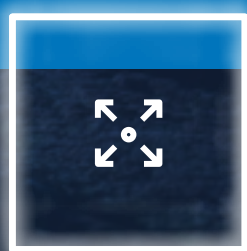




Elektro Celje

LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje
in Skupine Elektro Celje



Danes za jutri.

Za človeka in naravo.

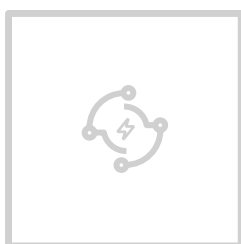
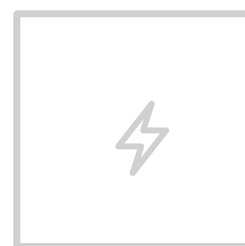
2017



Elektro Celje

LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje
in Skupine Elektro Celje



Danes za jutri.

Za človeka in naravo.

2017

KAZALO VSEBINE



UVOD	9	7.3.1 Zagotavljanje kakovosti oskrbe odjemalcev z EE in varnost obratovanja omrežja.....	45
01 POUČENJE POSLOVANJA DRUŽBE IN SKUPINE ELEKTRO CELJE	10	7.4 Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja	46
02 PISMO PREDSEDNIKA UPRAVE	12	7.4.1 Pričakovani razvoj informacijskega sistema.....	49
03 POROČILO NADZORNEGA SVETA	16	7.5 Poslovni cilji Skupine Elektro Celje	49
POSLOVNO POROČILO	20	08 POGOJI POSLOVANJA	50
04 PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV IN NAGRAD V LETU 2017 ..	22	8.1 Analiza gospodarskega okolja	50
4.1 Pomembni dogodki družbe Elektro Celje po koncu obračunskega obdobja	25	8.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na obseg porabe električne energije.....	50
05 UPRAVLJANJE IN VODENJE	26	8.1.2 Vpliv gospodarskega okolja, ponudbe in povpraševanja na ceno električne energije in drugih energentov.....	52
5.1 Izjava o upravljanju in vodenju družbe Elektro Celje	26	8.2 Zakonski in regulatorni okvir delovanja	53
06 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE	30	8.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca	55
6.1 Obvladujoča družba Elektro Celje	30	8.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstva odjemalca družbe Elektro Celje	55
6.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje.....	30	09 ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE	56
6.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje.....	32	9.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja	56
6.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje.....	33	9.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja.....	56
6.2 Odvisna družba ECE	34	9.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor.....	57
6.2.1 Osnovni podatki o družbi ECE.....	34	9.1.1.2 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja ..	58
6.2.2 Strateške usmeritve družbe ECE.....	34	9.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja.....	61
6.2.3 Poslovanje družbe ECE.....	35	9.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje.....	63
6.2.3.1 Nakup električne energije.....	35	9.1.4 Telekomunikacije.....	64
6.2.3.2 Prodaja električne energije.....	35	9.1.5 Dostop do omrežja in števčne meritve.....	65
6.2.3.3 Obnovljivi viri energije.....	36	9.1.5.1 Energetska bilanca.....	66
6.2.3.4 Zemeljski plin.....	36	9.1.5.1.1 Prezemna bilanca.....	66
6.2.3.5 Lesna biomasa.....	37	9.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije.....	67
6.3 Odvisna družba MHE – ELPRO	37	9.1.5.1.3 Odjemalci električne energije.....	67
6.3.1 Osnovni podatki o družbi MHE – ELPRO.....	38	9.1.5.2 Merilne naprave.....	68
6.3.2 Poslovanje družbe MHE – ELPRO.....	38	9.1.6 Obračun omrežnine.....	68
07 RAZVOJNA STRATEGIJA	42	9.2 Vzdrževanje in inženiring	68
7.1 Strateške usmeritve	42	9.2.1 Vzdrževanje.....	69
7.2 Strateški cilji in merila za uresničevanje strategije	44	9.2.2 Inženiring.....	71
7.3 Poslovni cilji družbe Elektro Celje	45	9.2.2.1 Projektiranje.....	71
		9.2.2.2 Investicije.....	72
		9.2.3 Tržne storitve družbe Elektro Celje.....	75

10 ANALIZA USPEŠNOSTI POSLOVANJA	78
10.1 Analiza uspešnosti poslovanja družbe Elektro Celje	78
10.1.1 Poslovni izid.....	78
10.1.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev.....	82
10.1.3 Izkaz denarnih tokov.....	83
10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje.....	84
10.2 Analiza uspešnosti poslovanja Skupine Elektro Celje	91
10.2.1 Poslovni izid.....	91
10.2.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev.....	94
10.2.3 Izkaz denarnih tokov.....	95
10.2.4 Kazalniki uspešnosti poslovanja Skupine Elektro Celje.....	95
11 ORGANIZACIJSKI RAZVOJ	102
11.1 Sistemi vodenja	102
11.2 Upravljanje s tveganji družbe Elektro Celje	103
11.2.1 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje.....	104
11.2.1.1 Skupine strateških tveganj.....	104
11.2.1.2 Skupine operativnih tveganj.....	105
11.2.1.3 Finančna tveganja.....	106
11.2.2 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v Skupini Elektro Celje.....	107
11.3 Notranja revizija	108
11.4 Korporativna integriteta in Etični kodeks	108
12 TRAJNOSTNI RAZVOJ	112
12.1 Vlaganja v raziskave in razvoj ter investicijska vlaganja	112
12.2 Družbeno-socialni vidik	114
12.2.1 Odgovornost do zaposlenih.....	114
12.2.1.1 Število in struktura zaposlenih.....	114
12.2.1.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih.....	116
12.2.1.3 Skrb za razvoj zaposlenih.....	117
12.2.2 Odgovornost do vlagateljev in finančne javnosti.....	119
12.2.3 Odgovornost do odjemalcev.....	119
12.2.4 Družbena odgovornost.....	121
12.3 Okoljski vidik.....	122

RAČUNOVODSKO POROČILO	124
------------------------------------	-----

13 POROČILI NEODVISNEGA REVIZORJA	126
--	-----

14 RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO CELJE	130
14.1 Bilanca stanja	130
14.2 Izkaz poslovnega izida	132
14.3 Izkaz vseobsegajočega donosa	133
14.4 Izkaz denarnih tokov	134
14.5 Izkaz gibanja kapitala	135

15 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	137
15.1 Poročajoča družba	137
15.2 Podlage za pripravo računovodskih izkazov	137
15.3 Pomembne računovodske usmeritve	139
15.4 Pojasnila postavk v bilanci stanja	147
15.4.1 Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev.....	147
15.4.2 Opredmetena osnovna sredstva.....	149
15.4.3 Dolgoročne finančne naložbe.....	151
15.4.4 Odložene terjatve za davek.....	152
15.4.5 Zaloge.....	153
15.4.6 Terjatve.....	153
15.4.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve.....	154
15.4.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve.....	155
15.4.7 Denarna sredstva.....	156
15.4.8 Aktivne časovne razmejitve.....	156
15.4.9 Kapital.....	157
15.4.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.....	157
15.4.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti.....	159
15.4.12 Odložene obveznosti za davek.....	160
15.4.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti.....	160
15.4.14 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve.....	161
15.4.15 Pogojne obveznosti.....	161
15.4.16 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca.....	162

KAZALO VSEBINE



15.5 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja	162
15.6 Pojasnila postavk v izkazu poslovnega izida	163
15.6.1 Čisti prihodki od prodaje	163
15.6.2 Usredstvene lastne storitve	163
15.6.3 Drugi poslovni prihodki	164
15.6.4 Stroški blaga, materiala in storitev	164
15.6.5 Stroški dela	165
15.6.6 Odpisi vrednosti	166
15.6.7 Drugi poslovni odhodki	166
15.6.8 Finančni prihodki iz deležev	166
15.6.9 Finančni prihodki iz danih posojil	166
15.6.10 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	167
15.6.11 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	167
15.6.12 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	167
15.6.13 Drugi prihodki	167
15.6.14 Drugi odhodki	167
15.6.15 Poslovni izid	167
15.6.16 Izkaz vseobsegajočega donosa	168
15.6.17 Davek od dobička	168
15.7 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov	168
15.7.1 Prejemki pri poslovanju	168
15.7.2 Izdatki pri poslovanju	168
15.7.3 Prejemki pri investiranju	168
15.7.4 Izdatki pri investiranju	169
15.7.5 Prejemki pri financiranju	169
15.7.6 Izdatki pri financiranju	169
15.8 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	169
15.9 Upravljanje finančnih tveganj	170
15.9.1 Kreditno tveganje	170
15.9.2 Tržno tveganje	171
15.9.3 Likvidnostno tveganje	172
15.9.4 Kapitalsko tveganje	173
15.10 Posli s povezanimi osebami	174
15.10.1 Povezave z družbami v skupini	174
15.10.2 Podatki o skupinah oseb	174
15.11 Razkritja po Energetskem zakonu	177
15.11.1 Bilanca stanja po dejavnostih	177
15.11.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih	184
15.11.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih	187
16 KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE	192
16.1 Konsolidirani izkaz finančnega položaja	192
16.2 Konsolidirani izkaz poslovnega izida	193
16.3 Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa	193
16.4 Konsolidirani izkaz denarnih tokov	194
16.5 Konsolidirani izkaz gibanja kapitala	195
17 POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	197
17.1 Poročevalska družba	197
17.2 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov	197
17.3 Pomembne računovodske usmeritve	199
17.4 Določanje poštene vrednosti	210
17.5 Sestava Skupine Elektro Celje	211
17.6 Neopredmetena sredstva	212
17.7 Opredmetena osnovna sredstva	213
17.8 Naložbene nepremičnine	215
17.9 Finančne naložbe	215
17.10 Zaloge	216
17.11 Poslovne terjatve	216
17.11.1 Dolgoročne poslovne terjatve	216
17.11.2 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in druge poslovne terjatve	217
17.12 Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	218
17.13 Kapital in rezerve	218
17.14 Rezervacije	220
17.15 Dolgoročno odloženi prihodki	221
17.16 Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	222
17.17 Dolgoročne poslovne obveznosti	223
17.18 Kratkoročne poslovne in druge obveznosti	223
17.19 Pogojne obveznosti	224
17.20 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca	224
17.21 Sredstva, prejeta in dana v najem	224
17.22 Določanje poštene vrednosti	225

17.23 Pomembni dogodki po datumu izkaza finančnega položaja skupine	227
17.24 Čisti prihodki od prodaje	227
17.25 Usredstveni lastni proizvodi	227
17.26 Drugi poslovni prihodki	228
17.27 Stroški porabljenega materiala in storitev	228
17.28 Stroški dela	229
17.29 Amortizacija	229
17.30 Prevrednotovalni poslovni odhodki	230
17.31 Drugi poslovni odhodki	230
17.32 Finančni prihodki in odhodki	230
17.33 Davek od dobička	231
17.33.1 Odložene terjatve za davek	231
17.33.2 Odložene obveznosti za davek	232
17.34 Dobiček na delnico	232
17.35 Pojasnila postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov	233
17.35.1 Prejemki pri poslovanju	233
17.35.2 Izdatki pri poslovanju	233
17.35.3 Prejemki pri naložbenju	233
17.35.4 Izdatki pri naložbenju	233
17.35.5 Prejemki pri financiranju	233
17.35.6 Izdatki pri financiranju	233
17.36 Upravljanje finančnih tveganj	234
17.36.1 Kreditno tveganje	234
17.36.2 Tržno tveganje	236
17.36.3 Likvidnostno tveganje	236
17.36.4 Kapitalsko tveganje	237
17.37 Posli s povezanimi osebami	238
17.37.1 Povezave z lastniki	238
17.37.2 Povezave obvladujoče družbe z odvisnimi družbami v skupini	238
17.37.3 Podatki o skupinah fizičnih oseb	239
17.38 Stroški revizorja	242
18 IZJAVA UPRAVE	243
SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC	244



→ Decentralizacija

Odjemalci postajajo aktivni soudeleženci energetskega kroga, kar zahteva znatno koordinacijo v elektroenergetskem sistemu. Proizvodnja električne energije se vse bolj spreminja od tradicionalnih virov k proizvodnji iz obnovljivih virov energije.

