSRU broda.
- Na sjednici Upravnog vijeća HERA-e, održanoj 22. srpnja 2016. godine, donešena je Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina. O Prijedlogu Metodologije prethodno je provedena javna rasprava u razdoblju od 14. lipnja do 5. srpnja 2016. godine. Tijekom javne

rasprave društvo LNG Hrvatska također je dalo svoje primjedbe i prijedloge, koji su djelomično uzeti u obzir od strane HERA-e.

- Društvo LNG Hrvatska provelo je 02. rujna 2016. godine, temeljem Uredbe (EU) br. 347/2013 Europskog parlamenta i Vijeća, čl. 9, točka 4, javne konzultacije vezano za razvoj projekta LNG terminala Krk, gdje su pozvani svi zainteresirane dionici.
- U cilju potpunog zatvaranja finansijske konstrukcije projekta, Društvo je, krajem 2015. godine, započelo konzultacije s operatorima plinskih transportnih sustava zemalja članica EU za koje su identificirane značajne ekonomske koristi, prateći EU direktivu br. 347/2013, u vezi prijedloga prekogranične alokacije troška (CBCA). Prijedlog je izrađen na temelju studije isplativosti (CBA) i CBCA metodologije propisane od ACER-a. Europska komisija (DG ENER) posređovala je u pregovorima te, zajedno s Društвom, supredsjedava sastancima s ciljem usuglašavanja konačnog prijedloga, koji bi bio prihvачen od svih strana. Iako se u početku konzultacija razmatrao kopneni tip terminala, kroz proces konzultacija LNG Hrvatskoj je predloženo FSRU rješenje kao optimalno u prvoj fazi projekta. Moderator konzultacija DG ENER također se složio s FSRU konceptom projekta u prvoj fazi. Dana 12. listopada 2016. godine donesena je odluka o prekograničnoj raspodjeli troškova (CBCA) od strane hrvatskog i mađarskog energetskog regulatora, kao jedan od ključnih preduvjeta prijave sufinciranja projekta iz EU programa CEF (*Connecting Europe Facility*).
- Dana 26. listopada 2016. godine društvo LNG Hrvatska potpisalo je dodatak ugovora 6.5.1-0037-HR-S-M-14 (Br. Ug. 1018968) potписанog 27. ožujka 2014. godine. Prema potpisanim dodatku ugovora, rokovi izvršenja pomaknuti su s 31. listopada 2016 na 30. travnja 2017. Originalnim ugovorom sufincirale su se slijedeće aktivnosti, koje su se odnosile na implementaciju kopnenog rješenja: pravne i finansijske savjetodavne usluge, Front End Engineering Design, glavni projekt, natječajna dokumentacija za EPC i dokumentacija za sustav opskrbe električnom energijom LNG terminala, u iznosu od 4.900.000,00 EUR. Izmjenom ugovora odobrene su, uz promjenu rokova, promjene teksta ugovora prema kojima je uvršten migracijski koncept razvoja terminala te je odobrena djelomična preraspodjela sredstava za implementaciju predloženog rješenja.
- LNG Hrvatska d.o.o. podnijela je 08. studenog 2016. godine zahtjev na natječaj CEF-Energy-2016-2 za dodjelu bespovratnih sredstava, putem kojeg je zatraženo sufinciranje studija i radova za implementaciju plutajućeg LNG terminala. Shodno pozitivnom mišljenju koordinacijskog odbora CEF-a od 17. veljače 2017., odobreno je daljnje sufinciranje projekta, i to studija u iznosu od 747.000,00 eura (50% od ukupnih troškova) i radova u iznosu od 101.380.842,20 eura (27,91% od ukupnih troškova), što čini ukupni iznos od 102.127.842,20 eura odobrenih sredstava.
- Društvo LNG Hrvatska je tijekom cijele 2016. godine radilo na tehničkoj pripremi projekta, te se određeni dio aktivnosti nastavio i u 2017. godini. Društvo

je tijekom 2016. godine kontinuirano izvještavalo sudionike javnog poziva za zakup kapaciteta (Open Season) o napretku projekta. Također, tvrtka je kroz cijelu 2016. godinu nastavila surađivati sa preferiranim partnerima, koji su odabrani u postupku javnog poziva za ulaganje u tvrtku (Call for Equity).

LNG Hrvatska d.o.o. imao je 2 zaposlena na kraju 2016. godine.

Društvo kontinuirano vodi brigu o okolišu, što se najviše manifestira kroz pripremu tehničkog rješenja terminala (FEED i glavni projekt), tako da budu u cijelosti usklađeni sa Rješenjem Ministarstva zaštite okoliša i prirode od 24. travnja 2014. godine o prihvatljivosti Studije za procjenu utjecaja na okoliš uvoznom terminala za ukapljeni plin na otoku Krku.

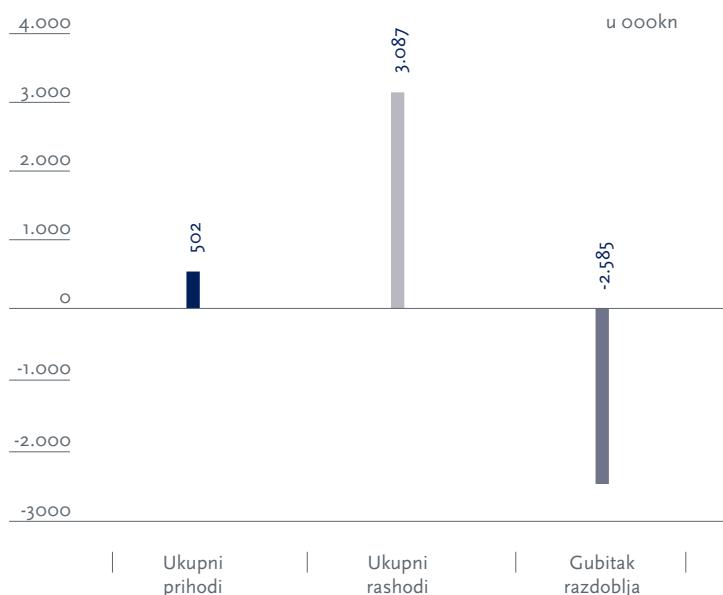
Direktor društva do 29. prosinca 2016. godine bio je Mladen Antunović. Dana 29. prosinca 2016. godine održana je sjednica Skupštine društva LNG Hrvatska. Umjesto Mladena Antunovića, za razdoblje do 28. veljače 2017. godine, za direktora društva imenovan je Antun Kranjčec. Direktor društva od dana 1. ožujka 2017. godine je Goran Frančić.

