



HEP GRUPA 2017.

NAJVAŽNIJI PODACI

PROIZVODNI
OBJEKTI, PRIJENOSNA
I DISTRIBUCIJSKA
MREŽA

26 HE

instalirana snaga
2.115 MW

bez Agregata HE Dubrovnik B
koji radi za BiH

25.259 TS

srednjeg i niskog napona
(35-20-10 kV)

8 TE i 50% NE Krško

instalirana snaga
2.270 MW

7.694 km

visokonaponskih vodova
(nadzemni i kabeli)

ubrojeni su i dalekovodi koji su konstruirani kao 110
kV, ali su trenutno u pogonu na srednjem naponu
(ukupne duljine 104 km)

175 TS

visokog napona
(400-200-110 kV)

140.436 km

vodova srednjeg i niskog
napona (nadzemni i kabeli)

HEP GRUPA 2017.

NAJVAŽNIJI PODACI

OSNOVNI
POKAZATELJI

PROIZVODNJA
ELEKTRIČNE
ENERGIJE

2017.

12,0 TWh

2016.	12,5 TWh
2015.	11,5 TWh

2017./2016. (%)
3,6%

PRODAJA
ELEKTRIČNE
ENERGIJE

2017.

17,4 TWh

2016.	16,8 TWh
2015.	14,9 TWh

2017./2016. (%)
3,1%

* prodaja HEP-a na
domaćem i inozemnom
tržištu

PRODAJA
TOPLINSKE
ENERGIJE

2017.

1,9 TWh

2016.	1,9 TWh
2015.	1,9 TWh

2017./2016. (%)
1,3%

MALOPRODAJA
PLINA

2017.

1,4 TWh

2016.	1,3 TWh
2015.	1,2 TWh

2017./2016. (%)
7,0%

VELEPRODAJA
PLINA

2017.

6,2 TWh

2016.	6,3 TWh
2015.	6,1 TWh

2017./2016. (%)
1,7%

POSLOVNI
PRIHODI

2017.

14.969,3
mil. kn

2016.	14.400,4 mil. kn
2015.	14.569,5 mil. kn

2017./2016. (%)

4,0%

NETO DOBIT
HEP GRUPE

2017.

1.300,3
mil. kn

2016.	2.045,0 mil. kn
2015.	1.940,1 mil. kn

2017./2016. (%)
36,4%

UKUPNA
IMOVINA
(AKTIVA)

2017.

38.851,6
mil. kn

2016.	39.232,9 mil. kn
2015.	38.211,4 mil. kn

2017./2016. (%)
1,0%

DOBIT PRIJE
POREZA,
KAMATA I
AMORTIZACIJE

2017.

3.749,5
mil. kn

2016.	4.617,5 mil. kn
2015.	4.508,1 mil. kn

2017./2016. (%)
18,8%

INVESTICIJE

2017.

2.431,9
mil. kn

2016.	2.589,1 mil. kn
2015.	2.528,1 mil. kn

2017./2016. (%)
6,1%

BROJ
RADNIKA

2017.

11.894

2016.	11.832
2015.	11.935

2017./2016. (%)
0,5%

SADRŽAJ

1

**IZVJEŠĆE
PREDSJEDNIKA
NADZORNOG
ODBORA**
>8

**IZVJEŠĆE
PREDSJEDNIKA
UPRAVE**
>10

**PROFIL
TVRTKE**
>15

MISIJA, VIZIJA, TEMELJNE
VRIJEDNOSTI I STRATEŠKI CILJEVI
>16

SASTAV HEP GRUPE
>18

KRATKI POVIJESNI PREGLED
>20

2

**KORPORATIVNO
UPRAVLJANJE**
>25

PRIMJENA KODEKSA
KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA
ORGANI DRUŠTVA HEP D.D.
>26

UPRAVLJAČKA STRUKTURA
HEP-A D.D.
>28

UNUTRAŠNJI NADZOR
>30

GLAVNA SKUPŠTINA
>31

3

**POSLOVANJE U
2017. GODINI**
>35

OBILJEŽJA POSLOVANJA
>36

OSTVARENI FINANIJSKI REZULTATI
>37

FINANIJSKI POLOŽAJ
>45

INVESTICIJE
>46

4

**FINANIJSKI
IZVJEŠTAJI**
>51

HEP GRUPA – KONSOLIDIRANI
FINANIJSKI IZVJEŠTAJI
ZAJEDNO S IZVJEŠTAJEM
NEOVISNOG REVIZORA
>52

NAPOMENE
>138

ADRESAR
>139

IZVJEŠĆE PREDSJEDNIKA NADZORNOG ODBORA



dr.sc. Goran Granić
Predsjednik Nadzornog
odbora

U razdoblju između dvije godišnje Skupštine, Nadzorni odbor HEP-a d.d. djelovao je u dva saziva, u devetom sazivu do zaključno 59. sjednice koja je održana 21. rujna 2017., te u desetom sazivu koji je konstituiran na sjednici 6. prosinca 2017. od kada i obnaša svoju funkciju sukladno odredbama zakonskih propisa i akata Društva.

Odlukom Glavne skupštine 6. prosinca 2017. opozvani su članovi devetog saziva Nadzornog odbora HEP-a d.d. i istoga dana je, sukladno zaključku Vlade Republike Hrvatske od 16. studenog 2017., imenovan i konstituiran novi Nadzorni odbor desetog saziva.

Tijekom poslovne 2017. godine Nadzorni odbor je održao osam sjednica u razdoblju između dvije godišnje Skupštine. Nadzorni odbor je prihvatio prijedlog Uprave Društva za imenovanje revizora za poslovnu 2017. godinu. Na 3. sjednici, 28. prosinca 2017. Nadzorni odbor je opozvao predsjednika i članove Uprave HEP-a d.d. te je sukladno Zaključku Vlade RH od 21. prosinca 2017. imenovao novog predsjednika i članove Uprave HEP-a d.d.

Na 4. sjednici Nadzornog odbora održanoj 31. siječnja 2018., u skladu sa zakonom propisanim obvezama i Pravilnikom o radu Revizorskog odbora kojeg je donio Nadzorni odbor u osmom sazivu, imenovan je Revizorski odbor Nadzornog odbora HEP-a d.d. Na istoj sjednici izmijenjen je Pravilnik o radu Revizorskog odbora kako bi se omogućilo imenovanje dvojice neovisnih članova. Revizorski odbor održao je tri sjednice na kojima su razmatrana polugodišnja financijska izvješća, izvješća o radu Sektora za internu reviziju za 2017. godinu, kao i Plan rada Sektora za internu reviziju za 2018. godinu i za razdoblje od 2018. do 2022. godine.

Nadzorni odbor je nadzirao vođenje poslova Društva i obavljao druge poslove u skladu sa Zakonom o trgovačkim društvima, Statutom Društva i Poslovnikom o radu Nadzornog odbora, te raspravljao i prihvatio informacije Uprave o ukupnim prilikama u Društvu, poslovnoj politici i poslovnim odnosima s povezanim društvima, odlukama koje su značajno utjecale na položaj Društva kao i načelnim pitanjima budućeg vođenja Društva. Također, dane su suglasnosti na odluke Uprave, kako je predviđeno Statutom HEP-a d.d. Nadzorni odbor je analizirao ostvarivanje planiranih rezultata i provođenje temeljnih ciljeva poslovne politike Društva u 2017. godini, te je aktivno sudjelovao u nadzoru realizacije strateški važnih tema HEP grupe. Na prijedlog Uprave Društva Nadzorni odbor je dao suglasnost na Konsolidirani gospodarski plan HEP grupe za 2018. godinu i Plan investicija HEP grupe za 2018. godinu te je prihvatio Poslovni plan Uprave HEP-a d.d. za mandatno razdoblje 2018.–2022.

Nadzorni odbor je dao odgovarajuće prethodne suglasnosti na prijedloge u vezi s indikativnim iskazivanjem interesa u dokapitalizaciji društva Petrokemija d.d., otpisom nenaplativih potraživanja HEP-a d.d. na dan 31. svibnja 2017., planom interventnog zapošljavanja novih radnika i pripravnika za 2017. godinu, Planom provedbe Dugoročne strategije razvoja ljudskih potencijala HEP grupe za razdoblje 2017.–2020., Sporazumom o raskidu odnosa s Marubeniem, promjenom vlasničke strukture društva LNG Hrvatska d.o.o., potpisivanjem Kolektivnog ugovora za Hrvatsku elektroprivredu d.d. za 2018. godinu, otpisom i ispravkom vrijednosti materijalne imovine u pripremi te otpisom nenaplativih potraživanja HEP-a d.d. i ovisnih društava na dan 30. rujna 2017. i na dan 31. prosinca 2017.

Nadzorni odbor je redovito izvještavan od predsjednika Uprave HEP-a d.d., te je iznio stavove i davao preporuke Upravi, s ciljem poboljšanja efikasnosti poslovanja i strateškog određivanja HEP grupe u budućnosti te s obzirom na nove okolnosti pozicioniranja na tržištu električne energije i sudjelovanje u ravnopravnoj tržišnoj utakmici.

Nadzorni odbor kontinuirano sudjeluje, te kroz redovita izvješća i informacije Uprave Društva prati aktivnosti na kapitalnim investicijskim projektima HEP grupe, godišnjim planovima investicija i dokumentima koji su odredili strateški okvir za investicijska ulaganja.

Osim redovitih izvješća Uprave Društva o rezultatima i stanju poslovanja, Nadzorni odbor je iscrpnije raspravljao o sljedećim temama: projekt terminala za LNG, konsolidirani financijski plan HEP grupe za razdoblje od 2018. do 2022. godine, prekid aktivnosti na projektu TE Plomin C, projekt HE Ombla, pregovori o potencijalnom kreditnom aranžmanu s EBRD-om i EIB-om te Akcijski plan korporativnog upravljanja u HEP-u d.d.

Izvršen je pregled poslovnih i financijskih izvještaja, te je utvrđeno da dioničko društvo Hrvatska elektroprivreda, te grupa ovisnih društava djeluju u skladu s odredbama Zakona o trgovačkim društvima, Statutom, odlukama Skupštine, te općim aktima Društva. Godišnja financijska izvješća napravljena su u skladu sa stanjem u poslovnim knjigama Društva i pokazuju ispravno imovinsko i poslovno stanje Društva. Nadzorni odbor nema primjedbi na izvješće revizora o ispitivanju godišnjih financijskih izvješća Društva i konsolidiranih financijskih izvješća HEP grupe za poslovnu 2017. godinu.

Predsjednik Nadzornog odbora
dr.sc. Goran Granić

IZVJEŠĆE PREDSJEDNIKA UPRAVE



Frane Barbarić
Predsjednik Uprave

HEP grupa je u 2017. godini ispunila svoju misiju sigurne, kvalitetne i pouzdane opskrbe energijom kupaca te je ostvarila dobar poslovni rezultat s dobiti od 1,3 milijarde kuna.

U vlastitim proizvodnim objektima proizvedeno je 12 TWh električne energije. Ostvarena je vrlo dobra raspoloživost elektrana, prijenosne i distribucijske mreže bez značajnijih poremećaja u isporuci električne energije, toplinske energije i plina.

S ciljem zadržavanja vodećeg udjela na hrvatskom tržištu električne energije, HEP je tijekom 2017. godine nastavio razvijati i nuditi inovativne proizvode prilagođene zahtjevima kupaca te provoditi niz drugih aktivnosti u skladu s normama održivog razvoja i društveno odgovornog poslovanja. Ne samo što našim kupcima jamčimo sigurnu opskrbu, nego je HEP kao dominantni opskrbljivač najzaslužniji za to što hrvatski građani imaju jednu od najnižih cijena električne energije u Europskoj uniji.

Tržišni udjel u Hrvatskoj stabiliziran je na 85 posto, a na slovenskom je tržištu ostvaren daljnji iskorak u opskrbi velikih kupaca te je u segmentu prodaje poslovnim kupcima ostvaren udjel od 12,5 posto. Ujedno su se nastavile aktivnosti na širenju poslovanja u drugim susjednim državama, prije svega u Srbiji te u Bosni i Hercegovini. Ponudu kupcima razvijat ćemo s obzirom na trendove i razvoj stanja na tim tržištima. Razvoj tržišta električne energije te zakonske i regulatorne izmjene koje bitno utječu na poslovanje HEP grupe uvjetuju kontinuiranu prilagodbu našeg poslovnog sustava. Tako je tijekom 2017. godine proveden program restrukturiranja HEP ODS-a. U prosincu 2017. izvršena je produkcija SAP aplikacije za HEP Elektru, društvo za javnu uslugu opskrbe električnom energijom, koje je izdavanjem iz HEP ODS-a osnovano u studenome 2016. Istovremeno je provedeno informatičko i potpuno poslovno razdvajanje dvaju društava. Time su se stekli uvjeti da HEP ODS kao operator mreže i HEP Elektra kao opskrbljivač, razdvojeno i neovisno obavljaju zakonom propisane energetske djelatnosti.

Aktivno upravljanje likvidnošću potvrđeno je od strane rejting agencije Standard & Poor's koja je u 2017. godini potvrdila samostalnu ocjenu kreditnog rejtinga Hrvatske elektroprivrede (HEP) bb, kao i ukupnu ocjenu HEP-ovog kreditnog rejtinga BB, izjednačenu s ocjenom rejtinga Hrvatske. Agencija Moody's potvrdila je u ožujku 2017. dugoročni kreditni rejting Hrvatske elektroprivrede (Ba2) te izmijenila izgled kretanja ocjene rejtinga s negativnih na stabilne.

Investicijska politika HEP grupe usklađuje se sa zahtjevima razvoja energetskega sektora u Hrvatskoj i promjenama na tržištu, kao što je sve veća prisutnost ostalih tržišnih sudionika, osobito u trgovini i opskrbi električnom energijom te proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora energije. U sklopu razvoja HEP-ovog portfelja obnovljivih izvora energije treba istaknuti prve dvije kogeneracijske elektrane

na šumsku biomasu - u Sisku i Osijeku, čija je izgradnja dovršena u 2017. godini te su puštene u testni pogon. Puštanje u komercijalni rad očekuje se u prvom tromjesečju 2018. godine.

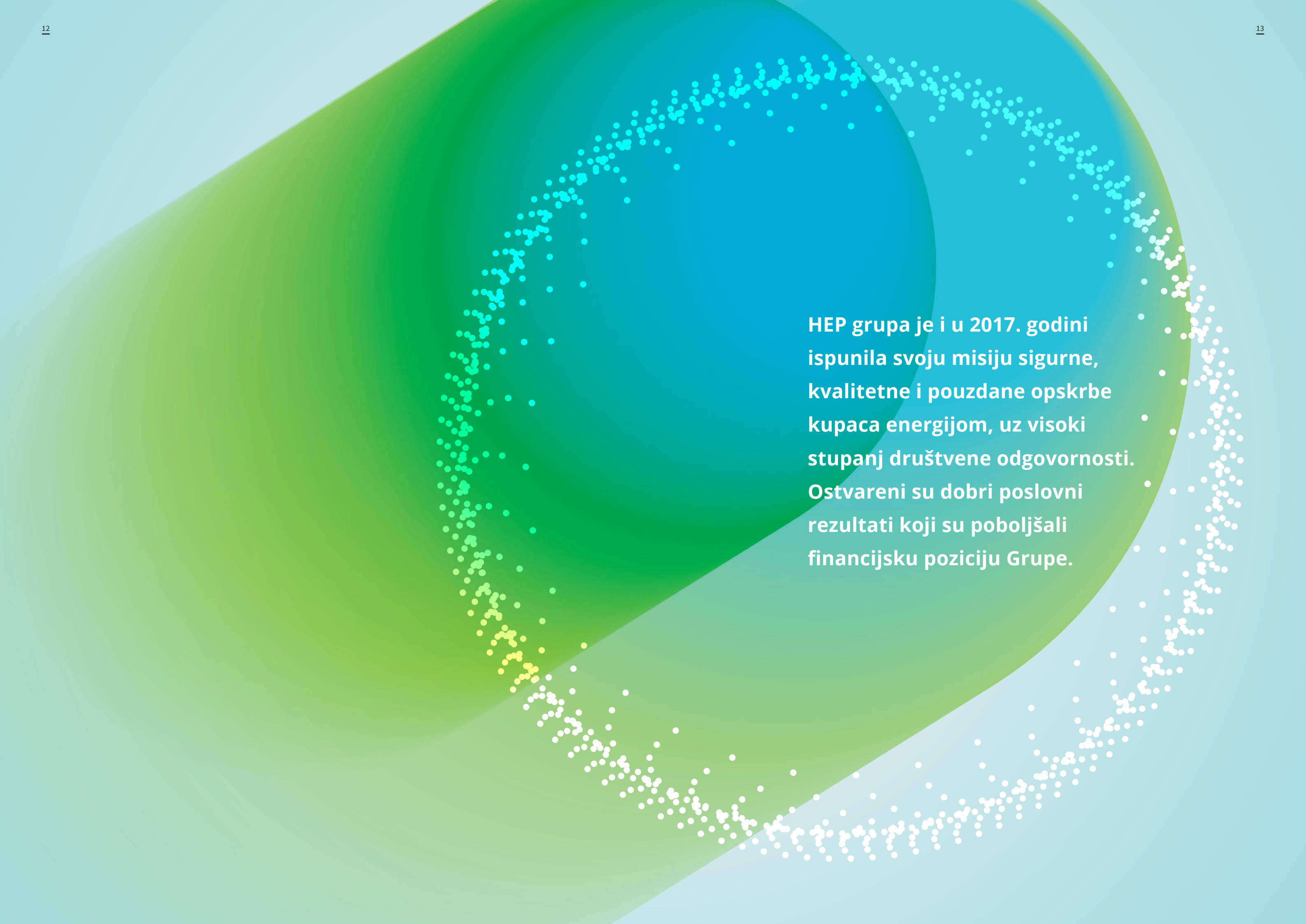
U pripremi je izgradnja visokoučinkovite kombi-kogeneracijske elektrane na plin KKE EL-TO Zagreb električne snage 150 MWe i toplinske snage 114 MWt. U tijeku je drugi krug natječaja za odabir izvođača, a počele su i pripreme lokacije za otvaranje gradilišta novog bloka. Potrebno je istaknuti i aktivnosti na pripremi projekta gradnje hidroenergetskog sustava Kosinj/Senj 2. Taj je projekt u fazi procjene utjecaja na okoliš, kao uvjeta za ishođenje lokacijske dozvole.

Snažan zamah u 2017. godini dobio je projekt eMobilnosti, u sklopu kojega je do kraja godine u više gradova u Hrvatskoj HEP instalirao ukupno 50 punionica. Usporedo se izvangraničnom suradnjom s državama EU i sufinanciranjem iz fondova EU planira pokrenuti izgradnja mreže punionica duž najvažnijih hrvatskih prometnica i autocesta. Potpisana su dva ugovora o darovnici za sufinanciranje projekta eMobilnosti iz EU fondova kojima se planira izgradnja mreže punionica duž najvažnijih hrvatskih prometnica i autocesta te će se intenzivno nastaviti razvoj e-Mobilnosti između ostalog i kroz izvangraničnu suradnju s državama EU.

Poslovni rezultati i ostvarenja HEP grupe u 2017. godini čvrst su temelj razvoja HEP-a kao suvremene i efikasne kompanije usporedive sa srodnim europskim tvrtkama, koja je spremna odgovoriti na buduće izazove. Naši prioriteti su jačanje prodaje, brza i kvalitetna usluga našim kupcima te pružanje jednakih uvjeta korisnicima u pristupu i korištenju mreže na području čitave Hrvatske. Poslovni sustav i procese postavljamo na način da možemo brzo i efikasno odgovoriti na sve nove zahtjeve naših korisnika, regulatora te nacionalne gospodarske strategije. U ispunjenju tih zahtjeva, u stvaranju dodane vrijednosti za našu tvrtku i društvo u cjelini, ključan su čimbenik naši radnici. Zato smo ponosni što smo jedan od najvećih i najpoželjnijih poslodavaca u Hrvatskoj, a to želimo ostati i u budućnosti.

Naša je djelatnost na području Hrvatske dulja od jednog stoljeća, te ćemo, kao snažna i cjelovita energetska tvrtka, uz konkurentan iskorak na regionalno tržište, nastaviti i dalje hrvatskim građanima i hrvatskom gospodarstvu osiguravati dostatnu i pouzdanu opskrbu energijom, na načelima okolišno prihvatljive proizvodnje i energetske učinkovitosti.

Predsjednik Uprave
Frane Barbarić



HEP grupa je i u 2017. godini ispunila svoju misiju sigurne, kvalitetne i pouzdane opskrbe kupaca energijom, uz visoki stupanj društvene odgovornosti. Ostvareni su dobri poslovni rezultati koji su poboljšali financijsku poziciju Grupe.



1

Profil
tvrtke

MISIJA, VIZIJA, TEMELJNE
VRIJEDNOSTI I STRATEŠKI CILJEVI
>16

SASTAV HEP GRUPE
>18

KRATKI POVIJESNI PREGLED
>20

MISIJA I VIZIJA, TEMELJNE VRIJEDNOSTI I STRATEŠKI CILJEVI

Misija

Sigurna i kvalitetna opskrba kupaca energijom, uz visoki stupanj društvene odgovornosti.

Vizija

HEP grupa kao snažna regionalna, moderna i društveno odgovorna korporacija, prepoznata kao primjer učinkovite proizvodnje i isporuke energije kupcima.

Temeljne vrijednosti

Kompetentnost i inovativnost

Naši su radnici najvrjedniji potencijal i oslonac provođenju misije i vizije tvrtke te stvaranju vrijednosti tvrtke kojoj pripadamo. Uz otvorenost za nove ideje i kreativnost, razvijamo znanja i sposobnosti.

Kvaliteta i poslovna izvrsnost

Slijedeći zahtjeve i očekivanja svih zainteresiranih skupina, povećavamo kvalitetu naših proizvoda i usluga. Naš je cilj poslovna izvrsnost tvrtke.

Poštenje

Profesionalno i savjesno se odnosimo prema kupcima, poslovnim partnerima, radnicima i imovini. Afirmiramo pristup nulte tolerancije na korupciju. Etičkim kodeksom definirali smo načela poslovnog ponašanja.

Odgovornost prema okolišu

Proizvodimo, prenosimo i distribuiramo energiju na okolišno prihvatljiv način. Potičemo učinkovitu i racionalnu uporabu energije kod svojih kupaca te razvoj i uporabu obnovljivih izvora energije.

Strateški ciljevi

Održivi i fleksibilni energetska portfelj

ulaganjem u hidroelektrane i ostale obnovljive izvore energije, usmjerenost na izgradnju visokoučinkovitih kogeneracijskih projekata; posjedovanje raznovrsnih izvora električne energije koji se mogu uključivati u proizvodnju ovisno o stanju i cijenama energenata na tržištu te na taj način pružati održivost i fleksibilnost

Optimizacija i unaprjeđenje poslovnih procesa

kontinuiranim unaprjeđenjem kompetencija i inovativnosti zaposlenika, učinkovitim upravljanjem znanjem na korporativnoj razini te optimizacijom poslovnih procesa

Tržišna prilagodljivost

definiranjem i osmišljavanjem novih proizvoda i usluga na tržištu u svim segmentima veleprodajnog i maloprodajnog tržišta s ciljem zadržavanja sadašnjeg udjela na tržištu u Hrvatskoj i povećanja udjela na regionalnim tržištima kao i implementaciju naprednih mreža s naglaskom na razvoj mreže, automatizaciju, napredno upravljanje i pogon mreže

Suradnja s dionicima

pravovremenim i aktivnim sudjelovanjem u postupcima izrade i donošenja pravnih akata na razini EU i nacionalnoj razini te u procesu kreiranja novog energetskog tržišta.

PROFIL TVRTKE

SASTAV HEP GRUPE

Grupa se sastoji od vladajućeg društva (matice) Hrvatske elektroprivrede d.d.¹ i ovisnih društava.

Ovisna društva	Država	Udjel u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. ²	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP ELEKTRA d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom kupaca u okviru javne usluge
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP TOPLINARSTVO d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP Trgovina d.o.o.	Hrvatska	100	Trgovanje električnom energijom i optimiranje rada elektrana
HEP PLIN d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija i opskrba plina
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Vođenje i financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
CS Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP Upravljanje imovinom d.o.o.	Hrvatska	100	Upravljanje neposlovnom imovinom i turizmom
HEP NOC	Hrvatska	100	Usluge obrazovanja, usavršavanja i smještaja
Program Sava d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge pripreme višenamjenskih nekretninskih projekata
HEP Energija d.o.o.	Srbija	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija d.o.o.	Slovenija	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija d.o.o.	BiH	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Magyarorszag Energia kft ³	Mađarska	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija d.o.o.	Kosovo	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Telekomunikacije d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP Opskrba plinom d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba na veleprodajnom tržištu plina
Hrvatski centar za čistiju proizvodnju u likvidaciji	Hrvatska	100	Ustanova za promicanje čistije proizvodnje
NE Krško d.o.o. ⁴	Slovenija	50	Proizvodnja električne energije
LNG Hrvatska d.o.o. ⁵	Hrvatska	50	Izgradnja i operiranje plinovodima
Novenerg d.o.o. ⁶	Hrvatska	50	Analiza ulaganja u kapacitete za proizvodnju električne energije iz OIE i usluge konzaltinga

¹ U 2017. godini HEP-u d.d. je pripojen TE Plomin d.o.o., a elektrana (TE Plomin 2) prenesena je u financijski najam HEP Proizvodnji d.o.o.

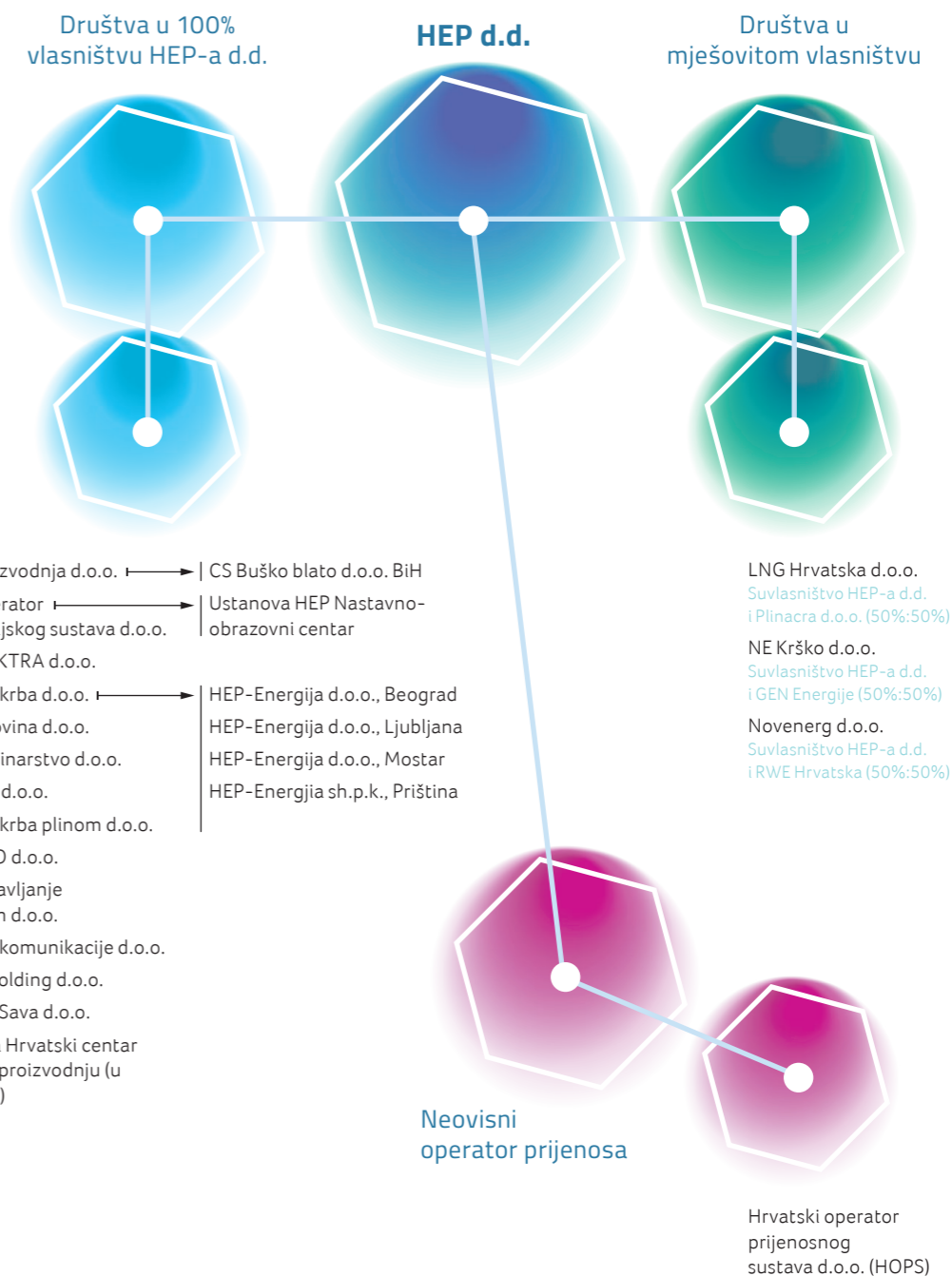
² Od 2013. godine posluje po modelu neovisnog operatora prijenosnog sustava (ITO model)

³ Likvidacija HEP Magyarorszag Energia kft provedena u ožujku 2018.

⁴ U konsolidiranim financijskim izvještajima udjel u Nuklearnoj elektrani Krško d.o.o. iskazuje se metodom zajedničkog upravljanja imovinom i obvezama, iskazuje se udio HEP grupe u svakoj imovini i svakoj obvezi, prihodima i rashodima.

⁵ Suradnja s Plinacro d.o.o. (50%:50%) na izgradnji i operiranju plinovodima za evakuaciju LNG-a s Krka na kopno i dalje prema konačnim destinacijama.

⁶ Suradnja s RWE Hrvatska d.o.o. (50%:50%).



KRATKI POVIJESNI PREGLED

1895. Prvi izmjenični elektroprivredni sustav u Hrvatskoj HE Krka – Šibenik

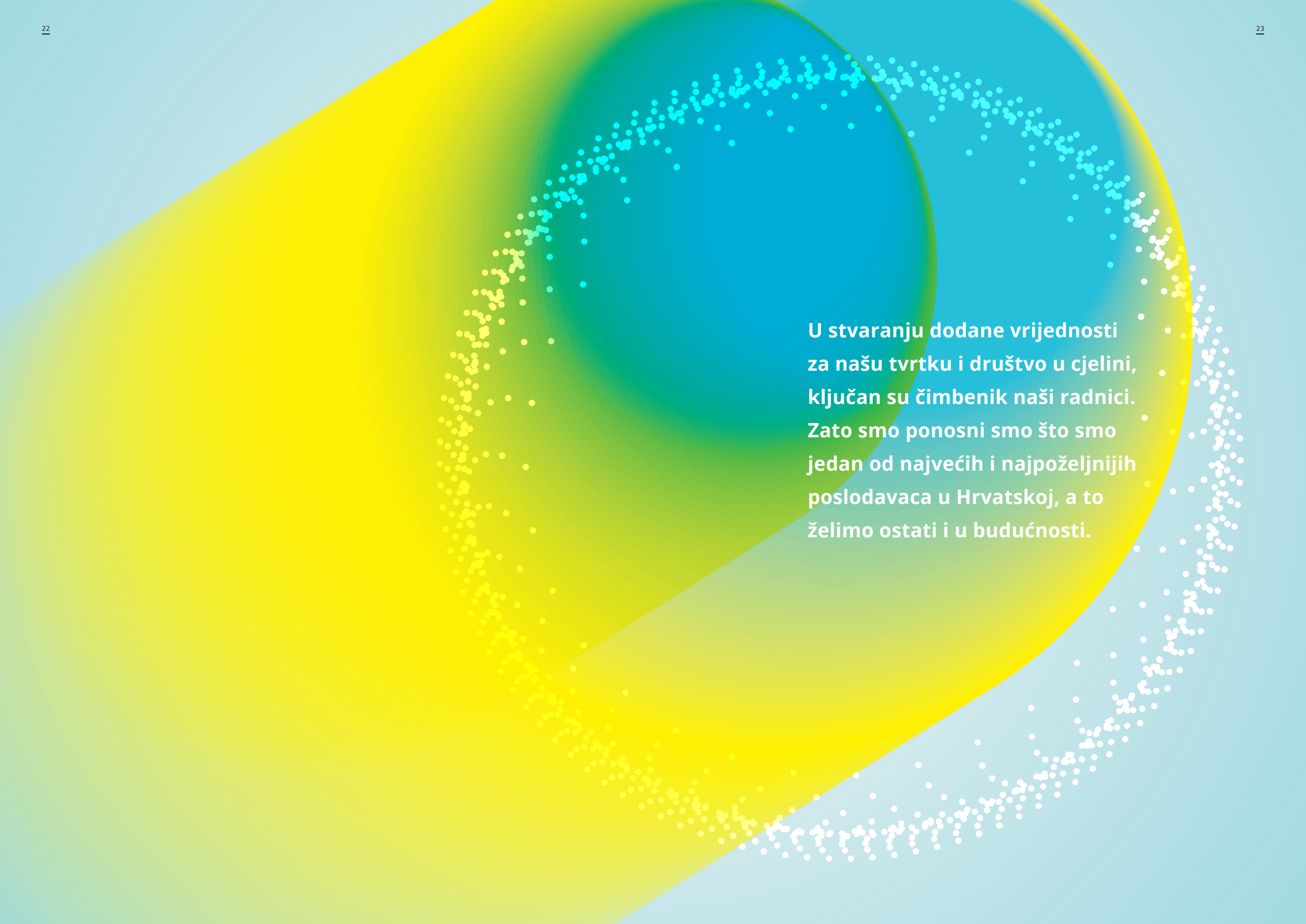
- 1912. Izgrađena HE Kraljevac, tada među najvećima u Europi
- 1925. “Ante Šupuk i sin” iz Šibenika među osnivačima UNIPEDE-a
- 1937. Osnovano Banovinsko električno poduzeće (BEP)
- 1941. Osnovano Državno električno poduzeće (DEP)
- 1945. Osnovano Električno poduzeće Hrvatske (ELPOH)
- 1954. Osnovana Zajednica elektroprivrednih poduzeća Hrvatske (ZEPH)
Početak toplinarstva: vrelovod za potrebe tvornice Rade Končar iz EL-TO Zagreb
- 1961. Osnovano Poslovno udruženje poduzeća za distribuciju el. energije Hrvatske (ELDIH)
- 1965. Osnovana Udružena elektroprivreda Hrvatske
- 1974. Osnovana Zajednica elektroprivrednih organizacija Hrvatske (ZEOH)
U sklopu Elektroslavonije Osijek počela distribucija i opskrba plinom
- 1981. S radom počela Nuklearna elektrana Krško

1990. Osnovano javno poduzeće Hrvatska elektroprivreda (HEP)

- 1991. Teška ratna razaranja elektroenergetskih objekata
- 1993. U Dalmaciji instalirano oko 120 MW interventnih dizelskih i plinskih elektrana
- 1995. Završena sanacija i dogradnja brane Peruća (minirana 1993.)
- 1997. Podunavlje reintegrirano u hrvatski elektroenergetski sustav
- 1998. U pogonu plinska elektrana (2x26 MW) na lokaciji EL-TO Zagreb
- 2000. S komercijalnim radom počela TE Plomin 2 (210 MW)

2002. Hrvatska elektroprivreda d.d. preoblikovana u HEP grupu

- 2003. U pogonu kombi-kogeneracijski blok K (200 MWe/150 MWt) u TE-TO Zagreb
- 2009. U pogonu kombi-kogeneracijski blok L (100 MWe, 80 MWt) u TE-TO Zagreb
- 2010. U pogonu Hidroelektrana Lešće (42 MW)
- 2012. HEP d.d. izdao obveznice u iznosu 500 milijuna USD
- 2013. Hrvatski operator prijenosnog sustava razdvojen u odnosu na HEP grupu prema ITO modelu
- 2014. HEP d.d. postao opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina
- 2015. HEP d.d. izdao obveznice u iznosu 550 milijuna USD
U pokusni rad pušten kombi-kogeneracijski blok C u TE-TO Sisak (230 MWe, 50 MWt)
- 2017. U probnom radu kombi-kogeneracijske elektrane na šumsku biomasu u Osijeku i Sisku



U stvaranju dodane vrijednosti za našu tvrtku i društvo u cjelini, ključan su čimbenik naši radnici. Zato smo ponosni što smo jedan od najvećih i najpoželjnijih poslodavaca u Hrvatskoj, a to želimo ostati i u budućnosti.