POUDARKI POSLOVANJA

družbe in Skupine Elektro Celje

Družba Elektro Celje

+8,0 %



BRUTO
DOBIČEK
10 MIO EUR

+9,6 %



CAPEX V ČISTIH PRIHODKIH
OD PRODAJE
44,4 %

+10,3 %



REALIZIRANE
INVESTICIJE
22,1 MIO EUR

Število merilnih mest daljinskega odčitavanja

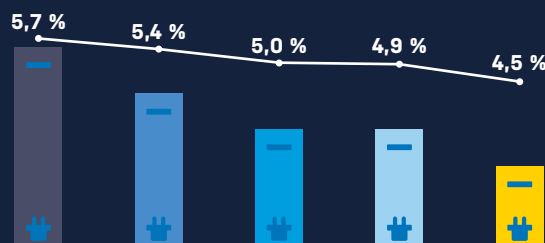
54.640 70.740 90.018 107.408 122.403



2013 2014 2015 2016 2017

Izgube električne energije v omrežju (MWh)

106.722 100.613 95.857 95.823 90.870



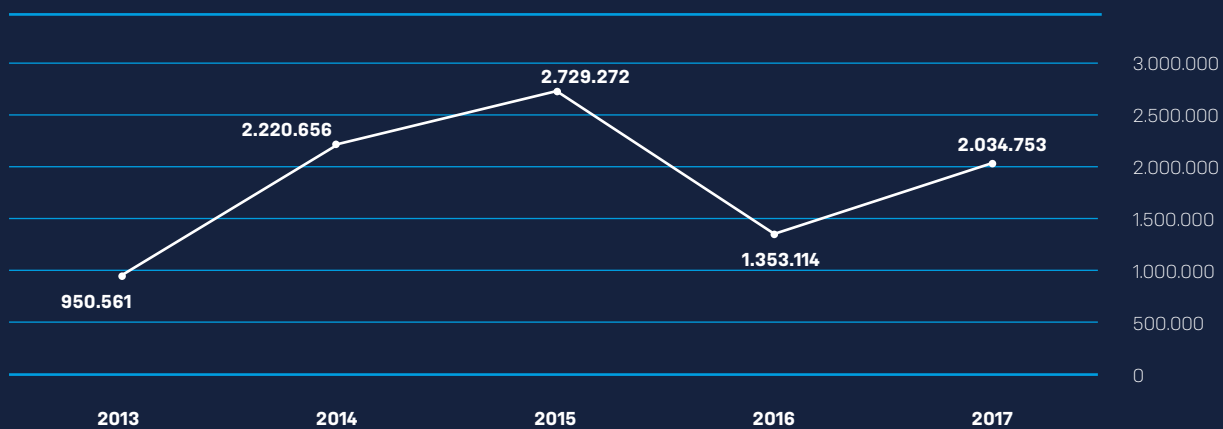
2013 2014 2015 2016 2017

Družba Elektro Celje (v EUR)	2013	2014	2015	2016	2017
EBIT	7.802.081	9.749.430	8.539.422	9.518.167	8.688.934
EBITDA	26.450.230	29.124.466	26.639.589	27.596.970	26.982.023
EBITDA marža	38,1 %	40,3 %	38,4 %	42,6 %	41,1 %
DODANA VREDNOST	45.685.077	48.943.645	47.732.674	49.345.560	48.958.649
ČISTI DOBIČEK	5.580.713	8.841.612	6.808.482	9.435.710	9.062.759
KAPITAL	186.467.766	192.935.102	196.443.080	200.929.373	207.146.133
SREDSTVA	262.241.480	264.813.515	272.260.993	276.059.990	279.697.695
Realizirane investicije	24.510.162	23.123.000	21.765.222	20.072.117	22.140.904
Distribuirana električna energija	1.882.792	1.868.300	1.928.787	1.944.411	2.001.430
Število odjemalcev	168.865	169.414	170.006	170.688	171.340

Skupina Elektro Celje



Čisti dobiček odvisne družbe ECE



Skupina Elektro Celje (v EUR)	2013	2014	2015	2016	2017
PRIHODKI OD PRODAJE	156.542.174	140.389.018	162.405.192	182.114.244	178.141.232
DODANA VREDNOST	48.783.276	54.553.794	54.680.314	55.176.463	54.971.932
ČISTI DOBIČEK	6.639.381	10.733.939	10.233.231	10.747.578	9.843.544
KAPITAL	188.478.584	196.839.551	207.638.928	213.314.562	219.770.154
SREDSTVA	283.699.999	285.713.412	312.244.544	314.273.205	318.122.910

PISMO predsednika uprave

02



REZULTATI POTRJUJEJO DOBRO DELO DRUŽBE ELEKTRO CELJE

Delniška družba Elektro Celje je pri poslovanju upoštevala ključne cilje upravljavca SDH, d. d., pri upravljanju naložb elektrodistribucijskih podjetij v letu 2017. Dela smo izvajali skladno s potrjenim Načrtom poslovanja in ustvarili letni **dobiček pred obdavčitvijo v višini 10 mio EUR**. Investicije smo realizirali v višini 22,1 mio EUR, električno energijo pa distribuirali 171.340 gospodinjstvom in poslovnim odjemalcem. Uporabnikom distribucijskega omrežja smo dobavili 2.001 GWh električne energije. Izgube električne energije v distribucijskem omrežju so v letu 2017 znašale 4,54 % distribuiranih količin, kar je bolje od načrtovanih (4,92 %).

Dobro sodelovanje z vplivnimi javnostmi

V Elektru Celje o vsebinah, ki so povezane z regulativo in zakonodajo, ter o urejanju odnosov med različnimi institucijami redno in odprto komuniciramo s ključnimi vplivnimi javnostmi. Mednje sodijo vladne ustanove Republike Slovenije kot večinskega lastnika podjetja, resorna ministrstva in druge pomembne institucije, kot so SODO d. o. o., Agencija za energijo, Slovenski državni holding in druge. V juliju nas je obiskal Zdravko Počivalšek, **minister za gospodarski razvoj in tehnologijo**. Pogovor je potekal o poslovanju in razvojnih načrtih družbe Elektro Celje. Poseben poudarek je bil na investicijah, povezanih z razvojem gospodarstva na Koroškem, predvsem o aktivnostih družbe v zvezi z izvajanjem naložbe družb LEK in TAB ter drugih gospodarskih subjektov na našem območju delovanja. V sklopu

srečanja smo ministru predstavili dejavnosti družbe in razvojni načrt za zagotavljanje stabilne oskrbe gospodarstva in prebivalstva z električno energijo na oskrbnem področju družbe Elektro Celje.

Najobsežnejši investiciji v omrežje sta bili kabliranje daljnovodov Ravne – Mežica in Ljubno – Nazarje

Na območju celotne Mežiške doline gradimo hrbtenično distribucijsko omrežje 20 kV, ki bo energetsko zadoščalo potrebam oskrbe z električno energijo največjih industrijskih odjemalcev, kot sta TAB Mežica in Lek v Prevaljah. Na lokaciji med Ravnami na Koroškem in Prevaljami pa dodatno v isti trasi gradimo več 20 kV kablinskih sistemov, ki bodo povezani na že izgrajeno distribucijsko omrežje.

Z namenom sledenja potreb poslovnega odjemalca KLS Ljubno, ki v prihodnosti načrtuje povečanje odjema električne energije, pa tudi zaradi izboljšanja zanesljivosti napajanja z električno energijo na širšem območju Ljubnega in Zgornje Savinjske doline je bila sprejeta odločitev, da se opusti obstoječi **daljnovod 2 x 20 kV Nazarje – Ljubno**. Omenjeni daljnovod smo nadomestili z 20 kV kablovodi. Istočasno smo zaradi kabliranja izvedli izgradnjo ene nove, petih nadomestnih in preureditev dveh obstoječih transformatorskih postaj 20/0,4 kV.

Digitalna transformacija

V Elektru Celje se z digitalno transformacijo in posledično s spreminjanjem poslovnega modela poslovanja ukvarjamo že nekaj let. Obnovljivi viri energije, e-mobilnost, avtomatizacija distribucijskega omrežja in uporaba sodobnih merilnih naprav pri odjemalcih sprožajo procese zbiranja, obdelave in izmenjave podatkov, na podlagi katerih izvajamo tehnološko optimizacijo delovanja distribucijskega omrežja ter povečujemo njegovo učinkovitost, ki se odraža tudi v ekonomiki njegovega delovanja. Ob tem je pomembno spoznanje, da so pridobljeni podatki lahko tudi tržno blago in nova poslovna priložnost za našo družbo ter hkrati za uporabnike distribucijskega omrežja. Ti s pomočjo strukturiranih podatkov pridobijo možnost upravljati svojo porabo na njim primeren in razumljiv način.

Ker se zavedamo kompleksnosti digitalizacije in sprememb, ki se v družbi že dogajajo, smo v Elektru Celju pristopili tudi k **projektu prenove informacijskega sistema** z implementacijo dveh novih sodobnih programov (Microsoft Dynamics AX in EAM IBM Maximo), s pomočjo katerih bo družba sposobna obvladovati elektroenergetsko infrastrukturo in hitro spreminjajoče se poslovne procese. Prvi projekt se nanaša na vzpostavitev celovitega informacijskega sistema za podporo poslovanju, z drugim pro-

jektom pa načrtujemo in vzpostavljamo sistem za upravljanje s sredstvi v celotnem življenjskem ciklu.

Vloga distribucije v energetskem konceptu Slovenije

Energetski koncept Slovenije je dokument, ki ga naša država nujno potrebuje. Z njim bodo začrtane smernice razvoja slovenske energetike za naslednjih 40 let in s tem pot strateškim naložbam, ki bodo lahko pripeljale do zelenega cilja, tj. do nizkoogljične družbe. Pri oblikovanju dokumenta smo v elektrodistribucijskih podjetjih zavzeli proaktivno držo, saj smo prepričani, da sta to naša dolžnost in odgovornost. Septembra smo organizirali skupno tiskovno konferenco, na kateri smo predstavili izzive in razvojno usmerjenost distribucijskih podjetij. Spregovorili smo o širini in pomenu distribucijskega sistema, predvsem pa izpostavili priložnosti, ki jih Energetski koncept Slovenije prinaša. Distribucijska omrežja, ki so v lasti in upravljanju elektrodistribucijskih podjetij, morajo zagotavljati zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo. Hkrati so tudi tista, ki postavljajo osnovne pogoje za kakovostno bivanje državljanov in nadaljnji razvoj države. Za zagotavljanje nemotene oskrbe odjemalcev in nadaljnji razvoj elektrodistribucijskega sistema je ključnega pomena stabilno, robustno in napredno elektroenergetsko distribucijsko omrežje, ki mora biti redno vzdrževano in ustrezno načrtovano glede na potrebe in posebnosti lokalnega okolja. Tega se v Elektru Celje dobro zavedamo in to poslanstvo dnevno uresničujemo, zato krepimo sodelovanje v mednarodnih projektih.

Sodelovanje v mednarodnih projektih

Sodelujemo v dveh mednarodnih projektih. Prvi je **slovensko-japonski projekt pametnih omrežij**, v okviru katerega vzpostavljamo napredne funkcionalnosti, ki bodo omogočale boljšo koordinacijo med deležniki

v elektroenergetskem sistemu in učinkovitejše obratovanje sistema. Iskanje odgovorov in preizkušanje potencialnih rešitev na navedene izzive predstavlja glavno motivacijo za izvajanje projekta NEDO. Ta pokriva širok spekter ukrepov, ki jih želimo zelo natančno in ciljno preizkusiti na realnem poligonu distribucijskega omrežja. Ključna vloga Elektra Celja je zagotoviti obratovanje omrežja z demonstracijsko opremo in informacijskimi rešitvami ter skupaj z drugimi deležniki ovrednotiti uporabljeno rešitev. Trenutno je projekt v zaključni fazi montaže opreme v SN in NN omrežju.

V okviru slovensko-japonskega projekta pametnih omrežij sodelujemo z japonsko agencijo NEDO ter družbama ELES, d. o. o., in Kolektor Sisteh, d. o. o. V novembru smo predstavili prvi vgrajeni regulacijski transformator slovenskega proizvajalca na elektrodistribucijskem omrežju, ki ga oskrbuje Elektro Celje. Pri projektu preizkušamo naprednejše tehnologije pri distribuciji in upravljanju z električno energijo ter na ta način povečujemo agilnost družbe Elektro Celje. Omenjena vlaganja v raziskave in razvoj, tudi na mednarodni ravni, potrjujejo uspešno uvažanje novih tehnologij in obvladovanje tveganja razvoja. S pomočjo regulacijskega transformatorja in koordinirane regulacije napetosti bomo lahko kakovostno vplivali na napetostne razmere v nizkonapetostnem omrežju ter na ta način omogočili vključevanje večjega deleža razpršenih virov.

Drugi projekt je **evropski projekt Flex4Grid**, ki se izvaja v okviru programa Obzorje 2020. Projekt Flex4Grid je osredotočen na razvoj odprtega tehnološkega sistema za upravljanje podatkov in zagotavljanje storitev, ki bodo omogočale upravljanje prožnosti oz. fleksibilnosti uporabnikov distribucijskega omrežja, tako pri porabi kot tudi pri proizvodnji električne energije. V ta namen smo v projekt vključili 800 odjemalcev, ki smo jim dobavili pametne komplete, s pomo-

čjo katerih uporabniki prek mobilne naprave krmilijo in spremljajo stanje porabe električne energije lastnih gospodinjskih aparatov. Projekt smo v sodelovanju z AE uspešno nadgradili z uvedbo pilotne konične kritične tarife, katere namen je regulacija oz. zmanjševanje konične kritične moči pri okoli 800 končnih uporabnikih.

Havarijsko stanje

Leto 2017 nam bo ostalo v spominu po snegolomu in vetrolomu, ki sta nas prizadela v decembru. Moker in težak sneg je skupaj z močnim vetrom povzročil številne poškodbe na distribu-

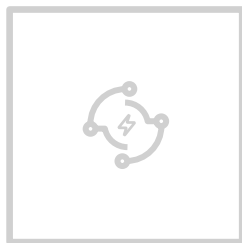
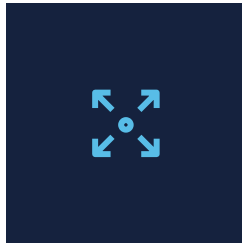
cijskem omrežju. Največ poškodb je bilo na območju distribucijskih enot Slovenj Gradec, Velenje in Celje. Brez oskrbe z električno energijo je bilo 10.700 odjemalcev. Zaradi obsežnosti poškodb smo v družbi Elektro Celje razglasili havarijsko stanje. Na terenu so bile vse naše elektromontažne skupine, ki so odpravljale napake na elektroenergetskem omrežju. Večje napake nam je uspelo odpraviti v petih dneh, glavnini odjemalcev pa smo zagotovili električno energijo, brez napajanja z agregati, v desetih dneh. Sanacija omrežja bo zaradi zahtevnosti terena potekala dlje časa. Na

terenu iščemo nove tehnične rešitve, predvsem v smislu pokablitev električnega omrežja, ki se bodo odražale v dolgoročnih izboljšavah.