Skupštinu Društva u 2016. godini činili su: Marin Zovko, predsjednik Uprave Plinacra d.o.o. i Perica Jukić, predsjednik Uprave HEP d.d.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

Račun dobiti i gubitka za 2016. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

- ukupni prihodi 501,67 tis. kuna
- ukupni rashodi 3,09 mil. kuna
- gubitak 2,58 mil. kuna



Prihodi

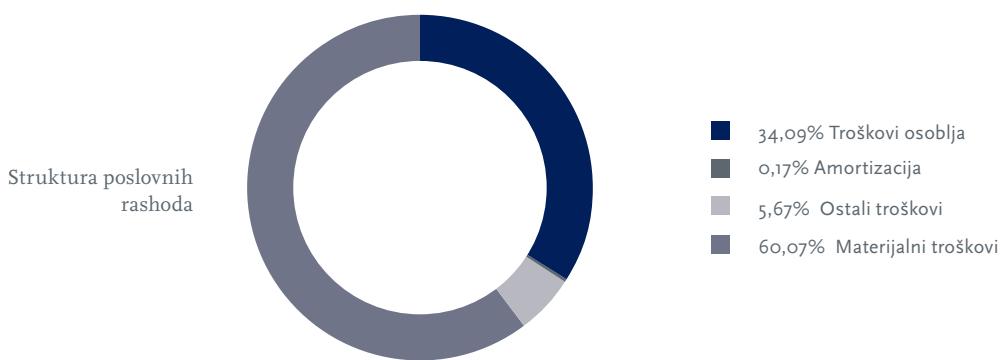
Društvo LNG Hrvatska d.o.o. ostvarilo je u 2016. godini ukupne prihode u iznosu od 501,67 tisuća kuna, od čega financijski prihodi iznose 436,48 tisuća kuna i najvećim dijelom se odnose na prihode od pozitivnih tečajnih razlika. Od Društva se ne očekuje ostvarivanje značajnijih poslovnih prihoda do puštanja LNG terminala u rad.

Rashodi

Ukupni rashodi u 2016. godini iznose 3,09 mil. kuna, a odnose na:

- poslovne rashode 2,87 mil. kuna
- financijske rashode 215,49 tis. kuna

Opis	Ostvarenje 2016.	Ostvarenje 2015.	Indeks 2/3
1	2	3	3
Poslovni rashodi	2.872	2.933	97,93
Financijski rashodi	215	97	222,88
UKUPNI RASHODI	3.087	3.029	101,91



BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina društva LNG Hrvatska d.o.o. na dan 31. prosinca 2016. godine iznosi 89,41 mil. kuna.

Vrijednost dugotrajne imovine, u odnosu na vrijednost ukupne imovine Društva, iznosi 73,4 mil. kuna ili 82,09%, dok vrijednost kratkotrajne imovine iznosi 16,01 mil. kuna ili 17,91%.

Vrijednost dugotrajne imovine znatno je povećana u odnosu na 31. prosinca 2015. godine (33,26 mil. kuna ili 82,84%), a razlog tomu je povećanje materijalne imovine u pripremi, koja iznosi 73,18 mil. kuna.

Vrijednost kratkotrajne imovine smanjena je za 3,16 mil. kuna u odnosu na 31.12.2015. godine, a odnosi se na smanjenje novca u banci i blagajni.

Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2016. godine iznose 8,28 mil. kuna, što je u odnosu na 31. prosinca 2015. godine manje za 2,58 mil. kuna (gubitak poslovne 2016. godine).

Ukupne obveze na dan 31. prosinca 2016. godine iznose 62,73 mil. kuna.





KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

Konsolidirani financijski izvještaji Plinacro Grupe za 2016. godinu (metoda proporcionalne konsolidacije) obuhvaćaju Maticu i ovisno društvo Podzemno skladište plina d.o.o. nakon eliminacije svih transakcija između društava unutar Grupe, dok je udio društva LNG Hrvatska d.o.o. u rezultatu poslovanja Grupe iskazan metodom udjela.

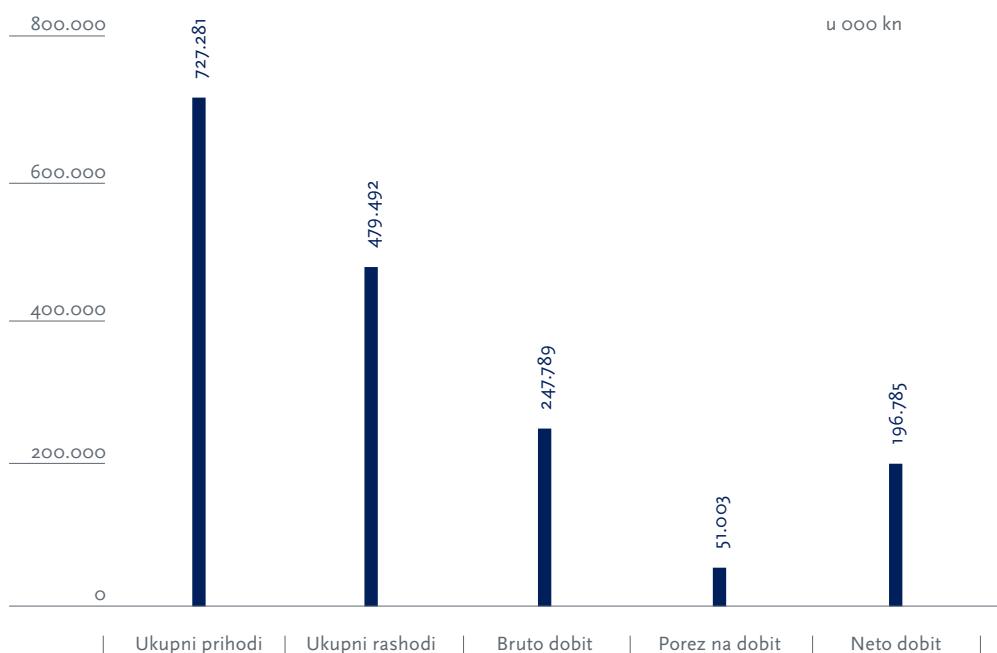
4.1 KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITI I GUBITKA