2

Korporativno
upravljanje

PRIMJENA KODEKSA
KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA
ORGANI DRUŠTVA HEP D.D.
>26

UPRAVLJAČKA STRUKTURA
HEP-A D.D.
>28

UNUTRAŠNJI NADZOR
>30

GLAVNA SKUPŠTINA
>31

KORPORATIVNO UPRAVLJANJE

U skladu s korporativnim modelom upravljanja HEP grupom, HEP d.d. upravlja poslovima i obavlja dio poslova iz područja korporativnih funkcija te usmjerava, koordinira i prati djelatnosti u ovisnim društvima. Svaki član Uprave izvršno upravlja pojedinim korporativnim funkcijama. Osnovna unutrašnja organizacija HEP-a d.d. slijedi pristup korporativnog upravljanja i ovlasti Društva za pojedine djelatnosti.

PRIMJENA KODEKSA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo za 2017. godinu primjenjuje Kodeks korporativnog upravljanja trgovačkim društvima u kojima Republika Hrvatska ima dionice i/ili udjele (NN 112/2010). Od početka 2018. godine je na snazi novi Kodeks korporativnog upravljanja (NN 132/2017) koji će Društvo primjenjivati u 2018. godini. Društvo se pridržava odredbi Kodeksa uz iznimku odredbi čija primjena u danom trenutku nije moguća odnosno primjenjiva i praktična.

ORGANI DRUŠTVA

UPRAVA DRUŠTVA

Predsjednika i članove Uprave imenuje i opoziva Nadzorni odbor Društva. Mandat predsjednika i članova Uprave traje 4 godine. Uprava Društva sastoji se od šest članova, od kojih se jedan imenuje predsjednikom Uprave. Sadašnji sastav Uprave obuhvaća šest pozicija: predsjednik Uprave, član Uprave za potporne funkcije vezane uz financijske poslove, financijske poslove, poslove nabave i EU regulativu, član Uprave za regulatorne funkcije, regulirane i tržišne djelatnosti, član Uprave za tržišne djelatnosti, član Uprave za proizvodne djelatnosti te član Uprave za investicijske djelatnosti, djelatnost strateškog i korporativnog razvoja, razvoja projekata i informatičku djelatnost.

Sukladno Statutu Društva, radi ostvarivanja rukovodnih zadaća i ovlasti Uprava obavlja ove poslove:

- vodi poslove Društva;
- utvrđuje i provodi poslovnu politiku i brine o izvršenju srednjoročnih i dugoročnih planova,
- izvršava odluke Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva, te poduzima mjere i izdaje Uputstva za njihovu provedbu;
- donosi opće akte Društva i organizacijske propise;
- zastupa i predstavlja Društvo, te potpisuje ugovore u okvirima zakona i Statutom;
- predlaže odluke iz djelokruga Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva;
- izvješćuje Nadzorni odbor o poslovnoj politici i o drugim načelnim pitanjima budućeg vođenja poslova, te odstupanjima od ranijih predviđanja s navođenjem razloga za to;
- Nadzornom odboru Društva podnosi godišnja financijska izvješća;
- jednom godišnje u pisanom obliku podnosi Glavnoj skupštini izvješće o stanju Društva;
- Glavnoj skupštini podnosi pisano konsolidirano godišnje izvješće društva;
- imenuje članove Skupštine, odnosno Nadzornih odbora društava koje HEP d.d. nadzire ili ima nad njima značajan utjecaj;
- imenuje i razrješava radnike Društva s posebnim ovlastima i odgovornostima;
- donosi plan kadrova i planove zapošljavanja;
- predlaže i poduzima posebne mjere i izdaje neposredno naloge kojima se osigurava poslovanje Društva, a posebno sigurnost i funkcioniranje elektroenergetskog sustava;
- obavlja i druge poslove u skladu sa zakonom i aktima Društva.

NADZORNI ODBOR

Nadzorni odbor može imati najviše 7 članova od kojih 6 bira Glavna skupština a jednog Radničko vijeće temeljem odredaba Zakona o radu. Trenutno su imenovana tri člana Nadzornog odbora od strane Glavne skupštine i jedan od strane Radničkog vijeća. Odluka Glavne skupštine o izboru i opozivu članova Nadzornog odbora stupa na snagu danom donošenja.

Nadzorni odbor nadzire vođenje poslova Društva i u sklopu tih nadležnosti sukladno Statutu Društva:

- imenuje i opoziva Upravu Društva;
- ispituje i pregledava poslovne knjige, dokumentaciju, blagajnu, vrijednosne papire, te druge dokumente koji se odnose na poslovanje;
- daje suglasnost na godišnja financijska izvješća koja sastavlja Uprava Društva;
- daje prethodnu suglasnost na odluke Uprave Društva kada je to Statutom određeno;
- podnosi Glavnoj skupštini Društva pisana izvješća o obavljenom nadzoru, posebno financijskom poslovanju i njegovom usklađenju s poslovnim knjigama;
- obavlja druge poslove utvrđene zakonom i aktima Društva.

Za pojedine velike transakcije, dugoročno zaduživanje i osnivanje Društva u zemlji i inozemstvu potrebna je suglasnost Nadzornog odbora.

Nadzorni odbor imenuje Revizorski odbor koji je odgovoran za objektivnost i vjerodostojnost informacija i izvješća koja se podnose Nadzornom odboru. Također, nadgleda provedbu unutrašnjih i vanjskih revizija u Društvu te priprema i nadzire provedbu odluka Nadzornog odbora vezano uz podnošenje izvješća i reviziju unutar HEP grupe.

GLAVNA SKUPŠTINA

Glavnu Skupštinu čine dioničari, odnosno njihovi punomoćnici. Skupština odlučuje o pitanjima koja su utvrđena zakonom i Statutom, a osobito:

- donosi Statut Društva i njegove izmjene i dopune;
- bira i opoziva članove Nadzornog odbora;
- donosi odluku o upotrebi dobiti;
- daje razrješnicu članovima Uprave i Nadzornog odbora Društva;
- imenuje revizora Društva;
- odlučuje o povećanju ili smanjenju temeljnog kapitala Društva;
- odlučuje o statusnim promjenama i o prestanku Društva;
- obavlja i druge poslove sukladno zakonu i Statutu Društva.

UPRAVLJAČKA STRUKTURA HEP-a d.d.

Daju se podaci o stanju u trenutku izrade ovog izvješća. Sastav upravljačkih tijela i promjene tijekom 2017. godine opisani su u Bilješkama uz konsolidirane financijske izvještaje (Bilješka 1. – Općenito)

SKUPŠTINA > **dr.sc. Tomislav Ćorić,**
član (ministar zaštite
okoliša i energetike RH)

**NADZORNI
ODBOR** > **dr.sc. Goran Granić,** > **Marko Primorac,** > **Jelena Zrinski** > **Višnja Komnenić,**
predsjednik član članica članica

UPRAVA



> **Frane Barbarić,**
predsjednik Uprave

Rođen 1966. godine. Na Pravnom fakultetu u Zagrebu diplomirao je 1991. Nakon vježbeničkog staža u odvjetničkom uredu, od 1994. do 2004. radio je u trgovačkom društvu Zagreb nekretnine d.o.o. ZANE, članici Zaba Grupe, a od 2004. do 2007. u PBZ Leasingu d.o.o. Od 2007. radi u Hrvatskoj elektroprivredi d.d., kao pomoćnik direktora, a kasnije i kao direktor Direkcije za upravljanje ljudskim potencijalima, opće i pravne poslove te kao pomoćnik predsjednika Uprave i rukovoditelj odjela statusnog prava.



> **mr.sc. Marko Ćosić,**
član Uprave za financijske poslove, potporne funkcije vezane uz financijske poslove, poslove nabave te EU regulativu

Rođen 1981. godine. Na Ekonomskom fakultetu u Zagrebu završio je 2004. diplomski studij makroekonomije te 2008. poslijediplomski znanstveni studij Korporativne financije, stekavši zvanje magistar znanosti ekonomije. Specijalistički studij gospodarske diplomacije na Diplomatskoj akademiji Ministarstva vanjskih i europskih poslova završava 2005., a 2012. Harvard Business School Executive Education program. Polaznik je Global Executive MBA programa pri INSEAD Business School, Pariz, Singapur. Od 2005. do 2007. bio je savjetnik u Agenciji za promicanje izvoza i ulaganja Vlade RH. U sklopu Korlea Invest Holdinga od 2008. do 2010. izvršni je direktor društva kćeri u Hrvatskoj, a od 2010. do 2012. direktor za jugoistočnu Europu, zadužen za razvoj, trgovinu energijom, cross-commodity trading i investicije u proizvodne kapacitete. Od 2012. do 2017. kao generalni menadžer Proenergy Grupe upravljao je poslovanjem na hrvatskom i susjednim tržištima. Gostujući je predavač na kolegijima Tržište električne energije i Ekonomika energetike na Ekonomskom fakultetu u Zagrebu.



> **Saša Dujmić,**
član Uprave za regulatorne funkcije, regulirane djelatnosti te tržišne djelatnosti

Rođen 1970. godine. Na Fakultetu elektrotehnike, strojarstva i brodogradnje u Splitu stekao je naslov diplomiranog inženjera elektrotehnike. Polaznik je poslijediplomskog specijalističkog studija Ekonomija energetskog sektora na Ekonomskom fakultetu u Rijeci. U Hrvatskoj elektroprivredi, Elektrodalmaciji Split, radi od 1996. kao inženjer u Službi za vođenje pogona, a potom u Službi za razvoj i investicije. Od 2012. do 2014. bio je direktor Elektrodalmacije Split HEP Operatora distribucijskog sustava, a od 2014. član je Uprave HEP-a d.d. Od 2007. do 2014. bio je vanjski suradnik na Fakultetu elektrotehnike, strojarstva i brodogradnje u Splitu, za predmet Održavanje i ispitivanje električne opreme. Godine 2000. položio je stručni ispit pri Ministarstvu zaštite okoliša i prostornog uređenja RH za obavljanje poslova u izgradnji objekata.



> **Tomislav Šambić,**
član Uprave za investicijske djelatnosti, djelatnosti strateškog i korporativnog razvoja, razvoj projekata te informatičku djelatnost

Rođen 1977. godine. Na Ekonomskom fakultetu u Osijeku diplomirao je 2002. Od 2003. do 2005. godine zaposlen je u tvrtki Deloitte, gdje obavlja poslove revizora. Potom prelazi u Slavonsku banku, u kojoj od 2005. obavlja poslove izvršnog direktora Sektora potpore tržištu. Nakon spajanja Slavonske banke s Hypo-Alpe-Adria bankom 2009. godine, u Hypo-Alpe-Adria banci postaje direktor za regiju Slavonija i Baranja, a 2012. postao je regionalni menadžer za poslovanje s pravnim osobama. U 2014. prelazi u tvrtku Zbir d.o.o. za računovodstvene usluge. Od 2016. direktor je Sektora za ekonomske poslove u HEP Plinu d.o.o. u Osijeku



> **Nikola Rukavina,**
član Uprave za proizvodne djelatnosti

Rođen je 1970. godine. Diplomirani je inženjer strojarstva. Od 1998. do 2008. godine radi u tvrtki T-Mobile Hrvatska d.d. na poslovima planiranja i izgradnje radijskih mreža, implementacije SAP sustava, planiranja i investiranja u infrastrukturu. U Hrvatsku elektroprivredu d.d. dolazi 2008., na mjesto člana Uprave HEP-a za korporativnu funkciju komercijalni poslovi, a od 2009. do 2017. godine na funkciji je direktora, odnosno pomoćnika direktora HEP Proizvodnje.



> **mr. sc. Petar Sprčić,**
član Uprave za tržišne djelatnosti

Rođen 1977. godine. Na Fakultetu elektrotehnike i računarstva u Zagrebu diplomirao je 2000., a 2007. završio poslijediplomski znanstveni studij elektrotehnike te stekao znanje magistra u području elektroenergetike. U HEP-u radi od 2000., na različitim poslovima vezanima uz upravljanje sustavom i nabavu energije. Iz Službe za dispečerske poslove u Sektoru za vođenje i gospodarenje elektroenergetskim sustavom 2003. prelazi u Hrvatski neovisni operator sustava i tržišta. Od 2004. do 2007. radi u Sektoru HEP Trade HEP-a d.d. Od osnivanja HEP Trgovine d.o.o. 2007. godine, rukovoditelj je Službe za kratkoročno trgovanje, a 2012. postaje pomoćnik direktora, zadužen za strateško planiranje trgovanja energijom i emisijskim jedinicama te upravljanje i optimiranje energetskog portfelja HEP grupe.

UNUTRAŠNJI NADZOR

Sektor za internu reviziju zadužen je za korporativnu funkciju interne revizije i dio je internog nadzora HEP grupe.

Rad interne revizije definiran je Zakonom o sustavu unutarnjih kontrola u javnom sektoru (NN 78/15) i Pravilnikom o internoj reviziji, koji je usklađen s Međunarodnim okvirom profesionalnog djelovanja (engl. International Professional Practices Framework - IPPF). Pravilnik počiva na temeljnim načelima interne revizije (integritet, objektivnost, povjerljivost, stručnost) te jamči kvalitetan normativni okvir nužan za profesionalno djelovanje funkcije interne revizije. Međunarodni okvir profesionalnog djelovanja pregled je profesionalnih pravila i smjernica za rad interne revizije strukturiranih i objedinjenih u dokumentu koje objavljuje i izdaje međunarodna profesionalna udruga Institut internih revizora (engl. Institute of Internal Auditors - IIA Global).

Sektor za internu reviziju provodi interne revizije u skladu sa Strateškim planom i Godišnjim planom Sektora koje usvaja Uprava HEP-a d.d. uz suglasnost Revizorskog odbora. Svrha provođenja internih revizija je pružanje razumnog jamstva Nadzornom odboru i Revizorskom odboru te Upravi HEP-a d.d. u vezi s učinkovitošću, djelotvornošću i sigurnošću poslovnog sustava i procesa, pouzdanosti i točnosti informacija, usklađenosti poslovanja sa zakonima, propisima i aktima HEP-a d.d. te planovima i poslovnim politikama HEP grupe.

Također svojim preporukama za unaprjeđenje poslovnih procesa, pomaže Upravi HEP-a d.d. i odgovornom menadžmentu HEP grupe u poboljšanju sustava internih kontrola i smanjenju rizika u poslovanju. Sukladno Zakonu o reviziji i Zakonu o sustavu unutarnjih kontrola u javnom sektoru, Sektoru za internu reviziju funkcionalno je nadležan Revizorski odbor.

Revizorski odbor djeluje u sastavu: dr. sc. Goran Granić, predsjednik, prof. dr.sc. Boris Tušek, nezavisni vanjski član i prof. dr.sc. Boris Cota, nezavisni vanjski član. U izvještajnom razdoblju predsjednik Revizorskog odbora bio je dr.sc. Žarko Primorac, član Mirko Žužić, a vanjski član dr.sc. Boris Tušek.

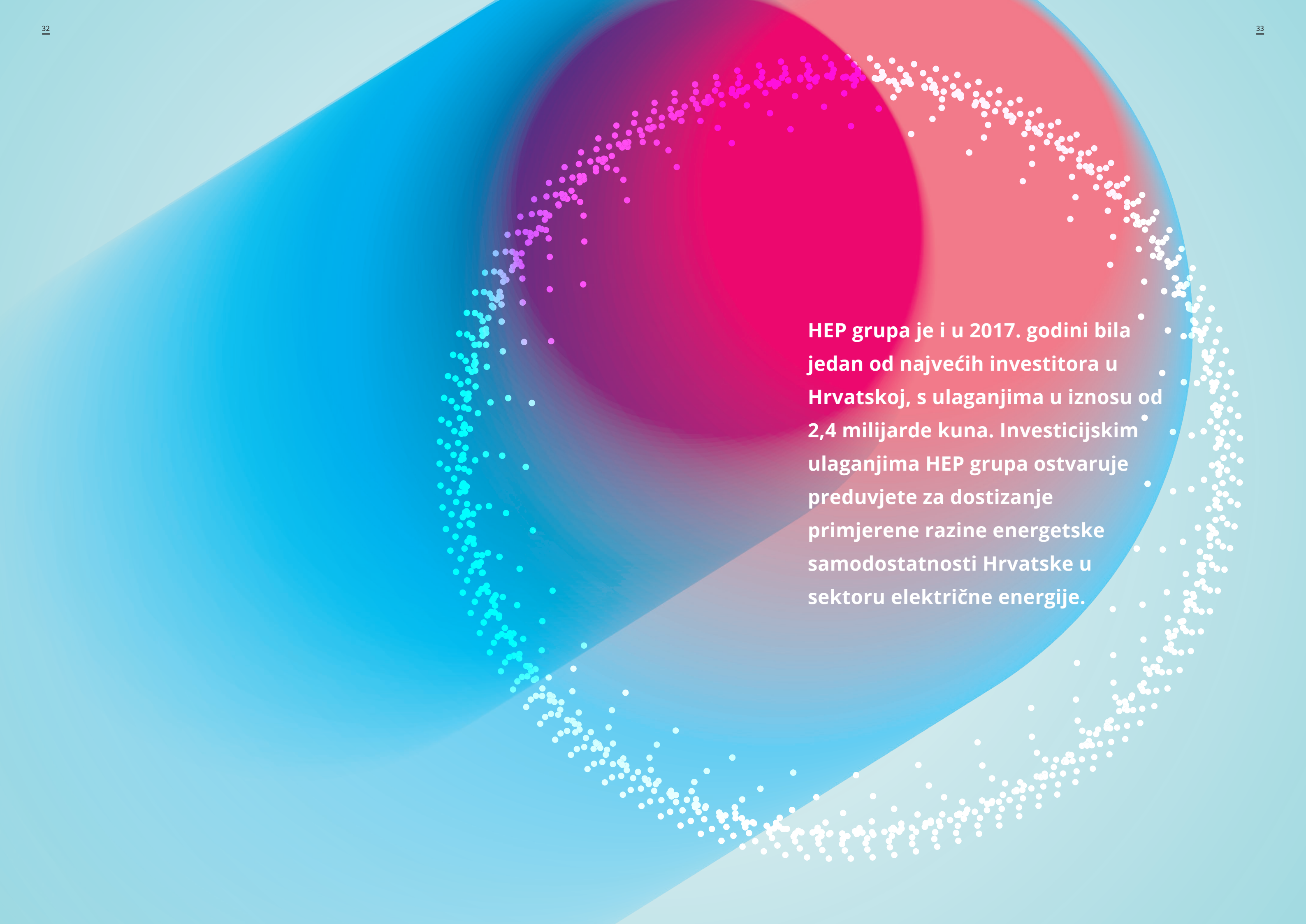
GLAVNA SKUPŠTINA

GLAVNA SKUPŠTINA 2017.

Godišnja Sjednica Glavne skupštine održana je 8. lipnja 2017. Glavna skupština je razmotrila nekonolidirane i konsolidirane godišnje financijske izvještaje Društva i HEP grupe za 2016. godinu s izvješćem neovisnog revizora, Godišnje izvješće o stanju i Izvješće o poslovanju Društva i HEP grupe u 2016. godini te Izvješće Nadzornog odbora o obavljenom nadzoru u 2016. godini. Donesena je odluka o upotrebi ostvarene dobiti u poslovanju u 2016. godini te je dana razrješnica članovima Uprave i članovima Nadzornog odbora HEP-a d.d. za 2016. godinu. Skupština je za revizora za reviziju financijskih izvještaja za 2017. godinu za Hrvatsku elektroprivredu d.d. i njena ovisna društva, imenovala BDO Croatia d.o.o. za pružanje revizorskih, konzalting i računovodstvenih usluga iz Zagreba.

GLAVNA SKUPŠTINA 2018.

Godišnja Sjednica Glavne skupštine održana je 4. lipnja 2018. Glavna skupština je razmotrila nekonolidirane i konsolidirane godišnje financijske izvještaje Društva i HEP grupe za 2017. godinu s izvješćem neovisnog revizora, Godišnje izvješće o stanju i Izvješće o poslovanju Društva i HEP grupe u 2017. godini te Izvješće Nadzornog odbora o obavljenom nadzoru u 2017. godini. Donesena je odluka o upotrebi ostvarene dobiti u poslovanju u 2017. godini te je dana razrješnica članovima Uprave i članovima Nadzornog odbora HEP-a d.d. za 2017. godinu. Skupština je za revizora za reviziju financijskih izvještaja za 2018. godinu za Hrvatsku elektroprivredu d.d. i njena ovisna društva, imenovala BDO Croatia d.o.o. za pružanje revizorskih, konzalting i računovodstvenih usluga iz Zagreba.

An abstract graphic featuring overlapping circles in shades of blue, purple, and red. A trail of small, glowing particles in various colors (blue, purple, white) curves across the scene, suggesting movement or energy. The background is a light, hazy blue.

HEP grupa je i u 2017. godini bila jedan od najvećih investitora u Hrvatskoj, s ulaganjima u iznosu od 2,4 milijarde kuna. Investicijskim ulaganjima HEP grupa ostvaruje preduvjete za dostizanje primjerene razine energetske samodostatnosti Hrvatske u sektoru električne energije.

3

Poslovanje u
2017. godini

OBIJEŽJA POSLOVANJA
>36

OSTVARENI FINANIJSKI REZULTATI
>37

FINANIJSKI POLOŽAJ
>45

INVESTICIJE
>46

Poslovanje u 2017. godini

OBILJEŽJA POSLOVANJA

Hrvatsko gospodarstvo je u 2017. godini ostvarilo rast i prema prvim procjenama Državnog zavoda za statistiku, bruto domaći proizvod je realno veći za 2,8 posto u odnosu na 2016. godinu. Ovo je treća godina zaredom u kojoj je ostvaren rast BDP-a nakon dugotrajne recesije. Stabilan rast gospodarskih aktivnosti tijekom godine usporen je pred kraj godine kao posljedica usporavanja uvoza i bruto investicija u fiksni kapital. Povoljnim kretanjima tijekom godine pridonijela je uspješna turistička sezona, porezna reforma i povećanje neto plaća koji su potaknuli oporavak osobne potrošnje te nastavak razdoblja nižih kamatnih stopa. Prema podacima Državnog zavoda za statistiku za 2017. godinu, prosječna registrirana stopa nezaposlenosti smanjena je s prosječnih 14,8 posto u 2016. godini na 12,1 posto u 2017. godini. Povoljna gospodarska kretanja i vremenske okolnosti utjecali su na povećanje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Od ostalih vanjskih čimbenika, koji mogu utjecati na HEP-ovo poslovanje, ističu se cijene energije i hidrološke okolnosti, kako u Hrvatskoj tako i u onim susjednim zemljama koje su neto izvoznici električne energije. Cijena nafte varirala je tijekom godine, tako da je u lipnju iznosila 45 USD po barelu, a do kraja 2017. godine popela se na više od 60 USD po barelu. Do porasta cijena nafte je došlo nakon odluke 11 zemalja iz prosinca 2016. godine, koje su zajedno sa skupinom OPEC postigle sporazum o smanjenju proizvodnje nafte. Iako je prosječna cijena električne energije za jednu godinu unaprijed (futures) za 2017. godinu bila 1,7 posto manja nego za 2016. godinu, tijekom godine je bilo razdoblja sa značajnim povećanjem veleprodajnih cijena, osobito u siječnju i veljači. Cijene ugljena značajno su povećane u drugoj polovici 2016. godine te su vrhunac dosegle u prosincu nakon čega se počinju smanjivati, no i dalje su u 2017. godini ostale na povišenoj razini. Visoke cijene ugljena i dalje pomažu relativnoj konkurentnosti plina u odnosu na ugljen. Cijena emisijskih jedinica CO₂ na kraju 2016. godine na EEX spot tržištu iznosila je 6,56 EUR/t, a do kraja 2017. godine povećana je 23 posto, na 8,05 EUR/t.

HEP grupa je i u 2017. godini ispunila svoju misiju sigurne, kvalitetne i pouzdane opskrbe kupaca energijom, uz visoki stupanj društvene odgovornosti. Ostvareni su dobri poslovni rezultati koji su poboljšali financijsku poziciju Grupe.

Prihodi od prodaje električne energije u Hrvatskoj su povećani, što je rezultat povećanja prihoda od korištenja prijenosne i distribucijske mreže zbog rasta potrošnje i povećanja prihoda od isporuke električne energije u sustavu poticaja Hrvatskom operatoru tržišta električne energije, dok je prihod od opskrbe električnom energijom ostao na razini ostvarenoj u 2016. godini usprkos većoj prodaji električne energije, uslijed nižih prodajnih cijena.

Prihodi od prodaje električne energije izvan Hrvatske su povećani unatoč smanjenom izvozu viškova električne energije proizvedene u elektranama HEP grupe i preprodaji, zbog značajno veće cijene izvezene električne energije te veće opskrbe kupaca u Sloveniji. Domaćim kupcima HEP je prodao 13,7 TWh (560 GWh više nego u 2016. godini), a 3,6 TWh električne energije prodano je na susjednim tržištima. Provođenjem niza aktivnosti usmjerenih na poboljšanje odnosa s kupcima, stalnim prilagođavanjem ponude prema zahtjevima tržišta i marketinškim kampanjama jačanja HEP-ovog brenda stabiliziran je tržišni udjel u opskrbi domaćih kupaca električnom energijom na 84,7 posto. Iskorakom na regionalna tržišta (Slovenija, Bosna i Hercegovina i Srbija), HEP grupa osnažila je poziciju tržišnog lidera u opskrbi električnom energijom.

U 2017. godini, HEP je za opskrbu kupaca, prodaju na inozemnim tržištima, gubitke u prijenosnoj i distribucijskoj mreži te za vlastitu potrošnju elektranama trebao osigurati 19,9 TWh električne energije, 4,6 posto više nego u 2016. godini, od čega je 12 TWh (61%) proizvedeno u elektranama u vlasništvu i djelomičnom vlasništvu HEP grupe, a ostatak je nabavljen na tržištu i otkupljen od Hrvatskog operatora tržišta električne energije (obnovljivi izvori električne energije i visokoučinkovite kogeneracije u sustavu poticaja).

Prihodi od prodaje plina na maloprodajnom i veleprodajnom tržištu manji su nego u 2016. godini. U djelatnosti veleprodaje plina prihodi su smanjeni zbog smanjenja prodajne cijene prema Odluci Vlade RH te manje prodaje. Iako je prodaja plina na maloprodajnom tržištu povećana (ponajprije zbog rekordno niske prosječne temperature u siječnju), zbog nižih su prosječnih prodajnih cijena plina prihodi smanjeni. Prihodi od prodaje toplinske energije smanjeni su zbog manje potrošnje uz nižu prosječnu prodajnu cijenu.

Godinu 2017. obilježile su nepovoljne hidrološke okolnosti s proizvodnjom hidroelektrana od 5.004 GWh što je 1.134 GWh (18,5%) manje nego u 2016. godini, dok je proizvodnja HEP-ovih termoelektrana veća za 402 GWh (11,1%). Ovakve su hidrološke okolnosti dovele do znatnog rasta varijabilnih troškova. Troškovi nabave električne energije porasli su 29,7 posto zbog veće nabave električne energije za opskrbu kupaca u Hrvatskoj i regiji te trgovanja električnom energijom, a troškovi energetskog goriva 22,9 posto uslijed više utrošenih količina prirodnog plina, većih troškova loživog ulja i viših cijena ugljena.

Grupa je ostvarila neto dobit u iznosu od 1,3 milijardi kuna, 744,7 milijuna kuna (36,4%) manje nego u 2016. godini kada je neto dobit iznosila 2,05 milijarde kuna. Dobit je ostvarena u djelatnosti električne energije. Iz financijskih je aktivnosti ostvaren gubitak od 704,1 milijun kuna na što je najviše utjecao nerealizirani gubitak po promjeni fer vrijednosti međuvalutnog swapa za obveznice izdane u 2012. i 2015. godini.

Tijekom cijele 2017. godine sve su dospjele obveze podmirivane u roku dospjeća. Grupa je poslovnu godinu završila s 2 milijarde kuna gotovinskih sredstava na računima u banci što je smanjenje od 1 milijarde kuna (33,2%) u odnosu na kraj 2016. godine. Isplaćena je dividenda u Državni proračun u iznosu od 794,3 milijuna kuna.

HEP grupa je i u 2017. godini bila jedan od najvećih investitora u Hrvatskoj, s ulaganjima u iznosu od 2,4 milijarde kuna. Investicije su financirane vlastitim sredstvima bez potrebe novog dugoročnog zaduženja, zahvaljujući dobroj likvidnosti kao rezultatu dobre poslovne godine. Kontinuirano su obavljane zamjene opreme, rekonstrukcije i revitalizacije postojećih proizvodnih objekata te prijenosne i distribucijske mreže, na kojima su u velikoj mjeri angažirani domaći proizvođači i izvođači radova.

Na kraju 2017. godine u HEP grupi su bila zaposlena 11.894 zaposlenika, 62 više nego krajem 2016. godine. Potpisan je novi Kolektivni ugovor za sva društva koji se primjenjuje od 1. siječnja 2018. godine do 31. prosinca 2019. godine.

FINANCIJSKI REZULTATI

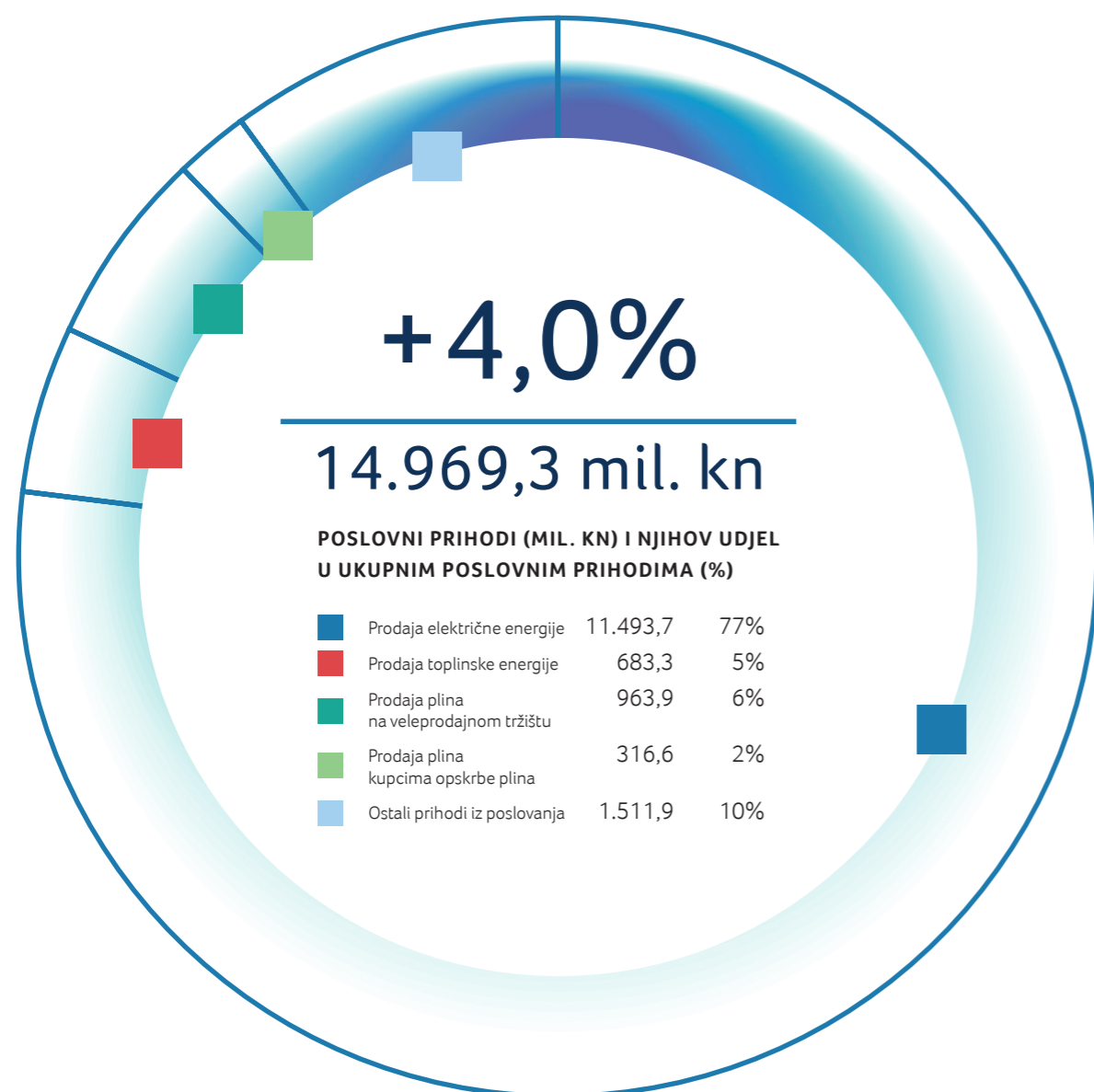
HEP grupa je prema financijskim pokazateljima jedna od najvećih poslovnih grupacija u Hrvatskoj.

U 2017. godini Grupa je ostvarila dobit iz poslovanja u iznosu od 2.294,8 milijuna kuna što je, uslijed većeg rasta poslovnih rashoda od rasta poslovnih prihoda, manje za 428,3 milijuna kuna (15,7%) u odnosu na 2016. godinu. Ostvaren je gubitak iz financijskih aktivnosti u iznosu od 704,1 milijun kuna, dok je u 2016. godini iznosio 132,8 milijuna kuna pa je i to povećanje utjecalo na smanjenje neto dobiti HEP grupe, koja iznosi 1.300,3 milijuna kuna i za 744,7 milijuna kuna je manja u odnosu na neto dobit iz 2016. godine. Poslovni prihodi iznose 14.969,3 milijuna kuna i veći su za 568,9 milijuna kuna u odnosu na 2016. godinu prvenstveno uslijed povećanja prihoda od prodaje za 481,8 milijuna kuna (3,7%) te povećanja ostalih poslovnih prihoda za 87,1 milijun kuna (6,1%).