Vsem zaposlenim v družbi Elektro Celje se zahvaljujem za njihov prispevek k doseženim rezultatom, še posebej pa vsem tistim, ki so, s požrtvovalnim delom in odrekanjem, pripomogli k odpravi posledic havarijskega stanja.

mag. Boris Kupec,
predsednik uprave





03 POROČILO NADZORNEGA SVETA

I. UVOD

Nadzorni svet je v letu 2017 nadziral poslovanje družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje v skladu z zakonskimi predpisi, statutom družbe, Poslovníkom o delu nadzornega sveta, Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, priporočili upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije ter drugimi priporočili dobre prakse korporativnega upravljanja. Redno se je seznanjal s poročili o poslovanju družbe in drugimi ključnimi aktivnostmi družbe, sprejemal ustrezne sklepe ter spremljal njihovo realizacijo.

II. SPLOŠNI PODATKI

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., je v letu 2017 deloval v šestčlanski sestavi, v kateri so bili štirje predstavniki delničarjev in dva predstavnika zaposlenih. Zaradi izteka štiriletnega mandata trem članom nadzornega sveta se je sestava nadzornega sveta v letu 2017 spremenila.

V letu 2017 so v nadzornem svetu delovali:

Štirje predstavniki delničarjev:

- dmag. Mirjan Trampuž, univ. dipl. inž. el., predsednik NS do 26. 8. 2017, član NS od 27. 8. 2017 in namestnik predsednice NS od 7. 9. 2017
- mag. Rosana Dražnik, članica NS od 27. 8. 2017 in predsednica NS od 7. 9. 2017
- mag. Miha Kerin, član NS
- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., članica NS do 26. 8. 2017
- Mitja Vatovec, dipl. ekon., namestnik predsednika NS do 29. 8. 2017
- mag. Drago Štefe, član NS od 30. 8. 2017

ter dva predstavnika zaposlenih:

- Tomislav Pajić, dipl. inž. energetike, član NS
- Boris Počivavšek, elektrotehnik energetik, član NS

Nadzorni svet je imel v letu 2017 devet rednih in šest korespondenčnih sej.

Komisije nadzornega sveta

Revizijska komisija

Sestava revizijske komisije je tričlanska in se je med letom spremenila. Revizijska komisija je svoje delo opravljala v naslednji sestavi:

- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., predsednica (do 26. 8. 2017)
- dmag. Mirjan Trampuž, član (do 26. 8. 2017)
- mag. Miha Kerin, predsednik RK NS (od 7. 9. 2017)
- Darinka Virant, univ. dipl. ekon., zunanja neodvisna strokovna članica revizijske komisije s področja računovodstva in financ (ki je v letu 2017 nadaljevala z delom v RK NS)
- mag. Ignac Dolenšek, zunanji neodvisni strokovni član revizijske komisije s področja računovodstva in financ (od 19. 10. 2017)

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na sedmih rednih sejah, medtem ko korespondenčnih sej revizijske komisije ni bilo.

Kadrovska komisija

Nadzorni svet je na seji dne 19. 10. 2017 na novo ustanovil tričlansko kadrovska komisijo nadzornega sveta ter dne 14. 12. 2017 za predsednika imenoval mag. Draga Štefeta, za člana kot predstavnika delavcev Tomislava Pajića in za članico kot predstavnicu kapitala mag. Rosano Dražnik. Naloge kadrovske komisije nadzornega sveta obsegajo predvsem:

- strokovno pomoč nadzornemu sve-

- tu pri pripravi in izvedbi razpisa in izbora predsednika uprave ter oblikovanje predloga pogodbe o zaposlitvi in politike prejemkov uprave;
- strokovno pomoč pri vrednotenju dela uprave oz. ocenjevanja in nagrajevanja uprave ter pri odločitvah nadzornega sveta v primeru preizkusa razlogov za odpoklic predsednika, kadar ti nastopijo;
- podporo pri samoocenjevanju dela nadzornega sveta in skrb za izobraževanje članov nadzornega sveta.

Kadrovska komisija nadzornega sveta v letu 2017 ni imela sej.

Stroški za delovanje nadzornega sveta, revizijske in kadrovske komisije so sestavljeni iz plačil za opravljanje funkcije, sejin, stroškov za izobraževanje in službenih poti v skladu s sklepi skupščine ter so razkriti v poglavju 15.10.2 letnega poročila družbe za leto 2017. Z neodvisnima članoma revizijske komisije je bila sklenjena pogodba o sodelovanju ob upoštevanju kriterijev in priporočil upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije.

III. NADZOROVANJE POSLOVANJA IN VODENJA DRUŽBE

V okviru temeljne naloge odgovornega nadzora vodenja poslovanja družbe je nadzorni svet spremljal doseganje načrtovanih ciljev in gospodarnost poslovanja družbe. Posebno pozornost je namenil razvojnim usmeritvam družbe ter s svojo proaktivnostjo in priporočili v družbi nadaljeval ohranjanje korporativnega upravljanja na najvišji ravni.

Na podlagi poročil in informacij, ki jih je pripravila uprava, sta bila nadzornemu svetu omogočena učinkovito izvajanje nadzora in kompetentno sprejemanje sklepov. Uprava je upoštevala

in uresničevala priporočila, navodila in sklepe nadzornega sveta ter redno pripravljala poročila o njihovem izvrševanju. V skladu z določili statuta je nadzorni svet podal posamezna soglasja na posle uprave. Na sejah se je še posebej posvetil naslednjim nalogam in posameznim področjem poslovanja družbe:

Strateško načrtovanje in poslovna odličnost

- Spremljal je realizacijo strateških ciljev, opredeljenih s Strateškim poslovnim načrtom družbe za obdobje 2015-2018, in dne 18. 4. 2017 potrdil nov Strateški poslovni načrt za obdobje 2017-2020.
- Po tem, ko je družbo že usmeril v postopke doseganja poslovne odličnosti, je imenoval pooblaščenca za spremljanje poteka aktivnosti in rezultatov aktivnosti za uspešno sodelovanje na razpisu za poslovno odličnost 2020.

Nadzorovanje poslovanja

- Seznanjal se je s četrletnimi poročili o poslovanju družbe Elektro Celje, d. d., ter družb ECE d. o. o., in MHE – ELPRO d. o. o., ki sta v Skupini Elektro Celje, z obvladovanjem denarnega toka, stanjem terjatev in obveznosti ter pravnimi zadevami, še posebej pozorno pa je spremljal kazalnike uspešnosti poslovanja.
- Seznanjal se je s polletnimi poročili o upravljanju s tveganji v družbi Elektro Celje, d. d., ter opozarjal na prepoznavanje in obvladovanje tveganj po posameznih poslovnih področjih.
- Dal je soglasje na vsebino Rebalansa načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2017 z izhodišči za leti 2018 in 2019.

- Dal je soglasje na vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2018 z izhodišči za leti 2019 in 2020.
- Spremljal je izvedbo programa odkupa lastnih delnic.
- Seznanil se je s poročilom o odprodaji elementov 110 kV omrežja družbi Eles.
- Spremljal je posledice havarij konec leta 2017 in upravi izrazil podporo za sprejetje ukrepov za odpravo posledic.

Organiziranosti družbe

- Spremljal je preurejanje poslovnih procesov, predvsem procese naročil, nabave, pooblastil in področja kadrov. Ugotovil je, da procesni pristop še ni na ustreznih ravni, zato je priporočal izboljšave in opozarjal na morebitna možna tveganja.
- Spremljal je aktivnosti o možnostih povezovanja hčerinskih družb s strateškimi partnerji.

Digitalizacija

- Posebej pozorno je spremljal pripravo na uvedbo novega poslovno-informacijskega sistema (ERP) Microsoft Dynamics AX in Maximo.

Pogodbe

- Podeljeval je soglasja za sklenitev pomembnejših poslov v skladu z določili statuta družbe.

Notranja revizija

- Podal je soglasje k načrtu delovanja notranjerevizijske dejavnosti za leto 2017, večletnemu načrtu dela notranje revizije in predlogu Temeljne listine notranjerevizijske dejavnosti ter pregledal letno poročilo notranjerevizijske dejavnosti za leto 2016.

Skupščina

- Potrdil je letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2016 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter sprejel poročilo o preveritvi letnega poročila.
- Predlagal je skupščini družbe, da za pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2017 imenuje revizijsko družbo BDO Revizija, d. o. o., in z njo sklenil pogodbo.
- Predlagal je skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2016, ter podprl tudi predlog uprave o razdelitvi bilančnega dobička.

Korporativno upravljanje

- Nadzorni svet je v skladu z ZGD-1 poskrbel, da so prejemki uprave v ustreznem sorazmerju z nalogami uprave in s finančnim stanjem družbe ter v skladu z ZPPOGD.
- Noveliral je Politiko upravljanja, ki predstavlja okvir upravljanja družbe, v njej pa se nadzorni svet in uprava znotraj zakonskih in statutarjih določb zavezujeta in razkrivata, kako bosta nadzirala in vodila družbo.
- Glede na sprejeti kompetenčni profil za člane nadzornega sveta družbe z vidika optimalne velikosti in sestave NS je skupščini družbe predlagal imenovanje treh članov nadzornega sveta, ki se jim je iztekel mandat.
- Prenovil je vsebine poslovnika o delu revizijske komisije in sprejel poslovnik o delu kadrovske komisije.
- Sprejel je politiko obnove revizijskega posla za največ pet let.
- Seznanjal se je s poročili o izvajanju korporativne integritete, poročili pooblaščenca za korporativno integriteto in komunikacijskim načrtom promocije Etičnega kodeksa.

IV. REVIZIJSKA KOMISIJA NADZORNEGA SVETA

Revizijska komisija je pred sejami nadzornega sveta pregledala poročila o poslovanju za obdobje poročanja ter izdelala mnenje za nadzorni svet in priporočila za upravo. Pri svojem delu je tesno sodelovala z notranjo revizijo. Na sejah je redno obravnavala področje računovodskega poročanja ter sistem notranjih kontrol in sistem za obvladovanje tveganj. Obravnavala je posamezna poročila notranje revizije, o stanju terjatev in obveznosti ter bolj podrobno pregledovala posamezne ključne procese in posle.

Revizijska komisija je izpeljala ločeni srečanja brez prisotnosti uprave z notranjim in zunanjim revizorjem. Sodelovala je pri izboru izvajalca revizije računovodskih izkazov, s katerimi je opravila več razgovorov, pregledala nerevidirano in revidirano letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter oblikovala mnenje za nadzorni svet.

Revizijska komisija je o svojem delu poročala nadzornemu svetu in pri točkah, ki jih je obravnavala, pojasnila svoj vidik in priporočila, ki jih je oblikovala. Vsi člani nadzornega sveta prejemajo zapisnike sej Revizijske komisije, kar zagotavlja transparentnost delovanja in večjo učinkovitost dela nadzornega sveta. Samoocenitev delovanja revizijske komisije za leto 2017 zaradi spremembe članstva v jeseni 2017 ni bila izvedena, opravljena bo v maju 2018.

Revizijska komisija NS EC je nadzornemu svetu podala predlog, da sprejme dve usmeritvi o izboru zunanjega revizorja, in sicer, da se v primeru pozitivne ocene dela revizorja računovodskih izkazov obnovi revizijski posel vsaj tri leta zapored do največ pet let ter da je pogostost zbiranja ponudb za izvedbo zakonsko predpisanih revizijskih pregledov zunanjih revizorjev najmanj pet let. Nadzorni

svet je sprejel sklep, s katerim je potrdil navedeni usmeritvi.

V. SESTAVA NADZORNEGA SVETA IN SAMOOCENA

Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so bili izbrani na podlagi strukturiranega nominacijsko akreditacijskega postopka SDH, d. d. Nato jih je z izvolitvijo potrdila skupščina delničarjev, predstavnika zaposlenih pa sta bila izvoljena na svetu delavcev.

Vsi člani nadzornega sveta poleg zakonskih meril izpolnjujejo tudi zahteve Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države. Člani nadzornega sveta imajo ustrezno izobrazbo, strokovna znanja, delovne izkušnje in veščine ter niso z družbo v pomembnem potencialnem navzkrižju interesov. V sestavi nadzornega sveta sta zagotovljeni zastopnost različnih strokovnih kompetenc ter komplementarnost znanj in veščin. K delovanju nadzornega sveta s svojimi dolgoletnimi izkušnjami in specifičnimi znanji s področja elektrodistribucije ter s poznavanjem razmer v družbi prispevata tudi predstavnika zaposlenih.

Člani odgovorno, strokovno in profesionalno nadzirajo delo uprave družbe ter se pri tem osebno angažirajo. Pri opravljanju funkcije so člani neodvisni, objektivni in samostojni, pri delu upoštevajo interes družbe ter sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse. Odlikujeta jih osebna integriteta in poslovna etičnost. Vsi člani so tudi podpisali izjave o neodvisnosti in odsotnosti navzkrižja interesov, ki so objavljene na spletni strani družbe.

Člani nadzornega sveta se samoiniciativno izobražujejo in usposablajo na strokovnih področjih, ki so vsebinsko povezana z opravljanjem funkcije nadzora poslovanja družbe, ter se redno udeležujejo izobraževalnih srečanj, ki jih organizira SDH. Prav tako spre-

mljajo spremembe zakonodaje, sledijo aktualnim dogodkom, pomembnim za poslovanje družbe, ali so na njih prisotni.