Plinacro Grupa

Opis	Ostvarenje 2016.	Ostvarenje 2015	Indeks 2/3
1	2	3	4
	u 000 kn	u 000 kn	
I. POSLOVNI PRIHODI	701.104	620.507	112,99
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe			
2. Prihodi od prodaje	692.700	607.310	114,06
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, robe i usluga			
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe			
5. Ostali poslovni prihodi	8.404	13.197	1,97
II. POSLOVNI RASHODI	404.564	427.653	94,60
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda			
2. Materijalni troškovi	116.485	117.993	98,72
a.) Troškovi sirovina i materijala	27.779	35.024	79,31
b.) Troškovi prodane robe	4	159	2,52
c.) Ostali vanjski troškovi	88.702	82.810	107,12
3. Troškovi osoblja	72.768	71.067	102,39
a.) Neto plaće i nadnice	40.863	40.202	101,64
b.) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	21.225	20.472	103,68
c.) Doprinosi na plaće	10.680	10.394	102,75
4. Amortizacija	179.793	198.950	90,37
5. Ostali troškovi	22.405	25.088	89,31
6. Vrijednosna usklađenja	3.370	4.946	68,14
a.) Dugotrajna imovina (osim fin. imovine)			
b.) Kratkotrajna imovina (osim fin. imovine)	3.370	4.946	68,14
7. Rezerviranja	1.517	294	515,99
8. Ostali poslovni rashodi	8.226	9.314	88,32
III. FINANCIJSKI PRIHODI	26.177	16.445	159,18
IV. FINANCIJSKI RASHODI	72.434	75.826	95,53
V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM			
VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA			
VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM	2.494	2.565	97,23
VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA			
IX. UKUPNI PRIHODI	727.281	636.952	114,18
X. UKUPNI RASHODI	479.492	506.043	94,75
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (IX-X)	247.789	130.908	189,28
XII. POREZ NA DOBIT	51.003	28.280	180,35
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	196.785	102.628	191,75

Račun dobiti i gubitka Plinacro Grupe za 2016. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

- | | |
|------------------|------------------|
| • ukupni prihodi | 727,28 mil. kuna |
| • ukupni rashodi | 479,49 mil. kuna |
| • bruto dobit | 247,79 mil. kuna |
| • porezna obveza | 51 mil. kuna |
| • neto dobit | 196,79 mil. kuna |



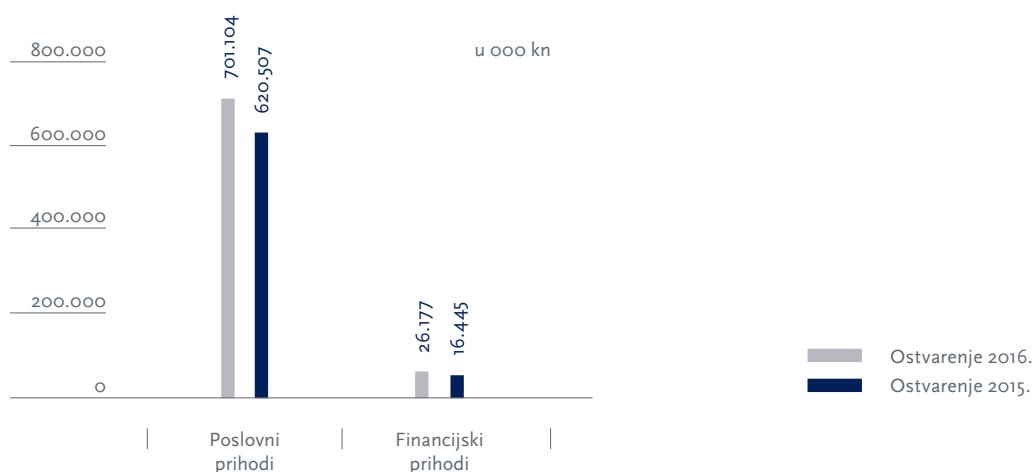
Prihodi

Ukupni prihod Grupe za 2016. godinu iznosi 727,28 mil. kuna što je, u odnosu na 2015. godinu, više za 14,18% ili 90,33 mil. kuna.

Opis	Ostvarenje 2016.	Ostvarenje 2015.	Indeks 2/3
1	2	3	4
Poslovni prihodi	701.104	620.507	112,99
Prihodi od prodaje	692.699	607.310	114,06
Ostali poslovni prihodi	8.404	13.197	63,68
Financijski prihodi	26.177	16.445	159,18
UKUPNI PRIHODI	727.281	636.952	114,18

U odnosu na 2015. godinu, poslovni prihodi povećani su za 12,99%, a financijski prihodi za 59,18%.

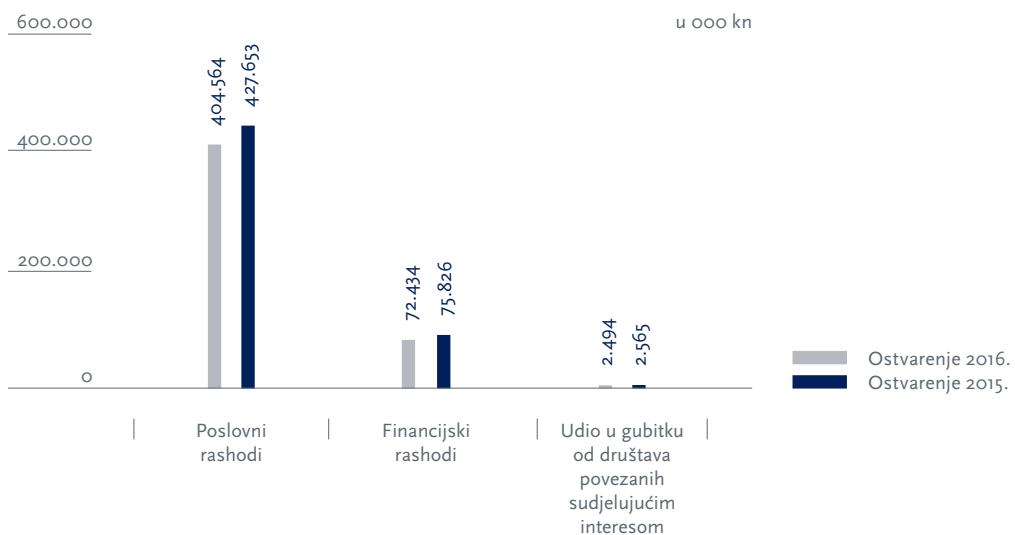
U strukturi ukupnog prihoda, prihodi od prodaje sudjeluju sa 95,25% (u 2015. godini 95,35%).