Poslovni rashodi iznose 12.674,5 milijuna kuna i povećani su za 997,3 milijuna kuna u odnosu na 2016. godinu. Na povećanje su utjecali povećani troškovi nabave električne energije (29,7%) zbog veće nabave električne energije za opskrbu kupaca u Hrvatskoj i regiji te trgovanja električnom energijom te povećani troškovi energetskog goriva (22,9%) uslijed većih troškova loživog ulja, viših cijena ugljena te više utrošenih količina prirodnog plina.

Konsolidirani račun dobiti i gubitka (skraćena verzija) mil. kn	2016.	2017.	Δ 2016.	%2016.
Poslovni prihodi	14.400,4	14.969,3	+568,9	+4,0%
Poslovni rashodi	11.677,2	12.674,5	+997,3	+8,5%
Dobit iz poslovanja	2.723,2	2.294,8	-428,3	-15,7%
Neto dobit Grupe	2.045,0	1.300,3	-744,7	-36,4%

POSLOVNI PRIHODI



POSLOVNI PRIHODI

Grupa je u 2017. godini ostvarila poslovne prihode u iznosu od 14.969,3 milijuna kuna. To je povećanje od 568,9 milijuna kuna (4,0%) u odnosu na 2016. godinu prvenstveno uslijed povećanja prihoda od prodaje električne energije te povećanja ostalih prihoda iz poslovanja.

Prodajom električne energije Grupa je ostvarila 11,5 milijardi kuna što je 77 posto poslovnih prihoda. Povećanje od 6,1 posto (662,2 milijuna kuna) u odnosu na prethodnu godinu posljedica je veće prodaje kupcima u Hrvatskoj, veće opskrbe kupaca u regiji (Slovenija, Bosna i Hercegovina, Srbija) te veće prodaje proizvođača HEP-a u sustavu poticaja.

Prihod od prodaje električne energije kupcima u Hrvatskoj povećan je za 3,4 posto. Na povećanje prihoda utjecalo je povećanje prihoda od korištenja prijenosne i distribucijske mreže zbog rasta potrošnje, povećanje prihoda od isporuke električne energije Hrvatskom operatoru tržišta električne energije (HROTE) u sustavu poticaja, dok je prihod od opskrbe električnom energijom ostao na razini ostvarenoj u 2016. usprkos većoj prodaji električne energije uslijed nižih prodajnih cijena. Smanjena je prosječna cijena za kupce HEP Opskrbe i to za kupce poduzetništva za 6,9 posto. Prosječna cijena za kupce u okviru zajamčene opskrbe niža je za 4,9 posto. Zbog primjene Uredbe Ministarstva gospodarstva o kriterijima za stjecanje statusa ugroženih kupaca energije iz umreženih sustava (NN 95/2015) i Odluke Skupštine HEP-a d.d. kojom je kupcima kategorije kućanstva zadržana ista visina cijene električne energije, iznos solidarne naknade umanjuje prihod od prodaje električne energije kupcima za 171,7 milijuna kn.

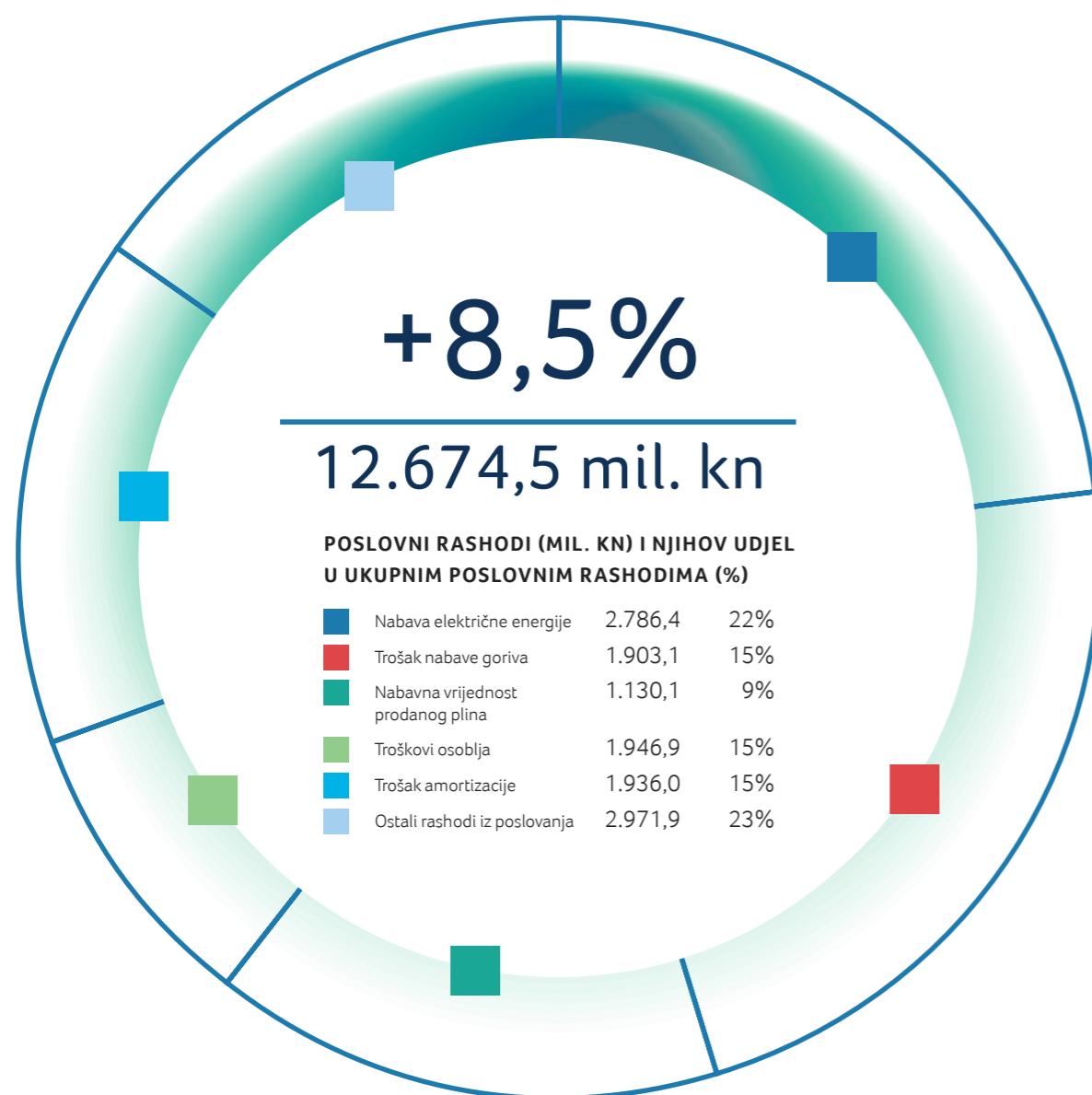
HEP d.d. od 1. travnja 2014. godine obavlja djelatnost opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina, koja obuhvaća prodaju plina opskrbljivačima koji u javnoj usluzi opskrbljuju plinom kućanstva. Za razdoblje od 31. ožujka 2017. to je propisano Odlukom Vlade Republike Hrvatske, a potom Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu plina iz veljače 2017. godine, kojim je HEP d.d. određen za opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina do raspisivanja natječaja i određivanja opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina temeljem natječaja. Po ovoj osnovi Grupa je ostvarila prihod od 963,9 milijuna kuna što je 6 posto poslovnih prihoda. Taj prihod je za 138,8 milijuna kuna manji u odnosu na 2016. godinu na što su, osim smanjenja prodaje, utjecale i promjene prodajne cijene. Odlukom Vlade Republike Hrvatske prodajna cijena plina je za razdoblje od 1. travnja 2016. do 31. ožujka 2017. smanjena za 24,2 posto, dok je od 1. ožujka 2017. cijena povećana za 4,3 posto, ali je prodaja plina smanjena jer je jedan opskrbljivač prestao nabavljati plin od HEP-a.

Prihodi od prodaje toplinske energije iznose 683,3 milijuna kuna i čine 5 posto poslovnih prihoda. Smanjeni su za 16,3 milijuna kuna zbog manje potrošnje za 1,3 posto uz nižu prosječnu prodajnu cijenu za 1 posto.

Prihodi od prodaje plina na maloprodajnom tržištu iznose 316,6 milijuna kuna i čine 2 posto poslovnih prihoda te su u odnosu na 2016. godinu smanjeni za 25,2 milijuna kuna (7,4%). Do smanjenja prihoda došlo je, unatoč povećanju prodaje plina za 7,0%, zbog niže prosječne prodajne cijene za 13,5% jer je prodajna cijena plina kupcima kućanstva smanjena od 1. travnja 2016. godine za 20,0%, a od 1. siječnja 2017. dodatno za 2,5%. Također, smanjena je i prodajna cijena kupcima poduzetništva radi smanjenja naknade za distribuciju i smanjenja opskrbe marže radi postizanja konkurentnosti na natjecajima.

Ostali poslovni prihodi koji iznose 1.511,9 milijuna kuna ukupno su u odnosu na prethodnu godinu povećani za 87,1 milijun kuna (6,1%) prvenstveno zbog ostvarenog prihoda od ukidanja umanjenja vrijednosti dugotrajne imovine u iznosu od 199,2 milijuna kuna te povećanja prihoda od prodaje prekograničnih prijenosnih kapaciteta u iznosu od 69,6 milijuna kuna. Smanjeni su prihodi od usluga za priključenje na mrežu te prihodi od ukidanja dugoročnih rezerviranja.

POSLOVNI RASHODI



POSLOVNI RASHODI

Poslovni rashodi Grupe veći su u 2017. godini za 997,3 milijuna kuna i iznose 12.674,5 milijuna kuna. Energetsko gorivo za proizvodnju električne i toplinske energije te nabava električne energije čine 37 posto ukupnih troškova i iznose 4.689,6 milijuna kuna. Ovi su troškovi u 2017. godini povećani za 993,3 milijuna kuna jer je zbog nepovoljne hidrologije smanjena proizvodnja električne energije u hidroelektranama, a povećana proizvodnja u termoelektranama i nabava električne energije na tržištu.

Troškovi nabave električne energije veći su za 638,2 milijuna kuna (29,7%). Zbog povećanja nabave električne energije na tržištu za opskrbu kupaca u Hrvatskoj i regiji te trgovanja električnom energijom povećan je uvoz električne energije za 837 GWh. Također je zbog rasta cijena električne energije na tržištu, osobito u prvom tromjesečju, ostvarena 17,7 posto viša nabavna cijena nego u 2016. godini. Od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja preuzeto je 467 GWh više električne energije uz cijenu otkupa koja je iznosila 0,42 kn/kWh, kao i u 2016. godini, međutim troškovi otkupa su smanjeni u iznosu od 113,9 milijuna kn za odobrenja za dug HROTE-a uslijed više obračunate od preuzete električne energije opskrbljivačima HEP grupe u razdoblju od siječnja 2011. do prosinca 2016. godine. Nabava električne energije od proizvođača izvan HEP grupe i trgovaca unutar Hrvatske manja je za 39 GWh uz 25,1 posto višu cijenu.

Troškovi energetskog goriva veći su za 355,1 milijun kuna (22,9%) u odnosu na 2016. godinu. Zbog veće proizvodnje električne energije u termoelektranama na plin (za 1,5 TWh) utrošeno je 54,2 posto više prirodnog plina uz nižu cijenu prirodnog plina za 12,9 posto. Zbog neplaniranog i trajnog ispada TE Plomina 1 u svibnju te duljeg trajanja remonta TE Plomina 2 ostvarena je za 1,1 TWh manja proizvodnja električne energije, tako da je utrošeno 46 posto manje ugljena, ali uz 41,7 posto višu cijenu nego u 2016. godini. Također, za proizvodnju električne i toplinske energije u prvom i zadnjem tromjesečju korišteno je i loživo ulje, uključujući i kupljene robne rezerve, zbog obveze njegove potrošnje do kraja 2017. godine. Nabavna vrijednost prodanog plina na veleprodajnom tržištu iznosi 1.130,1 milijun kuna, a manja je u odnosu na 2016. godinu za 116,3 milijuna kuna (9,3%) uslijed niže prosječne nabavne cijene i manje prodaje opskrbljivačima u obvezi javne usluge.

Troškovi plaća i ostalih primanja radnika iznose 1.946,9 milijuna kuna i veći su za 42,4 milijuna kuna (2,2%) zbog većeg broja zaposlenih te povećanja vrijednosti boda za obračun plaće od 1. srpnja 2016. godine. Ostali poslovni rashodi manji su za 2,6% u odnosu na 2016. godinu, a najveće smanjenje odnosi se na rezerviranja za otpremnine temeljem otkaza ugovora u radu, koja su u 2016. godini iznosila 343 milijuna kuna za restrukturiranje društva HEP Operator distribucijskog sustava u 2017. godini. Osim toga, ostvareni su manji troškovi održavanja, vrijednosnog usklađenja dugotrajne materijalne imovine, ostali poslovni troškovi NE Krško d.o.o. te troškovi nabave plina za opskrbu kupaca koji su manji za 7,5 posto uslijed nižih nabavnih cijena. Troškovi emisijskih jedinica CO₂ manji su zbog smanjene potrošnje ugljena za proizvodnju električne energije. Povećani su troškovi otpisa dugotrajne imovine i vrijednosnog usklađenja dugotrajne nematerijalne imovine zbog neizvjesnosti realizacije investicija TE Plomin C i HE Ombla, dugoročna rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade po Kolektivnom ugovoru, ispravak vrijednosti potraživanja od kupaca te ostala materijalna prava zaposlenih.

REZULTATI PO DJELATNOSTIMA

Najveći dio poslovnog prihoda (86,2%) i ukupna dobit iz poslovanja Grupe, ostvareni su u djelatnosti električne energije. U odnosu na 2016. godinu dobit iz poslovanja te djelatnosti je smanjena zbog povećanja troškova proizvodnje i nabave električne energije zbog nepovoljnih hidroloških uvjeta te rasta cijena električne energije. Djelatnost toplinarstva u poslovnim prihodima sudjeluje s 5 posto, te ostvaruje gubitak iz poslovanja od 65,9 milijuna kuna. Gubitak je u odnosu na prethodnu godinu smanjen zahvaljujući smanjenju troškova proizvodnje toplinske energije uslijed nižih cijena plina. Udjel djelatnosti veleprodaje i maloprodaje plina u poslovnim prihodima iznosi 8,8 posto te je ostvarila gubitak iz poslovanja u iznosu od 22,4 milijuna kuna, dok je u 2016. godini ostvarena dobit iz poslovanja u iznosu od 18 milijuna kuna. Na pogoršanje rezultata utjecalo je povećanje gubitka u djelatnosti veleprodaje plina i smanjenje dobiti u distribuciji i opskrbi plinom.

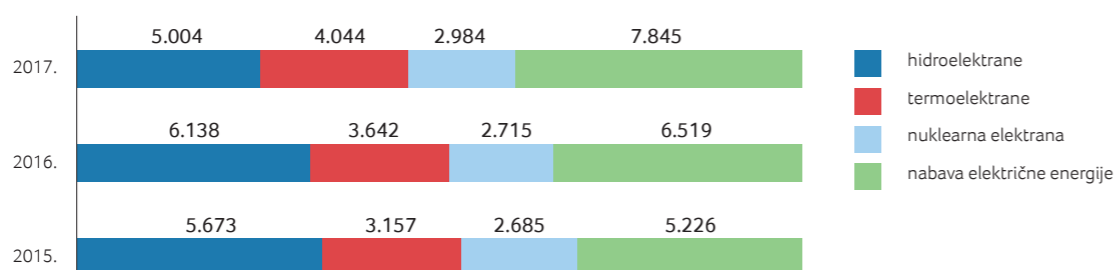
Poslovni rezultat u mil. kn	električna energija			toplinska energija			plin		
	2016.	2017.	%2016.	2016.	2017.	%2016.	2016.	2017.	%2016.
Poslovni prihodi	12.181,5	12.903,6	+5,9%	751,5	753,3	+0,2%	1.467,4	1.312,4	-10,6%
Poslovni rashodi	9.313,8	10.211,5	+9,6%	914,1	819,2	-10,4%	1.449,3	1.334,8	-7,9%
Dobit (gubitak) iz poslovanja	2.867,7	2.692,2	-6,1%	-162,6	-65,9	-59,5%	18,0	-22,4	

ELEKTRIČNA ENERGIJA

Djelatnost proizvodnje, prijenosa, distribucije i opskrbe električnom energijom HEP grupa obavlja na čitavom području Hrvatske. HEP grupa najveći je opskrbljivač električnom energijom u Hrvatskoj s 13,7 TWh prodane električne energije, dok je kroz opskrbu kupaca u Sloveniji, Srbiji, te Bosni i Hercegovini te izvoz viškova i preprodaju ukupno prodano 3.628 GWh. U 2017. godini ostvarena je dobit iz poslovanja od 2.692,2 milijuna kuna, 175,6 milijuna kuna manje nego u 2016. godini.

Prihod od prodaje električne energije iznosi 11.493,7 milijuna kuna i 89,6 posto (10.302,7 milijuna kuna) ostvareno je prodajom u Hrvatskoj, a 10,4 posto (1.191,0 milijuna kuna) prodajom u inozemstvu.

Proizvodnja i nabava električne energije (GWh)

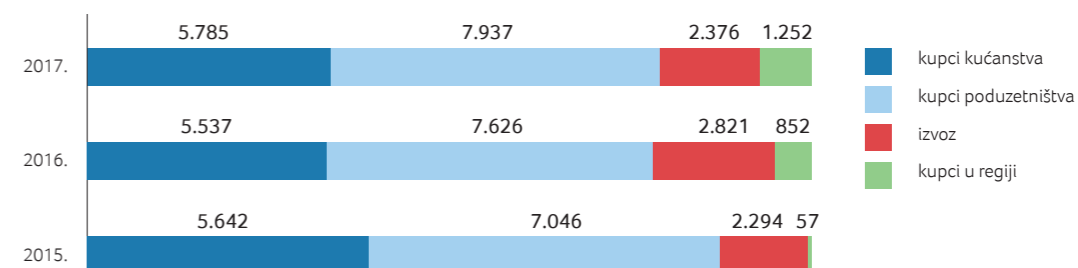


Napomena: u 2017. godini proizvodnja hidroelektrana, termoelektrana te bioelektrana u sustavu poticaja iznosila je 564 GWh (u 2016: 244 GWh; u 2015: 7 GWh)

U elektranama u vlasništvu ili djelomičnom vlasništvu Grupe proizvedeno je 12,0 TWh električne energije, 463 GWh manje nego u 2016. godini, što je 61% ukupnog prometa električne energije koji je Grupa ostvarila u 2017. godini. U nepovoljnim hidrološkim okolnostima koje su obilježile 2017. godinu u hidroelektranama je proizvedeno 5.004 GWh električne energije što je 1.134 GWh manje u odnosu na proizvodnju u 2016. godini i čini 25 posto ukupno potrebne električne energije. U termoelektranama i termoelektranama-toplanama, koje su proizvele 4.044 GWh, proizvodnja električne energije

je povećana za 402 GWh i njihov udio u 2017. godini predstavlja 20% ukupno potrebne energije. Dio povećanja proizvodnje (307 GWh) odnosi se na blok L u TE-TO Zagreb, koji od kraja srpnja 2016. godine, kao visokoučinkovita kogeneracija, ima status povlaštenog proizvođača i ugovor s Hrvatskim operatorom tržišta električne energije (HROTE) za prodaju električne energije po poticajnoj cijeni. NE Krško isporučila je 2.984 GWh što je 268 GWh više nego u 2016. godini kada je listopadu i studenom obavljen remont. Na tržištu i otkupom od HROTE-a nabavljeno je 7.845 GWh električne energije (39% potrebne električne energije), što je za 1.326 GWh više u odnosu na 2016. godinu. Od ukupnog iznosa, 5.870 GWh se odnosi na uvoz električne energije za potrebe opskrbe kupaca te nabavu za pokriće gubitaka na mreži prijenosa. Nadalje, 1.931 GWh odnosi se na otkup HEP grupe od HROTE-a za proizvodnju iz postojećih obnovljivih izvora energije i kogeneracija u sustavu poticaja (467 GWh više), a 45 GWh na nabavu od proizvođača izvan HEP grupe i trgovaca u Hrvatskoj.

Prodaja električne energije (GWh)



Domaćim kupcima prodano je 13,7 TWh električne energije, od čega kupcima kućanstva 5,8 TWh (42%), a kupcima poduzetništva 7,9 TWh (58%). Prodaja HEP-a domaćim kupcima predstavlja 84,7% ukupne prodaje električne energije krajnjim kupcima u Hrvatskoj u 2017. godini. Ostvareno je blago smanjenje prodaje na inozemnom tržištu te je ona iznosila 3,6 TWh zbog manjeg izvoza viškova električne energije proizvedene u elektranama HEP grupe i preprodaje za 445 GWh, dok je opskrba kupaca u regiji povećana za 400 GWh.

Prihodi od prodaje električne energije iznose 11,5 milijardi kuna i veći su za 662,2 milijuna kuna (6,1%) u odnosu na 2016. godinu. Na povećanje prihoda od prodaje domaćim kupcima utjecalo je povećanje prihoda od korištenja prijenosne i distribucijske mreže zbog rasta potrošnje dok je prihod od opskrbe električnom energijom ostao na razini ostvarenoj u 2016., usprkos većoj prodaji električne energije, uslijed nižih prodajnih cijena. Povećan je i prihod od isporuke električne energije HROTE-u u sustavu poticaja. Prihod od izvoza električne energije veći je 296,6 milijuna kn (33,2%) zbog veće cijene izvezene električne energije te veće opskrbe kupaca u Sloveniji.

TOPLINARSTVO

Djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom obavljaju se na području Zagreba, Osijeka, Velike Gorice, Zaprešića, Samobora i Siska.

U 2017. godini ukupno je proizvedeno 2.302 GWh toplinske energije, što je u odnosu na 2016. godinu 5 GWh ili 0,2 posto manje.

Prodaja toplinske energije u 2017. godini ukupno je za 1,3 posto ili 23 GWh manja u odnosu na 2016. godinu te iznosi 1.914 GWh od čega se na kupce kućanstva odnosi 58 posto prodane energije (1.110 GWh), a na kupce poduzetništva 42 posto (804 GWh). U siječnju i veljači 2017. godine došlo je do povećane prodaje uslijed hladnije zime u odnosu na isto razdoblje 2016. godine, dok je prodaja u prosincu 2017. bila niža uslijed viših temperatura u odnosu na isti mjesec 2016. godine. Ukupno je prodaja kućanstvima u 2017. godini manja za 1,1%, a prodaja gospodarstvu za 1,5%.

Djelatnost toplinarstva ostvarila je u 2017. godini gubitak iz poslovanja od 65,9 milijuna kuna. Gubitak je u usporedbi s 2016. godinom manji za 96,7 milijuna kuna zbog smanjenja troškova proizvodnje toplinske energije uslijed nižih cijena plina te manjih troškova vrijednosnog usklađenja dugotrajne imovine.

PLIN

HEP grupa obavlja djelatnost distribucije i opskrbe kupaca na maloprodajnom tržištu, a od 1. travnja 2014. i djelatnost opskrbljivača plinom na veleprodajnom tržištu. U ovim djelatnostima je ostvaren gubitak iz poslovanja od 22,4 milijuna kuna, dok je u 2016. godini ostvarena dobit iz poslovanja od 18,0 milijuna kuna.

Djelatnosti distribucije i opskrbe plinom kupaca na maloprodajnom tržištu obavljaju se na području Osječko-baranjske, Virovitičko-podravske i Požeško-slavonske županije, ali otvaranjem tržišta plina HEP Plin je započeo s opskrbom kupaca i na drugim distribucijskim područjima (Zagreb, Varaždin, Sveta Nedjelja, Pula, Bjelovar, Zadar, Križevci, Kutina, Ivanić Grad, Sisak, Slavonski Brod, Samobor, Koprivnica, Pitomača, Virovitica, Rijeka, Vinkovci, Đurđevac, Čakovec, Zabok, Karlovac, Jastrebarsko, Vrbovec, Dugo Selo, Pakrac, Orahovica, Umag, Pitomača, Nova Gradiška, Vukovar, Daruvar, Krapina i dr.).

Prodaja plina u djelatnosti distribucije i opskrbe plinom kupaca na maloprodajnom tržištu povećana je u 2017. godini za 7 posto. Prodaja plina kupcima kućanstva veća je 4,8 posto, a kupcima poduzetništva 9,2 posto. Prodaja kupcima na distribucijskom području HEP Plina povećana je 4,8 posto, a prodaja novim kupcima na drugim distribucijskim područjima u Hrvatskoj za 40 posto.

Prihodi od distribucije i opskrbe plinom iznose 316,6 milijuna kuna te su, unatoč većoj prodaji, manji za 7,4 posto nego u 2016. godini zbog 13,5 posto niže prosječne prodajne cijene. Prodajna cijena plina kupcima kućanstva smanjena je od 1. travnja 2016. godine za 20 posto, a od 1. siječnja 2017. godine dodatno za 2,5 posto. Također, smanjena je i prodajna cijena kupcima poduzetništva radi smanjenja naknade za distribuciju i smanjenja opskrbne marže radi postizanja konkurentnosti na natječajima.

U djelatnosti veleprodaje plina ostvaren je prihod od 963,9 milijuna kuna što čini 6 posto poslovnih prihoda HEP grupe. Ostvareni prihod je za 138,8 milijuna kuna manji u odnosu na 2016. godinu na što je utjecala manja prodaja plina za 1,7 posto, kao i 9,4 posto manja prosječna prodajna cijena u odnosu na 2016. godinu. Cijenu po kojoj HEP prodaje plin opskrbljivačima u obvezi javne usluge određuje Vlada RH. Nabavna vrijednost prodanog plina na veleprodajnom tržištu iznosi 1.130,1 milijuna kuna, a manja je u odnosu na 2016. godinu za 116,3 milijuna kuna uslijed manje prodaje i niže prosječne nabavne cijene.

FINANCIJSKI POLOŽAJ

Konsolidirana bilanca (skraćena verzija)					
	31. prosinca 2016.		31. prosinca 2017.		promjena %2016.
	mil. kn	udjel	mil. kn	udjel	
Dugotrajna imovina	32.124,2	82%	32.538,4	84%	+1,3%
Kratkotrajna imovina	7.108,7	18%	6.313,2	16%	-11,2%
Ukupna imovina	39.232,9	100%	38.851,6	100%	-1,0%
Kapital i rezerve	25.483,7	65%	25.996,0	67%	+2,0%
Dugoročna rezerviranja	930,7	2%	1.018,5	3%	+9,4%
Dugoročne obveze	8.503,2	22%	8.255,7	21%	-2,9%
Kratkoročne obveze	4.315,3	11%	3.581,4	9%	-17,0%
Ukupno obveze i kapital	39.232,9	100%	38.851,6	100%	-1,0%

IMOVINA

Vrijednost ukupne imovine HEP grupe krajem 2017. godine iznosi 38,9 milijardi kuna te je smanjena za 381,4 milijuna kuna. Dugotrajna imovina čini 84% vrijednosti imovine Grupe i povećana je za 414,2 milijuna kuna što se odnosi na povećanje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme za 496,7 milijuna kuna i nematerijalne imovine za 52,9 milijuna kuna, dok su investicije u tijeku smanjene za 234,7 milijuna kuna na što je utjecalo aktiviranje završenih investicijskih projekata i otpis istraživanja, razvoja i pripreme investicija TE Plomin C i HE Ombla zbog neizvjesnosti realizacije. Također su i povećana ulaganja u nekretnine i odgođena porezna imovina.

Vrijednost kratkotrajne imovine iznosi 6,3 milijardi kuna i smanjena je za 795,5 milijuna kuna zbog smanjenja novca i novčanih ekvivalenata za 1.001,8 milijuna kuna i zaliha za 148,1 milijuna kuna zbog smanjenja zaliha emisijskih jedinica CO₂, zaliha goriva i zaliha plina. Povećana su ostala kratkotrajna potraživanja za 226,9 milijuna kuna zbog potraživanja HEP Elektro d.o.o. i HEP Opskrbe d.o.o. od HROTE-a za više plaćenu od preuzete električne energije u sustavu obveznog otkupa i reprograma duga HROTE-a prema HEP Proizvodnji d.o.o. za isporučenu električnu energiju, te potraživanja od kupaca za 127,4 milijuna kuna zbog povećanih potraživanja od kupaca za prodanu električnu energiju.

KAPITAL I OBVEZE

Kapital i rezerve na kraju 2017. godine iznose 26 milijardi kuna s povećanjem od 512,3 milijuna kuna u odnosu na 2016. godinu zbog ostvarene dobiti u 2017. godini. U 2017. godini isplaćena je dividenda u korist Državnog proračuna u iznosu od 794,3 milijuna kuna, što predstavlja 60 posto dobiti nakon oporezivanja vladajućeg društva HEP d.d. za 2016. godinu koja iznosi 1.323,8 milijuna kuna.

Udjel kapitala i rezervi u ukupnoj imovini Grupe povećao se sa 65 posto na 67 posto. Dugoročna rezerviranja povećana su za 87,8 milijuna kuna najvećim dijelom zbog većih rezerviranja za otpremnine po Kolektivnom ugovoru.

Dugoročne obveze iznose 8.255,7 milijuna kuna i čine 21 posto u ukupnim obvezama i kapitalu Grupe. Smanjene su za 247,5 milijuna kuna ponajprije zbog smanjenja obveza po dugoročnim kreditima za 398,9 milijuna kuna, dok su ostale dugoročne obveze povećane za 166,3 milijuna kuna zbog povećanja obveza po valutnom swapu za obveznice.

Kratkoročne obveze iznose 3.581,4 milijuna kuna i smanjene su za 734 milijuna kuna u odnosu na početak godine. Smanjena su tekuća dospjeća izdanih obveznica, s obzirom da je u 2017. godini u cijelosti otplaćeno preostalih 16,63 posto obveza po euroobveznicama (481,5 milijuna kn) izdanim u studenom 2012. godine u nominalnom iznosu od pola milijarde američkih dolara.

Obveze prema dobavljačima smanjene su za 144,3 milijuna kuna zbog manjih obveza prema dobavljačima za obrtna sredstva, dok su povećane obveze prema zaposlenicima zbog otpremnina koje će biti isplaćene u siječnju 2018. godine.

OCJENA KREDITNOG REJTINGA

HEP ima ocjene kreditnog rejtinga od agencija Standard&Poor's i Moody's. Krajem listopada 2016. agencija Standard & Poor's (S&P) povećala je samostalnu ocjenu kreditnog rejtinga Hrvatske elektroprivrede s b+ na bb, ali i ukupnu ocjenu HEP-ovog kreditnog rejtinga s BB- na BB. U izvješću je navedeno da je temeljni razlog povećanja rejtinga osnažena likvidnost kao i vrlo snažni kreditni parametri HEP-a, uslijed čega je ocjena likvidnosti, prema pojmovima koje koristi S&P, poboljšana s "less than adequate" na "adequate". U prosincu 2016., S&P je potvrdio dugoročni kreditni rejting Hrvatske elektroprivrede (BB) te izmijenio izgled kretanja ocjene rejtinga s negativnih na stabilne nakon promjene prognoze rejtinga za Hrvatsku. Ocjena je potvrđena i u 2017. godini, izvješćem iz studenog.

Sredinom ožujka 2017. agencija Moody's je potvrdila dugoročni kreditni rejting HEP-a (Ba2) te je zbog rasta prognoze rejtinga za Hrvatsku izmijenila izgled kretanja ocjene rejtinga HEP-a s negativnih na stabilne.

Kreditna agencija	Ukupna ocjena rejtinga	Samostalna ocjena rejtinga
Standard & Poor's	BB (stable)	bb
Moody's	Ba2 (stable)	ba3

Napomena: prikazane su ocjene rejtinga u trenutku izrade ovog izvješća

INVESTICIJE

U 2017. godini Grupa je ostvarila investicije u vrijednosti 2.431,9 milijuna kuna. Glavnina investicijskih ulaganja odnosila se na obnavljanje i modernizaciju proizvodnih objekata i postrojenja energetskeg sustava, izgradnju novih proizvodnih elektroenergetskih objekata te obnovu postojećih i izgradnju novih objekata prijenosne i distribucijske mrežne infrastrukture.

Osim toga, ulagalo se u energetske sustave toplinarstva i distribucije plina te u nadgradnju informatičke i telekomunikacijske infrastrukture, kao i razvoj i širenje mreže javne infrastrukture za punjenje električnih automobila u gradovima te na autocestama u Hrvatskoj.

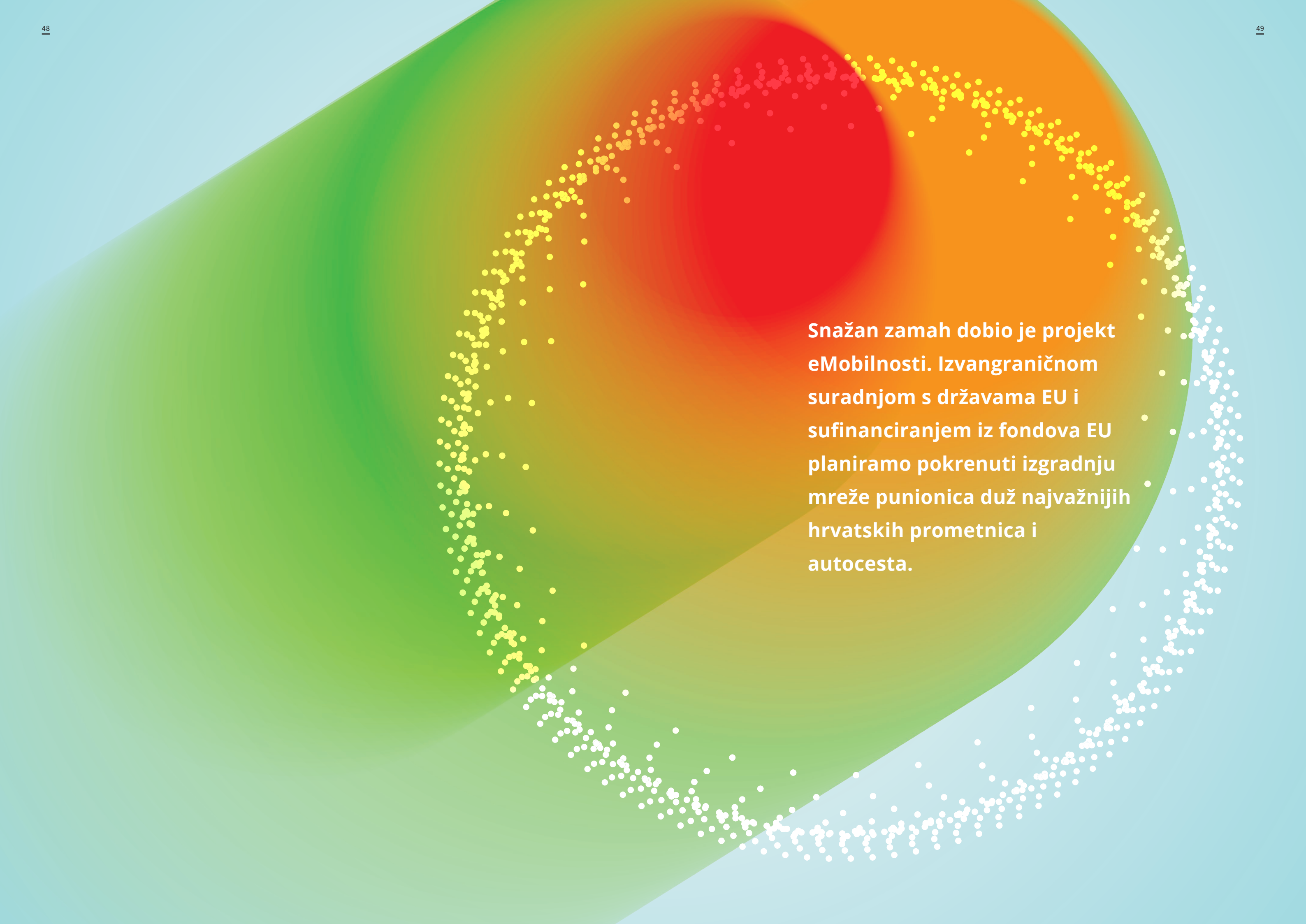
Investicije u mil. kn	2015.	2016.	2017.	2017./2016.
Investicije u nekretnine, postrojenja i opremu	2.528,1	2.589,1	2.431,9	-6,1%

Kontinuiranim ulaganjima u održavanje i modernizaciju postojećih objekata i gradnju novih proizvodnih kapaciteta i mrežnih sustava, HEP ispunjava sljedeće ciljeve: sigurnost opskrbe energijom, konkurentnost HEP-ovog energetskeg sustava, razvoj poslovnog sustava HEP grupe, doprinos održivosti i razvoju energetskeg sektora Republike Hrvatske uvažavajući sve veću prisutnost ostalih sudionika na otvorenom tržištu, osobito u opskrbi električnom energijom i proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora energije.