Nadzorni svet je nadaljeval prakso preteklih let ter izvedel samoocenitev oz. vrednotenje učinkovitosti dela z namenom izboljšanja učinkovitosti, komunikacije in kakovosti dela nadzornega sveta in revizijske komisije, pa tudi izboljšanja poslovne prakse. Uporabljena je bila metodologija Združenja nadzornikov Slovenije. Skupna ocena samoocenitve je bila višja kot predhodno leto. Rezultati kažejo, da nadzorni svet dela dobro, na področjih, kjer so še priložnosti za izboljšave, bodo sprejeti ukrepi, da bi se stanje še izboljšalo.

VI. SPREMLJANJE POSLOVANJA DRUŽBE IN SKUPINE PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Po zaključku poslovnega leta 2017 je bila posebna pozornost nadzornega sveta namenjena poteku prehoda na nov informacijski sistem, delu v informacijskih sistemih Microsoft Dynamics AX in Maximo, področju obvladovanja tveganj, korporativne integritete in notranjerevizijske dejavnosti, seznanitvi z letnim načrtom upravljanja SDH, d. d., in stanjem pri odkupu lastnih delnic, obravnavi letnega poročila družbe za leto 2017 ter spremljanju zaključne faze revidiranja računovodskih izkazov za leto 2017.

VII. PREGLED IN POTRDI TEV LETNEGA POROČILA

Nadzorni svet je revidirano Letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2017 obravnaval na 4. redni seji dne 14. 5. 2018.

Revidiranje letnega poročila je opravila pooblaščenca revizijska družba BDO revizija, d. o. o., prav tako je bilo revidiranje opravljeno tudi za hčerinsko

družbo ECE d. o. o. Revizijska družba je dne 26. 4. 2018 izdala pozitivno mnenje na Letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., in pozitivno mnenje na konsolidirano Letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2017.

Skladno z dobro prakso je revizijska komisija pred sejo nadzornega sveta z vso potrebno pozornostjo obravnavala revidirano letno poročilo za leto 2017, vključno z revizijskim poročilom. Nadzornemu svetu je podala predlog, da ga potrdi, pa tudi predlog, da NS sprejeme pozitivno stališče na poročilo revizorja.

Nadzorni svet je ugotovil, da je Letno poročilo družbe Elektro Celje za leto 2017, ki ga je pripravila uprava in preveril revizor, sestavljeno jasno in pregledno ter v skladu z določbami ZGD-1, s slovenskimi računovodskimi standardi za družbo in mednarodnimi standardi za Skupino Elektro Celje.

Nadzorni svet meni, da letno poročilo družbe in Skupine Elektro Celje daje verodostojen odraz poslovanja družb v preteklem poslovnem letu ter podaja resničen in pošten prikaz finančnega položaja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje na dan 31. 12. 2017, njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2017.

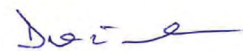
Zato na podlagi lastne preveritve letnih poročil, pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2017 in poročila revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2017 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje:

- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., po končni preveritvi letnih poročil nima nobenih pripomb ter potrjuje Letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2017 in Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2017.

- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2017, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom ter izdelano na podlagi skrbnega in celovitega pregleda poslovanja in letnih poročil družb v skupini.
- nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2017, saj ocenjuje, da je družba poslovala v skladu z načrtanimi cilji ter planom za leto 2017.
- nadzorni svet sprejme Poročilo nadzornega sveta o preveritvi Letnega poročila družbe in konsolidiranega letnega poročila za leto 2017.

Celje, 14. 5.2018

mag. Rosana Dražnik,
predsednica nadzornega sveta





→ **Obnovljivi viri energije**

Prihodnost energetske oskrbe z električno energijo bo temeljila na premiku od tradicionalnih virov energije k obnovljivim virom energije z neomejenim potencialom uporabe.

**P O S L O V N O
P O R O Č I L O**



04 PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV IN NAGRAD V LETU 2017

01

Januar

- S 1. 1. 2017 se je shema organiziranosti družbe Elektro Celje nekoliko spremenila, predvsem z namenom obvladovanja in hitrejšega prilagajanja spremembam v okolju, v katerem deluje družba. Pomembno je, da so vodstvo in zaposleni sposobni predvidevati ali zaznavati spremembe v okolju ter temu ustrezno prilagoditi delovanje podjetja.

02

Februar

- S sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO d. o. o., je bil podpisan Aneks št. 5 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za distribucijskega operaterja.

03

Marec

- Z Informatiko, d. d., je bila podpisana pogodba za uvajanje sistema EAM (Enterprise Asset Management): Maximo.

04

April

- Družba Elektro Celje je sodelovala na 3. strateški konferenci elektrodistribucije Slovenije, kjer je v sodelovanju z drugimi EDP-ji v ospredje postavila digitalizacijo in z njo prihajajoče izzive.
- Izdelan je bil Strateški poslovni načrt Elektra Celje, d. d., za obdobje 2017-2020.

05

Maj

- Podpisana je bila pogodba z družbo Hitachi za del storitev Elektra Celje, d. d., v projektu NEDO.

06

Julij

- Izvedena je bila 22. redna seja skupščine Elektra Celje, d. d., na kateri so se delničarji seznanili s poslovanjem družbe v letu 2016 ter poročili uprave in nadzornega sveta družbe. Delničarji so odločali tudi o uporabi bilančnega dobička za leto 2016, podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za opravljeno delo v preteklem letu ter imenovanju pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2017.
- Delničarji družbe so za naslednje štiriletno mandatno obdobje, z začetkom mandata 27. 8. 2017, izvolili člana nadzornega sveta, dmag. Mirjana Trampuža in mag. Rosano Dražnik ter, z začetkom mandata 30. 8. 2017 mag. Draga Štefeta.
- Družba Elektro Celje je kupila 6,32 % poslovnega deleža družbe Stelkom, d. o. o.
- Po soglasju nadzornega sveta je predsednik uprave podpisal Pismo o nameri z družbo HSE, d. o. o., o povezovanju skupin HSE, Elektro Celje, Elektro Gorenjska in Elektro Primorska oz. skupine HSE, družbe ECE d. o. o., in E 3, d. o. o. (odvisna družba Elektro Primorska, d. d.), kar bo zagotovilo sinergijske učinke podpisnikom tega pisma oz. njihovim odvisnim družbam in korist kupcem električne energije.

07

Avgust

- Družbo Elektro Celje je obiskal Zdravko Počivalšek, minister za gospodarski razvoj in tehnologijo. Sprejel ga je mag. Boris Kupec, predsednik uprave družbe Elektro Celje, s sodelavci. Pogovor je potekal o poslovanju in razvojnih načrtih družbe Elektro Celje. Poseben poudarek je bil na investicijah, povezanih z razvojem gospodarstva na Koroškem, pri čemer je ministrstvo želelo biti posebej informirano o aktivnostih družbe, realizaciji investicije 2 x 20 kV kablovod Ravne – Mežica in izvajanju naložb družb LEK in TAB ter drugih gospodarskih subjektih na našem območju delovanja.

08

September

- Na novinarski konferenci predstavnikov GIZ za distribucijo električne energije, ki je potekala 13. septembra 2017, je pet predsednikov uprav elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji izpostavilo razvojno vlogo in pomen elektrodistribucijskih podjetij za uresničevanje strategije Republike Slovenije ter predstavilo predloge za oblikovanje razvojno vzdržnega in uresničljivega **Energetskega koncepta Slovenije**. Distribucijska omrežja morajo zagotavljati zanesljivo in kakovostno oskrbo z elektriko, hkrati pa so tista, ki zagotavljajo kakovostno bivanje državljanov in nadaljnji razvoj države. Spregovorili so o širini in pomenu distribucijskega sistema ter izpostavili vlogo distribucijskega sistema in priložnosti, ki jih Energetski koncept Slovenije prinaša, kar morajo pripravljavci ustrezno prepoznati.



10

Oktober

- Organizirano je bilo srečanje predstavnikov Operaterja distribucijskega omrežja hrvaškega elektrogospodarstva (HEP-ODS) in vseh petih slovenskih podjetij za distribucijo električne energije z namenom krepitve že obstoječega sodelovanja, vključno z medsebojno izmenjavo dobrih praks in sodelovanja v projektih.
- V oktobru je bila zaključena zunanja recertifikacijska presoja sistemov vodenja za vse tri standarde ISO 14001:2015, ISO 9001:2015 in OHSAS 18000:2007, ki jo je opravila presojevalska hiša Bureau Veritas.
- Družba je 2. 10. 2017 izplačala dividende v višini 2.636.124 EUR, in sicer v bruto vrednosti 0,11 EUR na delnico, skladno s sklepom, ki je bil sprejet na 22. redni seji skupščine Elektra Celje, d. d.
- V oktobru je bil sprejet Načrt poslovanja Elektra Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2018 z izhodišči za leti 2019 in 2020.

11

November

- V okviru japonsko-slovenskega projekta pametnih omrežij, katerega nosilec je japonska agencija NEDO, ter v sodelovanju z družbami ELES, d. o. o., Kolektor Sisteh, d. o. o., in Elektro Celje, d. d., je bil predstavljen prvi vgrajeni regulacijski transformator slovenskega proizvajalca. Elektro Celje, d. d., v projektu sodeluje kot lastnik obstoječe infrastrukture in uporabnik naprednih rešitev.

12

December

- Moker in težak sneg je skupaj z močnim vetrom v decembru povzročil precej preglavic tudi na distribucijskem omrežju družbe Elektro Celje. Največ poškodb na omrežju je bilo na območju distribucijskih enot Slovenj Gradec in Velenje. Zaradi obsežnosti poškodb smo na ravni družbe Elektro Celje razglasili havarijsko stanje.
- 21. 12. 2017 smo od AE prejeli Poročilo o izvedeni presoji pravilnosti monitoringa neprekinjenosti napajanja z električno energijo za leto 2014.



NAGRADE

- Elektro Celje, d. d., se je februarja uvrstilo med finaliste ocenjevanja za Priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost za leto 2016 in v evropsko kategorijo *Recognized for excellence – 4 stars* (Priznani v odličnosti).



- **Novembra** je Elektro Celje, d. d., na podelitvi nagrad za najboljše letno poročilo prejelo nagrado za najboljše letno poročilo med velikimi družbami, ki niso subjekti javnega interesa po ZGD.



4.1 Pomembni dogodki družbe Elektro Celje po koncu obračunskega obdobja

- S 1. 1. 2018 je družba Elektro Celje za podporo poslovanju in upravljanje s sredstvi vzpostavila nova informacijska sistema – MS Dynamics AX in IBM Maximo.
- S 1. 2. 2018 se je v odvisni družbi MHE – Elpro za polni delovni čas zaposlil direktor družbe, na registrsko sodišče je bila posredovana vloga o preimenovanju in spremembi sedeža družbe.

05 UPRAVLJANJE IN VODENJE

Organi upravljanja družbe Elektro Celje so: uprava, nadzorni svet in skupščina delničarjev.

Uprava je enočlanska in jo za obdobje štirih let imenuje nadzorni svet družbe. V letu 2017 je družbo Elektro Celje vodila uprava, ki jo je predstavljal predsednik uprave **mag. Boris Kupec**.

Nadzorni svet sestavlja šest članov, dva med njimi sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so imenovani za dobo štirih let in so lahko znova voljeni. Člane nadzornega sveta, ki so predstavniki kapitala, v nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev. Člana, ki sta predstavnika zaposlenih, pa imenuje svet delavcev družbe.

Zaradi izteka štiriletnega mandata je skupščina delničarjev 4. 7. 2017 izvolila dva nova člana nadzornega sveta, en dosedanji član nadzornega sveta pa je bil znova izvoljen.

Nadzorni svet družbe so v letu 2017 sestavljali:

Predstavniki delničarjev:

- dmag. Mirjan Trampuž, MBA – predsednik nadzornega sveta (do izteka mandata 26. 8. 2017); nov štiriletni mandat kot član NS je nastopil 27. 8. 2017 in bil 7. 9. 2017 izvoljen za namestnika predsednice NS;
- Mitja Vatovec, dipl. ekon. – namestnik predsednika nadzornega sveta (do izteka mandata 29. 8. 2017);

- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon. – članica nadzornega sveta (do 26. 8. 2017);
- mag. Miha Kerin – član nadzornega sveta;
- mag. Rosana Dražnik – članica nadzornega sveta (od 27. 8. 2017) in 7. 9. 2017 izvoljena za predsednico NS;
- mag. Drago Štefe – član nadzornega sveta (od 30. 8. 2017).

Predstavnika zaposlenih:

- Tomislav Pajič, dipl. inž. energetike – član nadzornega sveta;
- Boris Počivavšek, elektrotehnik – član nadzornega sveta.

5.1 Izjava o upravljanju in vodenju družbe Elektro Celje

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., izjavljata, da je bilo upravljanje družbe v letu 2017 skladno z zakoni in drugimi predpisi, statutom delniške družbe Elektro Celje ter Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga, d. d. (maj 2017, objavljenimi na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d. d.; www.sdh.si).

Družba pri svojem delu in poslovanju prostovoljno spoštuje in uporablja Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države (maj 2017, objavljen na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d. d.; www.sdh.si).

Izjava o upravljanju družbe je sestavni del letnega poročila za leto 2017 in je dostopna na spletni strani družbe (www.elektro-celje.si).

Uprava družbe zastopa in predstavlja družbo ter vodi posle samostojno in na lastno odgovornost. Pri tem sprejema odločitve, skladne s strateškimi cilji družbe in v korist delničarjev. Sistem vodenja in upravljanja v družbi zagotavlja usmerjanje ter omogoča nadzor nad družbo in njenimi odvisnimi družbami. Določa delitev pravic in odgovornosti med organi upravljanja, postavlja pravila in postopke za odločanje o korporativnih zadevah družbe, zagotavlja okvir za postavljanje, doseganje in spremljanje uresničevanja poslovnih ciljev, uveljavlja vrednote, načela in standarde poštenega ter odgovornega odločanja in ravnanja v vseh vidikih poslovanja.