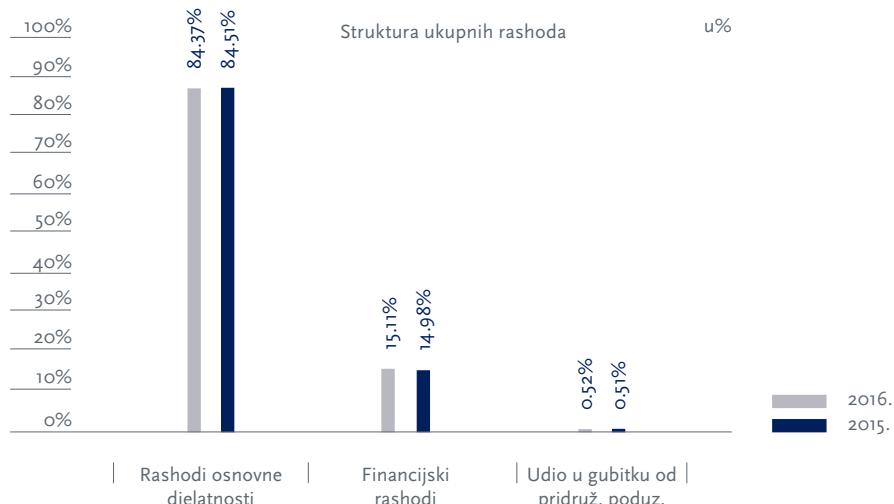
Rashodi

Ukupni rashodi Grupe za 2016. godinu iznose 479,49 mil. kuna, što je, u odnosu na 2015. godinu, za 26,55 mil. kuna (5,25%) manje.

Opis	Ostvarenje 2016.	Ostvarenje 2015.	Indeks 2/3
1	2	3	4
Poslovni rashodi	404.564	427.653	94,60
Finansijski rashodi	72.434	75.826	95,53
Udio u gubitku od društava povezanih sudjelujućim interesom	2.494	2.565	97,23
UKUPNI RASHODI	479.492	506.043	94,75



- Poslovni rashodi za 2016. godinu, u odnosu na prethodnu 2015. godinu, smanjeni su za 5,40% (23,09 mil. kuna),
- financijski rashodi smanjeni su za 4,47% (3,39 mil. kuna),
- udio u gubitku od društava povezanih sudjelujućim interesom manji je za 2,77% (71 tis. kuna).



Poslovni rashodi iznose 404,56 mil. kuna i smanjeni su za 35,4% (23,09 mil. kuna) u odnosu na 2015. godinu.

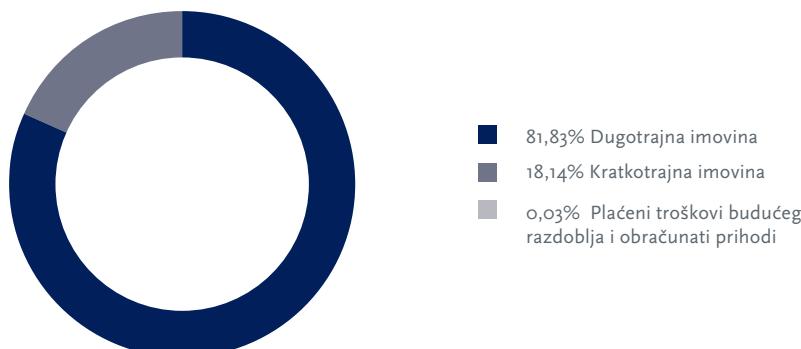
u 000 kn			
Poslovni rashodi	Ostvarenje 2016.	Ostvarenje 2015.	Indeks 2/3
1	2	3	4
Materijalni troškovi	116.485	117.993	98,72
Troškovi sirovina i materijala	27.779	35.024	79,31
Troškovi prodane robe	4	159	2,52
Ostali vanjski troškovi	88.702	82.810	107,12
Troškovi osoblja	72.768	71.067	102,39
Neto plaće i nadnice	40.863	40.202	101,64
Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	21.225	20.472	103,68
Doprinosi na plaće	10.680	10.394	102,75
Amortizacija	179.793	198.950	90,37
Ostali troškovi	22.405	25.088	89,31
Vrijednosna usklađenja	3.370	4.946	68,14
Rezerviranja	1.517	294	515,99
Ostali poslovni rashodi	8.226	9.314	88,32
UKUPNO	404.564	427.652	94,60
RASHODI BEZ AMORTIZACIJE	224.771	228.702	98,28
AMORTIZACIJA	179.793	198.950	90,37

4.2 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU/BILANCA

BILANCA STANJA	Stanje na dan 31. 12. 2015.	Stanje na dan 31. 12. 2016.	Povećanje Smanjenje	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
	u 000 kn	u 000 kn	u 000 kn	
AKTIVA				
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPLAĆENI KAPITAL				
B. DUGOTRAJNA IMOVINA	3.868.864	3.860.394	-8.470	99,78
I. Nematerijalna imovina	29.724	16.412	-13.312	55,21
II. Materijalna imovina	3.832.078	3.840.015	7.937	100,21
III. Dugotrajna finansijska imovina	5.461	2.967	-2.494	54,33
IV. Potraživanja	326	0	-326	
V. Odgođena porezna imovina	1.275	1.000	-275	78,43
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA	687.231	855.502	168.271	124,49
I. Zalihe	24.425	22.530	-1.895	92,24
II. Potraživanja	111.788	110.008	-1.780	98,41
a) Potraživanja od poduzetnika unutar grupe				
b) Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	38	38	0	100,00
c) Potraživanja od kupaca	95.416	100.282	4.866	105,10
d) Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	5	4	-1	80,00
e) Potraživanja od države i drugih institucija	5.810	254	-5.556	4,37
f) Ostala potraživanja	10.520	9.429	-1.091	89,63
III. Kratkotrajna finansijska imovina	11.708	95.710	84.002	817,48
IV. Novac u banci i blagajni	539.310	627.254	87.944	116,31
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	2.270	1.418	-852	62,47
E. UKUPNO AKTIVA (A. + B. + C. + D.)	4.558.365	4.717.315	158.950	103,49
F. IZVANBILANČNI ZAPISI	1.536.437	1.117.913	-418.524	72,76
PASIVA				
A. KAPITAL I REZERVE	2.617.105	2.813.890	196.785	107,52
I. Temeljni (upisani) kapital	912.022	912.022	0	100,00
II. Kapitalne rezerve	1	1	0	100,00
III. Rezerve iz dobiti	1.536.496	1.645.234	108.738	107,08
IV. Revalorizacijske rezerve				
V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak	65.958	59.848	-6.110	90,74
VI. Dobit ili gubitak poslovne godine	102.628	196.785	94.157	191,75
B. REZERVIRANJA	4.888	4.353	-535	89,05
C. DUGOROČNE OBVEZE	1.669.320	1.575.140	-94.180	94,36
I. Obveze za zajmove, depozite i slično				
II. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	1.669.271	1.575.091	-94.180	
III. Ostale dugoročne obveze	49	49	0	100,00
D. KRATKOROČNE OBVEZE	252.384	296.249	43.865	117,38
I. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe				
II. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	140.147	152.505	12.358	108,82
III. Obveze za predujmove	330	156	-174	47,27
IV. Obveze za prema dobavljačima	78.121	70.665	-7.456	90,46
V. Obveze prema zaposlenicima	3.735	3.912	177	104,74
VI. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	12.599	35.013	22.414	277,90
VII. Ostale kratkoročne obveze	17.451	33.997	16.546	194,81
E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA	14.668	27.682	13.014	188,72
F. UKUPNO PASIVA (A. + B. + C. + D. + E.)	4.558.365	4.717.315	158.950	103,49
G.1 IZVANBILANČNI ZAPISI	1.536.437	1.117.913	-418.524	72,76