Investicijskim ulaganjima HEP grupa ostvaruje preduvjete za dostizanje primjerene razine energetske samodostatnosti u sektoru električne energije, uzevši u obzir današnju potrošnju električne energije i projekciju njenog budućeg rasta, kao i nužnog prestanka rada termoenergetskih postrojenja koja zbog tehnološke zastarjelosti ne mogu udovoljiti zahtjevima propisanih uvjeta zaštite okoliša.

ZNAČAJNE INVESTICIJE

- Kogeneracijske bioelektrane (proizvodnja električne i toplinske energije) na šumsku biomasu BE-TO Osijek i BE-TO Sisak tijekom 2017. godine puštene su u probni pogon. Početak rada u povlaštenom režimu te prijenos elektrana na upravljanje i gospodarsko korištenje HEP Proizvodnji predviđen je za 2018. godinu.
- U tijeku je četvrta etapa ugradnje zamjenskih agregata povećane snage u sklopu revitalizacije HE Zakučac, dok su u HE Dubrovnik agregati A i B obnovljeni i stavljeni u pogon.
- Za investiciju TE Plomin C Odlukom Uprave HEP-a d.d. zamrznute su daljnje aktivnosti ulaganja na projektu.
- Nastavlja se izrada projektne dokumentacije za HES Kosinj i HE Senj 2, održana je javna rasprava o Studiji utjecaja na okoliš hidroenergetskog sustava Kosinj, a planirani postupci procjene utjecaja HE Senj 2 pokrenuti su pred kraj 2017. godine.
- Za KKE EL-TO Zagreb – zamjena bloka A realizacija se odnosila na provedbu prvog stupnja tendera za izgradnju i dugoročno održavanje, ugovaranje kreditiranja s bankama te pripremu lokacije za izgradnju novog zamjenskog bloka „L“.
- U distribucijskoj djelatnosti dovršena je izgradnja, rekonstrukcija, pojačanje transformacije ili dogradnja SN postrojenja u više elektroenergetskih objekata 110/10(20)kV, 35/10(20)kV i SN mreži, nastavljena je sanacija naponskih okolnosti i povećanje sigurnosti napajanja u distribucijskoj električnoj mreži te ulaganja u zamjenu i uređenje mjernih mjesta i priključaka.
- U toplinskoj djelatnosti nastavljene su aktivnosti na realizaciji projekta revitalizacije vrelovodne i toplovodne mreže u Zagrebu, spajanju naselja Dubrave na CTS, revitalizaciji toplovodne mreže u Velikoj Gorici, revitalizaciji vrelovodne i parovodne mreže u Osijeku, pripremi toplinskih stanica za daljinsko upravljanje i očitavanje, revitalizaciji vrelovodne mreže u naselju Brzaj te sustavima daljinskog vođenja u Sisku.
- U djelatnosti distribucije plina nastavljena je izgradnja plinovodne mreže u Osječko-baranjskoj županiji (naselja Baranjsko Petrovo Selo, Duboševica, Vuka-Vladislavci, Klisa, Velika, Gajić i Draž te Vučjak Feričanački).
- Kontinuirano se ulaže u razvoj telekomunikacijske infrastrukture, kao i izgradnju telekomunikacijskih veza kojima se osigurava uključivanje važnih postrojenja i poslovne infrastrukture u HEP-ov telekomunikacijski sustav kao i stvaranje preduvjeta za implementaciju koncepta napredne mreže (Smart grids).
- Najznačajniji projekt u razvoju informatičke infrastrukture je nadogradnja EDM/ECM sustava temeljenog na SAP IS-u aplikativnom rješenju. U prosincu 2017. godine opskrbeni dio SAP sustava HEP Elektre je započeo s radom, dok je distribucijski dio SAP sustava, namijenjen poslovanju HEP ODS-a, još uvijek u fazi razvoja.
- Nastavljene su aktivnosti na projektu eMobilnost kojim se razvija i širi mreža javne infrastrukture za punjenje električnih vozila, te time stvara buduća platforma stjecanja novih kupaca na tržištu i omogućavanje koncepta pametnih mreža kao potpora cjelokupnom elektroenergetskom sustavu.



Snažan zamah dobio je projekt eMobilnosti. Izvangraničnom suradnjom s državama EU i sufinanciranjem iz fondova EU planiramo pokrenuti izgradnju mreže punionica duž najvažnijih hrvatskih prometnica i autocesta.



4

Financijski izvještaji

HEP GRUPA – KONSOLIDIRANI
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI
ZAJEDNO S IZVJEŠTAJEM
NEOVISNOG REVIZORA
>52

Godišnji konsolidirani financijski izvještaji

i Izvješće neovisnog revizora
za 2017. godinu

	Stranica
Odgovornost za godišnje konsolidirane financijske izvještaje	53
Izvješće neovisnog revizora	54
Konsolidirani Račun dobiti i gubitka	60
Konsolidirani Izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	61
Konsolidirani Izvještaj o financijskom položaju / Konsolidirana Bilanca	62
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala	64
Konsolidirani izvještaj o novčanim tokovima	65
Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje	67

ODGOVORNOST ZA GODIŠNJE KONSOLIDIRANE FINANCIJSKE IZVJEŠTAJE

Uprava društva Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb, Ulica grada Vukovara 37, (dalje u tekstu Društvo) je dužna osigurati da godišnji konsolidirani financijski izvještaji Društva za 2017. godinu budu sastavljeni u skladu sa Zakonom o računovodstvu (NN 78/15, 120/16) i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja, tako da pružaju istinit i objektivan prikaz konsolidiranog financijskog stanja, konsolidiranih rezultata poslovanja, konsolidiranih promjena kapitala i konsolidiranih novčanih tokova Društva za to razdoblje.

Na temelju provedenih istraživanja, Uprava Društva opravdano očekuje da Društvo ima odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Sukladno tomu, Uprava Društva je izradila godišnje konsolidirane financijske izvještaje pod pretpostavkom neograničenosti vremena poslovanja Društva.

Pri izradi godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Uprava Društva je odgovorna za:

- odabir i potom dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika u skladu sa važećim standardima financijskog izvještavanja;
- davanje razumnih i razboritih prosudbi i procjena;
- izradu godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja uz pretpostavku o neograničenosti vremena poslovanja, osim ako je pretpostavka neprimjerena.

Uprava Društva je odgovorna za vođenje ispravnih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati konsolidirani financijski položaj, konsolidirane rezultate poslovanja, konsolidirane promjene kapitala i konsolidirane novčane tokove Društva, kao i njihovu usklađenost sa Zakonom o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja. Uprava Društva je također odgovorna za čuvanje imovine Društva, pa stoga i za poduzimanje opravdanih mjera da bi se spriječile i otkrile prijevare i ostale nezakonitosti.

Potpisano u ime Uprave:

Marko Ćosić
Član Uprave

Nikola Rukavina
Član Uprave

Petar Sprčić
Član Uprave

Tomislav Šambić
Član Uprave

Saša Dujmić
Član Uprave

Frane Barbarić
Predsjednik Uprave

Hrvatska elektroprivreda d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska
27. travnja 2018. godine

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Dioničaru društva Hrvatska elektroprivreda d.d.

IZVJEŠĆE O REVIZIJI GODIŠNJIH KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja društva Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb, Ulica grada Vukovara 37 ("Društvo" ili "Grupa"), koji obuhvaćaju konsolidirani Izvještaj o financijskom položaju (konsolidiranu Bilancu) na 31. prosinca 2017., konsolidirani Račun dobiti i gubitka, konsolidirani Izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani Izvještaj o promjenama kapitala i konsolidirani Izvještaj o novčanim tokovima za tada završenu godinu, te Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji konsolidirani financijski izvještaji istinito i fer prikazuju konsolidirani financijski položaj Društva na 31. prosinca 2017. godine, konsolidiranu financijsku uspješnost i konsolidirane novčane tokove Društva za tada završenu godinu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI-ima) koji su utvrđeni od Europske komisije i objavljeni u službenom listu Europske unije.

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 detaljnije opisane u našem Izvješću neovisnog revizora u *odjeljku o revizorovim odgovornostima za reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja*. Neovisni smo od Društva u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovođe ("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

Kao što je opisano u Bilješci 29. uz konsolidirane financijske izvještaje, Društvo na 31. prosinca 2017. ima iskazanu obvezu za klirinški dug u iznosu od 755.189 tisuća kuna (31. prosinca 2016. u iznosu od 863.450 tisuća kuna) koja se odnosi na uplatu iz akreditiva, a na temelju Suglasnosti Ministarstva financija o korištenju sredstava na temelju međubankarskog sporazuma. S obzirom da ne postoji drugi dokument koji bi regulirao odnos između Društva i Ministarstva financija, a vezano za navedeni klirinški dug, do dana izdavanja ovog Izvješća nije bilo definirano da li je riječ o kreditu ili nekom drugom pravnom odnosu. Naše mišljenje nije modificirano u vezi s tim pitanjem.

Kao što je opisano u Bilješci 35. uz konsolidirane financijske izvještaje, stupanjem na snagu Zakona o vodama, 1. siječnja 2010., upitnim je postao imovinsko-pravni status imovine Društva i Grupe koja se odnosi na akumulacijska jezera i prateće objekte, a koja se koristi za proizvodnju električne energije iz hidroelektrana iz razloga što se iste određuju kao javno vodno dobro u općoj uporabi u vlasništvu Republike Hrvatske. U tijeku je više postupaka uknjižbe vlasništva Republike Hrvatska na navedene nekretnine od kojih je dio proveden u korist Republike Hrvatske, dio zahtjeva za uknjižbu prava vlasništva Republike Hrvatske je odbijen od nadležnih sudova, a jedan dio je u postupku rješavanja. Društvo je podnijelo prijedlog Ustavnom sudu za pokretanje postupka za ocjenu suglasnosti članka 23. stavak 4. Zakona o vodama s Ustavom i prijedlog da po provedenom postupku poništi navedenu odredbu. Tijekom 2015. godine Ministarstvo poljoprivrede je pokrenulo proceduru dopune i izmjene Zakona o vodama, a Ministarstvo gospodarstva je također mišljenjem uputilo suglasnost na inicijativu Društva za izmjenu i dopunu Zakona o vodama. Tijekom 2016., 2017. i 2018. godine Društvo je sa nadležnim ministarstvima i institucijama nastavilo sa aktivnostima po navedenom pitanju. Naše mišljenje nije modificirano u vezi s tim pitanjem.

Ostala pitanja

Skrećemo pozornost na Bilješku 35. uz financijske izvještaje u kojoj je sukladno točki (b) stavka 8. Članak 21.a ZoR-a navedena mrežna stranica u kojoj će biti objavljeno zasebno nefinancijsko izvješće Društva najkasnije 6 mjeseci od datuma konsolidirane bilance. Naše mišljenje nije modificirano u vezi s tim pitanjem.

Ključna revizijska pitanja

Ključna revizijska pitanja jesu ona pitanja koja su bila, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti u našoj reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja tekućeg razdoblja i uključuju prepoznate najznačajnije rizike značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed pogreške ili prijevare s najvećim učinkom na našu strategiju revizije, raspored raspoloživih naših resursa i utrošak vremena angažiranog revizijskog tima. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo zasebno mišljenje o tim pitanjima. Utvrdili smo da su niže navedena pitanja ključna revizijska pitanja koje treba objaviti u našem Izvješću neovisnog revizora:

Priznavanje prihoda od prodaje električne energije kupcima univerzalne usluge (kupci kućanstva)

Prihodi od prodaje električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene isporučene količine energije. Kako se stvarni obračun ispučenih količina energije kupcima kategorije kućanstva obavlja dva puta godišnje, Grupa prihode od prodaje električne energije temelji na ukupno proizvedenim i nabavljenim količinama energije na mreži distribucije. Pri tome se ukupno proizvedena i nabavljena količina energije korigira za gubitke na distributivnoj mreži na temelju logaritamske regresije. Nakon analize više različitih metoda aproksimacije (petogodišnji prosjek, linearna aproksimacija i slično) Uprava Društva je kao najprikladniju odabrala logaritamsku regresiju.

Korekcija prihoda od kućanstava na dan 31. prosinca 2017. dobivena je izračunom logaritamske krivulje koristeći gubitke u mreži od 7,71%, dok je za godinu završenu na dan 31. prosinca 2016., navedeni postotak gubitaka korišten u izračunu iznosio 7,87%. Rezultat je povećanje prihoda u 2017. godini u iznosu od 53.177 tisuća kuna u odnosu na prošlu godinu, te iskazano potraživanje za obračunati prihod u iznosu od 31.099 tisuća kuna.

Mi smo se fokusirali na ovo područje iz razloga što uključuje značajne procjene vezane za priznavanje prihoda od prodaje električne energije na izvještajni datum.

Povezane objave u pripadajućim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima

Vidjeti bilješke 2, 3., 22. i 33. u pripadajućim konsolidiranim godišnjim financijskim izvještajima.

Naše revizorske procedure vezane za ovo područje, između ostalog, uključivale su:

- Stjecanje razumijevanje ključnih kontrola menadžmenta vezanih za procjenu prihoda od prodaje električne energije
- Ocjenu razumnosti ključnih pretpostavki korištenih u modelu procjene uključujući količine prodane električne energije i cijene
- Test matematičke točnosti modela procjene prihoda od prodaje električne energije
- Uključenje IT eksperta da ocijeni pouzdanost sustava te smo interno napravili neovisnu procjenu neobračunatih prihoda koristeći podatke o količinama i cijenama dobivenih od strane Grupe, te tako dobivene rezultate smo usporedili sa procjenom prihoda koje je obavila Grupa.

Isto tako smo ocijenili adekvatnost objava Društva vezano uz Priznavanje prihoda od prodaje električne energije kupcima univerzalne usluge (kupci kućanstva).

Rezultati naših testiranja su bili zadovoljavajući.

Sudski sporovi i potencijalne obveze

S obzirom da je Grupa izložena značajnim pravnim tužbama našu smo pozornost usmjerili na ovo područje. Svaka iskazana obveza ili objavljena nepredviđena obveza, odnosno ne iskazivanje istih u financijskim izvještajima je inherentno neizvjesna i ovisi o nizu značajnih pretpostavki i prosudbi. Riječ je o potencijalno značajnim iznosima kod kojih je određivanje iznosa za iskazivanje i objavljivanje u financijskim izvještajima, ukoliko je primjenjivo, podložno subjektivnoj procjeni. Nastavno na navedeno Uprava Društva procjenjuje buduće ishode i iznose nepredviđenih obveza koje mogu nastati kao posljedica tih tužbi.

Povezane objave u pripadajućim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima

Vidjeti bilješke 2, 3. i 28. u pripadajućim konsolidiranim godišnjim financijskim izvještajima.

Naše revizorske procedure vezane za ovo područje, između ostalog, uključivale su:

- zaprimanje i analiziranje odgovora odvjetnika na naše pisane upite upućene odvjetnicima te razmatranje određenih pitanja s njima;
- kritičko preispitivanje korištenih pretpostavki i procjena koje se odnose na tužbene zahtjeve. Navedeno uključuje procjenu vjerojatnosti nastanka nepovoljnih ishoda sudskih postupaka te pouzdanost procjene s njima povezanih iznosa obveze;
- procjenjivanje adekvatnosti objave u financijskim izvještajima, uzimajući u obzir osjetljivost i moguće predrasude u otkrivanju detaljnih informacija

Na temelju prikupljenih dokaza, uzimajući u obzir inherentnu neizvjesnost u pravnim pitanjima, slažemo se s procjenom Uprave Društva vezano uz vjerojatnost nastanka budućih značajnih odljeva vezanih uz ta pitanja. Utvrdili smo da su pitanja za koja je vjerojatno da će doći do budućih odljeva iskazana kao rezerviranja. Isto tako smo ocijenili adekvatnost objava Društva vezano uz Nepredviđene obveze i sudske tužbe. Rezultati naših testiranja su bili zadovoljavajući.

Ostale informacije u Godišnjem izvješću i zasebno nefinancijskom izvješću

Uprava Društva je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene u Godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnje konsolidirane financijske izvještaje i naše Izvješće neovisnog revizora o njima koje smo dobili prije datuma ovog Izvješća neovisnog revizora i zasebno nefinancijsko izvješće za koje očekujemo da će nam biti stavljeno na raspolaganje nakon tog datuma.

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

U vezi s našom revizijom godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenim u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane, kao i jesu li u zasebno nefinancijskom izvješću prikazane nefinancijske informacije zahtijevane odredbama stavka 1. ili stavka 2. članka 21.a Zakona o računovodstvu. Ako, temeljeno na poslu kojeg smo obavili, zaključimo da postoji značajni pogrešni prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtijeva da izvijestimo tu činjenicu. U tom smislu mi nemamo nešto za izvijestiti. Kada ćemo pročitati zasebno nefinancijsko izvješće, ako budemo zaključili da u njemu postoji značajni pogrešni prikaz, od nas se zahtijeva da priopćimo pitanje onima koji su zaduženi za upravljanje Društvom.

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

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

U sastavljanju godišnjih konsolidiranih financijskih 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 financijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji konsolidirani financijski 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 financijskih izvještaja.

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji konsolidirani financijski 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 financijskih izvještaja.

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

- prepoznavamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih konsolidiranih financijskih 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, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje 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 kontrola Društva.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila Uprava Društva.
- zaključujemo o primjerenosti 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 događajima 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 financijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modifikiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg Izvješća neovisnog revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji konsolidirani financijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.
- pribavljamo dovoljno odgovarajućih revizijskih dokaza u vezi financijskih informacija od osoba ili poslovnih aktivnosti unutar Grupe za izražavanje mišljenja o konsolidiranim financijskim izvještajima. Mi smo odgovorni za usmjeravanje, nadzor i izvedbu grupne revizije. Jedini smo 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.

Mi također dajemo izjavu onima koji su zaduženi za upravljanje da smo postupili u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima u vezi s neovisnošću i da ćemo komunicirati s njima o svim odnosima i drugim pi-

tanjima za koja se može razumno smatrati da utječu na našu neovisnost, kao i, gdje je primjenjivo, o povezanim zaštitama.

Između pitanja o kojima se komunicira s onima koji su zaduženi za upravljanje, mi određujemo ona pitanja koja su od najveće važnosti u reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizijska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem Izvješću neovisnog revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanje ne treba priopćiti u našem Izvješću neovisnog revizora jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice priopćavanja nadmašile dobiti javnog interesa od takvog priopćavanja.

IZVJEŠĆE O DRUGIM ZAKONSKIM ZAHTJEVIMA

IZVJEŠĆE TEMELJEM ZAHTJEVA IZ UREDBE (EU) BR. 537/2014

Na dan 8. lipnja 2017. imenovala nas je Glavna skupština Društva temeljem prijedloga Nadzornog odbora Društva da obavimo reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja za 2017. godinu.

Na datum ovog Izvješća neprekidno smo angažirani u obavljanju zakonskih revizija Društva od revizije godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2012. godinu do revizije godišnjih financijskih izvještaja Društva za 2017. godinu što ukupno iznosi 6 godina.

Osim pitanja koja smo u našem Izvješću neovisnog revizora naveli kao ključna revizijska pitanja nemamo nešto za izvijestiti u vezi s točkom (c) članka 10. Uredbe (EU) br. 537/2014.

Našom zakonskom revizijom godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2017. godinu sposobni smo otkriti nepravilnosti, uključujući i prijevaru sukladno Odjeljku 225, Reagiranje na nepoštivanje zakona i regulativa IESBA Kodeksa koji od nas zahtijeva da pri obavljanju revizijskog angažmana sagledamo je li Društvo poštivalo zakone i regulative za koje je opće priznato da imaju izravni učinak na određivanje značajnih iznosa i objava u njegovim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima, kao i druge zakone i regulative koji nemaju izravni učinak na određivanje značajnih iznosa i objava u njegovim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima, ali poštivanje kojih može biti ključno za operativne aspekte poslovanja Društva, njegovu sposobnost da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem ili da izbjegne značajne kazne.

Osim u slučaju kada naiđemo na, ili saznamo za, nepoštivanje nekog od prethodno navedenih zakona ili regulativa koje je očigledno beznačajno, prema našoj prosudbi njegovog sadržaja i njegovog utjecaja, financijskog ili drugačijeg, za Društvo, njegove dionike i širu javnost, dužni smo o tome obavijestiti Društvo i tražiti da istraži taj slučaj i poduzme primjerene mjere za rješavanje nepravilnosti te za sprečavanje ponovnog pojavljivanja tih nepravilnosti u budućnosti. Ako Društvo sa stanjem na datum revidirane konsolidirane bilance ne ispravi nepravilnosti temeljem kojih su nastali pogrešni prikazi u revidiranim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima koji su kumulativno jednaki ili veći od iznosa značajnosti za konsolidirane financijske izvještaje kao cjelinu od nas se zahtijeva da modificiramo naše mišljenje u Izvješću neovisnog revizora.

U reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2017. godinu odredili smo značajnost za financijske izvještaje kao cjelinu u iznosu od 201.861 tisuću kuna što predstavlja približno 1,5% od ostvarenog prihoda od prodaje za 2017. godinu s obzirom na značajne fluktuacije dobiti prije poreza u tekućem i prijašnjim razdobljima.

Naše revizijsko mišljenje dosljedno je s dodatnim izvješćem za revizijski odbor Društva sastavljenim sukladno odredbama iz članka 11. Uredbe (EU) br. 537/2014.

Tijekom razdoblja između početnog datuma revidiranih godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2017. godinu i datuma ovog Izvješća nismo Društvu i ovisnim društvima pružili zabranjene nerezorske usluge i nismo u poslovnoj godini prije prethodno navedenog razdoblja pružali usluge osmišljavanja i implementacije postupaka internih kontrola ili upravljanja rizicima povezanih s pripremom i/ili kontrolom financijskih informacija ili osmišljavanja i implementacije tehnoloških sustava za financijske informacije, te smo u obavljanju revizije sačuvali neovisnost u odnosu na Društvo i ovisna društva.

IZVJEŠĆE TEMELJEM ZAHTJEVA IZ ZAKONA O RAČUNOVODSTVU

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje Izvješća posloводства Društva kao sastavnog dijela Godišnjeg izvješća Društva, te smo u obvezi izraziti mišljenje o usklađenosti Izvješća posloводства Društva kao sastavnog dijela Godišnjeg izvješća Društva s godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Društva. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, informacije u Izvješću posloводства Društva za 2017. godinu koje je sastavni dio Godišnjeg izvješća Društva za 2017. godinu usklađene su s informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Društva prikazanim na stranicama 10 do 92 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, priloženo Izvješće posloводства Društva za 2017. godinu koje je sastavni dio Godišnjeg izvješća Društva za 2017. godinu je sastavljeno u skladu sa Zakonom o računovodstvu.

Na temelju poznavanja i razumijevanja poslovanja Društva i njegova okruženja stečenog u okviru revizije, nismo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u Izvješću posloводства Društva za 2017. godinu koji je sastavni dio Godišnjeg izvješća Društva za 2017. godinu.

Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, Izjava o primjeni kodeksa korporativnog upravljanja, uključena u Godišnje izvješće Društva za 2017. godinu, je u skladu sa zahtjevima navedenim u članku 22. stavku 1. točkama 3. i 4. Zakona o računovodstvu.

Izjava o primjeni kodeksa korporativnog upravljanja, uključena u Godišnje izvješće Društva za 2017. godinu, uključuje informacije iz članka 22. stavak 1. točaka 2., 5., 6. i 7. Zakona o računovodstvu.

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2017. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 95/16), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Društva ("Standardni godišnji konsolidirani financijski izvještaji"). Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Društva u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 10 do 92 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Angažirani partner u reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2017. godinu koja ima za posljedicu ovo Izvješće neovisnog revizora je Vedrana Stipičić, ovlašten revizor

U Zagrebu, 27. travnja 2018. godine

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

Jeni Krstičević,
predsjednica Uprave

Vedrana Stipičić,
ovlašten revizor

Konsolidirani račun dobiti i gubitka

ZA GODINU ZAVRŠENU 31. PROSINCA 2017.

	Bilješke	2017. godina	2016. godina
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihod od prodaje električne energije	4	11.493.664	10.831.456
Prihod od prodaje toplinske energije	4	683.264	699.596
Prihod od prodaje plina na veleprodajnom tržištu	4	963.887	1.102.728
Prihod od prodaje plina kupcima opskrbe plina	4	316.576	341.812
Prihodi od prodaje		13.457.391	12.975.592
Ostali prihodi iz poslovanja	5	1.511.894	1.424.766
Ukupno poslovni prihodi		14.969.285	14.400.358
Trošak nabave električne energije	6	(2.786.423)	(2.148.249)
Trošak goriva	6	(1.903.145)	(1.548.033)
Nabavna vrijednost prodanog plina	6	(1.130.144)	(1.246.442)
Troškovi osoblja	7	(1.946.892)	(1.904.443)
Trošak amortizacije	11, 12	(1.935.963)	(1.780.269)
Ostali rashodi iz poslovanja	8	(2.971.895)	(3.049.765)
Ukupno poslovni rashodi		(12.674.462)	(11.677.201)
Dobit iz poslovanja		2.294.823	2.723.157
Financijski prihodi	9	235.826	232.873
Financijski rashodi	9	(939.913)	(365.669)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(704.087)	(132.796)
Dobit prije oporezivanja		1.590.736	2.590.361
Trošak poreza na dobit	10	(290.437)	(545.359)
Dobit tekuće godine		1.300.299	2.045.002
Pripisivo:			
Vlasniku kapitala matice		1.300.299	2.045.002

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisali u ime Društva na dan 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić Član Uprave	Nikola Rukavina Član Uprave	Petar Sprčić Član Uprave	Tomislav Šambić Član Uprave
Saša Dujmić Član Uprave	Frane Barbarić Predsjednik Uprave		

Konsolidirani izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti

ZA GODINU ZAVRŠENU 31. PROSINCA 2017.

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dobit tekuće godine	1.300.299	2.045.002
Ostala sveobuhvatna dobit		
Tečajne razlike od prevođenja inozemnog poslovanja	(15.609)	(18.984)
Neto dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	(3.565)	39.457
Rezerve	25.514	-
Ukupno stavke koje će se prenijeti u dobit ili gubitak	6.340	20.473
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	6.340	20.473
Ukupna sveobuhvatna dobit tekuće godine neto	1.306.639	2.065.475
Ukupna sveobuhvatna dobit pripisiva:		
Vlasniku kapitala matice	1.306.639	2.065.475

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisali u ime Društva na dan 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić Član Uprave	Nikola Rukavina Član Uprave	Petar Sprčić Član Uprave	Tomislav Šambić Član Uprave
Saša Dujmić Član Uprave	Frane Barbarić Predsjednik Uprave		

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju / Konsolidirana bilanca

NA DAN 31.PROSINCA 2017.

IMOVINA	Bilješka	31.prosinca 2017. u tisućama kuna	31.prosinca 2016. u tisućama kuna
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	11	28.590.553	28.093.856
Investicije u tijeku	11	2.442.559	2.677.233
Nematerijalna imovina	12	210.502	157.586
Ulaganja u nekretnine	13	305.630	231.491
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	14	15.252	36.707
Dani dugoročni krediti i depoziti	17	36.107	28.973
Ulaganja raspoloživa za prodaju i ostala ulaganja	18	284.443	295.938
Ostala dugotrajna imovina	19	42.918	46.941
Odgođena porezna imovina	10	610.389	555.461
Ukupna dugotrajna imovina		32.538.353	32.124.186
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	20	1.257.292	1.405.368
Potraživanja od kupaca	21	2.081.000	1.953.592
Ostala kratkotrajna potraživanja	22	957.817	730.917
Novac i novčani ekvivalenti	23	2.017.095	3.018.846
Ukupna kratkotrajna imovina		6.313.204	7.108.723
UKUPNA IMOVINA		38.851.557	39.232.909

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju / Konsolidirana bilanca (nastavak)

NA DAN 31.PROSINCA 2017.

KAPITAL I OBVEZE	Bilješka	31.prosinca 2017. u tisućama kuna	31.prosinca 2016. u tisućama kuna
Osnivački kapital	24	19.792.159	19.792.159
Rezerve	24	162.242	140.293
Zadržana dobit	24	6.041.625	5.551.226
Ukupni kapital		25.996.026	25.483.678
Obveze po izdanim obveznicama	25	3.595.828	3.606.173
Obveze po dugoročnim kreditima	26	265.895	664.764
Dugoročne obveze prema državi	27	13.065	15.901
Dugoročna rezerviranja	28	1.018.467	930.700
Ostale dugoročne obveze	29	4.356.607	4.190.347
Odgođene porezna obveza		24.305	26.007
Ukupne dugoročne obveze		9.274.167	9.433.892
Obveze prema dobavljačima	30	1.643.033	1.787.338
Tekuća dospjeća izdanih obveznica	25	-	586.601
Tekuća dospjeća dugoročnih kredita	26	408.481	411.832
Obveze za poreze i doprinose	31	80.202	157.750
Obveze za kamate		35.593	42.569
Obveze prema zaposlenima	32	274.173	155.269
Ostale kratkoročne obveze	33	1.139.882	1.173.980
Ukupne kratkoročne obveze		3.581.364	4.315.339
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		38.851.557	39.232.909

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisali u ime Društva na dan 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić
Član Uprave

Nikola Rukavina
Član Uprave

Petar Sprčić
Član Uprave

Tomislav Šambić
Član Uprave

Saša Dujmić
Član Uprave

Frane Barbarić
Predsjednik Uprave

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala

ZA GODINU ZAVRŠENU 31.PROSINCA 2017.

	Osnivački kapital	Rezerve	Zadržana dobit / (preneseni gubitak)	Ukupno glavnica
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 1. siječnja 2016.	19.792.159	100.836	4.132.208	24.025.203
Dobit tekuće godine	-	-	2.045.002	2.045.002
Ostala sveobuhvatna dobit	-	39.457	(18.984)	20.473
<i>Ukupno sveobuhvatna dobit</i>	-	39.457	2.026.018	2.065.475
Isplata dividende vlasniku	-	-	(607.000)	(607.000)
Stanje 31. prosinca 2016.	19.792.159	140.293	5.551.226	25.483.678
Dobit tekuće godine	-	-	1.300.299	1.300.299
Ostala sveobuhvatna dobit	-	21.949	(15.609)	6.340
<i>Ukupno sveobuhvatna dobit</i>	-	21.949	1.284.690	1.306.639
Isplata dividende vlasniku	-	-	(794.291)	(794.291)
Stanje 31. prosinca 2017.	19.792.159	162.242	6.041.625	25.996.026

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisali u ime Društva na dan 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić Član Uprave	Nikola Rukavina Član Uprave	Petar Sprčić Član Uprave	Tomislav Šambić Član Uprave
Saša Dujmić Član Uprave	Frane Barbarić Predsjednik Uprave		

Konsolidirani Izvještaj o novčanim tokovima

ZA GODINU ZAVRŠENU 31.PROSINCA 2017.

	2017.godina	2016.godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
POSLOVNE AKTIVNOSTI		
Dobit tekuće godine	1.590.736	2.590.361
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	213.512	235.218
Fer vrednovanje ulaganja u nekretnine	(7.654)	5.287
Ispravak vrijednosti materijalne imovine	277.534	108.256
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme i nematerijalne imovine	1.935.733	1.780.269
Vrijednosno usklađenje potraživanja	(60.756)	(149.202)
Vrijednosno usklađenje zaliha	7.217	13.353
Prihod od ukidanja umanjenja imovine	(199.207)	-
Ispravak vrijednosti dugotrajne materijalne imovine	39.630	-
Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	87.767	(38.801)
<i>Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu</i>	<i>3.884.512</i>	<i>4.544.741</i>
(Povećanje)/smanjenje potraživanja od kupaca	(66.652)	42.673
Smanjenje zaliha	140.859	70.568
Smanjenje/(povećanje) ostale dugotrajne imovine	32.998	(105.717)
(Povećanje)/smanjenje ostale kratkotrajne imovine	(226.900)	163.636
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima	(144.305)	46.428
Povećanje ostalih kratkoročnih obveza	13.461	258.817
Povećanje/(smanjenje) ostalih dugoročnih obveza	143.013	(224.969)
Novac ostvaren poslovanjem	3.776.986	4.796.177
Plaćeni porez na dobit	(386.170)	(553.691)
Plaćene kamate	(230.788)	(244.612)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	3.160.028	3.997.874
INVESTICIJSKE AKTIVNOSTI		
Primici od kamata	44.902	49.335
Izdaci za nabavu nekretnina, postrojenja i opreme	(2.431.933)	(2.589.126)
Otuđenje nekretnina, postrojenja i opreme	-	2.392
NETO NOVAC IZ INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	(2.387.031)	(2.537.399)

Konsolidirani Izvještaj o novčanim tokovima (nastavak)

ZA GODINU ZAVRŠENU 31.PROSINCA 2017.

	2017.godina	2016.godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
Primljeni dugoročni krediti	12.149	147.623
Otplata dugoročnih kredita	(408.099)	(382.038)
Otplata izdanih obveznica	(584.507)	(93.380)
Isplata dividende	(794.291)	(607.000)
NETO NOVAC IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI	(1.774.748)	(934.795)
NETO POVEĆANJE / (SMANJENJE) NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	(1.001.751)	525.680
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU GODINE	3.018.846	2.493.166
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	2.017.095	3.018.846

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.
Potpisali u ime Društva na dan 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić Član Uprave	Nikola Rukavina Član Uprave	Petar Sprčić Član Uprave	Tomislav Šambić Član Uprave
Saša Dujmić Član Uprave	Frane Barbarić Predsjednik Uprave		

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje

ZA GODINU ZAVRŠENU 31. PROSINCA 2017.

1. OPĆENITO

Grupa Hrvatska elektroprivreda Zagreb (u daljnjem tekstu „Grupa“) sastoji se od matice Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb (u daljnjem tekstu “HEP d.d.” ili “Društvo”) i ovisnih društava navedenih u bilješki 36. HEP d.d. je registriran u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost Grupe je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Pored navedenih temeljnih djelatnosti HEP se bavi i proizvodnjom i distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu i Osijeku, prodajom plina na veleprodajnom tržištu, te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu.