Veljavni predpisi, pomembni za poslovanje družbe in statut družbe, so objavljeni na spletni strani družbe (www.elektro-celje.si).

Sistem vodenja in upravljanja je sredstvo za doseganje dolgoročnih strateških ciljev družbe, pa tudi način, s katerim uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., izvajata odgovornost do delničarjev in drugih deležnikov družbe.

Vizija in cilj Elektra Celje, d. d., ter njenih odvisnih družb sta uvajanje sodobnih načel vodenja in upravljanja ter najpopolnejša skladnost z naprednimi domačimi in tujimi praksami.

Pojasnila v zvezi s Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter Priporočila in pričakovanja Slovenskega državnega holdinga, d. d.

V letu 2017 družba pri poslovanju ni odstopala od načel, postopkov in me-

ril, ki jih predpisuje navedeni kodeks ter Priporočil in pričakovanj družbe SDH. Družba izjavlja, da v celoti in dosledno ne postopa po tistih določbah kodeksa oz. Priporočil in pričakovanj, ki so za družbo urejena že z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta kako drugače, kot je to določeno s kodeksom, oz. v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Družba je odstopala od naslednjih načel, postopkov in meril:

- **Javne obveznosti in naloge** – točka 5.1.2:
Družba Elektro Celje, d. d., nima javnih obveznosti in nalog.
- **Neekonomski cilji** – točka 5.1.3:
Družba Elektro Celje, d. d., nima neekonomskih ciljev.
- **Nadzorni svet** – Postopek izbire kandidatov za člana nadzornega sveta in oblikovanje predlogov za skupščino – točki 6.8.1 in 6.8.2:

Nadzorni svet v letu 2017 pri postopku izbire kandidatov za člana NS ni ustanovil nominacijske komisije in posledično vanjo ni bil vključen zunanji član. Skladno s točko 6.8.7 je nadzorni svet deloval kot nominacijska komisija in upošteval priporočila od točke 6.8.3 do točke 6.8.5.

Nadzorni svet pri določanju prejemkov predsednika uprave spoštuje Zakon o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti Republike Slovenije in samoupravnih lokalnih skupnosti (Uradni list RS, št. 21/10 in 8/11), pa tudi Uredbo o določitvi najvišjih razmerij za določitev osnovnih plačil ter višine spremenljivih prejemkov (Uradni list RS, št. 34/10 in 52/11).

Mnenje družbe je, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog ter delujejo v skladu z določili navedenega Kodeksa in ob upoštevanju Priporočil in pričakovanj Slovenskega državnega holdinga, d. d.

Družba izjavlja tudi, da je uprava obvladujoče družbe v letu 2017 aktivno spremljala in neposredno nadzirala poslovanje odvisnih družb ECE d. o. o., in MHE – ELPRO d. o. o., skladno s strateškimi usmeritvami, z namenom doseganja zastavljenih poslovnih ciljev. Pri vodenju in upravljanju odvisnih družb je uveljavljala enotne standarde korporativnega upravljanja, kot veljajo za obvladujočo družbo v Skupini Elektro Celje.

Družba Elektro Celje, d. d., bo Priporočila SDH spoštovala tudi v prihodnje. Skladno s tem bo izpopolnjevala in izboljševala svoj sistem upravljanja. Ob morebitnem odstopanju od podane izjave o spoštovanju kodeksa bo družba poskrbela za pravočasno objavo.

Pojasnila v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1)

Družba Elektro Celje, d. d., v skladu z določilom 5. odstavek 70. člena ZGD-1, ki določa minimalne vsebine izjave o upravljanju, podaja naslednja pojasnila:

1. Opis glavnih značilnosti sistemov notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi v povezavi s postopkom računovodskega poročanja.

Notranje kontrole so usmeritve in postopki, ki jih družba Elektro Celje, d. d., izvaja na vseh ravneh, da bi obvladovala tveganja, med drugim tudi tveganja, povezana z računovodskim poročanjem. Namen tega procesa je zagotoviti učinkovitost in uspešnost

delovanja ter zanesljivost računovodskega poročanja v skladu z veljavnimi zakoni, pa tudi drugimi zunanjimi in notranjimi predpisi. Računovodsko kontroliranje temelji na preverjanju resničnosti, delitvi odgovornosti, kontroli izvajanja poslov, ažurnosti evidenc, usklajenosti stanja, izkazanega v poslovnih knjigah, ter dejanskega stanja.

Družba ima vzpostavljen sistem notranjih kontrol in obvladovanja tveganj, ki je povezan z računovodskim poročanjem, pri čemer so kontrole vgrajene v poslovne procese in sisteme. Natančneje so kontrole, povezane s postopki računovodskega poročanja, opredeljene s Pravilnikom o računovodstvu, Pravilnikom o finančnem poslovanju in Pravilnikom o inventuri ter podrobnejšimi navodili v okviru dokumentacije sistemov vodenja. Med drugim vključujejo dvojno kontrolo, potrditev pravilnosti, popolnosti in resničnosti poslovnih dogodkov, izkazanih z računi in drugo računovodsko dokumentacijo, kontrolo pravilnosti računovodskih stanj (npr. s preverjanjem usklajenosti postavk s kupci in dobavitelji, preverjanjem usklajenosti knjižnega stanja z dejanskim stanjem) ter razmejitev pristojnosti in odgovornosti (npr. ločeno izvajanje knjiženja računov in njihovega plačevanja ter zahtevano dodatno odobritvijo plačil).

Nekatere računovodske kontrole so vgrajene v informacijske podpore, ki med drugim zagotavljajo omejitve in nadzor dostopov do podatkov in aplikacij (pravice dostopa so selektivno dodeljene) ter popolnost (sistemska kontrola) in točnost zajemanja in obdelovanja podatkov.

Ustreznost notranjih kontrol letno preverja pooblaščen revizijska družba. Poleg tega ima družba organizi-

rano tudi notranjo revizijo, ki presoja primernost in učinkovitost vzpostavljenih notranjih kontrol ter njihovo zanesljivost ob sočasnem obvladovanju tveganj.

S prepoznavanjem tveganj na vseh ravneh in področjih podjetja z njihovim ocenjevanjem ter posledično obravnavo bo podjetje tveganja obvladovalo na sprejemljivih ravneh in izkoristilo priložnosti. Na ta način bo lahko uprava uresničevala postavljene strateške cilje, operativne cilje delovanja in finančne cilje, sprejete za podjetje kot celoto ter za vse ravni podjetja.

Uprava izvaja politiko tveganj, se na tveganja ustrezno odziva in tako povečuje verjetnost doseganja ciljev. Omogoča, da je proces obvladovanja tveganj sestavni del vodenja, vgrajen v kulturo in prakse podjetja ter prilagojen poslovnim procesom podjetja. Vsako odločanje v podjetju, ne glede na raven pomembnosti, do neke stopnje vključuje upoštevanje tveganja in uporabo obvladovanja tveganj. Odgovornost uprave je, da ima podjetje Elektro Celje, d. d., urejeno upravljanje s tveganji v skladu s predpisano zakonodajo in zahtevami upravljavca premoženja. Skrbi za primerno organizacijo in komunikacijo pri upravljanju tveganj ter ustrezno strokovno usposobljenost zaposlenih za kakovostno upravljanje s tveganji. Odboru za upravljanje tveganj nalaga odgovornost in daje pooblastila za obvladovanje tveganj, hkrati pa mu zagotavlja potrebne finančne in druge vire za obvladovanje tveganj.

Družba ima vzpostavljen mehanizem komuniciranja ter določeno obliko in pogostost notranjega poročanja. Okvirna oblika in pogostost zunanje poročanja sta določeni s predpisi in internimi akti. Uprava dodatno vzpostavlja organizacijsko kulturo, ki spodbuja angažiranost notranjih in zunanjih zainteresiranih strani za obvladovanje tveganj na vseh področjih podjetja. Družba ima koordinatorske aktivnosti upravljanja tveganj, ki je od-

govoren za določanje in usklajevanje potrebnih aktivnosti ter poročanje o tveganjih. V letnem poročilu razkriva pomembna tveganja in načine njihovega obvladovanja, vključno z opisom sistema notranjih kontrol.

2. Pomembno neposredno in posredno lastništvo vrednostnih papirjev družbe v smislu doseganja kvalificiranega deleža, kot ga določa zakon, ki ureja prevzeme.

Vse delnice družbe so navadne imenske kosovne delnice, ki dajejo njihovim imetnikom pravico do upravljanja družbe, pravico do dividende ter pravico do izplačila preostanka premoženja v primeru likvidacije. Vse delnice so enega razreda in izdane v nematerializirani obliki ter prosto prenosljive.

Na dan 31. 12. 2017 je imetnik kvalificiranega deleža, kot ga določa Zakon o prevzemih družbe Elektro Celje, d. d., delničar Republika Slovenija z lastniškim deležem 79,50 % oz. z lastništvom 19.232.978 delnic.

Družba Elektro Celje nima delniške sheme za delavce.

3. Pojasnila o vsakem imetniku vrednostnih papirjev, ki zagotavljajo posebne kontrolne pravice.

Posamezni delničarji družbe Elektro Celje, d. d., nimajo posebnih kontrolnih pravic na podlagi lastništva delnic družbe. Ne obstajajo posebni dogovori, ki bi lahko povzročili omejitve prenosu delnic ali glasovalnih pravic.

4. Pojasnila o vseh omejitvah glasovalnih pravic.

Delničarji družbe Elektro Celje, d. d., nimajo omejitev za izvajanje glasovalnih pravic.

5. Pravila družbe o imenovanju ter zamenjavi članov organov vodenja ali nadzora in spremembah statuta.

Pravila družbe ne urejajo posebej imenovanja in zamenjave članov organov vodenja ali nadzora ter spremembe statuta. V celoti uporabljamo veljavno zakonodajo.

6. Pooblastila članov poslovodstva, zlasti pooblastila za izdajo ali nakup lastnih delnic.

Družba Elektro Celje, d. d., je v letu 2016, na podlagi sklepa skupščine delničarjev z dne 31. 8. 2016 pridobila pooblastilo za odkup lastnih delnic in sprejela Pravilnik o skladu lastnih delnic. Na podlagi pooblastila skupščine, ki velja za obdobje od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018, je uprava družbe pooblaščenca za pridobitev do 2.419.242 delnic družbe, kar predstavlja 10 % osnovnega kapitala družbe. Na podlagi pooblastila bi lahko uprava družbe v letu 2016 pridobila največ do 790.068 lastnih delnic, v letu 2017 bi lahko pridobila največ do 781.443 lastnih delnic, v letu 2018 pa največ do toliko lastnih delnic, kolikor znaša razlika med 2.419.242 delnicami in pridobljenimi lastnimi delnicami v letih 2016 in 2017. V skladu s pooblastilom skupščine lahko družba v obdobju od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018 kupuje lastne delnice po ceni, ki ni nižja od 2,38 EUR in ne višja od 3,43 EUR na delnico.

V skladu s pooblastilom in sklepom skupščine družba pridobiva delnice za namene iz prvega odstavka 247. člena ZGD-1 zaradi povečanja vrednosti premoženja družbe in drugih namenov. Družba je na podlagi pooblastila skupščine in izvedenega javnega poziva delničarjem za odkup lastnih delnic v letu 2017 pridobila 32.491 lastnih delnic, tako da ima na dan 31. 12. 2017 260.152 lastnih delnic.

7. Delovanje skupščine družbe in njene ključne pristojnosti.

Skupščina delničarjev se je v letu 2017 sestala enkrat. Pristojnosti skupščine in pravice delničarjev so navedene v zakonu ter se uveljavljajo na način, ki ga določajo statut družbe, poslovnik skupščine in predsedujoči skupščine.

8. Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja ali nadzora ter njihovih komisij.

Celovita predstavitev organov vodenja in nadzora ter njihovih komisij je opisana v Letnem poročilu 2017 v točki 3.

9. Sistem skladnosti poslovanja in korporativne integritete.

V letu 2017 je v družbi deloval vzpostavljen sistem korporativne integritete z elementi, ki jih opredeljujejo Slovenske smernice korporativne integritete. Korporativna integriteta in z njo povezana tveganja so vključena v že delujoč sistem upravljanja s tveganji. Tveganja, povezana s korporativno integriteto, so uvrščena v Register tveganj, kjer so prepoznana, ocenjena in s pomočjo predlaganih ukrepov obvladovana. Prek pooblaščenca za korporativno integriteto je vzpostavljen mehanizem za redno in celovito prepoznavanje tveganj za korporativno integriteto, njihovo vrednotenje ter sistematičen in neodvisen nadzor nad učinkovitostjo izvajanja ukrepov za obvladovanje teh tveganj.

Korporativna integriteta družbe je opredeljena kot eden od strateških ciljev in je vključena v strateške

usmeritve Skupine Elektro Celje. S tem želimo povečati verjetnost doseganja zastavljenih ciljev, spodbuditi proaktivno upravljanje, izboljšati prepoznavanje priložnosti in nevarnosti, delovati v skladu z ustreznimi zakonskimi predpisi in standardi ter izboljšati operativno učinkovitost in uspešnost.