Ukupna imovina Plinacro Grupe, u odnosu na 31. prosinca 2015. godine, povećana je u 2016. godini za 158,95 mil. kuna (3,49%), te na dan 31. prosinca 2016. godine iznosi 4,72 mlrd. kuna.

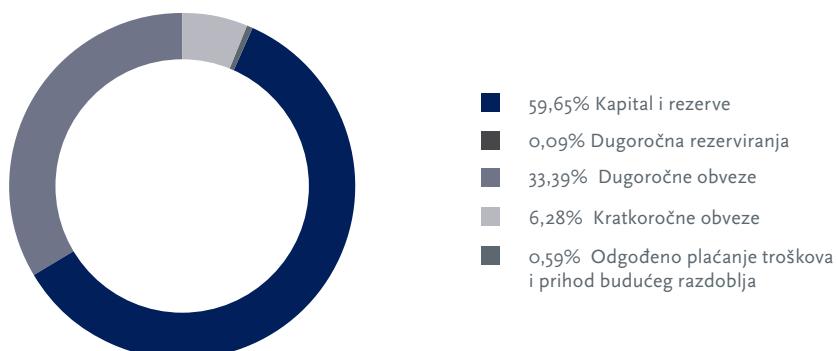
Struktura ukupne imovine Grupe



U odnosu na 2015. godinu, vrijednost dugotrajne imovine Grupe smanjena je za 8,47 mil. kuna (0,22%), dok je vrijednost kratkotrajne imovine povećana za 168,27 mil. kuna (24,49%).

Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2016. godine iznose ukupno 2,81 mlrd. kuna.

U strukturi pasive uočljivo je smanjenje dugoročnih obveza za 94,18 mil. kuna ili 5,64% u odnosu na 2015. godinu. Razlog tome je dospjelost otplate glavnica po dugoročnim kreditima.



Kratkoročne obveze povećane su, u odnosu na 2015. godinu, za 43,87 mil. kuna (17,38%), najvećim dijelom zbog povećanja obveza za poreze, doprinose i slična davanja, obveza prema bankama i drugim finansijskim institucijama te ostalih kratkoročnih obveza.

4.3 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

Naziv pozicije	Ostvareno 2015.	Ostvareno 2016.
1	2	3
NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od kupaca	754.213	865.230
2. Novčani primici od tantijsima, naknada, provizija i slično	0	0
3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	3.667	1.023
4. Novčani primici s osnove povrata poreza	0	0
5. Novčani izdaci dobavljačima	-151.384	-154.008
6. Novčani izdaci za zaposlene	-75.534	-77.481
7. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	-3.913	-3.874
8. Ostali novčani primici i izdaci	-91.372	-113.634
I. Novac iz poslovanja	435.677	517.256
9. Novčani izdaci za kamate	-54	-20
10. Plaćeni porez na dobit	-35.339	-24.687
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI	400.284	492.549
NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	0	3
2. Novčani primici od prodaje finansijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od kamata	0	0
4. Novčani primici od dividendi	0	0
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	0	0
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	0	14.440
II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	0	14.443
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	-291.333	-207.832
2. Novčani izdaci za stjecanje finansijskih instrumenata	0	0
3. Ostali 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	0	0
III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	-291.333	-207.832
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	-291.333	-193.389
NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH 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	77.955	73.338
4. Ostali novčani primici od finansijskih aktivnosti	8.135	15.289
IV. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti	86.090	88.627
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih finansijskih instrumenata	-140.296	-137.858
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	0	0
3. Novčani izdaci za finansijski najam	-71.647	-65.612
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
5. Ostali novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	-1.926	-97.640
V. Ukupno novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	-213.869	-301.110
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI	-127.779	-212.483
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	607	1.266
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA	-18.221	87.943
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	557.531	539.310
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	539.310	627.253

Novčani tok za 2016. godinu iskazuje sljedeću strukturu ostvarenog neto novca:

Struktura	Ostvareno 2015.	Ostvareno 2016.
1	2	3
Poslovne aktivnosti	400.284	492.549
Investicijske aktivnosti	-291.333	-193.389
Financijske aktivnosti	-127.779	-212.483
Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	607	1.266
NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA	-18.221	87.943

U navedenoj strukturi neto novca vidljivo je da je Grupa u izvještajnom razdoblju ostvarila povećanje neto novca i novčanih ekvivalenta od 87,94 mil. kuna. Povećanje neto novca i novčanih ekvivalenta rezultat je povećanja novčanih sredstava od poslovnih aktivnosti.

4.4 KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA

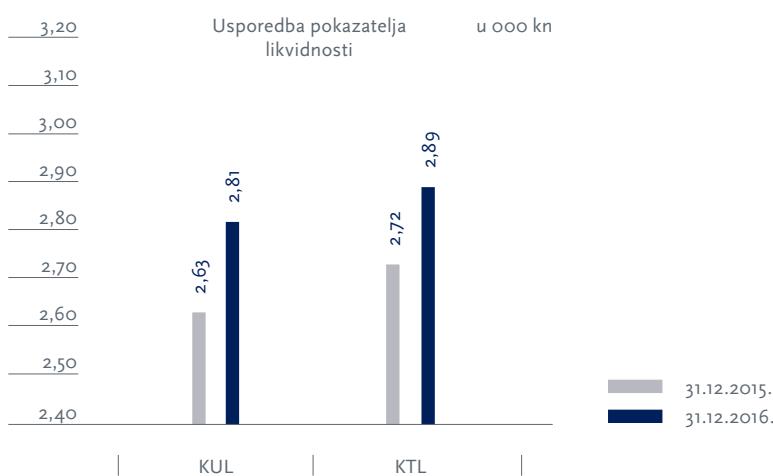
Svrha finansijskih pokazatelja je dobivanje informacija o uspješnosti i sigurnosti poslovanja poduzeća. U nastavku dajemo prikaz navedenih pokazatelja na dan 31.12.2016. godine za Plinacro Grupu.