Sve svoje aktivnosti Grupa temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske. Grupa je na dan 31. prosinca 2017. godine imala 11.894 zaposlenika (2016.:11.832) bez Nuklearne elektrane Krško d.o.o. Broj zaposlenih u Nuklearnoj elektrani Krško d.o.o. je 608 zaposlenika (2016.: 617). Ovi konsolidirani financijski izvještaji prezentirani su u hrvatskim kunama, budući da je to funkcionalna valuta Društva.

ZAKONI O REGULIRANJU ENERGETSKIH DJELATNOSTI

Hrvatski sabor je 19. listopada 2012. godine donio Zakon o energiji i Zakon o regulaciji energetske djelatnosti, a 8. veljače 2013. godine Zakon o tržištu električne energije. Zakon o tržištu plina donesen je 22. veljače 2013. godine, a Zakon o tržištu toplinske energije 21. lipnja 2013. godine. 17. listopada 2014. godine Hrvatski sabor je donio Zakon o energetske učinkovitosti, 10. rujna 2015. godine Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, a 18. rujna 2015. godine Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije. 17. veljače 2017. godine Hrvatski sabor je donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o tržištu plina.

Novim zakonima i pratećim podzakonskim aktima, usklađenim sa smjernicama i direktivama Europske Unije, određeno je daljnje restrukturiranje i usklađivanje poslovanja Grupe. Prema odredbama Zakona o tržištu električne energije i Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije Društvo i ovisna društva nastavljaju obavljati elektroenergetske djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge za električnu energiju u Republici Hrvatskoj: prijenos električne energije, distribuciju električne energije i opskrbu električnom energijom koja se obavlja kao univerzalna usluga i kao zajamčena usluga. Proizvodnja električne energije, opskrba električnom energijom i trgovina električnom energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti kako je definirano zakonima koji reguliraju energetske djelatnosti i trgovanje na tržištu energijom.

Sukladno Zakonu o tržištu električne energije svaki kupac ima pravo na slobodan izbor opskrbljivača, a kupci kategorije kućanstvo imaju pravo na opskrbu električnom energijom kao univerzalnu uslugu. Kupci koji nisu iskoristili pravo na izbor opskrbljivača ili su ostali bez opskrbljivača koriste uslugu zajamčene opskrbe. Opskrba električnom energijom odvija se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi te energetske subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Opskrba električnom energijom koja se obavlja kao zajamčena usluga obavlja se kao javna usluga prema reguliranim uvjetima kupcima koji nisu kućanstvo, koji pod određenim uvjetima ostanu bez opskrbljivača.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

1. OPĆENITO (nastavak)

Opskrba električnom energijom koja se obavlja kao univerzalna usluga obavlja se kao javna usluga kupcima kućanstva koji imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili ga koriste automatizmom. Dio kupaca kategorije kućanstvo je iskoristio pravo na izbor opskrbljivača.

Društvo i ovisna društva usklađuju organizaciju Grupe sukladno izmijenjenim zakonima i rokovima propisanim tim zakonima.

U rujnu 2015. godine Hrvatska energetska regulatorna agencija ("HERA") je donijela Metodologiju za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju električne energije i Metodologiju za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije, a u prosincu 2015. godine Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju električne energije i Odluku o iznosu tarifnih stavki za prijenos električne energije koje se primjenjuju od 1. siječnja 2016. godine.

Od stupanja na snagu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije, odluku o iznosu tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge donosi HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o., odnosno HEP Elektra d.o.o. od 2. studenog 2016. godine. Sukladno odredbama Zakona o tržištu električne energije HERA-e je 17. prosinca 2013. godine donijela Metodologiju za određivanje iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom. Kupci koji se električnom energijom opskrbljuju u zajamčenoj opskrbi od 1. srpnja 2014. godine plaćaju opskrbu po iznosima tarifnih stavki sukladno odlukama HERE o iznosu tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu električnom energijom.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

1. OPĆENITO (nastavak)

GLAVNA SKUPŠTINA

Glavna Skupština se sastoji od članova koji zastupaju interese jedinog dioničara – Republike Hrvatske:

Tomislav Panenić	Član	Član od 4. ožujka 2016. godine do 25. siječnja 2017. godine
Zdravko Marić	Član	Član od 26. siječnja 2017. godine do 14. veljače 2018. godine
Tomislav Čorić	Član	Član od 15. veljače 2018. godine

NADZORNI ODBOR

Članovi Nadzornog odbora u 2017. godini

Nikola Bruketa	Predsjednik	Predsjednik od 23. veljače 2012. godine do 6. prosinca 2017. godine
Goran Granić	Predsjednik	Predsjednik od 1. siječnja 2018. godine
Žarko Primorac	Član	Član od 23. veljače 2012. godine do 6. prosinca 2017. godine
Ivo Uglešić	Član	Član od 23. veljače 2012. godine do 6. prosinca 2017. godine
Igor Džajić	Član	Član od 19. rujna 2012. godine do 6. prosinca 2017. godine
Mirko Žužić	Član	Član od 19. rujna 2012. godine do 6. prosinca 2017. godine
Juraj Bukša	Član	Član od 5. lipnja 2014. godine do 6. prosinca 2017. godine
Dubravka Kolundžić	Član	Član od 1. lipnja 2015. godine do 11. siječnja 2018. godine
Goran Granić	Član	Član od 7. prosinca 2017. godine do 31. prosinca 2017. godine
Marko Primorac	Član	Član od 7. prosinca 2017. godine
Jelena Zrinski Berger	Član	Član od 7. prosinca 2017. godine
Višnja Komnenić	Član	Član od 11. siječnja 2018. godine

Članovi Nadzornog odbora u 2016. godini

Nikola Bruketa	Predsjednik	Predsjednik od 23. veljače 2012. godine
Žarko Primorac	Član	Član od 23. veljače 2012. godine
Ivo Uglešić	Član	Član od 23. veljače 2012. godine
Igor Džajić	Član	Član od 19. rujna 2012. godine
Mirko Žužić	Član	Član od 19. rujna 2012. godine
Juraj Bukša	Član	Član od 5. lipnja 2014. godine
Dubravka Kolundžić	Član	Član od 1. lipnja 2015. godine

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

1. OPĆENITO (nastavak)

UPRAVA

Uprava u 2017. godini

Perica Jukić	Predsjednik	Predsjednik od 12. rujna 2014. godine do 31. prosinca 2017. godine
Zvonko Ercegovac	Član Uprave	Član od 23. veljače 2012. godine do 31. prosinca 2017. godine
Tomislav Rosandić	Član Uprave	Član od 2. siječnja 2015. godine do 31. prosinca 2017. godine
Saša Dujmić	Član Uprave	Član od 4. prosinca 2014. godine do 31. prosinca 2017. godine
Frane Barbarić	Predsjednik Uprave	Predsjednik od 1. siječnja 2018. godine
Nikola Rukavina	Član Uprave	Član od 1. siječnja 2018. godine
Marko Čosić	Član Uprave	Član od 1. siječnja 2018. godine
Petar Sprčić	Član Uprave	Član od 1. siječnja 2018. godine
Tomislav Šambić	Član Uprave	Član od 1. siječnja 2018. godine
Saša Dujmić	Član Uprave	Član od 1. siječnja 2018. godine

Uprava u 2016. godini

Perica Jukić	Predsjednik	Predsjednik od 12. rujna 2014. godine
Zvonko Ercegovac	Član Uprave	Član od 23. veljače 2012. godine
Tomislav Rosandić	Član Uprave	Član od 2. siječnja 2015. godine
Saša Dujmić	Član Uprave	Član od 4. prosinca 2014. godine

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA

Slijedi pregled najvažnijih računovodstvenih politika Grupe, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj godini i prethodnim godinama.

PREZENTACIJA KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Konsolidirani financijski izvještaji Društva za 2017. godinu sastavljeni su u skladu sa Zakonom o računovodstvu (NN 78/15, 120/16) i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja ("MSFI"), te u skladu sa Pravilnikom o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 95/16).

Konsolidirani financijski izvještaji su pripremljeni po načelu povijesnog troška, izuzev određene dugotrajne imovine i određenih financijskih instrumenata koji su iskazani u revaloriziranim iznosima. Konsolidirani financijski izvještaji prezentirani su u tisućama hrvatskih kuna ('000 HRK), kao funkcionalnoj valuti Društva.

OSNOVE RAČUNOVODSTVA

Grupa vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima te praksom koje se pridržavaju društva u Hrvatskoj.

USVAJANJE NOVIH I IZMIJENJENIH MEĐUNARODNIH STANDARDA FINANCIJSKOG IZVJEŠTAVANJA

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

Sljedeći novi standardi i izmijenjeni i dopunjeni postojeći standardi te tumačenja izdani od strane Međunarodnog odbora za računovodstvene standarde i koji su usvojeni u Europskoj uniji su na snazi u tekućem razdoblju:

- Izmjene i dopune MRS-a 12: Priznavanje odgođene porezne imovine za nerealizirane gubitke**
Izmjene i dopune koje su stupile na snagu za godišnja razdoblja koja je započela 1. siječnja 2017. godine ili nakon toga, s time da je dozvoljena ranija primjena. Cilj izmjena i dopuna je pojašnjavanje zahtjeva za priznavanjem odgođene porezne imovine na nerealizirane gubitke kako bi se adresirale različitosti u praksi vezane uz primjenu odredbi MRS-a 12 Porez na dobit. Određeni problemi odnosili su se na različitosti u praksi u tretmanu privremenih poreznih razlika s osnove smanjenja fer vrijednosti, prodaje imovine za iznos viši od knjigovodstvene vrijednosti te vjerojatne buduće oporezive dobiti i razmatranja o kombiniranoj ili odvojenoj procjeni utjecaja
- Izmjene i dopune MRS-a 7: Inicijativa za objavama**
Izmjene i dopune su na snazi za godišnja razdoblja koja su započela 1. siječnja 2017. godine ili nakon toga s time da je dozvoljena ranija primjena. Cilj izmjena i dopuna je osiguravanje objava koje korisnicima financijskih izvještaja omogućavaju procjenu utjecaja promjena u obvezama iz financijskih aktivnosti, uključujući i novčane i nenovčane promjene. Izmjene i dopune preciziraju kako je jedan način ispunjenja zahtjeva za objavama tabelarno prikazivanje usklade između početnih i završnih stanja u izvještaju o financijskom položaju za obveze koje nastaju kao rezultat financijskih aktivnosti, uključujući i promjene u novčanim tijekovima od financiranja, promjene koje su rezultat gubitka ili stjecanja kontrole nad ovisnim društvima ili drugim poslovima, utjecaj promjena u tečaju, promjena u fer vrijednostima i ostalih promjena

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

Usvajanje spomenutih izmjena i dopuna standarda nije značajno utjecalo na konsolidirane financijske izvještaje Društva.

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Standarde a koji još nisu stupili na snagu i koje Društvo nije ranije usvojilo

Na dan izdavanja ovih financijskih izvještaja, sljedeći standardi, izmjene i tumačenja koje je donio Odbor za Međunarodne standarde nisu usvojeni u Europskoj uniji:

- MSFI 9 Financijski instrumenti : Klasifikacija i mjerenje**
Standard je na snazi za godišnja razdoblja koja počinju 1. siječnja 2018. godine ili nakon toga, s time da je dozvoljena ranija primjena. Konačna verzija MSFI-ja 9 Financijski instrumenti odražava sve faze projekta o financijskim instrumentima i mijenja MRS 39 Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje kao i sve prethodne verzije MSFI-ja 9. Standard uvodi nove zahtjeve klasifikacije i mjerenja, umanjenja vrijednosti i računovodstva zaštite.
- MSFI 15 Prihodi temeljem ugovora s kupcima**
Standard je na snazi za godišnja razdoblja koja počinju 1. siječnja 2018. godine ili nakon toga. U okviru standarda uvodi se model od 5 koraka koji će se primjenjivati na prihode ostvarene temeljen ugovora s kupcima (s ograničenim izuzecima), neovisno o vrsti prihodovne transakcije ili industriji. Zahtjevi standarda će se također primjenjivati na priznavanje i mjerenje dobitaka i gubitaka od prodaje neke nefinancijske imovine koja nije dio redovitih aktivnosti društva (primjerice prodaja nekretnina, postrojenja i opreme ili nematerijalne imovine). Opširne objave će se zahtijevati, uključujući i disagregaciju ukupnih prihoda; informacije o obvezama izvršenja; promjene u iznosima ugovorene imovine i obveza između razdoblja i ključne procjene i prosudbe.
- MSFI 15 Prihodi temeljem ugovora s kupcima (pojašnjenja)**
Pojašnjenja su na snazi za godišnja razdoblja koja počinju 1. siječnja 2018. godine ili nakon toga s time da je dozvoljena ranija primjena. Cilj pojašnjenja je razjašnjavaње namjera Odbora prilikom definiranja zahtjeva MSFI-ja 15 *Prihodi temeljem ugovora s kupcima*, osobito računovodstvenog tretmana identificiranih obveza izvršenja na način da se dopunila definicija „odvojeno prepoznatljivog“ principa, razmatranja odnosa principala i agenta uključujući i procjenu činjenice je li u transakciji društvo principal ili agent kao i primjene pristupa kontrole i licenciranja dajući dodatne upute za računovodstveni tretman intelektualnog vlasništva i tantijema. Pojašnjenja također daju dodatna praktična sredstva za društva koja MSFI 15 primjenjuju korištenjem punog retroaktivnog pristupa ili za ona koja se odluče na korištenje modificiranog retroaktivnog pristupa. Ova pojašnjenja još uvijek nisu usvojena u Europskoj uniji.
- MSFI 16 Najmovi**
Standard je na snazi za godišnja razdoblja koja počinju 1. siječnja 2019. godine ili nakon toga. MSFI 16 definira pravila priznavanja, mjerenja, prezentacije i objava za najmove obiju ugovornih strana, odnosno kupca („najmoprimca“) i dobavljača („najmodavca“). Sukladno novom standardu najmoprimci većinu najmova trebaju priznati u svojim financijskim izvještajima. Na sve najmove će se

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

primjenjivati jedinstveni računovodstveni model, s određenim izuzecima. Računovodstveni tretman najmova kod najmodavca neće se značajno mijenjati.

Uprava Društva predviđa da primjena navedenih standarda, izmjena i tumačenja neće imati materijalno značajan utjecaj na financijske izvještaje Društva u razdoblju njihove prve primjene.

OSNOVA SASTAVLJANJA KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA DRUŠTVA

Konsolidirani financijski izvještaji Društva predstavljaju zbir imovine, obveza, kapitala i rezervi te rezultate poslovanja Grupe za završeno godišnje razdoblje.

PRINCIPI I METODE KONSOLIDACIJE

Konsolidirani financijski izvještaji sastoje se od financijskih izvještaja Društva i subjekata koje on kontrolira – njegovih ovisnih društava. Ovisna društva u sastavu Grupe navedena su u bilješci 36. Društvo ima kontrolu nad subjektom ako je temeljem svog sudjelovanja u njemu izložen varijabilnom prinosu, odnosno ima prava na njih te sposobnost utjecati na prinos svojom prevlasti u tom subjektu. S obzirom da HEP d.d. u svim ovisnim društvima ima 100% udjela u kapitalu i predstavlja jedinog člana društva, temeljem čega ima mogućnost imenovanja uprave i odlučivanja, sva ova društva uključena su u konsolidirane financijske izvještaje kao ovisna društva.

Uključivanje ovisnih društava u konsolidaciju započinje od datuma na koji Društvo kao Matica stječe kontrolu nad tim društvom i prestaje kad Društvo kao Matica izgubi kontrolu nad njim. Po potrebi su obavljena usklađenja u financijskim izvještajima ovisnih društava kako bi se njihove računovodstvene politike uskladile s onima koje koristi Grupa.

Sve značajne transakcije i stanja između društava članova Grupe eliminirani su prilikom konsolidacije.

Nekontrolirajući udjeli u neto imovini konsolidiranih ovisnih društava u ovim su konsolidiranim financijskim izvještajima prikazani odvojeno od udjela Društva u njima. Nekontrolirajući udjeli obuhvaćaju iznos udjela na dan poslovnog spajanja i udio u promjenama kapitala od datuma poslovnog spajanja koji pripada nekontrolirajućem udjelu.

Dobit ili gubitak i svaki dio ostale sveobuhvatne dobiti pripisani su dioničarima Matice i nekontrolirajućih interesa, čak i ako to rezultira negativnim iznosom nekontrolirajućeg interesa.

Promjena u vlasničkom udjelu ovisnog društva, bez gubitka kontrole, obračunava se kao glavnička transakcija.

Ako Društvo izgubi kontrolu nad ovisnim društvom, ono prestaje priznavati povezanu imovinu (uključujući goodwill) i obveze, nekontrolirajući interes i druge komponente glavnice, a svaka ostvarena dobit ili gubitak priznaju se u dobiti ili gubitku. Svako preostalo ulaganje priznaje se po fer vrijednosti.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

VALUTA IZVJEŠTAVANJA

Konsolidirani financijski izvještaji Društva prezentirani su u kunama ('000 HRK).

ULAGANJA U ZAJEDNIČKE OPERACIJE

Zajednički poslovi razvrstavaju se u skladu sa MSFI 11, u:

- zajedničko upravljanje – zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na imovinu i obveze temeljem financijskih obveza iz predmetnog posla
- zajednički pothvat – zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na neto imovinu iz predmetnog posla.

U klasifikaciji ulaganja u zajedničke poslove, Grupa razmatra:

- strukturu zajedničkog posla
- pravni oblik zajedničkog posla strukturiran kroz zasebne pravne osobe
- ugovorne uvjete zajedničkog posla
- sve ostale činjenice i okolnosti (uključujući bilo koje druge ugovorne aranžmane).

Udjeli u zajedničkim pothvatima iskazuju se primjenjujući metodu udjela.

Grupa obračunava svoje ulaganje u zajedničkom upravljanju na način da priznaje svoj dio imovine, obveza, prihoda i rashoda u skladu sa svojim ugovornim pravima i obvezama.

Grupa je kao zajedničko upravljanje identificirala ulaganje u Nuklearnu elektranu Krško (bilješka 15).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

TROŠKOVI MIROVINSKIH NAKNADA I OSTALA PRIMANJA ZAPOSLENIH

Grupa ne upravlja planovima definiranih naknada nakon umirovljenja za svoje zaposlenike i rukovoditelje. Sukladno tome, nema rezerviranja za te troškove.

Grupa ima obvezu plaćanja doprinosa fondovima za mirovinsko i zdravstveno osiguranje za svoje zaposlene u Hrvatskoj sukladno zakonskim propisima. Ova obveza odnosi se na sve osobe koje su u radnom odnosu temeljem ugovora o radu. Navedeni doprinosi se uplaćuju u određenom postotnom iznosu utvrđenom na temelju bruto plaće.

	2017. i 2016. godina
Doprinos za mirovinsko osiguranje	20%
Doprinos za zdravstveno osiguranje	15%
Doprinos za fond za zapošljavanje	1,7%
Doprinos za ozljede na radu	0,5%

Doprinos za zdravstveno osiguranje

Članice Grupe su dužne obustavljati doprinose iz bruto plaća zaposlenika.

Doprinosi u ime posloprimca i u ime poslodavca obračunavaju se kao trošak razdoblja u kojem su nastali (vidi bilješku 7).

Grupa zaposlenima isplaćuje jubilarne nagrade i jednokratne otpremnine prilikom umirovljenja. Obveza i troškovi ovih primanja utvrđuju se primjenom metode projekcije kreditne jedinice. Metodom projekcije kreditne jedinice se svako razdoblje odrađenog radnog staža promatra kao osnova za dodatnu jedinicu prava na primanja i svaka se jedinica mjeri zasebno do stvaranja konačne obveze. Obveza se utvrđuje po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih odljeva primjenom diskontne stope koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice u Republici Hrvatskoj kod kojih su valute i rokovi dospijeaća u skladu s valutama i procijenjenim trajanjem obveze za isplatom primanja. Obveze i troškove ovih naknada izračunao je ovlašteni aktuar.

Jubilarne nagrade

Grupa isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.500 kuna neto za rad u Grupi od 10 do 45 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Od 1. srpnja 2016. godine na snazi je Kolektivni ugovor (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), temeljem kojeg, svaki radnik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog trajanja radnog odnosa kod poslodavca. Ovaj Kolektivni ugovor vrijedi do 31. prosinca 2017. godine.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjnjem vrijednosti imovine, osim zemljišta, koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti. Procijenjeni vijek uporabe, ostatak vrijednosti i metode amortizacije se pregledavaju na kraju svake godine, a svaka promjena procjene obračunava se na osnovi novih očekivanja i ima učinak u tekućem i budućim razdobljima. Nekretnine, postrojenja i oprema u uporabi amortiziraju se primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Zgrade	2017. i 2016. godina
Hidroelektrane (brane i nasipi, zgrade i ostale građevine te popratni objekti)	20 – 50 godina
Termoelektrane (zgrade i ostali građevinski objekti)	33 – 50 godina
Objekti i postrojenja za prijenos i distribuciju električne energije (trafostanice, nadzemni i kabelski vodovi, dispečerski centri i dr.)	20 – 40 godina
Vrelovi, parovodi i druge građevine za proizvodnju i prijenos toplinske energije	33 godine
Plinovodi do 2014. godine	20 – 25 godina
Plinovodi od 2014. godine	40 godina
Upravne zgrade	50 godina
Postrojenja i oprema	
Postrojenja u hidroelektranama	10 – 33 godina
Postrojenja u termoelektranama	6 – 25 godina
Postrojenja za prijenos električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova)	15 – 40 godina
Postrojenja za distribuciju električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova, mjerni instrumenti, brojlila i druga oprema)	8 – 40 godina
Toplinske stanice, vrelovi i ostala oprema	15 – 30 godina
Plinomjeri i ostala oprema plinske mreže	5 – 20 godina
Ostala oprema i transportna sredstva	
Informatička tehnologija	5 – 20 godina
Licence za računalni softver	5 godina
Oprema telekomunikacija	5 – 20 godina
Motorna vozila	5 – 8 godina
Uredski namještaj	10 godina

Troškovi nekretnina, postrojenja i opreme sadrže nabavnu cijenu imovine, uključujući carinu i nepovratne poreze i sve izravne troškove dovođenja imovine u uporabno stanje i na mjesto uporabe. Troškovi nastali nakon stavljanja nekretnina, postrojenja i opreme u uporabu terete troškove u konsolidiranom računu dobiti i gubitka razdoblja u kojem su nastali.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

U situacijama u kojima je nedvojbeno da su troškovi rezultirali povećanjem budućih ekonomskih koristi za koje se očekuje da će se ostvariti uporabom stavke nekretnina, postrojenja i opreme iznad njenih izvorno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak nekretnina, postrojenja i opreme. Troškovi prihvatljivi za kapitalizaciju obuhvaćaju troškove periodičnih, unaprijed planiranih značajnijih pregleda i remonta nužnih za daljnje poslovanje. Dobit ili gubitak koji proizlazi iz otuđenja ili povlačenja nekog predmeta imovine, postrojenja i opreme određuje se kao razlika između prihoda od prodaje i knjigovodstvene vrijednosti imovine, te se priznaje kao trošak ili prihod u konsolidiranom računu dobiti i gubitka.

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine

Na svaki izvještajni datum Grupa provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjnja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjnjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja proizvodi novac a kojoj to sredstvo pripada. Umanjenje nematerijalne imovine s neodređenim vijekom upotrebe i imovine koja nije u upotrebi procjenjuje se godišnje i kad god postoji indikacija da vrijednost imovine može biti umanjena. Povrativi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budućni novčani priljevi se svode na sadašnju vrijednost primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknativog iznosa. Gubici od umanjnja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, tj. ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjnja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjnja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac) povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknativog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac) uslijed umanjnja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjnja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjnja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

NEMATERIJALNA IMOVINA

Dugotrajna nematerijalna imovina uključuje patente i licence, a iskazana je po trošku nabave smanjenom za amortizaciju. Amortizira se pravocrtnom metodom u razdoblju od 5 godina.

INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

Investicijsko ulaganje u nekretnine, a to su nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja tržišne vrijednosti imovine, uključujući imovinu u izgradnji za te namjene, početno se mjere po trošku, koji uključuje troškove transakcije. Nakon početnog priznavanja, investicijske nekretnine se vrednuju po fer vrijednosti. Dobici i gubici uslijed promjena fer vrijednosti investicijskih ulaganja u nekretnine se uključuju u dobit i gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Investicijsko ulaganje u nekretnine se prestaje priznavati, tj. isknižava se prodajom ili trajnim povlačenjem iz uporabe, kao i kad se od njenog otuđenja ne očekuju buduće ekonomske koristi. Svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao iskniženjem nekretnine, a utvrđuje se kao razlika između neto priljeva ostvarenih prodajom i neto knjigovodstvene vrijednosti predmetne nekretnine, uključuje se u dobit i gubitak razdoblja u kojem se nekretnina prestala priznavati.

FINANCIJSKI I POSLOVNI NAJAM

Grupa kao najmoprimac

Grupa nema značajnih financijskih najмова. Tijekom 2017. i 2016. godine nisu bili zaključeni novi značajni ugovori o poslovnom (operativnom) najmu. Grupa priznaje plaćanje najma prema poslovnom najmu kao rashod na pravocrtnoj osnovi tijekom razdoblja najma.

POTRAŽIVANJA OD KUPACA I PREDUJMOVI

Potraživanja od kupaca iskazuju se po trošku ispravljenom za iznose čija naplata je sumnjiva ili sporna. Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture potraživanja, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

Zbog postojanja vjerojatnosti da neka potraživanja neće biti naplaćena kroz duži rok, Grupa temeljem razumne procjene i iskustva stečenog kroz duže razdoblje obavlja vrijednosno usklađenje nenaplaćenih potraživanja:

Starost potraživanja	Postotak umanjenja 2017. i 2016. godine
Od 31 – 60 dana	1,5%
61 – 90 dana	3%
91 -180 dana	9%
181-365 dana	30%
preko godinu dana	90%

Utružena potraživanja i potraživanja od subjekata u stečajnom postupku i predstečajnoj nagodbi (osnovni dug i kamata) ispravljaju se u punom iznosu na teret rashoda, bez obzira na razdoblje proteklo od dospijeca.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

ZALIHE

Zalihe sadrže uglavnom materijal i sitni inventar, a iskazane su po nižoj vrijednosti od troška nabave i neto očekivane prodajne vrijednosti. Uprava provodi ispravak vrijednosti zaliha na temelju pregleda ukupne starosne strukture zaliha, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u zalihe.

Od 2013. godine zalihe sadrže i emisijske jedinice CO₂. Uključivanjem Republike Hrvatske u Europski sustav trgovanja emisijskim jedinicama stakleničkih plinova (EU ETS), Hrvatska elektroprivreda d.d. koja obavlja djelatnost proizvodnje električne i toplinske energije, ima obvezu kupovanja emisijskih jedinica stakleničkih plinova u količini koja odgovara verificiranim emisijama CO₂ koje nastaju izgaranjem fosilnih goriva iz termoenergetskih postrojenja uslijed kojih se emitira CO₂.

Društva su obvezna pribaviti dostatna prava za emisiju CO₂ do 30. travnja (godišnji ciklus). Zbog povlačenja IFRIC-a 3 i nedostatnih odredbi u MSFI-jevima, Grupa je analizirala različite računovodstvene modele za emisijska prava za CO₂, te između ostalog EFRAG-ove papire za rasprave. Povremeno, Grupa trguje sa CO₂ emisijskim pravima. Zbog toga Grupa priznaje emisijska prava kao zalihe.

Od travnja 2014. zalihe sadrže i plin za trgovanje na veleprodajnom tržištu, a iskazane su po nižoj vrijednosti od troška nabave utvrđenog na temelju prosječne ponderirane cijene i neto očekivane prodajne vrijednosti (bilješka 20).

Za količine plina koje se direktno isporučuju kupcima za obračun troškova zaliha koristi se metoda specifične identifikacije njihovih individualnih troškova.

Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novac u blagajni i depozite po viđenju te druga kratkoročna likvidna ulaganja koja se mogu trenutno konvertirati u poznate iznose novca i kod kojih je rizik promjene vrijednosti beznačajan.

TROŠKOVI POSUDBE

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati.

Svi drugi troškovi posudbe priznaju se kao trošak razdoblja u kojem su nastali. Trošak kamata priznaje se u razdoblju na koje se kamata odnosi.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

STRANE VALUTE

Pojedinačni financijski izvještaji svakog subjekta Grupe prezentirani su u valuti primarnog gospodarskog okružja u kojem subjekt posluje, tzv. funkcionalnoj valuti. Rezultati i financijski položaj svakog subjekta unutar Grupe iskazani su u konsolidiranim financijskim izvještajima u hrvatskim kunama (HRK), koja je funkcijska valuta Grupe i prezentacijska valuta konsolidiranih financijskih izvještaja.

U financijskim izvještajima pojedinih društava Grupe, poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu subjekta po tečaju važećem na dan transakcije. Na svaki izvještajni datum monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunavaju se u funkcijsku valutu subjekta po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti. Nemonetarne stavke iskazane u stranoj valuti u visini povijesnog troška se ne preračunavaju.

Tečajne razlike nastale podmirenjem novčanih stavki i njihovim ponovnim preračunavanjem iskazuju se u konsolidiranom računu dobiti i gubitka razdoblja. Tečajne razlike nastale preračunavanjem nemonetarne imovine iskazane po fer vrijednosti iskazuju se u konsolidiranom računu dobiti i gubitka razdoblja kao financijski trošak, osim tečajnih razlika koje su nastale ponovnim preračunavanjem nemonetarne imovine raspoložive za prodaju kod koje se gubici i dobiti priznaju izravno u glavnici. Kod ove kategorije nenovčanih stavki se svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao preračunavanjem također priznaje izravno u glavnici.

Kod prikaza konsolidiranih financijskih izvještaja, imovina i obveza inozemnih dijelova Grupe preračunavaju se u kune po tečaju važećem na datum konsolidirane bilance. Ovi dijelovi poslovanja vezani su uz EUR. Kako je osnovni cilj monetarne politike HNB-a stabilnost tečaja, ista se provodi održavanjem čvrstog odnosa kune prema EUR. Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) preračunavaju se po prosječnom tečaju razdoblja. Međutim ukoliko osciliranje tečaja premaši 10% Grupa primjenjuje tečaj na datum transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe u rezervama i priznaju se kao dobit odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje inozemnog poslovanja.

OPOREZIVANJE

Trošak poreza na dobit jest zbrojni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porez

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazane u konsolidiranom računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao ni stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na izvještajni datum.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

Odgođeni porez

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u konsolidiranim financijskim izvještajima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu niti računovodstvenu dobit.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki izvještajni datum i umanjuje u mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine.

Odgođeni porez obračunava se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva, temeljem poreznih zakona koji su na snazi ili u postupku donošenja do izvještajnog datuma. Izračun odgođenih poreznih obaveza i imovine održava iznos za koji se očekuje da će na izvještajni datum nastati obveza ili povrat u visini knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza Grupe.

Tekući i odgođeni porez razdoblja

Odgođeni porez knjiži se kao trošak ili prihod u konsolidiranom računu dobiti i gubitka, osim ako se ne odnosi na stavke koje se knjiže izravno u korist ili na teret glavnice, u tom slučaju se odgođeni porez također iskazuje u okviru glavnice ili kada porez proizlazi iz početnog priznavanja kod poslovnog spajanja.

U slučaju poslovnog spajanja, porezi se uzimaju u obzir kod izračuna goodwilla ili utvrđivanju viška udjela kupca u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obaveza i mogućih obavezama kupca u odnosu na trošak.

FINANCIJSKA IMOVINA

Ulaganja se priznaju i prestaju priznavati na datum transakcije. Financijska imovina se početno utvrđuje prema fer vrijednosti, uvećano za troškove transakcije, osim za onu financijsku imovinu koja je razvrstana za iskazivanje po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine "raspoložive za prodaju" po fer vrijednosti kroz dobit ili gubitak" i "zajmovi i potraživanja". Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine a utvrđuje se u vrijeme prvog knjiženja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja troška amortizacije financijske imovine i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući gotovinski primici kroz očekivano razdoblje trajanja financijske imovine ili kraće razdoblje, ako je tako primjerenije.

Prihod od dužničkih instrumenata se priznaju po osnovi efektivne kamate.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

FINANCIJSKA IMOVINA (NASTAVAK)

Financijska imovina raspoloživa za prodaju

Dionice u posjedu Grupe kojima se trguje na aktivnom tržištu klasificiraju se kao financijska imovina raspoloživa za prodaju i knjiže se po fer vrijednosti. Pozitivne i negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti priznaju se izravno u rezerve iz revalorizacije ulaganja, uz izuzetak vrijednosnih usklađenja zbog gubitaka uslijed smanjenje vrijednosti, kamata utvrđenih metodom efektivne kamatne stope te pozitivnih i negativnih tečajnih razlika od monetarne imovine, koji se izravno knjiže u dobit i gubitak razdoblja. Ako dođe do prodaje ili smanjenja vrijednosti ulaganja, kumulativna dobit ili gubitak ranije uknjižen u pričuve iz revalorizacije ulaganja se prenosi u dobit razdoblja.

Dividende odnosno udjeli u dobiti po vlasničkim instrumentima se knjiže u dobit i gubitak kada se utvrdi da Grupa ima pravo na primitak dividende.

Fer vrijednost financijske imovine raspoložive za prodaju izražene u stranoj valuti utvrđuje se u toj valuti i konvertira se prema tečaju važećem na kraju izvještajnog razdoblja.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja od kupaca, zajmovi i druga potraživanja u fiksnim i odredivim iznosima koja ne kotiraju na aktivnom tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja se mjere po amortiziranom trošku korištenjem metode efektivne kamate, ispravljani za eventualno smanjenje vrijednosti. Prihod od kamata priznaje se primjenjujući efektivnu kamatnu stopu, osim kod kratkoročnih potraživanja kad priznavanje kamata nije materijalno značajno.

Smanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji smanjenja vrijednosti za financijsku imovinu procjenjuju se na svaki izvještajni datum. Smanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog priljeva po ulaganju. Kod financijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku, iznos smanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti imovine i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih priljeva, utvrđene diskontiranjem uz primjenu izvorne efektivne kamatne stope na predmetno financijsko sredstvo.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed smanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, kod kojih se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja, ona se knjiže u korist konta za ispravak vrijednosti. Promjene knjigovodstvene vrijednosti konta za ispravak vrijednosti priznaju se u dobit ili gubitak.

Izuzev kod glavnčkih instrumenata raspoloživih za prodaju, ako se u idućim razdobljima iznos gubitka zbog umanjavanja smanji i smanjenje se objektivno može povezati s događajem nakon što je proknjiženo umanjavanje, ranije iskazani gubici zbog umanjavanja se storniraju kroz konsolidirani račun dobiti i gubitka do knjigovodstvene vrijednosti ulaganja na datum storniranja umanjavanja koji ne prelazi iznos amortiziranog troška koji bi bio iskazan da smanjenje vrijednosti nije bilo knjiženo.

Glede glavnčkih instrumenata raspoloživih za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon gubitka zbog smanjenja vrijednosti knjiži se izravno u revalorizacijske rezerve.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

FINANCIJSKA IMOVINA (NASTAVAK)

Ulaganja

Ulaganja u nekonsolidirana društva koja nisu materijalno značajna se u pravilu iskazuju po trošku ulaganja ispravljenom za umanjavanje vrijednosti.