V letu 2017 je začel veljati Etični kodeks, v katerem so opredeljena temeljna načela in pravila, po katerih se ravnavajo zaposleni. Z njim dajemo dodatno podlago za zagotavljanje skladnosti poslovanja s pozitivno zakonodajo in kodeksi, pa tudi pravni okvir za zagotavljanje varstva in integritete podatkov ter preprečevanja diskriminacije na delovnem mestu v vseh oblikah. Etični kodeks je bil v tiskani izvedbi razdeljen vsem zaposlenim, objavljen pa na intranetni in spletni strani družbe, tako da sta notranja in zunanja javnost seznanjeni z njegovo vsebino. Vsi zaposleni so podpisali

li izjavo o seznanitvi in upoštevanju določil Etičnega kodeksa. Družba je sprejela dodatne organizacijske in tehnične ukrepe, ki z dodatnim komunikacijskim kanalom omogoča anonimno sporočanje morebitnih nepravilnosti ali kršitev skladnosti poslovanja v družbi. Pri pooblaščenca uprave za korporativno integriteto se evidentirajo tudi morebitni postopki razkritja nasprotja interesov, samoizločitve in odločanja o izločitvi.

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d. v skladu s 60. a členom Zakona o gospodarskih družbah zagotavljata, da je Letno poročilo družbe Elektro Celje in Skupine Elektro Celje za leto 2017 sestavljeno in objavljeno v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah, računovodski izkazi družbe Elektro Celje v skladu s Slovenskim računovodskimi standardi, konsolidirani računovodski izkazi Skupine Elektro Celje pa v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja.

mag. Boris Kupec,
predsednik uprave

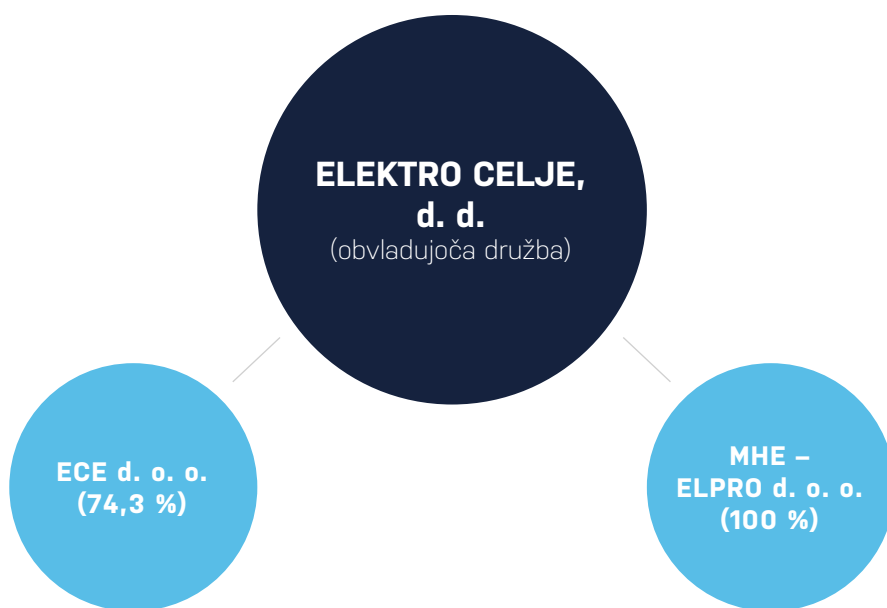


mag. Rosana Dražnik,
predsednica nadzornega sveta



06 PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE

SKUPINA ELEKTRO CELJE



6.1 Obvladujoča družba Elektro Celje

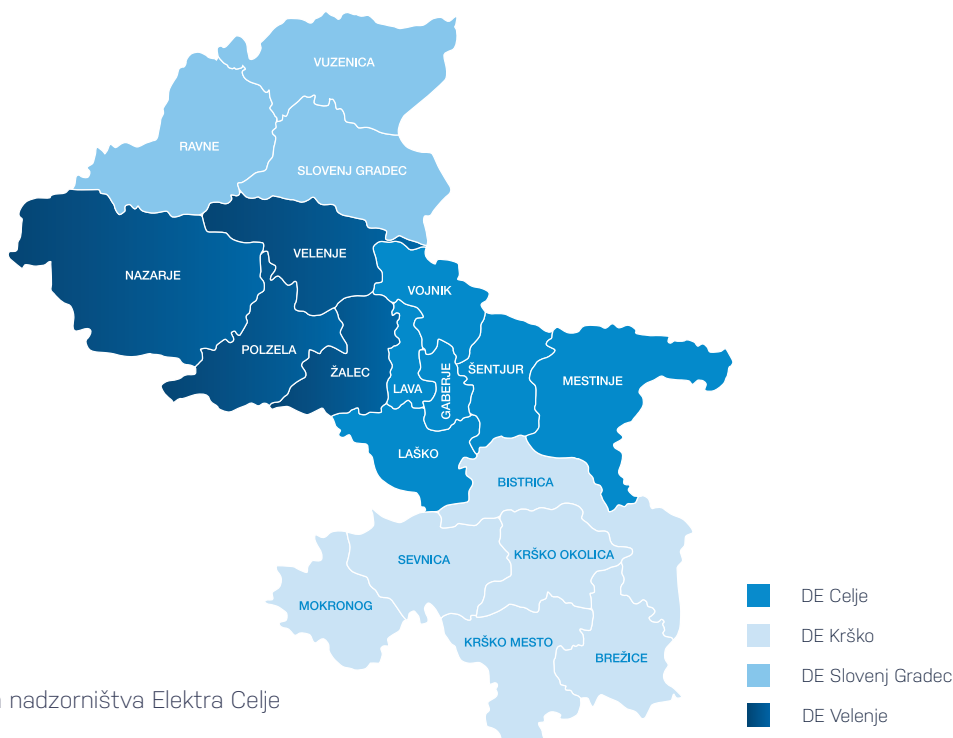
6.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje

Elektro Celje, d. d., je del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije in eno od petih podjetij za distribucijo električne energije v Sloveniji. Podjetje je od leta 2007 v sodnem registru vpisano kot delniška družba zasebnega prava. Opravlja omrežninsko (t. i. regulirano) dejavnost in z elektroenergetsko infrastrukturo povezane tržne storitve.

Elektro Celje, d. d., je lastnik elektroenergetske infrastrukture, ki obsega več kot 13.800 km nizkonapetostnih

omrežij, več kot 900 km SN kablovodov, 91 km 110 kV daljnovodov, več kot 2.600 km SN daljnovodov, 18 RTP, 16 RP in več kot 3.500 TP. Podjetje je s 1. 7. 2007 elektroenergetsko infrastrukturo oddalo v najem izvajalcu gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo, družbi SODO, s katero je sklenilo Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo.

Elektro Celje, d. d., skrbi za upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega sistema ter vzdrževanje, izgradnjo in obnovo elektrodistribucijskih vodov in naprav na območju, ki obsega 4.345 km² oz. 22 % površine Slovenije na območju Savinjske, Koroške in Spodnjeposavske regije, s 40 občinami v celoti in dvema delno. Razpršenost vodov in naprav, prek katerih se napaja več kot 170.000 odjemalcev, po skupni dolžini predstavlja najdaljše omrežje med petimi distribucijskimi družbami v Sloveniji.



Distribucijske enote in nadzorništva Elektra Celje

Osebnostna izkaznica družbe Elektro Celje	
Družba:	ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšano ime:	ELEKTRO CELJE, d. d.
Sedež:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna št. 1/00600/00
Osnovni kapital družbe:	100.953.200,63 EUR
Število delnic:	24.192.425
Matična številka:	5223067
ID številka za DDV:	SI62166859
Transakcijski računi:	03118-1000007817 pri SKB banki 29000-0001897565 pri Unicredit Banki 02234-0010129952 pri NLB 10100-0047650663 pri Banki Koper
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	velika družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2017:	628
Preskrbovalno območje:	tri slovenske regije: Savinjska, Koroška in Spodnjeposavska s 40 občinami v celoti in 2 delno
Velikost preskrbovalnega območja:	4.345 km ²
Št. distribuiranih MWh v letu 2017:	2.001.430 MWh
Število odjemalcev na dan 31. 12. 2017:	171.340
STIKI Z DRUŽBO ELEKTRO CELJE	
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(03) 42 01 010
Klicni center:	(03) 42 01 180
Kontakt za medije:	(03) 42 01 435
Spletna stran:	http://www.elektro-celje.si
E-naslov:	info@elektro-celje.si
Predsednik uprave:	mag. Boris Kupec
Predsednik/-ca nadzornega sveta:	dmag. Mirjan Trampuž, MBA (do 26. 8. 2017) mag. Rosana Dražnik (od 7. 9. 2017)

6.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje



POS LANSTVO

Zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev.



VIZIJA

Postati vodilno podjetje za oskrbo odjemalcev z električno energijo in tehnološko naprednim elektroenergetskim omrežjem, s čimer bomo prepoznani kot nosilec dviga kakovosti življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.



VREDNOTE

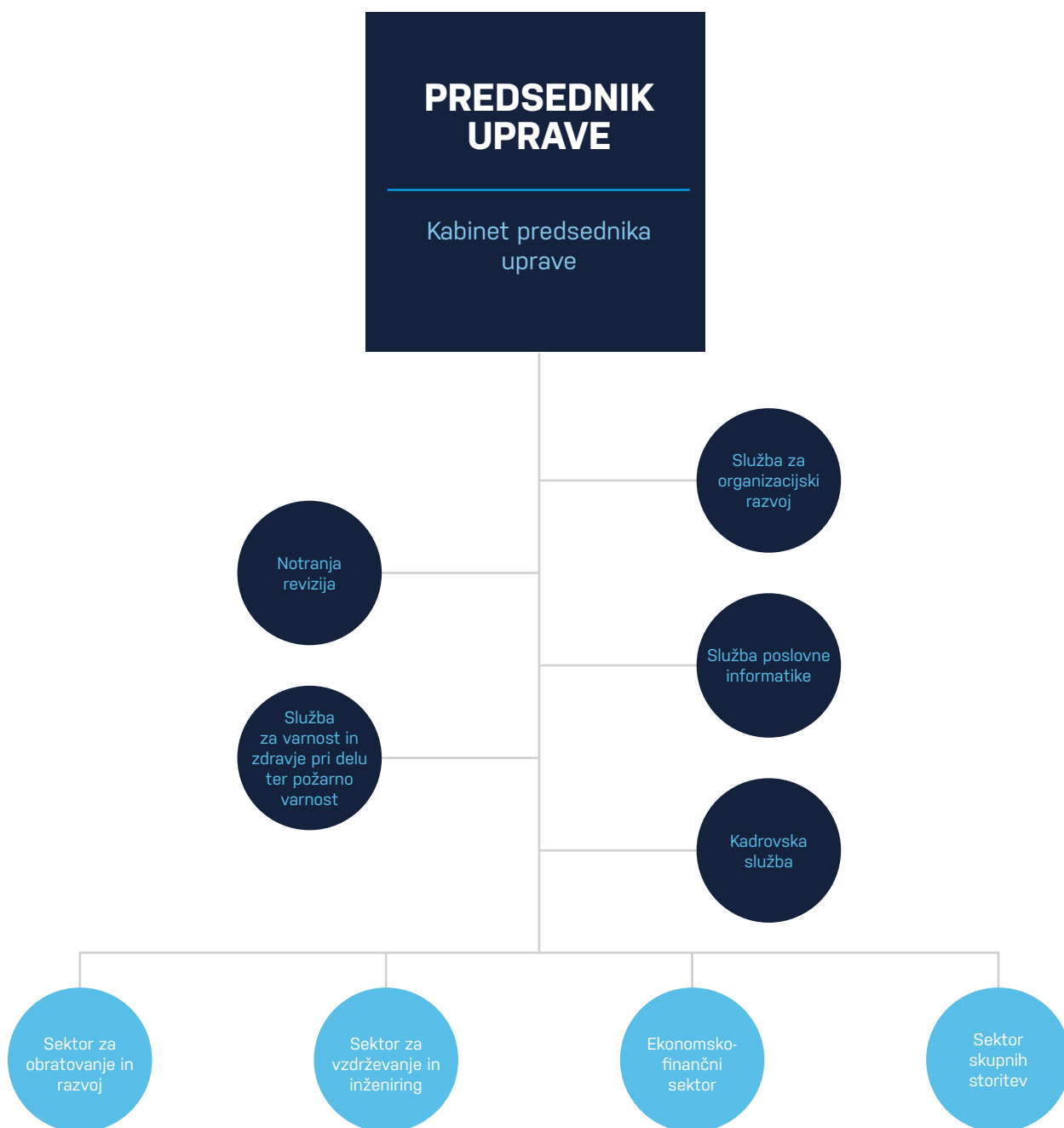
Vestnost in poštenost, strokovnost in podjetnost, partnerstvo, spoštovanje in odgovornost, pozitivna komunikacija, enakopravnost, zdrav slog življenja, varno delo in varstvo podatkov.

6.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje

Organizacijska struktura družbe temelji na veljavnem Pravilniku o organiziranosti in sistemizaciji delovnih

mest, s katerim se zagotavljata strokovno, učinkovito in racionalno izvrševanje dejavnosti družbe ter učinkovit

notranji nadzor nad opravljanjem nalog, ki jih izvaja družba.



6.2 Odvisna družba ECE

ECE, energetska družba, d. o. o., je bila z družbeno pogodbo ustanovljena 4. 9. 2015. Družbo sta ustanovili družbi Elektro Celje in Elektro Gorenjska. Družbenik Elektro Gorenjska, d. d., je vstopil v družbo v postopku pripojitve njegove odvisne družbe Elek-

tro Gorenjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija.

Poslovni delež posameznega družbenika v osnovnem kapitalu znaša:

- Elektro Celje, d. d.: 74,3256 %
- Elektro Gorenjska, d. d.: 25,6744 %

Družbo ECE vodi mag. Sebastijan Roudi in nima svojega nadzornega sveta.