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31. 12. 2016.
1	2	3
Novac+potraživanja	662.806	832.972
Kratkoročne obveze	252.384	296.249
KUL	2,63	2,81

Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL)

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31. 12. 2016.
1	2	3
Kratkotrajna imovina	687.231	855.502
Kratkoročne obveze	252.384	296.249
KTL	2,72	2,89

Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL)



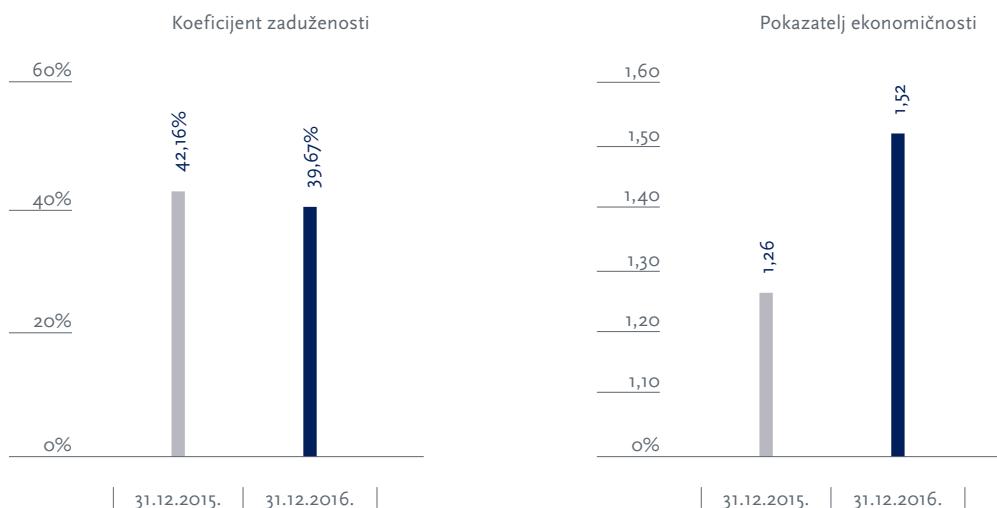
Koeficijenti tekuće i ubrzane likvidnosti Grupe pokazuju pozitivne trendove, tj. vidljivo je da Plinacro Grupa posluje likvidno i nema poteškoća s podmirivanjem obveza.

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31. 12. 2016.
1	2	3
Ukupne obveze	1.921.704	1.871.389
Ukupna imovina	4.558.365	4.717.315
KZ	42,16%	39,67%

Koeficijent zaduženosti (KZ)

Ekonomičnost ukupnog poslovanja

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Ukupni prihodi	636.952	727.281
Ukupni rashodi	506.043	479.492
EP	1,26	1,52



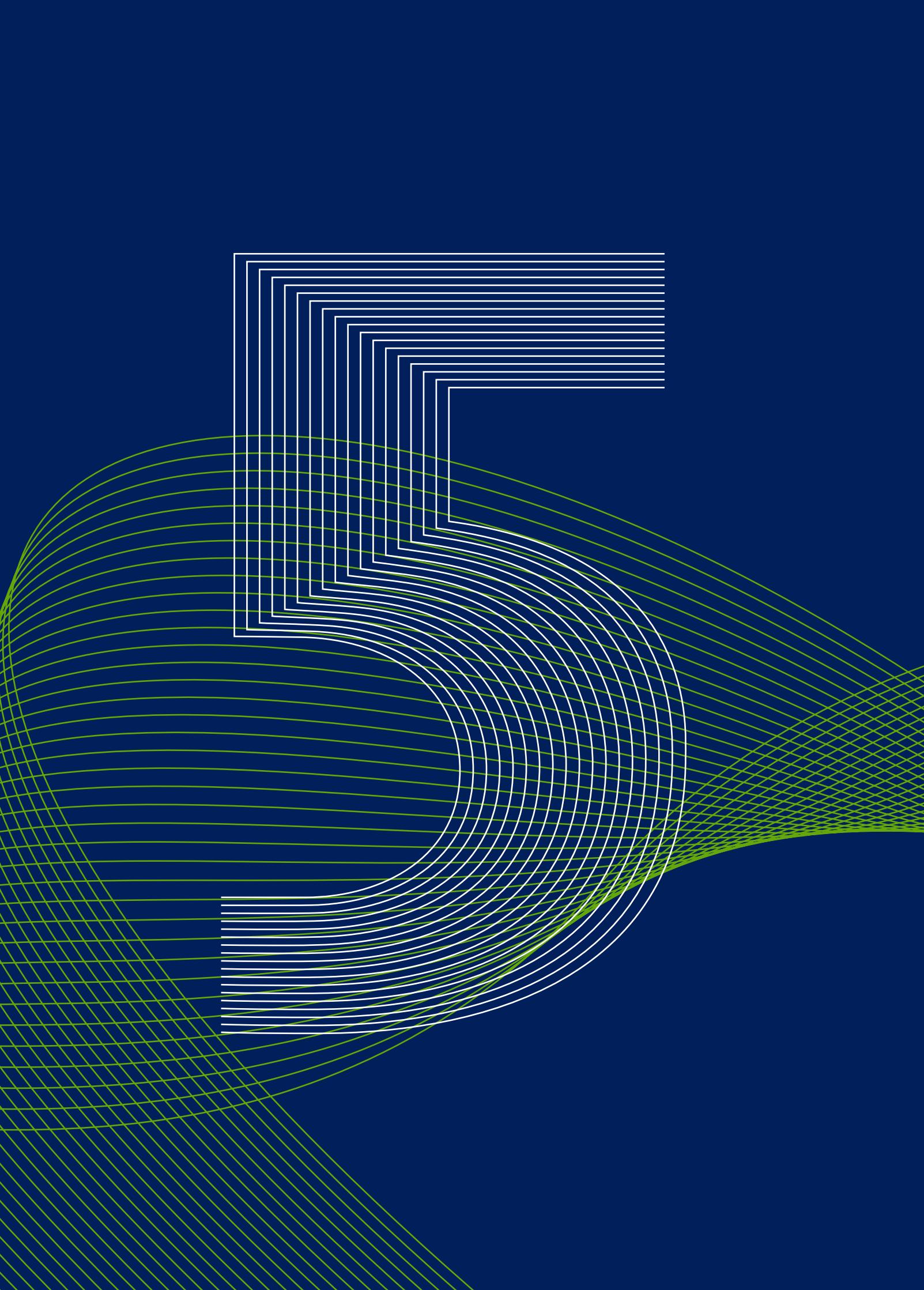
Koeficijent zaduženosti Grupe smanjen je u 2016. godini za 2,49%. Razlog tome je smanjenje dugoročnih obveza, prvenstveno smanjenje obveza po dugoročnim kreditima.