FINANCIJSKE OBVEZE

Financijske obveze, uključujući obveze po zajmovima i kreditima, naknadno se mjere po amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate.

Metoda efektivne kamate je metoda kojom se izračunava amortizirani trošak financijske obveze i kamatni rashod raspoređuje se kroz relevantno razdoblje. Efektivna kamatna stopa je stopa kojom se procijenjeni budući novčani odljevi, uključujući sve naknade po plaćenim ili primljenim bodovima koje su sastavni dio efektivne kamatne stope, zatim troškove transakcije i druge premije i diskonte, svode na prvobitno priznatu neto knjigovodstvenu vrijednost kroz očekivani vijek financijske obveze ili neko drugo razdoblje ako je kraće.

Prestanak priznavanja financijskih obveza

Grupa prestaje priznavati financijske obveze samo i isključivo onda kada su obveze plaćene, poništene ili istekle. Razlika između knjigovodstvene vrijednosti isknjižene financijske obveze i plaćene naknade te obveze za naknadu se uključuje u dobit i gubitak.

IZVEDENI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Društvo je potpisalo Ugovor o međuvalutnom swap-u kako bi upravljalo svojom izloženosti tečajnom riziku. Podrobnije informacije o derivativnim financijskim instrumentima su objavljene u bilješci 25.

Izvedenice se prvi puta priznaju po fer vrijednosti na datum zaključenja ugovora i nakon toga se na kraju svakog izvještajnog razdoblja ponovno svode na fer vrijednost. Dobit ili gubitak proizašao iz svođenja na fer vrijednost se priznaje u dobit i gubitak.

Društvo je donijelo odluku da se mjerenje fer vrijednosti valutnog swapa veže uz vrijednost „Markt To Market“ (MTM) sukladno izračunu poslovnih banaka. Dobit ili gubitak proizašao iz svođenja na fer vrijednost se priznaje u dobit i gubitak.

REZERVIRANJA

Rezerviranje se priznaje samo ako Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) kao rezultat prošlog događaja i ako je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odljev resursa s ekonomskim koristima i ako se pouzdanom procjenom može utvrditi iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na svaki izvještajni datum i usklađuju prema najnovijim najboljim procjenama. Ako je učinak vremenske vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja jest sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će biti potrebni radi podmirenja obveze. U slučaju diskontiranja, povećanje u rezerviranjima koje odražava protek vremena priznaje se kao trošak kamata (bilješka 28).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

KORIŠTENJE PROCJENA PRI SASTAVLJANJU KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Sastavljanje konsolidiranih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih konsolidiranih financijskih izvještaja odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanje fer vrijednosti imovine i obveza i procijenjenih troškova uklanjanja imovine. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u konsolidiranim financijskim izvještajima kad ga bude moguće utvrditi.

PRIZNAVANJE PRIHODA

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne energije kućanstvima te industrijskim i ostalim kupcima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Grupe. Prihodi od prodaje električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene isporučene količine energije. Kako se stvarni obračun ispučenih količina energije kupcima kategorije kućanstvo obavlja dva puta godišnje, Grupa prihode od prodaje električne energije temelji na ukupno proizvedenim i nabavljenim količinama električne energije na mreži distribucije korigirane za gubitke na distributivnoj mreži na temelju logaritamske regresije. Od stupanja na snagu Zakona o izmjenama Zakona o tržištu električne energije (NN 102/2015) prestaje regulacija cijena za javnu uslugu opskrbe električnom energijom kućanstava u okviru univerzalne usluge i iznose tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom donosi opskrbljivač koji ima obvezu pružanja javne usluge. Grupa nema poseban računovodstveni model za priznavanje bilo kakvih razgraničenja koja bi nastala uslijed regulirane tarife. Sukladno tome, Grupa priznaje prihode na temelju cijena određenih tarifom odobrenom od strane regulatorne agencije, odnosno odlukom društva koje ima obvezu pružanja javne usluge. Alternativno, Grupa pruža mogućnost svojim kupcima da izaberu tržišni model, i u tom slučaju prihodi se priznaju u skladu sa cijenama na slobodnom tržištu (HEPI tarifni model).

Prihod od prodaje toplinske energije kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj priznaje se kada je toplinska energija isporučena kupcima i kada je vjerojatno da će buduće ekonomske koristi vezano za transakciju pritijecati u Grupi.

Prihodi od plina priznaju se kada je plin ispučen kupcima i kada je vjerojatno da će buduće ekonomske koristi vezano za transakciju pritijecati u Grupi. Cijena plina za kupce kućanstva u okviru javne usluge, kao i cijena distribucije plina regulirana je od strane Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA). Grupa nema poseban računovodstveni model za priznavanje bilo kakvih razgraničenja koja bi nastala uslijed regulirane tarife.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

2. SAŽETAK ZNAČAJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

PRIHODI OD NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE

Grupa je s 1. srpnja 2009. godine usvojila tumačenje IFRIC-a br. 18 „Prijenos imovine s kupaca“. Tumačenje IFRIC-a br. 18 razjašnjava zahtjeve utvrđene MSFI-jevima u pogledu načina obračunavanja ugovora po kojima subjekt od kupca dobiva neku stavku nekretnine, postrojenja i opreme ili novac za njihovu izgradnju, koju za uzvrat koristi za priključenje kupca na mrežu ili da bi kupcu omogućio stalan pristup isporuci dobara, odnosno usluga. Kad neki predmet nekretnine, postrojenja i opreme prenesen s kupca udovoljava definiciji imovine, Grupa ga je dužna iskazati u svojim konsolidiranim financijskim izvještajima. Naknade primljene od kupaca za priključenje od 1. srpnja 2009. godine knjiže se kao prihod u iznosu novca koji je primljen od kupca u trenutku kada se kupac priključi na mrežu ili kada mu se omogući stalni pristup isporuci usluge.

SEGMENTALNA ANALIZA

Grupa je u potpunosti usvojila MSFI 8 „Poslovni segmenti“ i objavila podatke o poslovanju po segmentima, budući da Grupa dužničkim instrumentima trguje na javnim uređenim tržištima (bilješka 4).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE

KRITIČNE PROSUDBE KOD PRIMJENE RAČUNOVODSTVENIH PROCJENA

Kod primjene računovodstvenih politika opisanih u bilješci 2, Uprava je davala određene prosudbe koje su imale značajan utjecaj na iznose u konsolidiranim financijskim izvještajima.

Prosudbe su detaljno prikazane u pripadajućim bilješkama i najznačajnije među njima se odnose na sljedeće:

Vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme

Kao što je objašnjeno u bilješci 2, Grupa preispituje procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja.

Fer vrijednost financijske imovine

Kao što je objašnjeno u bilješci 21, Uprava koristi svoju prosudbu prilikom procjene umanjenja vrijednosti potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja.

Rezerviranja za razgradnju elektrana

Uprava procjenjuje trošak rezerviranja za razgradnju NE Krško i termoelektrana Grupe na osnovu važećih zakona i propisa te vlastitih iskustava. Rezervacija uključuje i aktivnosti vezane uz zaštitu okoliša koje je potrebno sprovesti tijekom razgradnje proizvodnih objekata.

Sredstva za razgradnju NE Krško rezerviraju se sukladno Uredbi o iznosu, roku i načinu uplate sredstava za financiranje razgradnje i zbrinjavanje radioaktivnog otpada i iskorištenog nuklearnog goriva NE Krško (NN 155/08) (bilješka 15.).

Iznos rezerviranja za razgradnju termoelektrana predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe (bilješka 28).

Priznavanje prihoda od prodaje električne energije kupcima univerzalne usluge (kupci kućanstva)

Budući da se naplata odvija akontacijskim sustavom sa stvarnim obračunom 2 puta godišnje, Grupa procjenjuje prihode od prodaje električne energije. Procjena se temelji na ukupno proizvedenoj količini električne energije na način da se proizvedena, odnosno nabavljena, količina umanjuje za procijenjene gubitke na distributivnoj mreži. Nakon analize više različitih metoda aproksimacije (petogodišnji prosjek, linearna aproksimacija i slično) Uprava je kao najprikladniju odabrala logaritamsku regresiju.

Razlika između prethodno procijenjenih prihoda i stvarnih uplata priznaje se u konsolidiranoj bilanci kao ostale kratkoročne obveze ili ostala kratkotrajna potraživanja.

Umanjenje dugotrajne imovine

Kalkulacija umanjenja zahtjeva procjenu vrijednosti u uporabi jedinica koje stvaraju novac. Ta vrijednost je mjerena temeljem projekcije diskontiranog novčanog toka. Najznačajnije varijable za utvrđivanje novčanog toka su diskontirane stope, terminske vrijednosti, vrijeme za koje se rade projekcije novčanog toka, kao i pretpostavke i prosudbe korištene za utvrđivanje novčanih primitaka i izdataka.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (nastavak)

Raspoloživost oporezive dobiti za koju imovina odgođenog poreza može biti priznata

Imovina odgođenog poreza se priznaje za sve neiskorištene porezne gubitke do mjere u kojoj je moguće da će biti ostvarena dobit koja će omogućiti korištenje s njom povezane porezne pogodnosti. Utvrđivanje odgođene porezne imovine koja se može priznati nalaže primjenu značajnih prosudbi, koje se temelje na utvrđivanju vjerojatnog vremena nastanka i iznosa buduće oporezive dobiti, zajedno s budućom planiranom strategijom poreza (bilješka 10).

Aktuarske procjene korištene za izračun naknada za odlazak u mirovinu

Trošak definiranih primanja je utvrđen koristeći aktuarske procjene. Aktuarske procjene uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, budućim povećanjima dohotka i smrtnosti ili stopi fluktuacije. Zbog dugoročne prirode tih planova, te procjene su predmet nesigurnosti (bilješka 28).

Posljedice određenih sudskih sporova

Grupa je strana u brojnim sudskim sporovima proizašlim iz redovnog poslovanja. Rezerviranja se evidentiraju ukoliko postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja (uzimajući u obzir sve raspoložive dokaze uključujući mišljenje pravnih stručnjaka) gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odljev resursa i ukoliko se iznos obveze može pouzdano procijeniti (bilješka 28).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

Poslovni prihodi Grupe ostvaruju se najvećim dijelom u Republici Hrvatskoj.

Izveštajni segmenti Grupe podijeljeni su na sljedeće: električna energija (proizvodnja, prijenos, distribucija i prodaja električne energije), toplinarstvo (proizvodnja, distribucija i prodaja toplinske energije) i plin (distribucija i prodaja plina).

Dobit, odnosno gubitak svakog segmenta rezultat je svih prihoda i rashoda koji se direktno odnose na određeni segment. Informacije o financijskim prihodima, odnosno rashodima i porezu na dobit nisu iskazane na razini segmenta, jer je osnova za prikazivanje segmenta dobit iz poslovanja.

	Električna energija		Toplinarstvo		Plin		Grupa	
	2017.	2016.	2017.	2016.	2017.	2016.	2017.	2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi iz osnovne djelatnosti	11.493.664	10.831.456	683.264	699.596	1.280.463	1.444.540	13.457.391	12.975.592
Ostali prihodi segmenata	1.409.955	1.350.081	70.016	51.868	31.923	22.817	1.511.894	1.424.766
Dobit / gubitak iz poslovanja	2.692.154	2.867.744	(65.908)	(162.625)	(22.402)	18.038	2.294.823	2.723.157
Neto financijski rashod							(704.087)	(132.796)
Porez na dobit							(290.437)	(545.359)
Neto dobit							1.300.299	2.045.002

Imovina segmenta sastoji se prvenstveno od nekretnina, postrojenja i opreme, potraživanja, novca i zaliha. Obveze segmenta sastoje se od obveza prema dobavljačima i ostalih obveza. Imovina i obveze koje ne pripadaju segmentima predstavljaju imovinu i obveze koje se ne mogu opravdano rasporediti na poslovne segmente. Ukupna neraspoređena imovina uključuje ulaganje u NE Krško, dio nekretnina, postrojenja i opreme i neraspoređenu financijsku imovinu. Ukupne neraspoređene obveze uključuju dugoročne kredite, kratkoročne kredite te ostale razne obveze.

	Ukupna imovina segmenta		Ukupne obveze segmenta	
	2017.	2016.	2017.	2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Električna energija	31.664.518	30.179.137	6.067.132	6.227.856
Toplinarstvo	1.205.007	1.226.459	167.969	170.255
Plin	365.519	370.917	93.308	99.960
Neraspoređeno	5.616.513	7.456.396	6.527.122	7.251.160
Ukupno Grupa	38.851.557	39.232.909	12.855.531	13.749.231

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (nastavak)

INFORMACIJE O NAJVEĆIM KUPCIMA

Prihod od djelatnosti prodaje električne energije u 2017. godini iznosi 11.493.664 tisuća kuna (u 2016. godini 10.831.456 tisuća kuna).

Prihod od djelatnosti prodaje toplinske energije u 2017. godini iznosi 683.264 tisuća kuna (u 2016. godini 699.596 tisuća kuna).

Prihod od djelatnosti prodaje plina u 2017. godini odnosi se na prodaju plina na veleprodajnom tržištu u iznosu 963.887 tisuća kuna i na prodaju plina kupcima opskrbe plina u iznosu 316.576 tisuća kuna (u 2016. godini prodaja plina na veleprodajnom tržištu iznosi 1.102.728 tisuća kuna i prodaja plina kupcima opskrbe plina 341.812 tisuća kuna).

TERITORIJALNA ANALIZA POSLOVANJA

Grupa posluje na području Europe, sa zemljama koje su članice Europske Unije i ostalim zemljama koje nisu članice Europske Unije.

Slijedi teritorijalna analiza prihoda koje je Grupa ostvarila iz aktivnih dijelova poslovanja od vanjskih kupaca električne energije:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Hrvatska	10.302.678	9.937.036
Zemlje Europske Unije	1.038.870	789.423
Ostale zemlje koje nisu članice Europske Unije	152.116	104.997
	11.493.664	10.831.456

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

5. OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Usluge za priključenje na mrežu	372.088	449.450
Prihod od imovine financirane iz naknade za priključenje	224.404	231.909
Naplaćena vrijednosno usklađena potraživanja (bilješka 21)	79.971	84.807
Prihodi od usluga	94.233	97.441
Kapitalizirana imovina	90.844	99.916
Zatezne kamate	38.961	40.592
Prihodi od prodaje materijala	32.728	28.735
Prihod od prodaje prekogranične prijenosne moći	130.169	60.616
Prihodi od međukompenzacijskog mehanizma HOPS-a – inozemstvo	5.513	22.570
Prihod od ukidanja rezerviranja za ispravak vrijednosti dugotrajne imovine	199.207	-
Prihodi od ukidanja dugoročnih rezerviranja za neiskorištene godišnje odmore	15.348	-
Prihodi od ukidanja dugoročnih rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade	187	72.847
Prihodi od ukidanja dugoročnih rezerviranja za sudske sporove	66.928	55.117
Prihodi od ukidanja ostalih rezerviranja	-	5.039
Naplaćena potraživanja po predstečaju	11.640	5.433
Prihodi od opomena kupcima	1.345	3.538
Prihodi temeljem sudskih troškova po tužbama	7.385	9.382
Dobici od prodaje materijalne imovine	18.043	30.778
Naplaćena otpisana potraživanja	1.829	2.190
Prihodi od subvencija, dotacija, regresa i kompenzacija	2.803	11.930
Više obračunata naknada u prošloj godini na emisije CO ₂ za proizvodnju električne energije	13.109	9.486
Ostali poslovni prihodi NE Krško	5.409	5.813
Ostalo	99.750	97.177
	1.511.894	1.424.766

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

6. TROŠKOVI NABAVE

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Trošak nabave električne energije	2.786.423	2.148.249
Trošak goriva	1.903.145	1.548.033
Trošak nabave plina za prodaju na veleprodajnom tržištu	1.130.144	1.246.442
	5.819.712	4.942.724

Nabava električne energije i plina odnosi se na nabavke izvan sustava za prodaju na veleprodajnom tržištu i krajnjim kupcima.

Nabava goriva (ugljena, tekućeg goriva i plina) odnosi se na nabavke izvan sustava za proizvodnju električne energije u termoelektranama.

7. TROŠKOVI OSOBLJA

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Neto plaće	1.112.785	1.069.123
Neto plaće NE Krško	93.171	92.807
Troškovi poreza i doprinosa	703.795	704.001
Troškovi poreza i doprinosa iz plaća NE Krško	37.141	38.512
	1.946.892	1.904.443

UKUPNI TROŠKOVI ZAPOSLENIKA:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Bruto plaće	1.816.580	1.773.123
Bruto plaće NE Krško	130.312	131.319
Naknade troškova zaposlenima (bilješka 8)	120.018	119.205
Materijalna prava zaposlenih (bilješka 8)	99.520	65.498
Neiskorišteni godišnji odmori (bilješka 8)	5.077	9.800
	2.171.507	2.098.945

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

7. TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

NAKNADE ČLANOVIMA UPRAVE I IZVRŠNIM DIREKTORIMA DRUŠTAVA GRUPE:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Bruto plaće	28.881	28.523
Doprinosi za mirovinsko osiguranje	6.430	6.370
Ostala primanja	3.508	3.329
	38.819	38.222

NAKNADE ČLANOVIMA NADZORNOG ODBORA:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Naknade	189	192
Porezi i doprinosi	120	194
Ostali troškovi	4	18
	313	404

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u 2017. godini u iznosu od 73.602 tisuća kuna (2016. godine: 72.711 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u 2017. godini u iznosu od 22.679 tisuća kuna (2016. godine: 21.150 tisuća kuna), dopunsko zdravstveno osiguranje u iznosu od 8.697 tisuća kuna (2016. godine: 8.548 tisuća kuna) te ostale slične troškove u 2017. godini u iznosu od 15.040 tisuća kuna (2016. godine: 16.790 tisuća kuna).

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju naknade prema Kolektivnom ugovoru. Najvećim dijelom odnose se na isplate prema Kolektivnom ugovoru u iznosu od 49.202 tisuća kuna, a manjim dijelom na solidarne pomoći, naknade za odvojeni život, pomoć djeci i drugo.

Članovima Uprave nije bilo drugih isplata osim redovne plaće i primitaka u naravi u iznosu od 3.508 tisuća kuna u 2017. godini (2016. godine: 3.329 tisuće kuna).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

8. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Troškovi održavanja	566.004	636.610
Ispravak vrijednosti potraživanja od kupaca (bilješka 21)	151.143	107.276
Troškovi nabave plina	116.673	126.178
Troškovi usluga	305.588	296.732
Naplative usluge i materijal	179.522	142.643
Troškovi materijala	82.498	86.236
Naknade za nabavu plina	6.690	12.745
Trošak emisijskih jedinica CO ₂	120.163	137.315
Otpis dugotrajne imovine	223.128	18.369
Vrijednosno usklađivanje залиha	7.216	13.209
Vrijednosno usklađenje dugotrajne materijalne imovine	39.630	108.256
Vrijednosno usklađenje dugotrajne nematerijalne imovine	72.680	-
Naknade troškova zaposlenih (bilješka 7)	120.018	119.205
Ostala materijalna prava zaposlenih (bilješka 7)	99.520	65.498
NE Krško – troškovi razgradnje po odluci Vlade	106.386	107.197
Doprinosi, porezi i naknade državi	96.027	90.980
Rezerviranje po sudskim sporovima	18.471	25.244
Doprinosi i koncesije za vodu	65.079	64.785
Rezerviranja za neiskorištene godišnje odmore	5.077	9.800
Naknada za korištenje prostora elektrana	75.138	73.223
Naknada za pročišćavanje i odvodnju voda	12.447	10.528
Nabavna vrijednost prodanog materijala	19.806	15.049
Troškovi obračuna i naplate	24.807	29.111
Rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	101.164	27.101
Rezerviranja za otpremnine temeljem otkaza ugovora o radu	-	342.964
Premije osiguranja	11.835	12.612
Naknade za zaštitu okoliša	835	732
Naknade šteta	21.311	16.141
Otpisana neutužena potraživanja	14.936	20.528
Rezerviranje za dekomisiju termoelektrana	8.711	8.141
Ostali troškovi	299.392	325.357
	2.971.895	3.049.765

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

9. FINANCIJSKI PRIHODI I RASHODI

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Financijski prihodi		
Pozitivne tečajne razlike	215.803	138.034
Kamate	9.275	11.939
Fer vrijednost međuvalutnog swap-a	-	74.921
Prihod od dividende	8.935	7.176
Ostali financijski prihodi	701	5
NE Krško – ostali financijski prihodi	1.112	798
Ukupno financijski prihodi	235.826	232.873
Financijski rashodi		
Kamate	(222.787)	(246.857)
Negativne tečajne razlike	(95.090)	(110.727)
Fer vrijednost međuvalutnog swap-a	(569.172)	-
Fer vrednovanje dionica	(548)	-
NE Krško ostali financijski rashodi	(556)	(1.781)
Fer vrednovanje materijalne imovine	(46.777)	(6.304)
Vrijednosno usklađenje financijske imovine	(6.000)	-
Ukupno financijski rashodi	(940.930)	(365.669)
Kapitalizirani troškovi posudbe	1.017	-
Financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	(939.913)	(365.669)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(704.087)	(132.796)

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

10. POREZ NA DOBIT

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Tekući porez	345.365	450.226
Odgođeni troškovi/(prihodi) poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(54.928)	95.133
Porez na dobit	290.437	545.359

Usklađenje odgođene porezne imovine je kako slijedi:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 1. siječnja	555.461	650.681
Ukidanje odgođene porezne imovine	(124.329)	(112.497)
Priznavanje odgođene porezne imovine	179.257	17.277
Stanje 31. prosinca	610.389	555.461

Odgođena porezna imovina je nastala od porezno nepriznatih rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine za odlazak u redovnu mirovinu, ispravke vrijednosti koji nisu porezno priznati i ostala rezerviranja. Usklađenje između poreza na dobit i dobiti iskazane u računu dobiti i gubitka je prikazano kako slijedi:

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dobit prije oporezivanja	1.590.736	2.590.361
Porez po važećoj stopi (18%/ 20%)	286.332	518.072
Porezno nepriznati prihodi	57.369	(73.090)
Porezni učinak privremenih razlika	(54.928)	95.133
Nepriznata odgođena porezna imovina Društava koja posluju s gubitkom	1.664	5.244
Porezni rashod tekuće godine	290.437	545.359
Efektivna porezna stopa	18%	21%

Smanjenje stope poreza na dobit u Hrvatskoj s 20% na 18% stupilo je na snagu s 1. siječnja 2017. godine. Kao rezultat promjene porezne stope, relevantne pozicije odgođenih poreza ponovno su računane.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

10. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Grupa i svako njezino ovisno Društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Ovisna društva u okviru Grupe iskazala su porezne gubitke u iznosu od 479.834 tisuća kuna (2016.: 1.035.951 tisuća kuna), dok je Grupa obračunala porez na dobit u iznosu od 345.365 tisuća kuna (2016.: 450.226 tisuća kuna) i odgođenu poreznu imovinu u iznosu od 54.928 tisuća kuna (2016.: 95.133 tisuća kuna).

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Porezni gubici Grupe i rokovi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	Ukupni porezni gubitak Grupe	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
2013.	207.334	2018.
2014.	168.027	2019.
2015.	69.009	2020.
2016.	26.221	2021.
2017.	9.243	2022.
	479.834	

Društva u Grupi koja kontinuirano posluju s gubitkom ne priznaju odgođenu poreznu imovinu. Društvo realizira dobit i nema poreznih gubitaka za prijenos. U skladu s hrvatskim propisima nije moguće iskoristiti porezne gubitke na konsolidiranoj osnovi. Svako pojedinačno društvo utvrđuje svoju poreznu obvezu. Na dan 31. prosinca 2017. godine odgođena porezna imovina proizašla iz prenesenih poreznih gubitaka u iznosu od 479.834 tisuću kuna nije priznata.

U skladu s poreznim propisima, Porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije Društva i ovisnih društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Društva nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

U 2017. godini Porezna uprava provela je porezni nadzor za 2015. godinu u ovisnom društvu HEP Proizvodnja d.o.o..

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

10. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

u tisućama kuna	Vrijed- nosno usklađenje zaliha	Rezervi- ranja za jubilarne nagrade i otpremni- ne	Amortiza- cija iznad propisanih stopa	Rezervira- nja za MTM obvezni- cama	Vrijed- nosno usklađenje dugotrajne materijalne imovine	Preneseni porezni gubici	Ostalo	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2016.	45.075	93.205	9.013	16.375	451.199	3.242	32.572	650.681
Preknjiženja	-	(105)	-	-	-	-	18	(87)
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	(2.399)	(17.788)	476	(10.570)	(56.621)	(1.902)	(6.329)	(95.133)
Na dan 31. prosinca 2016.	42.676	75.312	9.489	5.805	394.578	1.340	26.261	555.461
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	1.087	17.585	1.776	85.136	(56.753)	(1.341)	7.438	54.928
Na dan 31. prosinca 2016.	43.763	92.897	11.265	90.941	337.825	(1)	33.699	610.389

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

11. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

u tisućama kuna	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Investicije u tijeku	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2016.	38.082.228	45.463.879	4.386.574	87.932.681
Preknjiženja	298.204	(303.614)	-	(5.410)
Povećanja	5.602	261.579	2.091.299	2.358.480
Povećanja NEK	-	-	208.761	208.761
Aktiviranje investicija u tijeku	749.456	2.966.971	(3.767.586)	(51.159)
Aktiviranje investicija u tijeku NEK	112.456	127.405	(239.861)	-
Inventurni viškovi	8.155	8.666	-	16.821
Otuđenja	(92.360)	(437.549)	(1.954)	(531.863)
Na dan 31. prosinca 2016.	39.163.741	48.087.337	2.677.233	89.928.311
Preknjiženja	97.261	(45.316)	(51.397)	548
Povećanja	14.173	238.886	1.964.703	2.217.762
Povećanja NEK	-	-	195.306	195.306
Aktiviranje investicija u tijeku	623.767	1.254.726	(1.938.594)	(60.101)
Aktiviranje investicija u tijeku NEK	12.878	114.280	(127.158)	-
Otuđenja	(74.532)	(386.870)	(277.534)	(738.936)
Prijenos na ulaganje u nekretnine	(97.431)	-	-	(97.431)
Na dan 31. prosinca 2017.	39.739.857	49.263.043	2.442.559	91.445.459
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA				
Na dan 1. siječnja 2016.	26.344.621	31.479.031	-	57.823.652
Trošak amortizacije za godinu	672.049	1.043.998	-	1.716.047
Trošak amortizacije za godinu za NEK	25.179	104.703	-	129.882
Preknjiženja	49.912	(49.881)	-	31
Isknjiženo otuđenjem	(62.047)	(437.798)	-	(499.845)
Inventurni višak	4.743	(17.288)	-	(12.545)
Na dan 31. prosinca 2016.	27.034.457	32.122.765	-	59.157.222
Trošak amortizacije za godinu	674.478	1.087.016	-	1.761.494
Trošak amortizacije za godinu za NEK	26.072	100.763	-	126.835
Procjena imovine MRS-a 36 /i/	(10.357)	(188.850)	-	(199.207)
Otpis investicija MRS 36	14.070	25.560	-	39.630
Preknjiženja	13.115	(12.662)	-	453
Isknjiženo otuđenjem	(80.851)	(383.442)	-	(464.293)
Prijenos na ulaganje u nekretnine	(9.787)	-	-	(9.787)
Na dan 31. prosinca 2017.	27.661.197	32.751.150	-	60.412.347
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2017.	12.078.660	16.511.893	2.442.559	31.033.112
Na dan 31. prosinca 2016.	12.129.284	15.964.572	2.677.233	30.771.089

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

11. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

Grupa je vlasnik velikog broja nekretnina, međutim vlasništvo nad pojedinim nekretninama nije u potpunosti riješeno. Grupa je u procesu registriranja vlasništva nad nekretninama Grupe. Zbog velikog broja nekretnina, postoji mogućnost da u poslovnim knjigama nisu evidentirane sve nekretnine u vlasništvu Grupe. Također postoji mogućnost da su u poslovnim knjigama evidentirane nekretnine gdje Grupa nema upisano vlasništvo.

Uprava Društva donijela je 27. lipnja 2013. godine Odluku o mjerama i aktivnostima u svezi rješavanja vlasničkog statusa nekretnina Društva i ovisnih društava.

U Odluci su zadani zadaci i rokovi u cilju podnošenja prijedloga nadležnim zemljišno-knjižnim sudovima radi upisa prava vlasništva. Aktivnosti na uređenju zemljišno-knjižnog stanja se nastavljaju i u 2018. godini.

/i/ Temeljem utvrđenih indikatora na umanjene imovine i izračuna vrijednosti potrebnih umanjenja sukladno MRS-u 36, ispravljena je knjigovodstvena vrijednost termoelektrana tijekom 2014. godine. Ključni indikator umanjenja bili su značajno viši troškovi proizvodnje električne energije u termoelektranama u odnosu na tržišnu cijenu električne energije.

U srpnju 2016. godine Bloku L u TE TO Zagreb dodijeljen je status povlaštenog proizvođača temeljem Rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije izdanom od strane Hrvatske regulatorne energetske agencije (HERA) sukladno kojem je ušao u sustav poticaja i prodaje električne energije po povlaštenoj cijeni u razdoblju od dvadeset i pet godina. Navedena okolnost, nakon utvrđenja održivosti modela financiranja na kojem je bazirana u tijeku 2017. godine, prepoznata je kao indikacija promjene vrijednosti imovine te je sukladno istoj izrađena ponovna procjena vrijednosti od strane neovisnog konzultanta koja je pokazala potrebu ukidanja priznatog gubitka od umanjenja imovine na Bloku L u TE TO Zagreb u iznosu od 199.207 tisuća kuna što je rezultiralo povećanjem sadašnje vrijednosti imovine kao i povećanjem prihoda od ukidanja umanjenja imovine. Izračun nadoknadive vrijednosti temelji se na petogodišnjim planovima proizvodnje električne i toplinske energije. Izračun nadoknadive vrijednosti implicira terminalnu stopu rasta nakon petogodišnjeg razdoblja od 0%. Projekcije novčanih tokova diskontiraju se korištenjem diskontne stope koja odražava rizik predmetne imovine, a koja je za potrebe testa umanjenja imovine aproksimirana prosječnim ponderiranim troškom kapitala te iznosi 7,58%.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

12. NEMATERIJALNA IMOVINA

	u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST	Licence
Stanje 31. prosinca 2015.	726.616
Preknjiženja	5.410
Povećanje	21.885
Aktiviranje investicija	51.159
Otuđenja	(7.295)
Stanje 31. prosinca 2016.	797.775
Preknjiženja	(548)
Povećanje	40.320
Aktiviranje investicija	60.101
Otuđenja	(38.532)
Stanje 31. prosinca 2017.	859.116
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA	
Stanje na dan 31. prosinca 2015.	605.179
Preknjiženja	(31)
Trošak amortizacije za godinu	42.337
Otuđenja	(7.296)
Stanje na dan 31. prosinca 2016.	640.189
Preknjiženja	(453)
Trošak amortizacije za godinu	47.404
Otuđenja	(38.526)
Stanje na dan 31. prosinca 2017.	648.614
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2017.	210.502
Na dan 31. prosinca 2016.	157.586

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

13. ULAGANJA U NEKRETNINE

Na dan 31. prosinca 2017. i 2016. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, te su iskazana realnom fer vrijednosti, temeljem najbolje procjene Uprave. Fer vrijednost obuhvaća procijenjenu tržišnu cijenu na kraju izvještajnog razdoblja. Sve investicijske nekretnine su u vlasništvu Društva.

Procjenu fer vrijednosti nekretnina obavili su službeni procjenitelji ili interne službe Grupe čija procjena se temelji na dostupnim podacima o tržišnoj cijeni nekretnina na prikladnim pozicijama. Ove cijene prikupljene su iz različitih izvora, uključujući dostupne statistike Državnog zavoda za statistiku, Agencije za promet nekretnina, HGK i slično. Ove vrijednosti prosječno ostvarenih cijena prilagođene su za obilježja i specifičnosti pojedinih nekretnina.

Po fer vrijednosti	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Fer vrijednost	231.491	236.778
Neto promjena vrijednosti temeljem usklađenja fer vrijednosti	7.654	(5.914)
Prijenos sa nekretnina	66.485	-
Stanje na kraju godine po fer vrijednosti	305.630	230.864
Ulaganje u nekretnine NE Krško	-	627
	305.630	231.491

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

14. PREDUJMOVI ZA NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMU

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Alstom Hrvatska d.o.o.	-	8.066
Arvos Ljungstroem GMBH	-	1.600
Đuro Đaković Holding d.d.	1.325	2.754
General Electrics Hrvatska	3.764	-
JSC Tehnopromexport –TE Sisak	-	58
Končar GIM	-	1.527
Končar inženjering Zagreb	3.043	350
Končar KET	2.208	6.482
Litostroj Slovenija	-	85
Siemens	336	4.282
Spegra Inženjering	-	1.046
TPK Orometal d.d.	1.445	3.101
VOITH Siemens Austrija	-	16
Ostalo	3.131	7.340
	15.252	36.707

Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu odnose se na izgradnju proizvodnih objekata.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

15. ULAGANJE U NE KRŠKO

POVIJEST ULAGANJA

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Vlade Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP d.d. i ELES GEN d.o.o.. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske sredinom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP d.d.-u u novooblikovanom društvu NE Krško u visini od 50% udjela u elektrani. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučuje se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određuje se prema stvarnim troškovima proizvodnje.

Ugovorom je također po prvi puta jasno definirana obveza Republike Hrvatske prema zbrinjavanju polovice radioaktivnog otpada i istrošenog nuklearnog goriva iz NE Krško. Svaka država ima obvezu osigurati polovicu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Sukladno važećem Programu razgradnje NE Krško i odlaganja radioaktivnog otpada i istrošenog nuklearnog goriva, HEP d.d. je obveznik uplate sredstava u Fond u iznosu od 14.250 tisuća EUR-a godišnje.

TREKUTNO STANJE

Uplate u Fond za financiranje razgradnje NE Krško

Temeljem Uredbe o iznosu, roku i načinu uplate sredstava za financiranje razgradnje i zbrinjavanje radioaktivnog otpada i iskorištenog nuklearnog goriva NE Krško donesene od strane Vlade Republike Hrvatske 24. prosinca 2008. HEP d.d. je od 2006. pa do kraja 2017. godine uplatio u Fond za financiranje razgradnje NE Krško iznos od 1.481.915 tisuća kuna. Visina uplate određena je dokumentom Program razgradnje iz 2004. godine. Aktualna godišnja obveza u iznosu od 14.250 tisuća EUR u Fond se uplaćuje kvartalno.

Produljenje životnog vijeka

Nakon što je 2012. godine NE Krško od Uprave Republike Slovenije za nuklearnu sigurnost dobila pogonsku dozvolu bez vremenskog ograničenja, početkom 2016. godine HEP d.d. i GEN energija d.o.o. su donijeli odluku o produljenju pogonskog vijeka elektrane do 2043. godine. Odluka je donesena uz suglasnost Međudržavnog povjerenstva za NE Krško, a prethodila joj je izrada ekonomske studije o isplativosti ulaganja u dugoročni pogon elektrane.