6.2.1 Osnovni podatki o družbi ECE

Osebna izkaznica družbe ECE	
Družba:	ECE, energetska družba, d. o. o.
Skrajšano ime:	ECE d. o. o.
Sedež:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Poslovalnice:	Celje, Kranj, Krško, Slovenj Gradec, Velenje, Žirovnica
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, opravilna št. Srg 2011/36741 in spremembe ob pripojitvi, opravilna št. Srg 2015/37235
Osnovni kapital družbe:	3.436.767,65 EUR
Matična številka:	6064892000
ID številka za DDV:	SI55722679
Transakcijski računi:	03118-1000877810 pri SKB banki 02943-0259709385 pri NLB 30000-0009265864 pri Sberbank 19100-0010311251 pri Deželni banki Slovenije 07000-0002705420 pri Gorenjski banki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	velika družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2017:	74
Št. prodanih MWh v letu 2017:	2.861.247 MWh
Število odjemalcev na dan 31. 12. 2017:	174.975
STIKI Z DRUŽBO ECE	
Telefon:	080 22 04
Telefaks:	(03) 62 09 559
Spletna stran:	http://www.ece.si
E-naslov:	info@ece.si , prodaja@ece.si , podjetja@ece.si
Direktor:	mag. Sebastijan Roudi

6.2.2 Strateške usmeritve družbe ECE

Strateške usmeritve družbe ECE so opredeljene v točki 7.1.

6.2.3 Poslovanje družbe ECE

Ključni dejavnosti družbe ECE sta nakup ter prodaja električne energije in drugih energentov končnim odjemalcem. Med drugimi energenti prevladuje zemeljski plin, v ponudbi pa so tudi izdelki biomase, kjer prevladuje prodaja lesnih peletov.

Od leta 2016 v spletni trgovini ECE shop ponujamo različno trgovsko blago, s čimer spodbujamo uporabo varčnih električnih naprav in hkrati pripomoremo k še večji odgovornosti do okolja.

Največji delež, glede na število odjemalcev, imamo na območju Savinjske, Gorenjske, Koroške in Spodnjeposavske regije.

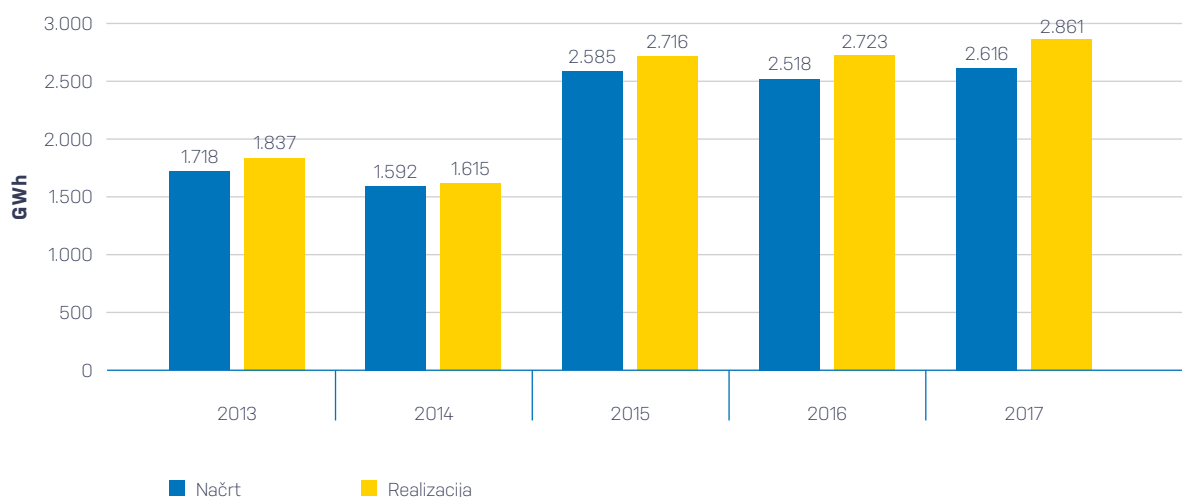
6.2.3.1 Nakup električne energije

Celotni nakup električne energije je bil v letu 2017 za 9,4 % večji od načrtovanega. V tem letu smo kupili

2.861.247 MWh. V nakupu je treba upoštevati tudi količine za poračun odstopanj za leto 2017 ter razliko

med fakturiranim nakupom in fakturirano prodajo.

Nakup električne energije v obdobju 2013-2017



V strukturi nakupa električne energije je znašal delež za poslovne odjemalce 77,3 % (v letu 2016 75,3 %), za gospodinjstva pa 22,7 % (v letu 2016 24,7 %).

6.2.3.2 Prodaja električne energije

V letu 2017 je bilo prodanih 2.861.247 MWh, kar je 4,8 % več kot v letu 2016. Prodaja za gospodinjstve odjemalce je znašala 620.572 MWh (5,2 % manj kot v letu 2016), za poslovne odjemalce pa 2.240.675 MWh (8 % več kot v letu 2016). Pri prodaji električne energije poslovnim odjemalcem sta vključeni tudi prodaja na borzi Borzen Southpool in prodaja glede na odsto-

panja od vozniških redov, ki sta znašali 141.611 MWh.

Prodaja električne energije poslovnim odjemalcem

Poslovni odjemalci so pravne osebe, ki kupujejo električno energijo za potrebe poslovanja. Glede na njihovo letno porabo jih razvrščamo med velike in manjše poslovne odjemalce.

Veliki poslovni odjemalci imajo individualno prilagojeno ponudbo in osebne skrbnike, ki skrbijo za informiranje kupcev in sklepanje ter izvajanje pogodb. Konkurenca na trgu v Sloveniji je že več let zelo ostra, v tem segmentu pa se kupci, navadno na letni ravni, odločajo za menjavo dobavitelja. Posledično imamo vsako leto kar nekaj prehodov kupcev h konkurenci,

vendar smo do zdaj to več kot uspešno nadomeščali z novimi kupci, kar velja tudi za leto 2017.

Manjše poslovne odjemalce nagovarjamo večinoma po e-pošti in klasični pošti, kolikor je le mogoče, tudi osebno. Gre za nekaj tisoč kupcev, ki jih na osebni ravni žal ne moremo v celoti servisirati, cilj pa je, da se odzovemo na vsako željo po tovrstni obravnavi, ki jo kupci izrazijo. Do zdaj smo bili pri tem uspešni, kar se je izkazalo kot dobra odločitev, saj nam je z večino obiskanih kupcev uspelo skleniti nove pogodbe. Zaradi povečanega obsega prodajnih agentov konkurence in izrazitega nižanja prodajnih cen je ta segment, ki je bil še pred nekaj leti najbolj dobičkonosen, postal zelo primerljiv z velikimi poslovnimi kupci, kar dodatno otežuje doseganje ustreznega poslovnega rezultata.

V letu 2017 je število merilnih mest (23.758) na poslovnem odjemu v primerjavi z letom 2016 nekoliko poraslo, zmanjšalo pa se je število kupcev (13.175). Poudariti želimo, da pri poslovnih kupcih število merilnih mest in partnerjev ni tako pomembno kot pri gospodinjstvih, saj sta njihova poraba energije in predvsem doseganje razlike v ceni neodvisna od števila merilnih mest.

Prodaja električne energije gospodinjstvom

V letu 2017 smo ključen poudarek namenili prenovi spletne trgovine, ki v letu 2016 ni dala ustreznih prodajnih rezultatov. Po analizi vzrokov smo izvedli prenovno procesov in jo tehnološko optimirali, kar je, predvsem v drugi polovici leta, že dajalo precej boljše rezultate. Ti so bili, v primerjavi z začetkom leta, na mesečni ravni več kot

podvojeni. Pomemben del so bile tudi spremembe marketinško-komunikacijskih pristopov.

V letu 2017 smo imeli v ponudbi več vrst dobave energije z možnostjo časovne vezave. Te so se izkazale za zelo uporabne v primeru zadrževanja kupcev, ki bi sicer pristopili h konkurenci, in za pridobivanje kupcev s pomočjo zunanjih pogodbenih agentov.

Z navedenimi aktivnostmi in številnimi manjšimi akcijskimi ponudbami nam je uspelo zadržati število merilnih mest gospodinjstev ob koncu leta 2017 na številki 163.350, kar je sicer manj od načrtovanega, medtem ko nam je uspelo zmanjšati število odhodov glede na leto 2016, kar nam daje optimizem za naprej.

6.2.3.3 Obnovljivi viri energije

Tudi v letu 2017 smo vsem gospodinjstvom in malim poslovnim kupcem dobavili električno energijo, proizvedeno iz 100-odstotno obnovljivih virov. Enako velja za vse poslovne kupce, s ka-

terimi smo sklenili pogodbo na podlagi javnega razpisa, kjer je skladno z zakonodajo potreben vsaj 40-odstotni delež obnovljive energije. Našo zavezo potrjujemo z unovčenjem potrdil o

izvoru na računu, ki ga nadzoruje AE, in kjer dokazujemo izvor prodane električne energije. O tem neposredno obveščamo posamezne kupce.

6.2.3.4 Zemeljski plin

Trg zemeljskega plina je v Sloveniji precej manj razvit kot trg z električno energijo. Operaterji distribucijskega sistema zaradi svoje majhnosti ne vidijo potreb po izboljšavah, s katerimi bi trg postal bolj odprt in pregleden, hkrati pa se delitev dejavnosti ni izvedla enako kot pri električni energiji. Posledično sta dejavnosti distribucije in dobave energenta združeni v istem

podjetju, transparentnost pa je manjša.

Velika pomanjkljivost trga je enotna vstopna točka, prek katere bi lahko dobavitelji enotno komunicirali z operaterji. Največ uspeha pri sklepanju pogodb imamo pri manjših poslovnih in gospodinjstvih kupcih, kjer je naša ponudba med najugodnejšimi na trgu.

Kljub temu pa se kupci v precej manjši meri odločajo za menjavo dobavitelja, kot to velja za električno energijo.

Poslovnim kupcem smo v letu 2017 prodali 85.160 MWh plina (s prodajo od odstopanj vozniških redov), gospodinjstvom pa 16.862 MWh, skupaj 102.022 MWh.

Količina in vrednost prodaje zemeljskega plina*	2013	2014	2015	2016	2017
Količina (MWh)	569	48.722	107.108	101.642	102.022
Vrednost (v EUR)	22.376	1.337.119	2.770.986	2.150.443	1.995.075

*S prodajo zemeljskega plina je družba ECE začela decembra 2013. S 1. 1. 2017 smo v Sloveniji začeli obračunavati zemeljski plin v kWh (prej Sm³).

6.2.3.5 Lesna biomasa

V letu 2017 smo nadaljevali s ponudbo dveh vrst peletov – iz kakovostnega razreda A1 avstrijskega porekla in A2 slovenskega proizvajalca. Ostali smo pri modelu ponudbe, ki v ceni palete vključuje tudi prevoz. Na kakovost nismo beležili reklamacij. Cena je bila konkurenčna istovrstnim peletom pri drugih ponudnikih, vendar je kljub

temu prodaja nekoliko padla. Za naslednjo sezono načrtujemo spremembo modela stroškov dobave, kjer bi prevoz zaračunavali v odvisnosti od razdalje in količine prevoza.

V ponudbi smo imeli še bukova drva, lesne brikete in trske, ki pa so predstavljali zanemarljiv delež v prodaji

celotne biomase. Kupci se po navadi odločajo za večkratne in manjše nakupe.

Tržni delež prodaje družbe ECE znaša med 1 in 2 % celotnega trga v Sloveniji.

Količina in vrednost prodaje lesne biomase	2013	2014	2015	2016	2017
Količina (T)	1.852	1.672	2.229	2.001	1.842
Vrednost (v EUR)	366.863	346.457	415.981	356.747	346.735

Družba ECE je leto 2017 zaključila z dobičkom v višini 2.034.753 EUR (indeks 150 glede na leto 2016 in 96 glede na letni načrt).

6.3 Odvisna družba MHE – ELPRO

MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o., je družba z omejeno odgovornostjo. Ustanovitelj in edini lastnik podjetja je Elektro Celje, d. d.