Pokazatelj ekonomičnosti pokazuje koliko se prihoda ostvari po jedinici rashoda. U 2016. godini vidljivo je povećanje ekonomičnosti ukupnog poslovanja u odnosu na ostvarenje u 2015. godini (u 2015. godini prihodi za 26% premašuju rashode, a u 2016. godini prihodi premašuju rashode za 52%), odnosno 1 kuna rashoda generira 1,52 kuna prihoda.

Koeficijent obrtaja ukupne imovine (KOUI)

Opis	Stanje na dan 31.12.2015.	Stanje na dan 31.12.2016.
1	2	3
Ukupni prihod	636.952	727.281
Ukupna imovina	4.558.365	4.717.315
KOUI	0,14	0,15

Koeficijent obrtaja ukupne imovine (ukupni prihod/ukupna imovina) pokazuje koliki prihod ostvaruje svaka jedinica imovine. U 2016. godini svaka kuna imovine rezultirala je s 15 lipa prihoda.





**VAŽNIJI POSLOVNI
DOGAĐAJI NAKON
PROTEKA POSLOVNE
GODINE**

Plinacro d.o.o.

I. Dana 30. siječnja 2017. godine održana je sjednica Skupštine društva Plinacro d.o.o. na kojoj su opozvani članovi Nadzornog odbora:

- Ivo Družić, predsjednik
- Josip Jambrač, član
- Tomislav Stojak, član

Članica Nadzornog odbora Marija Duljković podnijela je ostavku na članstvo u Nadzornom odboru prije isteka mandata.

Za članove Nadzornog odbora imenovani su:

- Drago Jakovčević, predsjednik
- Dean Sinković, zamjenik predsjednika
- Ilijana Krešić Rajić, članica

Predstavnik zaposlenika u Nadzornom odboru do 26. travnja 2017. bio je Berislav Lipovac a od 26. travnja 2017. to je Antonio Sesvečan.

II. Opozvani su članovi Uprave:

- Marin Zovko, predsjednik
- Ratimir Orešković, član
- Radovan Cvek, član

Imenovani su novi članovi Uprave:

- Ivica Arar, predsjednik
- Vedran Špehar, član

III. Hrvatska energetska regulatorna agencija na sjednici Upravnog vijeća održanoj 17. ožujka 2017. godine donijela je Odluku o iznosu tarifnih stavki za transport plina za drugo regulacijsko razdoblje (NN 26/2017). Odluka stupa na snagu 01. travnja 2017. godine i primjenjuje se do 31. prosinca 2021. godine.

IV. Kolektivni ugovor sa sindikatima istekao je 31. prosinca 2016. godine. Dana 30. ožujka 2017. godine primjena kolektivnog ugovora produžena je do 31. svibnja 2017. godine. Pregовори о новом kolektivnom ugovoru se nastavljaju, a sve odredbe važećeg kolektivnog ugovora primjenjuju se do toga datuma.

V. Dana 29. prosinca 2016. godine održana je sjednica Skupštine društva LNG Hrvatska. Umjesto dosadašnjeg direktora društva Mladena Antunovića, za razdoblje do 28. veljače 2017. godine, za direktora društva imenovan je Antun Kranjčec. Direktor društva od 1. ožujka 2017. godine je Goran Frančić.

Podzemno skladište plina d.o.o.

I. Projekt Rekonstrukcije i nadogradnje motokompresornice.

Nastavljena je realizacija projekta Rekonstrukcija i nadogradnja motokompresornice na Okolima. U prvom kvartalu 2017. zabilježeni su sljedeći bitni poslovni događaji vezani uz navedeni Projekt.

- U siječnju 2017. godine potписан je Aneks ugovora sa izvođačima radova, kojim se pomiče krajnji rok završetka pružanja usluge i ugovara isporuka dodatne opreme i radova
- Ishođenje Dozvole za probni rad od nadležnog Ministarstva za novi strujni kompresorski paket oznake MK-5N, na razdoblje do listopada 2018. godine
- Plinske kompresorske jedinice isporučene su od strane Zajednice izvođača i nalaze se unutar manipulativnog prostora Pogona Okoli, gdje će biti pohranjene sve do trenutka početka instalacije, t. listopada 2017. (početak sezone povlačenja plina, odnosno mogućnost inertizacije postojeće kompresornice). Navedenom isporukom u potpunosti su ispunjene sve ugovorne obveze zajednice izvođača koje se odnose na isporuku opreme.

II. Proveden je postupak prikupljanja zahtjeva i ugovaranje zakupa skladišnih kapaciteta za razdoblje od 01. travnja 2017. do 31. ožujka 2022., kroz dva kruga, te su sklopljeni ugovori za sve raspoložive komercijalne kapacitete. Time je Društvo osiguralo prihod u navedenom petogodišnjem razdoblju.

III. Podnesen je zahtjev HBOR-u za aneksnom ugovora dugoročnog kredita s ciljem terminske usklađenosti dinamike ugovora o kreditu s aneksom ugovora o izvođenju radova na projektu.

IV. Zaprimljeno je rješenje Trgovačkog suda u Zagrebu kojim se Društvo poziva na dostavu odgovora na tužbu INA-Industrije nafte d.d. s osnova provođenja postupka raspodjele skladišnih kapaciteta i prodaje nepovučenog plina. Iz dosadašnje analize i temeljem stava odvjetnika i stručnih službi Društva, proizlazi stav da tužba nije osnovana i da će Društvo tu tvrdnju argumentirano zastupati kod Trgovačkog suda.

V. Dana 03. veljače 2017. godine održana je sjednica Uprave društva Plinacro d.o.o. na kojoj je imenovana nova Skupština društva Podzemno skladište plina d.o.o.:

- do dana 03. veljače 2017. godine - Marin Zovko, tadašnji predsjednik uprave Plinacra d.o.o.
- od dana 03. veljače 2017. - godine Ivica Arar, novi predsjednik uprave Plinacra d.o.o.