Računovodstveno praćenje zajedničkog ulaganja u NE Krško

Zajedničko ulaganje u NE Krško priznaje se u financijskim izvještajima Društva primjenom metode udjela. Primjena zahtijeva MSFI 11 rezultirala je brojnim pitanjima i nejasnoćama, kao i neshvaćanjem dijela korisnika financijskih izvještaja.

S ciljem otklanjanja mogućih nedoumica pojedinih državnih tijela (FINA, Ministarstvo financija, Državni zavod za statistiku i sl.) o informacijama u odvojenim financijskim izvještajima Društva., a sukladno odredbama MRS-a 1, točka 19. i točka 20. Uprava Društva donijela je odluku o promjeni navedene politike.

U konsolidiranim financijskim izvještajima Društvo primjenjuje metodu zajedničkog upravljanja imovinom i obvezama i iskazuje udio Društva u svakoj imovini i svakoj obvezi, prihodima i rashodima sukladno MSFI 11.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

15. ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja NE Krško d.o.o. u 100% iznosima na dan 31. prosinca 2017. i 31. prosinca 2016. godine:

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.522.384	2.400.731
Kapital i rezerve	3.308.725	3.339.824
Bruto prihod od prodaje	1.181.749	1.229.413
Novčani tok iz poslovnih aktivnosti	317.624	137.363
Dobit tekuće godine	-	3.396

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

16. ULAGANJE U TE PLOMIN

U studenome 1996. godine Društvo je sklopilo ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE EnergieAktiengesellschaft („RWE“) iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon Plomin II. TE Plomin d.o.o. („Plomin“) osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva.

Ugovor o suradnji između Društva i RWE prestao je važiti u svibnju 2015. godine sukladno njegovim odredbama. Društvo se odlučilo iskoristiti svoje pravo, da 15 godina nakon puštanja elektrane u pogon preuzme od RWE poslovni udio kojeg RWE drži u TE Plomin d.o.o. te postao 100% vlasnik društva TE Plomin d.o.o..

Društvu RWE podmirene su sve ugovorne obveze.

Dana 1. kolovoza 2017. godine provedena je statusna promjena pripajanja TE Plomina d.o.o. Društvu.

BILANCA NA DATUM PRIPAJANJA

	31. srpnja 2017.
	u tisućama kuna
Dugotrajna imovina	349.729
Kratkotrajna imovina	25.609
	375.338
Temeljni kapital	100
Rezerve i zadržana dobit	181.033
Dugoročne obveze	70.887
Kratkoročne obveze	123.318
	375.338

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

17. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Potraživanja za dane kredite	61.879	57.373
Tekuće dospjeće danih dugoročnih kredita	(25.772)	(28.400)
Dugoročni dio	36.107	28.973

Zajmovi dani društvima izvan Grupe:

	Godina odobrenja kredita	Rok otplate	Odobreni iznos kredita	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
				u tisućama kuna	u tisućama kuna
Grad Dubrovnik	2013.	5 godina	5.707	-	2.512
Grad Pregrada	2006.	10 godina	1.358	-	136
Did d.o.o.	2007.	4 godine	1.010	-	129
Ukupno				-	2.777
Tekuće dospjeće				-	(2.648)
Dugoročni dio				-	129

Zajmovi dani povezanim društvima:

	Godina odobrenja kredita	Rok otplate	Odobreni iznos kredita	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
				u tisućama kuna	u tisućama kuna
LNG Hrvatska	2015.	5 godina	63.600	61.879	54.596
Tekuće dospjeće				(25.772)	(25.752)
Dugoročni dio				36.107	28.844

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

18. ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU I OSTALA ULAGANJA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Ulaganja raspoloživa za prodaju	282.998	288.493
Ostala ulaganja	1.445	7.445
	284.443	295.938

Promjene na ulaganjima raspoloživim za prodaju prikazane su kako slijedi:

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Početno stanje	288.493	244.845
Promjene fer vrijednosti imovine	(5.495)	43.648
Završno stanje	282.998	288.493

Promjene fer vrijednosti imovine raspoložive za prodaju prikazane u tablici gore prezentirane su u bruto iznosu. U konsolidiranom računu dobiti i gubitka unutar ostale sveobuhvatne dobiti iskazani su iznosi promjena fer vrijednosti imovine raspoložive za prodaju umanjene za porez na dobit na poziciji neto dobit/gubitak od financijske imovine raspoložive za prodaju.

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Ulaganja u vrijednosnice		
Jadranski Naftovod d.d.	280.701	286.099
Viktor Lenac d.d.	305	177
Đuro Đaković d.d.	5	5
Kraš d.d.	3	4
Pevec d.d.	547	555
Jadran d.d.	364	364
Elektrometal d.d.	41	-
Industrogradnja grupa d.d.	-	490
Optima Telekom d.d.,	298	296
Institut IGH d.d.,	191	172
Međimurje beton d.d.	153	153
HTP Korčula d.d.	61	71
Lanište d.o.o.	61	72
Pominvest d.d.	35	35
Konstruktor Inženjering d.d. u stečaju	233	-
Sveukupno	282.998	288.493

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

18. ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU I OSTALA ULAGANJA (nastavak)

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Ostala ulaganja		
Geopodravina d.o.o.	200	200
LNG Hrvatska d.o.o.	865	865
Novenerg d.o.o.	380	380
Cropex	-	6.000
	1.445	7.445
	284.443	295.938

Tijekom prosinca 2008. HEP d.d. je, odlukom Vlade Republike Hrvatske o prijenosu dionica društva Jadranski naftovod d.d., stekao u vlasništvo 53.981 dionicu po nominalnoj vrijednosti od 2.700 kuna, odnosno ukupne nominalne vrijednosti do 145.748.700 kuna. Odlukom Uprave odlučeno je da se dionice Jadranskog naftovoda d.d. razvrstaju kao imovina raspoloživa za prodaju. Upis vlasništva nad dionicama u Središnjoj depozitarnoj agenciji obavljen je 19. ožujka 2009. godine.

U 2017. i 2016. godini fer vrednovanje je napravljeno temeljem obavijesti Središnjeg klirinško depozitarnog društva o stanju računa na dan 31. prosinca. Tržišna cijena dionice Jadranskog naftovoda d.d. na dan 31. prosinca 2017. godine iznosi 5.200 kuna, a na 31. prosinca 2016. godine 5.300 kuna. Fer vrednovanjem ulaganja u Jadranski naftovod d.d. na dan 31. prosinca 2017. godine smanjena je vrijednost uloga za 5.398 tisuće kuna (2016.:povećana za 43.184 tisuća kuna). Fer vrednovanje u 2017. i 2016. godini je provedeno kroz rezerve.

Društvo i Plinacro d.o.o. zaključili su 1. lipnja 2010. godine Društveni dogovor o osnivanju Društva LNG Hrvatska d.o.o. za poslovanje ukapljenim prirodnim plinom. U 2011. godini povećan je temeljni kapital Društva sa 20 tisuća kuna na 220 tisuća kuna, a 2012. na 1.730 tisuća kuna. Društvo LNG Hrvatska d.o.o. je dokapitalizirano od strane Plinacra d.o.o. u iznosu od 22.600 tisuća kuna što je registrirano na Trgovačkom sudu 4. veljače 2013. godine. Temeljni kapital društva LNG Hrvatska d.o.o. iznosi 24.330 tisuća kuna. Slijedom toga Društvo je vlasnik 3,5% udjela, a Plinacro d.o.o. vlasnik 96,5% udjela, dok su glasačka prava 50%:50%.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

19. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Potraživanja po stambenim kreditima	13.685	17.590
Potraživanja od kupaca projekta energetske učinkovitosti – dugoročni dio	23.610	23.836
Ostala dugotrajna imovina	5.623	5.515
	42.918	46.941

Prije 1996. godine Grupa je prodala vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova prenesena su na novoosnovana povezana društva 1. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja iskazana su u konsolidiranim financijskim izvještajima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 7,0%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u dugoročnim obvezama prema državi (bilješka 27). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

20. ZALIHE

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	U tisućama kuna	u tisućama kuna
Zalihe goriva i kemikalija	109.854	150.627
Elektro materijal	367.226	330.917
Rezervni dijelovi	201.458	194.400
Građevinski materijal	15.100	24.974
Zalihe plina za veleprodaju	353.600	379.488
Emisijske jedinice CO ₂	106.248	222.957
Ostale zalihe	57.001	74.967
Zalihe nuklearnog goriva i ostalog materijala NE Krško (bilješka 22)	287.097	260.113
	1.497.584	1.638.443
Vrijednosno usklađenje zastarjelog materijala i rezervnih dijelova	(240.292)	(233.075)
	1.257.292	1.405.368

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

21. POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	U tisućama kuna	u tisućama kuna
Električna energija – gospodarstvo	1.449.741	1.422.648
Električna energija – kućanstva	521.542	489.270
Električna energija – inozemstvo	155.966	67.886
Toplinska energija, plin i usluge	717.772	791.301
Potraživanja od kupaca NE Krško	15.788	15.057
Ostalo	55.831	63.826
	2.916.640	2.849.988
Ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja	(835.640)	(896.396)
	2.081.000	1.953.592

Starosna struktura dospijea neispravljenih potraživanja od kupaca:

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	U tisućama kuna	u tisućama kuna
Nedospjelo	1.441.335	1.336.879
do 30 dana	349.467	333.439
od 31 – 60 dana	109.038	118.850
od 61 – 90 dana	62.517	55.159
od 91-180 dana	51.319	56.141
181 – 365 dana	57.504	43.773
365 i više dana	9.820	9.351
	2.081.000	1.953.592

Promjene na ispravicima za umanjene vrijednosti bile su kako slijedi:

	2017.	2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 1. siječnja	896.396	1.045.598
Ispravak vrijednosti potraživanja od kupaca (bilješka 8)	151.143	107.276
Isknjiženja prethodno umanjenih potraživanja	(131.928)	(171.671)
Naplaćena ispravljena potraživanja (bilješka 5)	(79.971)	(84.807)
Stanje 31. prosinca	835.640	896.396

Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture svih potraživanja, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

22. OSTALA KRATKOTRAJNA POTRAŽIVANJA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Potraživanja za porez na dobit	98.093	60.522
Potraživanja za PDV	10.084	-
Predujmovi za obrtna sredstva	54.777	5.863
Potraživanja od države za zaposlene	3.642	3.421
Potraživanja za više obračunatu vodoprivrednu naknadu	-	5.914
Depoziti i oročena sredstva na rok duži od 3 mjeseca	129.845	111.191
Depoziti i oročena sredstva na rok duži od 3 mjeseca NE Krško	252.244	275.980
Kratkoročno dani krediti u zemlji - reprogram	94.486	-
Potraživanja HEP-ESCO d.o.o. od korisnika projekta energetske učinkovitosti	8.145	9.813
Potraživanja za dane kredite društvima povezanim sudjelujućim interesom	28.772	25.752
Potraživanja za prodane stanove	6.116	6.464
Potraživanja za fakturiranu naknadu OIE – HROTE	48.766	34.774
Ostala potraživanja od HROTE	128.752	-
Potraživanja za obračunati prihod od el. en. kućanstva	31.099	-
Primljene mjenice	-	27.456
Derivativni financijski instrumenti (bilješka 25)	-	96.196
Ostala potraživanja NE Krško	2.431	2.369
Ostala kratkotrajna potraživanja	60.565	65.202
	957.817	730.917

23. NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kunski računi	1.037.821	938.761
Devizni računi	412.724	216.798
Izdvojena novčana sredstva	69.104	31.686
Blagajne kunske	186	260
Depoziti s dospijecom do 90 dana	160.730	1.314.216
Dnevna oročenja	261.150	441.633
Novčani fondovi	75.252	75.322
Transakcijski i devizni račun – NE Krško	128	170
	2.017.095	3.018.846

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

24. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800 kuna.

KAPITALNE REZERVE

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Početno stanje rezervi	140.293	100.836
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	21.949	39.457
	162.242	140.293
Zadržana dobit	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Početno stanje	5.551.226	4.132.208
Tečajne razlike od prevođenja inozemnog poslovanja	(15.609)	(18.984)
Isplaćena dividenda	(794.291)	(607.000)
Dobit tekuće godine	1.300.299	2.045.002
	6.041.625	5.551.226

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

25. OBVEZE PO IZDANIM OBVEZNICAMA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Nominalna vrijednost obveznica u zemlji izdanih 2007.	93.030	92.946
Diskontirana vrijednost	-	84
Dospjela otplata	(93.030)	-
Tekuće dospjeće obveznica	-	(93.030)
	-	-
Vrijednost obveznica u inozemstvu iz 2012. godine	493.571	498.617
Dospjela otplata	(491.477)	-
Tečajna razlika	(2.094)	(5.046)
Tekuće dospjeće obveznica	-	(493.571)
Obveznice izdane 2012. godine	-	-
Vrijednost obveznica u inozemstvu iz 2015. godine	3.626.428	3.656.047
Tečajna razlika	(21.431)	(37.511)
Vrijednost diskonta	7.613	7.892
	3.612.610	3.626.428
Razgraničenje troškova po obveznicama	(16.782)	(20.255)
Obveznice izdane 2015. godine	3.595.828	3.606.173
Ukupno obveze po izdanim obveznicama	3.595.828	3.606.173

OBVEZNICE IZDANE U ZEMLJI

Obveznice u iznosu od 700.000 tisuća kuna, koje su izdane krajem 2007. godine, otplaćuju se u 15 polu-godišnjih rata, počevši tri godine nakon datuma izdavanja te nose fiksnu kamatu od 6,50%. Obveznice su uvrštene na tržište Zagrebačke burze. U prosincu 2017. godine otplaćena je zadnja rata po izdanim obveznicama, odnosno obveznice su otplaćene u cijelosti.

OBVEZNICE IZDANE U INOZEMSTVU

Obveznice izdane u inozemstvu u 2012. godini

U studenom 2012. godine, Društvo je izdalo obveznice u iznosu od 500.000 tisuća dolara, ročnosti 5 godina uz fiksnu kamatnu stopu od 6,00% godišnje. Obveznica je uvrštena na tržište Luksemburške burze te se sa njome aktivno trguje. U studenome 2017. godine obveznice su u cijelosti otplaćene.

U listopadu 2015. godine Društvo je izdalo nove korporativne obveznice iznosa 550.000 tisuća dolara ročnosti 7 godina uz fiksnu kamatnu stopu od 5,875% godišnje. Obveznice izdane 2015. godine, najvećim dijelom korištene su za reotkup 83,37% iznosa obveznica izdanih 2012. godine (odnosno reotkup 416.852 tisuća dolara). Preostali iznos izdanja namijenjen je za financiranje poslovnih aktivnosti Društva. Obveznica je uvrštena na tržište Luksemburške burze te se sa njome aktivno trguje.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

25. OBVEZE PO IZDANIM OBVEZNICAMA (nastavak)

Valutna zamjena

U svrhu smanjivanja izloženosti valutnom riziku odnosno zaštite izloženosti kretanju tečaja dolara, Društvo je zaključilo Ugovor o valutnoj zamjeni (Cross currency swap) kojim je dolarska obveza po obveznicama pretvorena u eursku obvezu, i to za cijelo vrijeme trajanja obveznica, odnosno do krajnjeg dospjeća 9. studenog 2017. godine.

Prema ugovoru o valutnoj zamjeni iz 2012. godine, godišnja kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 6,53% te je plativa polugodišnje (u kamatnu stopu ugrađen je i trošak zamjene odnosno *swap*-a).

Refinanciranje

U listopadu 2015. godine obveznice izdane 2012. godine su refinancirane iz novog izdanja obveznica te je otplaćeno 83,37% glavnice odnosno 416.852 tisuća dolara.

Ugovor o valutnoj zamjeni iz 2012. godine vrijedi za nedospjeli iznos glavnice do krajnjeg dospjeća 9. studenog 2017. godine.

Novo izdanje obveznica u 2015. godini

U listopadu 2015. godine Društvo je izdalo nove korporativne obveznice iznosa 550.000 tisuća dolara ročnosti 7 godina uz fiksnu kamatnu stopu od 5,875% godišnje. Obveznice izdane 2015. godine, najvećim dijelom korištene su za reotkup 83,37% iznosa obveznica izdanih 2012. godine (odnosno reotkup 416.852 tisuća dolara). Preostali iznos izdanja namijenjen je za financiranje poslovnih aktivnosti Društva. Obveznica je uvrštena na tržište Luksemburške burze te se sa njome aktivno trguje.

Valutna zamjena

U svrhu smanjivanja izloženosti valutnom riziku odnosno zaštite izloženosti kretanju tečaja dolara, Društvo je zaključilo Ugovor o valutnoj zamjeni (Cross currency swap) kojim je dolarska obveza po obveznicama pretvorena u eursku obvezu, i to za cijelo vrijeme trajanja obveznica, odnosno do krajnjeg dospjeća 23. listopada 2022. godine.

Prema ugovoru o valutnoj zamjeni iz 2015. godine, godišnja kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 4,851% (ponderirana kamatna stopa) te je plativa polugodišnje (u kamatnu stopu ugrađen je i trošak zamjene odnosno *swap*-a).

DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Valutna zamjena (swap)

U svrhu smanjivanja izloženosti valutnom riziku tj. zaštite izloženosti kretanju tečaja dolara, Društvo je zaključilo ugovore o valutnoj zamjeni kojim su dolarske obveze po obveznicama izdanim u inozemstvu 2012. i 2015. godine pretvorene u eurske obveze, i to za cijelo vrijeme trajanja obveznica, odnosno do njihova krajnjeg dospjeća.

Svrha ugovora o valutnoj zamjeni (Cross currency swap) je smanjenje valutnog rizika te preporuke kreditnih agencija o važnosti strateškog upravljanja valutnim rizicima kako bi se smanjio njihov utjecaj na poslovni rezultat Društva.

Godišnja kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 6,53%, prema ugovoru o valutnoj zamjeni iz 2012. godine, odnosno 4,851% (ponderirana kamatna stopa) prema ugovoru o valutnoj zamjeni iz 2015. godine.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

25. OBVEZE PO IZDANIM OBVEZNICAMA (nastavak)

Društvo fer vrijednost derivativnih financijskih instrumenata veže uz izračun Mark to market value „MTM“, prema službenim izračunima banaka, za izvještajno razdoblje.

Pozitivna vrijednost „MTM-a“ evidentira se kao potraživanje odnosno formira i financijski prihod razdoblja, a negativna vrijednost „MTM-a“ evidentira se kao obveza i formira i financijski rashod izvještajnog razdoblja. Po konačnom dospjeću derivativnih financijskih instrumenata, predmetna potraživanja ili obveze biti će ukinuta na teret rashoda ili u korist prihoda Društva.

Na dan 31. prosinca 2017. godine navedenom metodom izračuna, po obveznicama izdanim u 2015. godini iskazana je fer vrijednost obveza u iznosu od 505.228 tisuća kuna (2016. godine 32.251 tisuća kuna) (bilješka 29).

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

26. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	Kamatne stope	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
		u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kreditni domaćih banaka	Promjenjiva	445.468	827.728
Kreditni inozemnih banaka	Fiksna	219.793	237.817
Financijski leasing	Fiksna	10.038	13.202
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		675.299	1.078.747
Razgraničenje naknada po kreditima		(923)	(2.152)
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		674.376	1.076.595
Tekuće dospijeće kredita		(405.219)	(408.711)
Tekuće dospijeće financijskog leasinga (bilješka 33.)		(3.262)	(3.120)
Dugoročni dio		265.895	664.764

Društvo je ugovaralo kredite sa domaćim i inozemnim bankama sa primjenjivim varijabilnim i fiksnim kamatnim stopama koje su u 2017. godini kretale u rasponu od 0,44% do 2,57%. Ugovoren je i financijski leasing s fiksnom kamatnom stopom u iznosu od 5,6%.

Kreditni domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Na dan 31. prosinca 2017. godine Grupa nema duga pokrivenog jamstvom RH.

NOVI IZVORI FINANCIRANJA

Za financiranje plana investicija i redovnog poslovanja u 2017. godini Grupa je koristila vlastita sredstva i sredstva iz kredita u korištenju.

KREDITI U KORIŠTENJU

Tijekom 2017. godine i dalje je korišten dugoročni kredit odobren od KFW Entwicklungsbank iznosa 50 mil. EUR za financiranje projekata obnovljivih izvora energije. Od ukupno ugovorenog iznosa kredita od 50 mil. EUR na dan 30.12.2017. godine iskorišteno je 33,1 mil. EUR. Preostali iznos neiskorištenih sredstava od 16,9 mil. EUR je poništen te je dana 30. prosinca 2017. godine kredit krenuo u otplatu.

Na dan 31. prosinca 2017. godine Grupa više nema kredita u korištenju.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	(u tisućama kuna)
2018.	408.482
2019.	116.959
2020.	39.962
2021.	36.632
2022.	36.632
Nakon 2022.	36.632
	675.299

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

26. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Kreditni domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama, dok su po samo jednom klupskom kreditu ugovorena financijska jamstva u obliku financijskih pokazatelja prema kojima je Grupa obvezna na godišnjoj i polugodišnjoj osnovi zadovoljiti određene propisane razine sljedećih pokazatelja: neto vrijednosti imovine (vlastitog kapitala), pokriva duga, te neto i ukupnih obveza po kreditima.

Osnovni cilj vezan za rizike koje nose financijski pokazatelji je zaštititi Grupu od mogućeg kršenja ugovorenih obveza, odnosno prijevremenih dospijeća ugovorenih kreditnih zaduženja.

Ugovoreni financijski pokazatelji se prate i izračunavaju temeljeno na projiciranoj bilanci i računu dobiti i gubitka.

Grupa izrađuje preliminarne izračune financijskih pokazatelja u nadolazećem srednjoročnom razdoblju i prati njihov trend kretanja.

Ukoliko projekcije bilance i računu dobiti gubitka na kraju poslovne godine pokažu mogućnost prekoračenja po pojedinom financijskom pokazatelju, Društvo je dužno obavijestiti banku o postojanju mogućnosti povrede ugovora i pravovremeno zatražiti od banke „odreknuće“ („waiver“).

U slučaju da banka ne odobri odreknuće „waiver“, mogući scenarij je prijevremeno dospijeće duga što predstavlja rizik likvidnosti za Grupu.

Uprava vjeruje da u slučaju prekoračenja pojedinog pokazatelja, Društvo može ishoditi „waiver“ od kreditora, obzirom da plaćanje obveza prema financijskim institucijama predstavlja prioritetnu obvezu Društva, te da Društvo nikada nije kasnilo u plaćanju obveza prema financijskim institucijama.

Zbog svega navedenog, Uprava procjenjuje da je mogućnost prijevremenog dospijeća kreditnih obveza kao posljedica prekoračenja financijskih pokazatelja, kao i izloženost Grupe kreditnom riziku, riziku likvidnosti i tržišnom riziku koji mogu nastati kao rezultat prekoračenja financijskih pokazatelja, minimalan. Na dan 31. prosinca 2017. godine Grupa je zadovoljila sve ugovorene financijske pokazatelje.

Ukupna izloženost Grupe temeljem ugovorenih kreditnih zaduženja vezana za financijske pokazatelje na dan 31. prosinca 2017. godine iznosi 35.294 tisuća EUR.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
EUR	89.876	142.733

U svrhu osiguranja rezervi likvidnosti u narednom srednjoročnom razdoblju, Društvo ima sa domaćim bankama zaključene višenamjenske okvirne ugovore, u ukupnom iznosu od 1,4 milijarde kuna.

Sredstva iz navedenih okvira Društvo može koristiti za kratkoročne kredite, te izdavanje garancija, akreditiva, pisama namjere sukladno potrebama društava Grupe.

Iz prethodno spomenutih srednjoročnih višenamjenskih okvira, Grupa tijekom 2017. godine nije imala potrebe zaključivati kratkoročne kredite zbog dobre likvidnosti.

Na dan 31. prosinca 2017. godine ukupan iznos raspoloživih sredstava iz kratkoročnih okvira iznosi 1.320 milijuna kuna.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

27. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 13.065 tisuća kuna u 2017. godini (2016. godine: 15.901 tisuća kuna) odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu Društvo i ovisna društva nemaju obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplate od zaposlenika.

28. DUGOROČNA REZERVIRANJA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Rezerviranja za sudske sporove	298.504	337.899
Rezerviranja za otpremnine	429.489	329.693
Rezerviranja za jubilarne nagrade	46.083	44.986
Rezerviranja za razgradnju termoelektrane	170.149	161.438
Rezerviranja za isporučenu električnu energiju iz vjetroelektrana	21.631	21.631
Rezerviranja za otpremnine i jubilarne naknade i ostalo NE Krško	52.611	35.053
	1.018.467	930.700

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana u iznosu od 170.149 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe.

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene rezerviranja tijekom prezentiranog razdoblja:

	Rezerviranja za sudske sporove	Rezerviranja za otpremnine	Rezerviranja za jubilarne nagrade	Rezerviranja za razgradnju termoelektrana	Ostalo	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Na 1. siječnja 2016.	367.772	374.550	45.875	128.297	53.007	969.501
Dodatna rezerviranja	25.870	29.789	2.031	33.141	3.677	94.508
Smanjenje rezerviranja temeljem isplate	(10.650)	(3.856)	(857)	-	-	(15.363)
Smanjenje rezerviranja temeljem procjene	(45.093)	(70.790)	(2.063)	-	-	(117.946)
Na dan 31. prosinca 2016.	337.899	329.693	44.986	161.438	56.684	930.700
Dodatna rezerviranja	27.104	156.516	2.614	8.711	-	194.945
Smanjenje rezerviranja temeljem isplate	(13.215)	(4.036)	(600)	-	-	(17.851)
Smanjenje rezerviranja temeljem procjene	(53.284)	(73)	(917)	-	(35.053)	(89.327)
Na dan 31. prosinca 2017.	298.504	482.100	46.083	170.149	21.631	1.018.467

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

28. DUGOROČNA REZERVIRANJA (nastavak)

Rezerviranja za sudske sporove

Grupa rezervira troškove za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist Društva i ovisnih društava. Najznačajniji sudski sporovi se odnose na sporove gdje je tuženik Društvo i HEP Proizvodnja d.o.o.

U Društvu najznačajnija rezerviranja odnose se na spor vezan za HE Peruća koji je započeo u 1995. godini, za koji je u 2012. godini donijeta prvostupanjska presuda u korist tužitelja. Vrijednost spora iznosi oko 330.000 tisuća kuna, a rezervirana su sredstva u visini 50% vrijednosti spora u iznosu od 165.000 tisuća kuna. Značajan spor odnosi se i na Kartnersparkass u iznosu od 9.903 tisuća kuna.

Protiv HEP Proizvodnje d.o.o. se vodi nekoliko sudskih sporova za koje je društvo izvršilo rezerviranje. Najznačajniji od njih je spor Sanac, čija vrijednost na dan 31. prosinca 2017. godine iznosi 9.710 tisuća kuna.

Rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	Jubilarne nagrade	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Na 1. siječnja 2016.	374.550	45.875	420.425
Troškovi tekućeg rada	12.636	2.393	15.029
Troškovi kamata	8.636	1.161	9.797
Isplaćena primanja	(11.639)	(5.830)	(17.469)
Troškovi minulog rada	3.267	474	3.741
Aktuarski (gubici)	(57.757)	913	(56.844)
Na dan 31. prosinca 2016.	329.693	44.986	374.679
Troškovi tekućeg rada	17.239	2.486	19.725
Troškovi kamata	9.897	1.044	10.941
Isplaćena primanja	(26.330)	(6.438)	(32.768)
Troškovi minulog rada	25.322	915	26.237
Aktuarski (gubici)	73.668	3.090	76.758
Na dan 31. prosinca 2017.	429.489	46.083	475.572
NE Krško	52.611	-	56.611
Sveukupno	482.100	46.083	532.183

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- Stopa prestanka radnog odnosa kreće se od 0 % do 5,77 %, a temelji se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Grupi u razdoblju od 2006. do 2017. godine.
- Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u razdoblju od 2010. – 2012. godine, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Grupe ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.
- Planirani rast godišnjih plaća iznosi 2 %.
- Sadašnja vrijednost obveze izračunata je primjenom diskontne stope 3 % za sve članove Grupe, osim za HEP Proizvodnju d.o.o. i HEP ODS d.o.o. čija je primjena diskontne stope 2,4 %.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

29. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih	3.080.826	3.280.668
Dugoročne obveze za imovinu financiranu iz klirinškog duga	755.189	863.450
Derivativne financijske obveze po swap transakcijama (bilješka 25)	505.228	32.251
Ostalo dugoročne obveze	15.364	13.978
	4.356.607	4.190.347

Odgođeni prihodi odnose se na prihode za primljenu imovinu ili imovinu financiranu iz naknade za priključenje. Prihod od ove imovine priznaje se istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi, što vrijedi za ugovore o priključenju na mrežu sklopljenu s kupcima do 30. lipnja 2009. godine. Nakon 1. srpnja 2009. godine naknada za priključenje priznaje se kao prihod u iznosu novca koji je primljen od kupca u trenutku kada se kupac priključi na mrežu ili kada mu se omogući stalni pristup isporuci usluge.

Na dan 31. prosinca 2017. godine Društvo ima iskazanu obvezu za klirinški dug u iznosu od 755.189 tisuća kuna (2016. godine: 863.450 tisuća kuna), koja se odnosi na plaćanje iz akreditiva, a na temelju Suglasnosti Ministarstva financija o korištenju sredstava na temelju međubankarskog sporazuma. S obzirom da ne postoji drugi dokument koji bi regulirao odnos između Društva i Ministarstva financija a vezano za navedeni klirinški dug, nije definirano da li je riječ o kreditu ili nekom drugom pravnom odnosu.

30. OBVEZE PREMA DOBAVLJAČIMA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Obveze prema dobavljačima u zemlji	1.407.038	1.490.580
Obveze prema dobavljačima u inozemstvu	70.504	169.824
Obveze prema dobavljačima unutar EU	93.241	97.937
Obveze prema dobavljačima – NE Krško	72.250	28.997
	1.643.033	1.787.338

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

31. OBVEZE ZA POREZE I DOPRINOSE

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Obveze za PDV	-	106.110
Komunalne i ostale naknade	33.636	17.190
Doprinosi na plaće	21.034	21.527
Porezi i doprinosi na materijalna prava zaposlenih	21.772	8.878
Ostalo	3.760	4.045
	80.202	157.750

32. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Obveze za neto plaće	80.331	79.092
Obveze za doprinose	36.099	36.379
Obveze za otpremnine za odlazak u mirovinu	123.487	4.303
Obveze za plaće NE Krško	15.290	15.176
Ostalo	18.966	20.319
	274.173	155.269

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

33. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Obveze za primljene predujmove za priključke	432.357	380.208
Obveze za ostale primljene predujmove	144.013	128.914
Obračunati troškovi neiskorištenih godišnjih odmora	60.995	71.304
Obračunati prihod od prodaje električne energije kućanstvima	-	22.077
Obveze za obračunatu solidarnu naknadu	15.064	14.612
Obveze za naknade za obnovljive izvore	128.859	46.457
Obračunati troškovi otpremnina radnicima	179.820	342.964
Obračunati troškovi kamata	-	2.122
Obračunati troškovi za emisije CO ₂	120.148	137.289
Ostali obračunati troškovi	9.008	3.682
Tekuće dospjeće financijskog leasinga (bilješka 26)	3.262	3.120
Obveze NE Krško	23.822	5.045
Ostale obveze	22.534	16.186
	1.139.882	1.173.980

Obračunati prihodi od prodaje električne energije kućanstvima u iznosu od 22.077 tisuća kuna u 2016. godini i 31.099 tisuća kuna u 2017. godini (bilješka 22), temelji se na izračunu korekcije prihoda od kućanstava dobivene izračunom logaritamske krivulje. Korekcija prihoda od kućanstava na dan 31. prosinca 2017. godine dobivena je izračunom logaritamske krivulje koristeći gubitke u mreži od 7,71%, dok je za godinu završenu na dan 31. prosinca 2016. godine, navedeni postotak gubitaka korišten u izračunu iznosio 7,87%. Rezultat je povećanje prihoda u 2017. godini u iznosu od 53.177 tisuća kuna u odnosu na prošlu godinu, te iskazano potraživanje u iznosu od 31.099 tisuća kuna.

Društvo je sukladno Zakonu o zaštiti zraka (NN 130/2011, 47/14) i pripadajućim podzakonskim aktima iz područja emisije stakleničkih plinova svrstan u obveznike EU ETS sustava i devet HEP-ovih postrojenja je od 1. siječnja 2013. godine u EU-ETS sustavu.

Grupa je ishodila dozvole za emisije stakleničkih plinova za svih devet HEP-ovih postrojenja koja se nalaze u EU-ETS te prati emisije iz postrojenja sukladno odobrenom planu praćenja te dostavlja verificirana izvješća Agenciji za zaštitu okoliša do 31. ožujka svake godine o ukupnim emisijama CO₂ za proteklu kalendarsku godinu.

Na temelju predanog izvješća Grupa je dužna najkasnije do 30. travnja tekuće godine predati količinu emisijskih jedinica u Registar Unije u iznosu koji odgovara verificiranoj ukupnoj emisiji stakleničkih plinova iz postrojenja u prethodnoj kalendarskoj godini, sukladno verificiranom izvješću.

HEP-ova EU-ETS postrojenja predala su u Registar EU emisijske jedinice u količinama verificiranih emisija za 2013., 2014., 2015. i 2016. godinu. U tijeku je unos verificiranih podataka o emisijama CO₂ za 2017. U Registar stakleničkih plinova EU, sukladno propisanim rokovima.

Sukladno navedenom troškovi kupovine emisijskih stakleničkih plinova sastoje se od količine emitiranog CO₂ (eq) i jedinične cijene emisijskih jedinica koju Grupa ukalkulirava na pasivna vremenska razgraničenja (obračunane troškove) i rashode razdoblja u godini u kojoj je nastala emisija stakleničkih plinova.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

34. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Društvo ima 50% udjela u kapitalu NE Krško. Iako je ulaganje u NE Krško iskazano u financijskim izvještajima kao zajednička imovina (zajedničke operacije), zbog činjenice da je NE Krško zasebna pravna osoba ovdje iskazujemo transakcije između NE Krško i Društva.

Proizvedena električna energija u NE Krško isporučuje se HEP-u u visini od 50% ukupno proizvedenih količina po cijeni koja se određuje po ukupnim troškovima proizvodnje.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u idućoj tablici:

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	49.603	52.444
Troškovi nabavljene električne energije	585.443	609.026

Primanja Uprave objašnjena su u bilješci 7.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

34. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

u tisućama kuna	Prihod od prodaje		Trošak nabavki	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Društva koja su u djelomičnom vlasništvu Države				
Društvo Hrvatske Željeznice	87.282	101.658	439	1.307
INA-Industrija nafte d.d.	143.094	158.780	1.007.305	1.049.732
Prirodni Plin d.o.o.	-	-	-	-
Plinacro d.o.o.	5.302	1.377	156.944	149.952
Croatia osiguranje d.d.	3.622	2.839	8.736	1.775
Hrvatska pošta d.d.	7.148	12.147	34.537	39.331
Hrvatske šume d.o.o.	4.195	3.751	2.852	3.042
Jadrolinija d.o.o.	529	609	554	580
Narodne novine d.d.	2.234	2.346	3.748	3.639
Hrvatska radio televizija	13.135	11.713	1.594	1.514
Plovput d.d.	510	327	155	164
Croatia Airlines d.d.	706	974	4	6
Petrokemija Kutina d.d.	15.020	17.631	374	257
Ministarstvo vanjskih poslova	5	481	-	-
Ministarstvo obrane RH	23.128	21.192	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	24.678	23.236	-	-
Osnovne i srednje škole	48.778	76.890	14	18
Pravosudne ustanove	6.662	9.126	163	126
Sveučilišta i veleučilišta	25.258	31.294	1.611	1.201
Zakonodavna, izvršna i druga tijela RH	18.738	27.836	67.781	4.031
Zdravstvene ustanove i organizacije	90.620	100.785	639	193
HROTE d.o.o.	352.181	157.687	690.593	655.880
Ostali korisnici	7.149	9.635	7.067	7.353
UKUPNO	879.974	772.314	1.985.110	1.920.101

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

34. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

u tisućama kuna	Iznos potraživanja		Iznos obveza	
	31.prosinca 2017.	31.prosinca 2016.	31.prosinca 2017.	31.prosinca 2016.
Društva koja su u djelomičnom vlasništvu Države				
Društvo Hrvatske Željeznice	25.911	27.589	245	177
INA-industrija nafte d.d.	16.053	19.923	45.264	119.264
Plinacro d.o.o.	861	152	20.078	31.228
Croatia osiguranje d.d.	213	242	1.944	427
Hrvatska pošta d.d.	3.446	1.448	6.930	8.120
Hrvatske šume d.o.o.	1.038	1.029	2	13
Jadrolinija d.o.o.	76	123	22	25
Narodne novine d.d.	529	411	897	645
Hrvatska radio televizija	2.514	2.525	50	23
Plovput d.d.	67	58	48	51
Croatia Airlines d.d.	98	109	-	-
Petrokemija Kutina d.d.	3.095	3.176	419	82
Ministarstvo obrane RH	3.522	4.356	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	6.030	4.648	-	-
Osnovne i srednje škole	12.037	15.531	-	-
Pravosudne ustanove	1.144	1.495	-	-
Sveučilišta i veleučilišta	4.664	5.519	-	-
Zakonodavna, izvršna i dr. tijela RH	3.712	5.404	-	-
Zdravstvene ustanove i organizacije	20.218	19.881	-	-
HROTE d.o.o.	281.259	80.128	116.278	127.841
Ostali korisnici	17.998	18.567	6.587	18.892
UKUPNO	404.485	212.314	198.764	306.788

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

35. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

SPOROVI

Grupa je u 2017. godini uknjižila rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist HEP-a d.d. i ovisnih društava.

Grupa ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine i Srbije, u iznosu od 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Grupa ima dugotrajna ulaganja u neposlovnu imovinu na teritoriju Bosne i Hercegovine i Crne Gore u iznosu od 722 tisuće kuna koja je isključena iz neto vrijednosti imovine.

OBVEZE IZ POSLOVANJA

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti Grupa je na dan 31. prosinca 2017. godine imala zaključene ugovore, prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. U 2017. godini vrijednost ugovorenih nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila je 944.834 tisuća kuna (2016.:1.380.746 tisuća kuna).

ZAŠTITA OKOLIŠA

Društvo kontinuirano prati i analizira utjecaj svojih poslovnih procesa na okoliš. Najvažniji pokazatelji takvih utjecaja su emisije onečišćujućih tvari u zrak te količina nastalog proizvodnog otpada o čemu Društvo pravodobno i objektivno izvješćuje mjerodavne institucije, jedinice lokalne samouprave i zainteresiranu javnost. Društvo o svojim utjecajima na okoliš, gospodarstvo i društvo izvještava u okviru nefinancijskih izvješća o održivosti koje izrađuje prema smjernicama GRI-Global Reporting Initiative i objavljuje ih na svojim internetskim stranicama <http://www.hep.hr/o-hep-grupi/publikacije/izvjesca-o-odrzivosti/1401>. Zaposlenici koji se bave poslovima zaštite prirode i okoliša dodatno se obučavaju na seminarima i radionicama, u okviru kojih se informiraju o obvezama i aktivnostima koje proizlaze iz odredbi zakonske regulative na području zaštite prirode i okoliša.

Društvo ima sustav praćenja izdataka za zaštitu okoliša (RETZOK) kojim od 2004. godine prati izdatke u zaštitu prirode i okoliša.

Sva HEP-ova termoenergetska postrojenja nazivne ulazne toplinske snage veće od 50 MW ishodila su Rješenja o okolišnim dozvolama od nadležnog Ministarstva zaštite okoliša i prirode.

Odlukom Uprave Društva uspostavljen je sustav trgovanja emisijskim jedinicama stakleničkih plinova u kojem su navedene obveze i rokovi provedbe obveza sektora i društava uključenih u HEP-ov sustav trgovanja. Hrvatska agencija za okoliš i prirodu otvorila je temeljem zahtjeva Društva, devet Računa operatera postrojenja u registru EU. Društvo je uspješno ispunilo obvezu predaje emisijskih jedinica u Registar stakleničkih plinova EU za 2016. godinu, a za 2017. godinu unesen je podatak o verificiranim emisijama CO₂ koje su potvrdili verifikatori, te su predane emisijske jedinice na svih devet Računa operatera postrojenja u iznosima koji odgovaraju verificiranim emisijama CO₂.

U 2017. godini završeno je nefinancijsko izvješće o održivosti za 2016. godinu za HEP grupu prema smjernicama Global Reporting Initiative (GRI 4). Izvješće o održivosti objavljeno je na internetskim stranicama Društva na hrvatskom i engleskom jeziku i u tiskanoj verziji.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

35. NEPREDVIDI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE (nastavak)

ZAŠTITA OKOLIŠA (NASTAVAK)

Izvješće o statusu izrade nefinancijskog izvješća o održivosti Grupe za 2017. godinu

Izrada zasebnog nefinancijskog izvješća o održivosti Grupe za 2017. godinu je u tijeku. Nefinancijsko izvješće će sukladno odredbama Zakona o računovodstvu (NN 78/15 i 120/16) biti objavljeno na HEP-ovim mrežnim stranicama u roku od najkasnije 6 mjeseci od datuma konsolidirane bilance tj. do 30.6.2018. godine. Izvješće će se objaviti, kao i dosadašnja tri nefinancijska izvješća o održivosti na sljedećoj poveznici <http://www.hep.hr/o-hep-grupi/publikacije/izvjesca-o-odrzivosti/1401>

HEP grupa u izradi izvješća koristi smjernice Global Reporting Initiative standarda (GRI standard) i indikatore u navedenom standardu – opći i standardni indikatori i sektorski dodatak za područje energetike. Okvirni sadržaj izvješća o održivosti za 2017. godinu

- Uvodnik predsjednika Uprave
- HEP-ov pristup održivosti, uključuje ciljeve, način na koji se provodi održivost i odgovorno poslovanje, kako su integrirani u poslovne politike, opis rizika održivosti
- Materijalne teme (opis i procjene utjecaja), okvir održivosti prema ciljevima održivog razvoja Ujedinjenih naroda
- Analiza dionika. Uključenje dionika. Objašnjenje granica izvještaja.
- Transparentnost poslovanja, uključuje upravljački pristup, načela korporativnog upravljanja, etičko poslovanje, stručnost i odgovornost u radu, transparentnost komunikacije i informacija (sve prema traženim GRI indikatorima). Odgovornost u radnoj okolini, podaci koji se odnose na zaposlenike (a propisani su GRI indikatorima), sigurnost i zaštita na radu. Poglavlje uključuje i reprezentativne priče i studije slučajeva koje opisuju pristup odgovornosti i održivosti.
- Tržišni pristup. HEP grupa u tržišnom poslovanju. Opći pristup. Poslovanje i odgovornost, ponaosob za društva HEP grupe. Opisani najvažniji trendovi vezani uz tržišno poslovanje, dobavljački lanac, prema zahtjevima GRI indikatora. Poglavlje uključuje i reprezentativne priče i studije slučajeva koje opisuju pristup odgovornosti i održivosti.
- Briga o okolišu. Podaci o zaštiti okoliša, ulaganjima, projektima, inicijativama. Podaci su navedeni prema područjima zaštite okoliša (segmentima djelatnosti). Podaci se navode prema GRI indikatorima.
- Poglavlje uključuje i reprezentativne priče i studije slučajeva koje opisuju pristup odgovornosti i održivosti.
- Ulaganja u zajednicu. Opisuju se razni oblici ulaganja u zajednicu, suradnje s dionicima, dijaloga, informativno-edukativne kampanje, inicijative usmjerene na suradnju i slično. Poglavlje uključuje i reprezentativne priče i studije slučajeva koje opisuju pristup odgovornosti i održivosti.
- Popis indikatora.

Integrirani sustav upravljanja okolišem i kvalitetom na razini HEP-Proizvodnje d.o.o. uveden je 1. siječnja 2017. godine te uključuje sve lokacije (sjedište, proizvodna područja i pogoni hidroelektrana, pogoni termoelektrana, termoelektrana-toplana i elektrane-toplane).

Certifikacijska kuća TÜV Croatia d.o.o. potvrdila je i certificirala novi sustav sukladno novim normama ISO 14001:2015 i ISO 9001:2015 u svim pogonima i u sjedištu od strane certifikacijske kuće. U HEP-ODS d.o.o. su tijekom 2017. godine nastavljeni postupci pripreme za certifikaciju sustava sukladno novim normama ISO 14001:2015 i ISO 9001:2015.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

ZAŠTITA OKOLIŠA (NASTAVAK)

U 2017. godini nastavljeno je s nadogradnjom, unaprjeđenjem i usklađivanjem informacijskog sustava zaštite okoliša u HEP grupi s odredbama zakonskih propisa iz područja zaštite okoliša u cilju objedinjavanja podataka vezanih uz zaštitu prirode i okoliša. INFOZOK je nadograđen modulima za prikupljanje podataka o korištenju i praćenju kakvoće voda te vođenje podataka o okolišnim dozvolama te analizama zakonskih propisa iz područja zaštite okoliša.

ZAKON O VODAMA

Stupanjem na snagu Zakona o vodama, 1. siječnja 2010. godine, upitnim je postao imovinsko-pravni status imovine Društva i Grupe koja se odnosi na akumulacijska jezera i prateće objekte, a koja se koristi za proizvodnju električne energije iz hidroelektrana iz razloga što se iste određuju kao Javno vodno dobro u općoj uporabi u vlasništvu Republike Hrvatske. Društvo i Grupa je navedenu imovinu stekla naplatnim putem od njihovih prijašnjih vlasnika, objedinjavanjem iznimno velikog broja čestica, koje su izgradnjom brane potopljene i time je nastala akumulacija. U tijeku je više postupaka uknjižbe vlasništva Republike Hrvatske na navedene nekretnine od kojih je dio proveden u korist Republike Hrvatske, dio zahtjeva za uknjižbu prava vlasništva Republike Hrvatske je odbijen od nadležnih sudova, a jedan dio je u postupku rješavanja. Trenutno je u pripremi konačni tekst Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o vodama, koji je na prijedlog Vlade Republike Hrvatske prihvaćen na prvom čitanju u Hrvatskom saboru, a prema kojem Republika Hrvatska osniva pravo građenja za izgrađene vodne građevine u koje je investiralo Društvo, odnosno njegovi prednici, osim akumulacija, dovodnih i odvodnih kanala u korist Društva, bez naknade na rok od 99 godina. Dok traje predmetno pravo građenja Društvo dobiva pravo upravljanja javnim dobrom/zemljištem na kojem su izgrađene građevine za proizvodnju električne energije te akumulacijama i dovodnim i odvodnim kanalima u ime Republike Hrvatske.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

35. NEPREDVIDI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE (nastavak)

OPSKRBA NA VELEPRODAJNOM TRŽIŠTU PLINA

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu plina (NN, 16/17), koji je Hrvatski sabor donio na sjednici 17. veljače 2017. godine imenovao je Društvo za opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina od 1. travnja 2017. do provođenja natječaja za odabir opskrbljivača na veleprodajnom tržištu plina. Opskrbljivač na veleprodajnom tržištu prodaje plin opskrbljivačima u javnoj usluzi za potrebe kupaca iz kategorije kućanstvo po reguliranoj prodajnoj cijeni te je dužan osigurati pouzdanu i sigurnu opskrbu plinom.

Temeljem članka 31. stavka 4. Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu plina, Vlada RH je na sjednici održanoj 28. veljače 2017. godine donijela Odluku o cijeni plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo koja iznosi 0,1809 kn/kWh.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu plina, od 1. travnja 2017. godine, proizvođaču prirodnog plina ukinuta je obveza isporuke plina kao i regulirana cijena po kojoj je bio dužan prodavati plin opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu plina za potrebe kupaca koji koriste javnu uslugu opskrbe. Sukladno Zakonu o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu plina dodijeljeno je 60%, odnosno 61 paketa skladišnog kapaciteta u podzemnom skladištu plina.

U razdoblju od 1. travnja 2014. do 31. ožujka 2015. godine Društvo je ugovorilo zakup kapaciteta od 3.600 milijuna kWh, u razdoblju od 1. travnja 2015. do 31. ožujka 2016. godine Društvo je ugovorilo zakup kapaciteta od 3.550 milijuna kWh, u razdoblju od 1. travnja 2016. do 31. ožujka 2017. godine ugovoren kapacitet od 3.500 milijuna kWh dok je u periodu od 1. travnja 2017. do 31. ožujka 2018. godine ugovoren kapacitet od 3.050 milijuna kWh.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

36. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2017. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP ELEKTRA d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
CS Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Upravljanje imovinom d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja
HEP-Trgovina d.o.o.	Hrvatska	100	Trgovina električnom energijom i optimiranje rada elektrana
HEP Energija d.o.o. Ljubljana	Slovenija	100	Trgovanje električnom energijom
HEP –MagyarorszagEnergiakft	Mađarska	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija d.o.o.	BIH	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija sh.p.k.	Kosovo	100	Trgovanje električnom energijom
HEP Energija d.o.o.	R Srbija	100	Trgovanje električnom energijom
Program Sava d.o.o.	Hrvatska	100	Prostorno uređenje, projektiranje, građenje i nadzor
HEP Opskrba plinom d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba plinom
HEP-Telekomunikacije d.o.o.	Hrvatska	100	Poslovi telekomunikacija
Hrvatski centar za čistiju proizvodnju (u likvidaciji)	Hrvatska	100	Poduka i savjetovanje iz područja čišće proizvodnje i sustava gospodarenja okolišem
Nuklearna elektrana Krško d.o.o.	Slovenija	50	Proizvodnja električne energije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetske zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješki 1.

Društvo HEP-Telekomunikacije d.o.o. osnovano je u 2013. godini, HEP-RVNP d.o.o. u 2014. godini je promijenio naziv u Program Sava d.o.o., dok je u 2014. godini osnovano novo društvo HEP Opskrba plinom d.o.o..

U studenom 2016. godine osnovano je društvo HEP-Elektra, koje je nastalo statusnom promjenom izdavanja opskrbe djelatnosti iz HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o..

U 2017. godini društvo HEP-Trade Mostar d.o.o. promijenilo je naziv u HEP Energija d.o.o., društvo HEP-Trade Beograd d.o.o. promijenilo je naziv u HEP Energija d.o.o., a društvo HEP-KS.sh.p.k. promijenilo je naziv u HEP Energija sh.p.k.

Društvu je u 2017. godini pripojeno društvo TE Plomin d.o.o..

Početak likvidacije društva Hrvatski centar za čistiju proizvodnju započeo je 9. studenoga 2017. godine. Društvo HEP-Magyarorszag Energia Kft. se s danom 22. ožujka 2018. godine briše iz sudskog registra

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINANCIJSKIM RIZICIMA

UPRAVLJANJE RIZIKOM KAPITALA

Grupa upravlja kapitalom kako bi osigurala da će Grupa biti u mogućnosti nastaviti sa neograničenim vijekom poslovanja dok u isto vrijeme uvećava povrat vlasnicima kroz optimizaciju odnosa duga i kapitala. Struktura kapitala Grupe se sastoji od duga, koji uključuje i kredite i izdane obveznice prikazane u bilješki 25. i 26., novca i novčanih ekvivalenata i kapitala koji se pripisuje vlasnicima, a koji se sastoji od temeljnog kapitala, zakonskih i ostalih pričuvi i zadržane dobiti.

POKAZATELJ ZADUŽENOSTI

Uprava prati strukturu izvora financiranja na polugodišnjoj osnovi. Kao dio ovog praćenja, Uprava uzima u obzir trošak financiranja i rizike povezane sa svakom od klasa izvora financiranja. Koeficijent zaduženosti na kraju godine može se prikazati kako slijedi:

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dug	4.270.205	5.269.370
Novac i novčani ekvivalenti	(2.017.095)	(3.018.846)
Neto dug	2.253.110	2.250.524
Kapital	25.996.026	25.483.678
Omjer neto duga i kapitala	9%	9%

ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Detalji značajnih računovodstvenih politika i usvojenih metoda, uključujući i kriterije za priznavanje, na osnovi mjerenja i na osnovi toga koji su prihodi i troškovi priznati, u pogledu na svaku od klasa financijske imovine, financijskih obveza i vlasničkih instrumenata objavljeni su u bilješki 2 uz konsolidirane financijske izvještaje.

KATEGORIJE FINANCIJSKIH INSTRUMENTATA

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Financijska imovina		
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	284.443	295.938
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	-	96.196
Zajmovi i potraživanja (uključujući novac i novčane ekvivalente)	4.525.801	5.454.059
Ostala dugotrajna imovina	73.402	70.399
Financijske obveze		
Financijske obveze po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	505.228	32.251
Dugoročne obveze	4.641.233	5.161.943
Ostale kratkoročne obveze	2.078.873	2.844.932

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINANCIJSKIM RIZICIMA (nastavak)

CILJEVI UPRAVLJANJA FINANCIJSKIM RIZIKOM

Funkcija riznice u okviru HEP Grupe društvima pruža podršku poslovanju, koordinira pristup domaćem i međunarodnim tržištima novca i kapitala, nadgleda i upravlja financijskim rizikom koji se odnose na poslovanje društava Grupe kroz interne izvještaje o riziku kojima se analizira izloženost po stupnju i utjecaju rizika. Ovi rizici uključuju tržišni rizik (uključujući rizik valute, rizik kamatne stope na fer vrijednost, i rizik cijene), kreditni rizik, rizik likvidnosti i rizik kamatne stope na novčani tijek.

TRŽIŠNI RIZIK

Izloženost tržišnom riziku se prati i upravlja kroz analizu osjetljivosti. Nije bilo promjena u izloženosti Grupe tržišnom riziku ili načinu na koji se upravlja i mjeri rizik.

UPRAVLJANJE VALUTNIM RIZIKOM

Grupa obavlja određene transakcije denominirane u stranim valutama, po osnovu kojih dolazi do izloženosti promjenama tečaja stranih valuta. Izloženošću tečaja valute se upravlja u okviru odobrenih parametara politike kroz korištenje ugovora valutne razmjene.

Knjigovodstvena vrijednost novčanih sredstava i obveza Grupe denominiranih u stranoj valuti na dan izvještavanja je kako slijedi:

	Imovina		Obveze	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	(u tisućama)	(u tisućama)	(u tisućama)	(u tisućama)
Europska Unija (EUR)	252.468	236.444	678.756	733.424
USD	9.590	10.496	122.572	12.814

ANALIZA OSJETLJIVOSTI STRANE VALUTE

Grupa je izložena valutnom riziku u slučaju promjene tečaja eura (EUR) i američkog dolara (USD). U sljedećoj tablici je prikazana analiza učinaka promjene tečaja kune kroz povećanje ili smanjenje vrijednosti za 10% u odnosu na euro i američki dolar. Stopa od 10% se koristi pri internom izvještavanju Uprave o riziku strane valute i predstavlja procjenu Uprave o razumno mogućim promjenama tečajeva stranih valuta. Analiza se vrši samo za potraživanja i obveze nominirane u stranoj valuti i predstavlja usklađenje njihove vrijednosti na kraju razdoblja za promjenu tečaja od 10%. Analiza osjetljivosti uključuje i eksterne zajmove koji su nominirani u valuti različitoj od valute zajmodavca ili zajmoprimca. Pozitivan/negativan iznos niže u tablici ukazuje na povećanje dobiti ili drugih komponenata kapitala kada bi kuna u odnosu na relevantnu valutu ojačala za 10%. U slučaju slabljenja kune za 10% u odnosu na relevantnu valutu, učinak bi bio isti, ali u negativnom iznosu.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINANCIJSKIM RIZICIMA (nastavak)

	2017. godina	2016. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Utjecaj promjene tečaja EUR		
Dobit ili gubitak	320.298	375.606
Utjecaj promjene tečaja USD		
Dobit ili gubitak	70.836	1.662

UPRAVLJANJE KAMATNIM RIZIKOM

Grupa je izložena kamatnom riziku jer zaključuje ugovore o kreditima i s promjenjivim kamatnim stopama. Izloženost Grupe kamatnim stopama po osnovi financijske imovine i obveza je detaljno prikazana pod podnaslovom *Upravljanje rizikom likvidnosti*. Ovim rizikom Grupa upravlja na način da održava primjeren omjer kredita s fiksnom i promjenjivom kamatnom stopom u svojem kreditnom portfelju.

ANALIZA OSJETLJIVOSTI KAMATNE STOPE

Analiza efekata promjene kamatne stope urađena je za financijske instrumente za koje je Grupa izložena kamatnom riziku na datum konsolidirane bilance. Za promjenjive kamatne stope analiza je napravljena pod pretpostavkom da je nepodmireni iznos obveza na datum konsolidirane bilance bio nepodmiren čitavu godinu. Promjena stope od 50 baznih jedinica koristi se za potrebe internog izvještavanja Upravi o riziku kamatnih stopa i predstavlja procjenu Uprave razumno mogućih promjena kamatnih stopa. U slučaju povećanja, odnosno smanjenja kamatnih stopa za 50 baznih jedinica, a da su sve ostale varijable ostale nepromijenjene:

- Dobit za godinu koja je završila 31. prosinca 2017. bi se smanjila za iznos od 1.918 tisuća kuna (2016.: 3.866 tisuća kuna), po osnovu izloženosti kamatnom riziku. Ovo se uglavnom može pripisati izloženosti Grupe kamatnim stopama na zajmovima sa promjenjivim kamatnim stopama; 10,30% zaduženosti Grupe je po promjenjivoj kamatnoj stopi (2016.: 15,52%)
- osjetljivost Grupe na kamatnu stopu se smanjila tijekom tekućeg razdoblja uglavnom zbog smanjenja udjela referentne kamatne stope u varijabilnoj stopi.

UPRAVLJANJE KREDITNIM RIZIKOM

Kreditni rizik odnosi se na rizik da druga strana neće ispuniti svoje ugovorne obveze što će rezultirati financijskim gubitkom Grupe. Grupa je najveći proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj i kao takav, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Potraživanja od kupaca, neto, razdijeljena su na značajan broj klijenata, u različitim industrijama i geografskim područjima.

Grupa nema značajnu izloženost kreditnom riziku ni prema jednom kupcu ili društvu kupaca koji imaju slične osobine. Grupa definira kupce da imaju slične osobine ako su povezane osobe.

Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbe mreže.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINACIJSKIM RIZICIMA (nastavak)

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine prikazana u konsolidiranim financijskim izvještajima, umanjena za gubitke po osnovi umanjenja vrijednosti, predstavlja maksimalnu izloženost Grupe kreditnom riziku bez uzimanja u obzir vrijednosti prikupljenih kolaterala.

UPRAVLJANJE RIZIKOM LIKVIDNOSTI

Krajnja odgovornost za upravljanje rizikom likvidnosti leži na Upravi Društva, koja je izgradila odgovarajući okvir za upravljanje rizikom likvidnosti kojim će se upravljati kratkotrajnim, srednjoročnim i dugotrajnim potrebama za upravljanje likvidnošću Grupe. Grupa upravlja ovim rizikom održavanjem adekvatnih rezervi, kreditima od strane banaka kao i ostalim izvorima financiranja, time što konstantno nadgleda prognozirane i stvarne novčane tokove i uspoređuje profile dospjeća financijske imovine i obveza.

Tabele za kamatni rizik i rizik likvidnosti

Sljedeća tabela detaljno prikazuje preostala ugovorena dospjeća Grupe za nederivativnu financijsku imovinu. Tabela je napravljena na osnovi nediskontiranih novčanih tokova financijske imovine uključujući i kamate na tu imovinu koje će biti zarađene osim na sredstvima koja Grupa očekuje da će se novčani tijekom pojaviti u drugom razdoblju.

Dospjeće nederivativne financijske imovine

	Ponderirana prosječna kamatna stopa	Do 1 mjeseca	Od 1 do 3 mjeseca	Od 3 mjeseca do 1 godine	Od 1 do 5 godina	Preko 5 godina	Ukupno
		u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
31.12. 2017. godine							
Beskamatne		4.069.586	514.463	123.992	111.298	-	4.819.339
Kamatne – promjenjiva kamata	0,72%	25.772	-	-	44.685	-	70.457
Kamatne – fiksna kamata		-	-	-	-	-	-
Ukupno		4.095.358	514.463	123.992	155.983	-	4.889.796
31.12. 2016. godine							
Beskamatne		4.943.768	589.005	250.529	81.441	-	5.864.743
Kamatne – promjenjiva kamata	0,45%	25.923	-	-	36.230	-	62.153
Kamatne – fiksna kamata		-	-	-	-	-	-
Ukupno		4.969.691	589.005	250.529	117.671	-	5.926.896

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINACIJSKIM RIZICIMA (nastavak)

UPRAVLJANJE RIZIKOM LIKVIDNOSTI (NASTAVAK)

Dospjeće nederivativnih financijskih obveza

Sljedeća tabela detaljno prikazuje preostala ugovorena dospjeća Grupe za nederivativne financijske obveze. Tabela je napravljena na osnovi nediskontiranih novčanih tokova financijskih obveza na osnovi najranijeg datuma na koji se od Grupe može tražiti da plati.

	Prosječna ponderirana efektivna kamatna stopa	Do 1 mj.	Od 1 do 3 mj.	Od 3 mj. do 1 g.	Od 1 do 5 g.	Preko 5 godina	Ukupno
	%	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
31.12.2017. godine							
Beskamatne		1.077.182	531.957	109.911	1.271.673	-	2.990.723
Kamatne – promjenjiva kamata	1,95%	68.432	28.762	278.727	77.506	-	453.427
Kamatne – fiksna kamata	4,60%	311	622	217.356	4.511.748	36.756	4.766.793
Ukupno		1.145.925	561.341	605.994	5.860.927	36.756	8.210.943
31.12.2016. godine							
Beskamatne		1.144.789	611.756	86.834	875.105	32.251	2.750.735
Kamatne – promjenjiva kamata	2,09%	70.981	29.634	297.689	693.488	-	1.091.792
Kamatne – fiksna kamata	4,84%	313	626	837.098	963.718	3.850.940	5.652.695
Ukupno		1.216.083	642.016	1.221.621	2.532.311	3.883.191	9.495.222

Grupa ima pristup izvorima financiranja. Ukupan neiskorišteni iznos na kraju izvještajnog razdoblja je 1.319.608 tisuća kuna. Grupa očekuje da će podmiriti svoje ostale obveze iz operativnih novčanih tokova i priliva od dospjele financijske imovine.

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

37. UPRAVLJANJE FINANCIJSKIM RIZICIMA (nastavak)

Fer vrijednost financijskih instrumenata

Fer vrijednost financijske imovine i financijskih obveza određuje se na sljedeći način:

- Fer vrijednost financijske imovine i financijskih obveza sa standardnim uvjetima i kojima se trguje na aktivnim likvidnim tržištima određuje se prema kotiranoj tržišnoj cijeni.
- Fer vrijednost ostale financijske imovine i financijskih obveza se određuje sukladno generalno prihvaćenim modelima određivanja cijena na osnovu analize diskontiranog novčanog tijeka korištenjem cijena iz postojećih tržišnih transakcija.
- Fer vrijednost derivativnih instrumenata se izračunava koristeći izlistane cijene. Gdje takve cijene nisu dostupne, koristi se analiza diskontiranih novčanih tokova primjenom važeće krivulje prinosa za razdoblje nederivativnih financijskih instrumenata.

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u bilanci

U tablici su analizirani financijski instrumenti koji su nakon prvog priznavanja svedeni na fer vrijednost, razvrstani su u tri skupine u skladu sa MSFI 13:

1. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz (neusklađenih) cijena koje kotiraju na aktivnim tržištima za identičnu imovinu i identične obveze
2. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz drugih podataka, a ne iz kotiranih cijena iz 1. razine, a odnose se na promatranom sredstvu ili obvezi (tj. njihovih cijena) ili neizravno (izvedeni iz cijena) i
3. razina pokazatelja – pokazatelji izvedeni primjenom metoda vrednovanja u kojima su kao ulazni podaci korišteni podaci o imovini ili obvezama koji se ne temelje na dostupnim tržišnim podacima (nedostupni ulazni podaci).

Mjerenje fer vrijednosti valutnog swapa veže uz vrijednost „Markt To Market“(MTM)“ sukladno izračunu poslovnih banaka te da se vrijednost usklađuje na svaki izvještajni datum kroz dobit ili gubitak.

Razine fer vrijednosti priznate u konsolidiranom izvještaju o financijskom položaju:

	1. razina	2. razina	3. razina	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
31.12.2017. godine				
Imovina raspoloživa za prodaju	284.443	-	-	284.443
Derivatna financijska imovina	-	-	-	-
Derivatne financijske obveze	-	-	505.228	505.228
Ulaganje u nekretnine	-	305.630	-	305.630
31.12. 2016. godine				
Imovina raspoloživa za prodaju	295.938	-	-	295.938
Derivatna financijska imovina	-	-	96.196	96.196
Derivatne financijske obveze	-	-	32.251	32.251
Ulaganje u nekretnine	-	231.491	-	231.491

Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu 31. prosinca 2017.

38. OSTALE OBJAVE

Revizori financijskih izvještaje Grupe pružili su u 2017. godini usluge u vrijednosti 730 tisuća kuna (2016. godine: 730 tisuća kuna). Usluge u 2017. i 2016. godini uglavnom se odnose na troškove revizije, uvida u financijske informacije međurazdoblja te revizije financijskih izvještaja pripremanih za regulatorne potrebe.

39. DOGAĐAJI NAKON IZVJEŠTAJNOG DATUMA

Nova Uprava i Nadzorni odbor

Od 1. siječnja 2018. godine imenovani su novi članovi Uprave i Nadzornog odbora Društva (bilješka 1). Nakon datuma konsolidirane bilance nije bilo drugih događaja koji bi značajno utjecali na godišnje konsolidirane financijske izvještaje Društva za 2017. godinu, koji bi, slijedom toga, trebali biti objavljeni.

40. ODOBRENJE KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Konsolidirane financijske izvještaje usvojila je Uprava Društva i odobrila njihovo izdavanje dana 27. travnja 2018. godine.

Potpisali u ime Društva dana 27. travnja 2018. godine:

Marko Ćosić
Član Uprave

Nikola Rukavina
Član Uprave

Petar Sprčić
Član Uprave

Tomislav Šambić
Član Uprave

Saša Dujmić
Član Uprave

Frane Barbarić
Predsjednik Uprave

Napomene

NAZIVI GRUPE I DRUŠTVA

Osim ako kontekst ne zahtijeva drugačije, pojam "HEP grupa", "HEP" ili "Grupa" označava društvo Hrvatska elektroprivreda d.d. zajedno s njegovim ovisnim društvima. Pojam "Društvo" odnosi se na društvo Hrvatska elektroprivreda d.d.

VREMENSKI OKVIR IZVJEŠĆA

U ovom se Godišnjem izvješću daje prikaz poslovne 2017. godine, dakle za razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca 2017. Također, daju se i podaci o važnijim događajima za poslovanje HEP grupe, nastalim nakon 31. prosinca 2017. godine, ali najkasnije do 5. lipnja 2018.

PRIKAZ FINANIJSKIH IZVJEŠTAJA DRUŠTAVA HEP GRUPE

Nekonsolidirani financijski izvještaji Hrvatske elektroprivrede d.d. za 2017. godinu s izvješćem neovisnog revizora dostupni su na poveznici: http://www.hep.hr/UserDocImages//dokumenti/fin-izvj/nekonsolidirana/2017//HEP_DD_Revizorsko_2017.pdf

Financijski izvještaji društava HEP grupe za 2017. godinu s izvješćima neovisnog revizora objavljeni su na mrežnim stranicama društava HEP Proizvodnja, HEP Operator distribucijskog sustava, HEP Elektra, HEP Opskrba, HEP Toplinarstvo i HEP Plin.

PRIKAZ NEFINANCIJSKIH PODATAKA

Ovo Godišnje izvješće HEP grupe čini cjelinu s nefinancijskim izvješćem, odnosno Izvješćem o održivosti HEP grupe za 2017. godinu, a dostupno je na poveznici <http://www.hep.hr/o-hep-grupi/publikacije/izvjesca-o-odrzivosti/1401>

Izvješće o održivosti izrađeno prema smjernicama Global Reporting Initiativea, sadržava aspekte poslovanja koji se ne prikazuju u Godišnjem izvješću, a odnose se na okoliš, dobavljački lanac, ljudske potencijale, odnose s kupcima i zajednicom i druge.

Adresar

HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/63 22 111
www.hep.hr
URED UPRAVE
TELEFON: 01/ 61 71 294

SEKTOR ZA KORPORATIVNE KOMUNIKACIJE
TELEFON: 01/ 63 22 202
odnosisjavnoscu@hep.hr

SEKTOR KORPORATIVNIH FINACIJA I RIZNICE
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/ 63 22 111

HEP-PROIZVODNJA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/ 63 22 339
ir@hep.hr

HEP - OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/ 63 22 111

HEP ELEKTRA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovar 37
TELEFON: 01/ 63 22 111
elektra@hep.hr

HEP OPSKRBA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/63 22 318
opskrba@hep.hr

HEP – TRGOVINA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/ 63 22 225

HEP-TOPLINARSTVO d.o.o.
10000 Zagreb, Miševečka 15 a
TELEFON: 01/ 60 09 555
toplinarstvo@hep.hr

HEP-PLIN d.o.o.
31000 Osijek, Cara Hadrijana 7
TELEFON: 031/ 24 48 88

HEP-OPSKRBA PLINOM d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/ 63 22 364

HEP ESCO d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/63 22 302
infohepesco@hep.hr

HEP – UPRAVLJANJE IMOVINOM d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/38 70 801

PROGRAM SAVA d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/36 52 056
info@zagrebnavasavi.hr

HEP TELEKOMUNIKACIJE d.o.o.
10000 Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
TELEFON: 01/63 22 111

HEP – NASTAVNO-OBRAZOVNI CENTAR
34330 Velika, Luke Ibrišimovića 9
TELEFON: 034/313 037

PLOMIN HOLDING d.o.o.
52234 Plomin, Plomin Luka 50
TELEFON: 052/ 86 33 47
plomin-holding@hep.hr

IZDAVAČ:

Hrvatska elektroprivreda d.d. (HEP d.d.) Zagreb
Ulica grada Vukovara 37
tel. 01/63 22 111
www.hep.hr

ZA IZDAVAČA:

Frane Barbarić

REALIZACIJA:

Sektor za korporativne komunikacije

DIREKTOR SEKTORA:

Ivica Žigić

UREDNIK:

Darko Alfirev

GRAFIČKO OBLIKOVANJE:

Bestias dizajn

TISAK:

Cerovski, Zagreb

ISSN 1332-4403