Dana 11. svibnja 2017. godine Skupština društva Podzemno skladište plina d.o.o. donijela je odluku o izmjeni Izjave o osnivanju društva Podzemno skladište plina d.o.o. kojom je u društvu Podzemno skladište plina d.o.o. utemeljen Nadzorni odbor. Za članove Nadzornog odbora imenovani su:

- Darko Pavlović, predsjednik
- Hrvoje Čosić, zamjenik predsjednika
- Marijo Dragun, član

Na prijedlog Radničkog vijeća predstavnikom radnika u Nadzornom odboru imenovan je Siniša Đura.

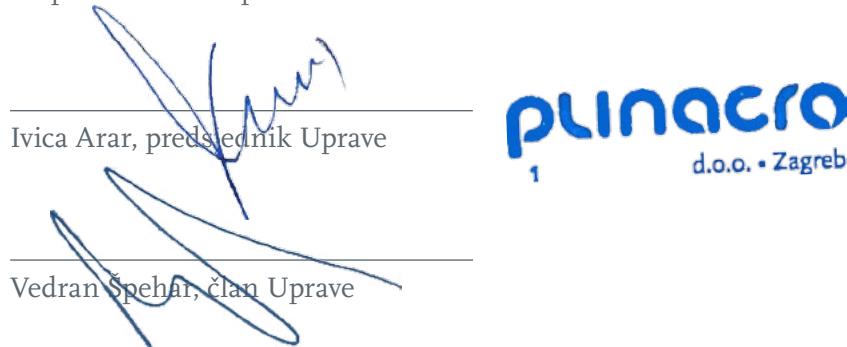
LNG Hrvatska d.o.o.

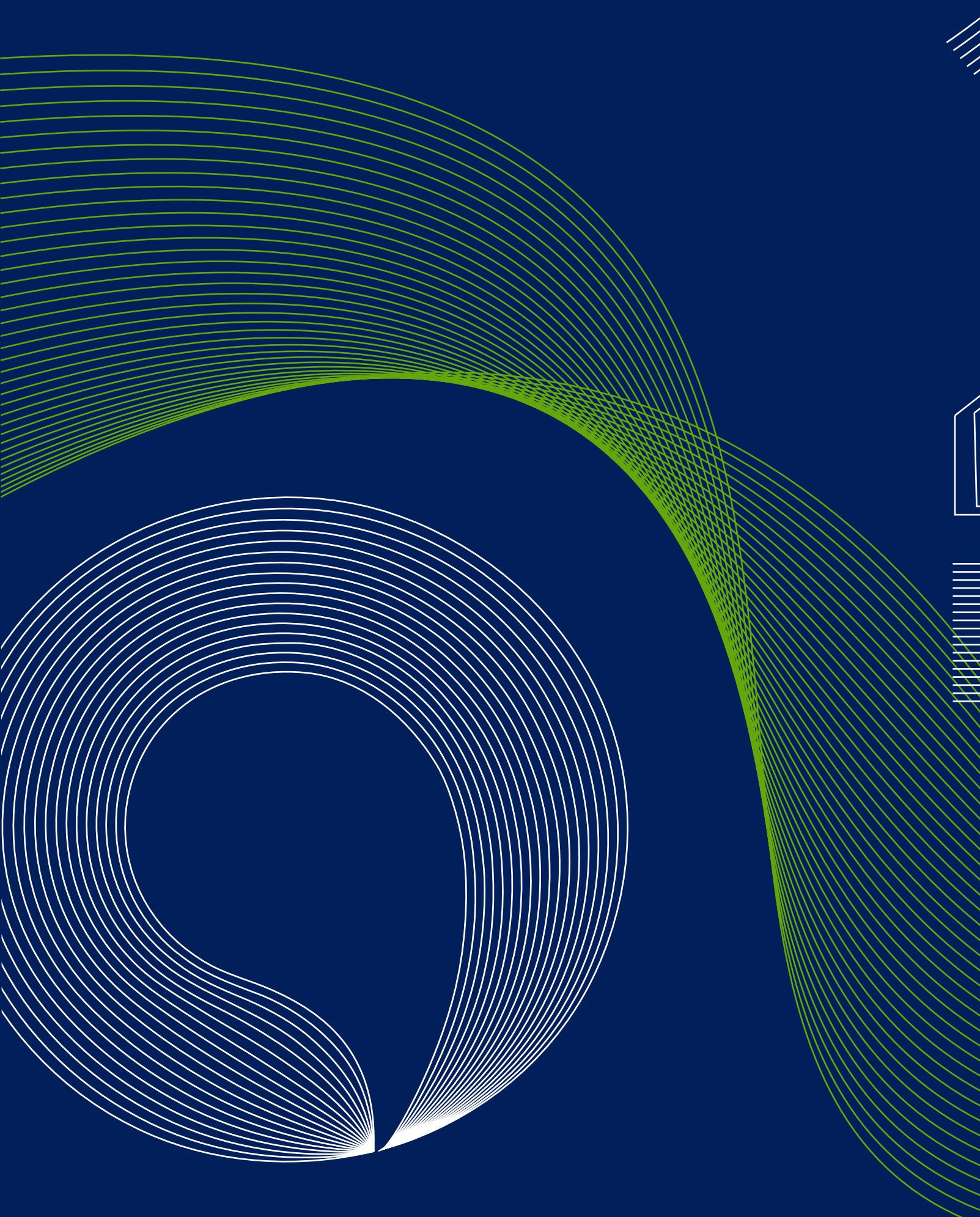
1) Shodno pozitivnom mišljenju koordinacijskog odbora CEF-a od 17. veljače 2017. godine, odobreno je daljnje sufinanciranje projekta, i to studija u iznosu od 747.000,00 eura (50% ukupnih troškova) i radova u iznosu od 101.380.842,20 eura (27,91% ukupnih troškova), što čini ukupni iznos od 102.127.842,20 eura odobrenih sredstava.

2) 31. siječnja 2017. godine Skupštinu društva LNG Hrvatska d.o.o. čine Ivica Arar, predsjednik Uprave Plinacra d.o.o. i Perica Jukić, predsjednik Uprave HEP d.d. Dana 13. ožujka 2017. godine predsjednik Uprave Plinacra Ivica Arar opunomočuje člana Uprave Plinacra Vedrana Špehara za zastupanje na Skupštinama društva LNG Hrvatska.

Direktor društva LNG Hrvatska od dana 1. ožujka 2017. godine je Goran Frančić.

Potpisano u ime Uprave:





Savska cesta 88a, HR-10000 Zagreb, Hrvatska • tel.: 01 6301 777, fax: 01 6301 787 • e-mail: plinacro@plinacro.hr • www.plinacro.hr