6.3.1 Osnovni podatki o družbi MHE – ELPRO

Osebna izkaznica družbe MHE – ELPRO	
Družba:	MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o.
Skrajšano ime:	MHE – ELPRO d. o. o.
Sedež:	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Vpis v sodni register:	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna št. 1/07492/00
Osnovni kapital družbe:	12.518,78 EUR
Matična številka:	1700758
ID številka za DDV:	SI52011429
Transakcijski račun:	05100-8015241602 pri Abanki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	mikro družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2017:	0
Št. proizvedenih MWh EE v letu 2017:	2.870 MWh
Direktor:	Gregor Milanez, dipl. inž. el. (do 1. 2. 2017) Srečko Mašera, univ. dipl. inž. el. (od 1. 2. 2017)



6.3.2 Poslovanje družbe MHE – ELPRO

Družba MHE – ELPRO je z letom 2017 zaključila šestnajsto leto poslovanja. Med najpomembnejšimi vrednotami je treba izpostaviti učinkovito in do okolja prijazno proizvodnjo električne energije ter vlaganja v obnovljive vire energije. Družba je v letu 2017 poslovala:

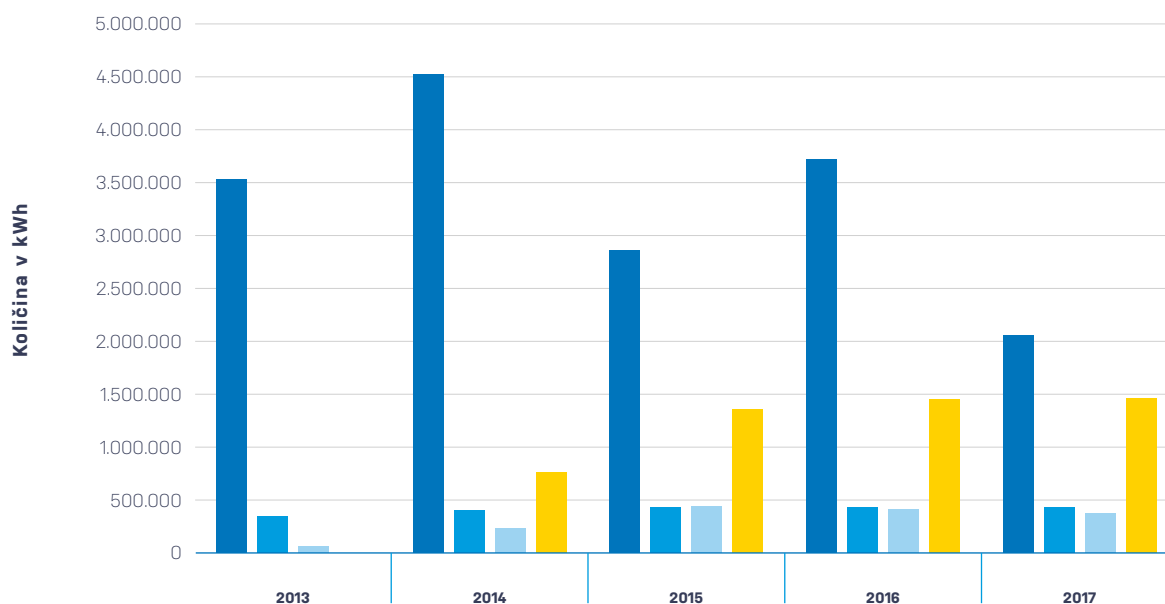
- z malimi hidroelektrarnami: Rastke, Ljubija zgornja, Ljubija spodnja in Majcen Mislinja;

- z malimi fotovoltaičnimi elektrarnami: Brdo pri Kranju, Srce, Lava, Šempeter 1, Šempeter 2, Slovenj Gradec 1, Slovenj Gradec 2, Slovenj Gradec 3, Mestinje 1 in Mestinje 2;
- s soproizvodnjo toplotne in električne energije Srce na upravni stavbi Elektra Celje, d. d., ter poslovnih stavbah v Selcah, Krškem in Slovenj Gradcu.

Družba MHE – ELPRO ima v lasti 7 polnilnih postaj za električna vozila.

Za MHE Majcen Mislinja je bila izdelana idejna zasnova za obnovo objekta, za obnovo MHE Rastke pa projektna dokumentacija, podpisana pogodba za izvedbo in dobavljeni ključni elementi za rekonstrukcijo elektrodela objekta.

Proizvodnja električne energije v družbi MHE – ELPRO d. o. o.



	2013	2014	2015	2016	2017
■ Proizvodnja EE v MHE	3.532.953	4.522.383	2.858.164	3.716.970	2.053.444
■ Proizvodnja EE v MFE	344.169	399.747	432.370	425.433	442.650
■ Proizvodnja EE v SPTE	62.820	235.751	439.522	413.025	374.047
■ Proizvodnja toplotne energije (v SPTE)		756.191	1.356.504	1.449.988	1.462.690

Količinski obseg proizvodnje električne energije v MHE je odvisen predvsem od naravnih danosti. V zadnjih petih letih najbolj izstopata leti 2015 in 2017, ki sta bili zelo sušni. V januarju 2017 smo beležili izrazito nizke temperature, v februarju in spomladanskih mesecih pa nadpovprečno visoke temperature.

Obseg proizvodnje električne energije v MFE je odvisen od količine sončnega obsevanja, ki se prav tako spreminja v odvisnosti od letnega časa. MFE so v letu 2017 obratovala primerljivo s predhodnim letom.

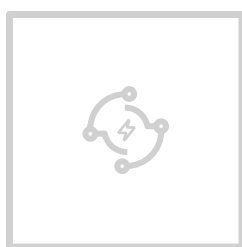
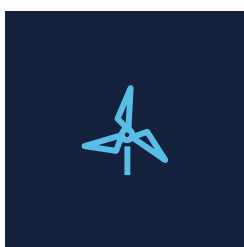
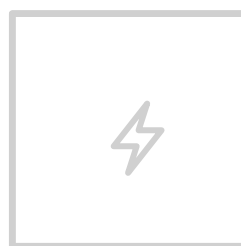
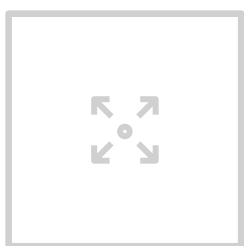
Delovanje soproizvodnje toplotne in električne energije (SPTE) je načrtovano v kurilni sezoni in je namenjeno

za ogrevanje poslovnih stavb družbe Elektro Celje. Delovanje naprav in s tem proizvodnja električne energije sta odvisna od potreb objekta po ogrevanju oz. od višine zunanjih temperatur. Zaradi višjih povprečnih temperatur v letu 2017 smo proizvedli za 9,4 % manj električne energije kot v predhodnem letu.

Družba MHE – ELPRO je v letu 2017 proizvedla in v javno elektroenergetsko omrežje oddala 2.870.141 kWh električne energije. Delež proizvede-

ne električne energije je v MHE znašal 71,6 %, v MFE 15,4 %, v SPTE pa 13 %.

Družba MHE – ELPRO je leto 2017 zaključila z dobičkom v višini 44.827 EUR (indeks 33 glede na leto 2016 in 49 glede na letni načrt).







→ Elektrifikacija

V prihodnosti pričakujemo porast električne energije na področjih, kjer je bila elektrika v preteklosti v ozadju, to je promet, ogrevanje itd., zato je kakovostno in zmogljivo distribucijsko omrežje osnovna spremenljivka, s katero bomo lahko zadostili naraščajočim potrebam.

07 RAZVOJNA STRATEGIJA

7.1 Strateške usmeritve

Opredeljene strateške usmeritve do leta 2020 za družbo Elektro Celje

Na podlagi skrbne analize sprememb v zunanem in notranjem okolju ter

SWOT analize so bile v letu 2017 predlagane in sprejete **strateške usmeritve**, ki služijo za pripravo in opredelitev strateških ciljev, aktivnosti in nalog:

tve, ki služijo za pripravo in opredelitev strateških ciljev, aktivnosti in nalog:

ZAGOTAVLJANJE KAKOVOSTNIH STORITEV ZA ODJEMALCE S KREPITVIJO DISTRIBUCIJSKE MREŽE

Na uspešnost uresničevanja te strateške usmeritve bodo v prihodnje najbolj vplivali uvajanje novih tehnologij, zagotavljanje čim boljše oskrbe odjemalcev z električno energijo, izboljšanje komunikacije z odjemalci, pridobitev koncesije za izvajanje gospodarske javne službe SODO na geografskem območju Elektra Celje, dvig kulture zaposlenih, uvajanje sodobne informacijske podpore, optimalna razmejitev med lastno izvedbo del oz. izvedbo s podizvajalci.

OPTIMIZACIJA IN POVEČEVANJE UČINKOVITOSTI POSLOVNIH PROCESOV

V povezavi z optimizacijo in povečanjem učinkovitosti delovanja so: optimizacija stroškov in celotnega poslovanja, izboljšanje skladiščnega poslovanja in razvoza materiala na teren, izboljšanje delovnih pogojev delavcev na terenu, skrb za optimalno zadolženost podjetja, obvladovanje izgub energije, uvajanje novih tehnologij, izboljšanje rezultatov dela operative v DE (priprava dela), obvladovanje prevoznih stroškov.

KORPORACIJSKO UPRAVLJANJE ODVISNIH DRUŽB IN NALOŽB ELEKTRO CELJE

Za naložbe Elektra Celje, d. d., v ECE d. o. o. (74,3256-odstotni lastniški delež), in MHE – ELPRO d. o. o. (100-odstotni lastniški delež), je treba zagotoviti transparentno obvladovanje naložbe v skladu s politiko upravljanja. Naložba v Informatiko, d. o. o., je strateške narave. Po dokončanju prenove informacijske podpore (ERP, Maximo) bo treba preveriti strategijo do naložbe, ki bo odvisna od uspešnosti dokončanja projektov. Naložbo v Stelkom, d. o. o., je treba spremljati in jo monetizirati ob primernem trenutku. Za korporativno obvladovanje odvisnih družb je treba poiskati sinergije v okviru pravnih možnosti in upoštevati politiko upravljanja Elektra Celje, d. d.

Sprememba oz. dopolnitev podjetniških strategij zahteva, poleg dobre priprave strategije, predvsem uspešno komunikacijo oz. posredovanje informacije o strategiji in strateških ci-

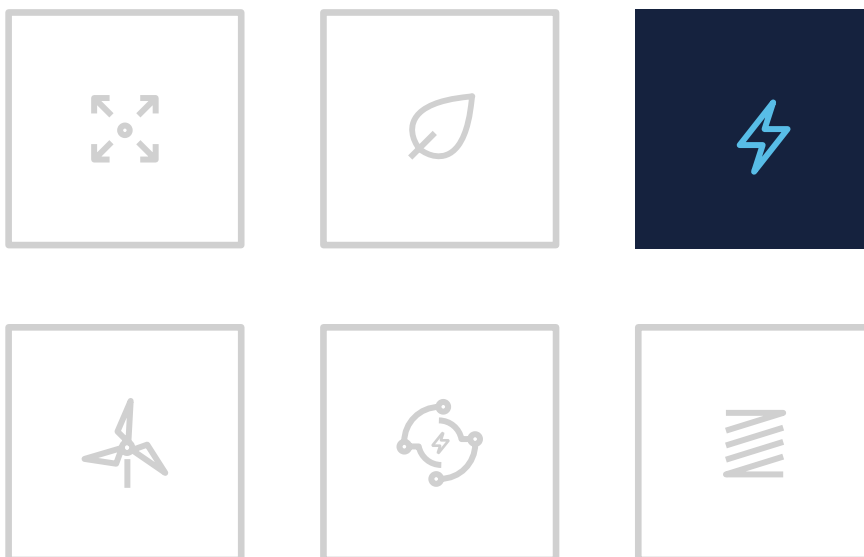
ljih vsem deležnikom, poleg organom upravljanja oz. nadzora predvsem vodstvenemu timu in zaposlenim. Ob izvajanju strateškega poslovnega načrta je treba nenehno nadzorovati

uresničevanje strateških aktivnosti in s pomočjo kazalnikov spremljati doseganje strateških ciljev.

Izvedba/začetek	Opis naloge	Nosilec
Januar 2017	Predstavitve osnutka strateških usmeritev in strateških ciljev z aktivnostmi Svetu delavcev.	Pomočnik predsednika uprave Predsednik uprave
Januar 2017	Oddaja Strateškega dokumenta v potrditev nadzornemu svetu Elektra Celje, d. d.	Predsednik uprave
Julij 2017	Preverjanje izvajanja strategije.	Pomočnik predsednika uprave
Polletno	Preverjanje izvajanja strategije in poročanje nadzornemu svetu Elektra Celje, d. d., o doseženem napredku.	Predsednik uprave
November 2020	Pregled doseženih ciljev v strateškem obdobju in potrditev strateškega poslovnega načrta za novo strateško obdobje.	Predsednik uprave

Opređeljene strateške usmeritve do leta 2019 za družbo ECE:

- Ostati med vodilnimi ponudniki energentov, tudi z vidika kakovosti in raznovrstnosti storitev.
- Ohraniti tržni delež pri prodaji električne energije nad 20 % ter stalno rastjo prodaje zemeljskega plina in biomase.
- Izvesti nadaljnje povezovanje s sorodnimi podjetji v panogi ter s tem utrditi obstoječi položaj v regiji s ciljem nadaljnje- ga izboljševanja po izvedeni povezavi. Gre za pomembno strateško usmeritev, na podlagi katere pričakujemo dodatne sinergijske učinke. To je ključno na trgu prodaje končnim kupcem električne energije, kot je slovenski, ki je z vidika števila ponudnikov zelo razdrobljen, kar v obstoječi obliki onemogoča resno razvojno dejavnost, za katero so potrebni veliki vložki.
- Obvladovati tveganja z vpeljavo ocene prihodnjega potenciala poslovanja družb, ki so naši končni kupci, da si v čim večji možni meri zagotovimo plačilo porabljene energije, hkrati pa se sodelovanju s slabimi družbami, če je le možno, odpovemo.
- Vpeljati prodajo novih produktov in storitev za kupce energentov, osredotočeno predvsem na sodelovanje z drugimi ponudniki produktov in storitev, s katerimi bi kupcem omogočili boljše vsebine in višjo dodano vrednost ter jih tako dolgoročno ohranjali.
- Razvijati družbo ECE v dobro organizirano in kakovostno informacijsko podprto podjetje, ki bo privlačno za kupce ter zanimivo za zaposlovanje kakovostnih, motiviranih in v razvoj usmerjenih kadrov.
- Izboljšati informiranost in svetovalno vlogo velikim poslovnim kupcem, s tem pa ustvarjati dolgoročni partnerski odnos, ki ne bo odvisen le od prodajne cene.



7.2 Strateški cilji in merila za uresničevanje strategije

Za uresničevanje strateških usmeritev so bili postavljeni strateški cilji, s katerimi bomo zagotavljali pričakovan razvoj in uspešnost poslovanja družbe. Strateški cilji pomenijo dogovor o tem, kaj bomo v obravnavanem obdobju 2017-2020 dosegli za uresničevanje poslanstva in vizije družbe. Seveda je uspešno uresničevanje ciljev mogoče le ob jasno razdelani strate-

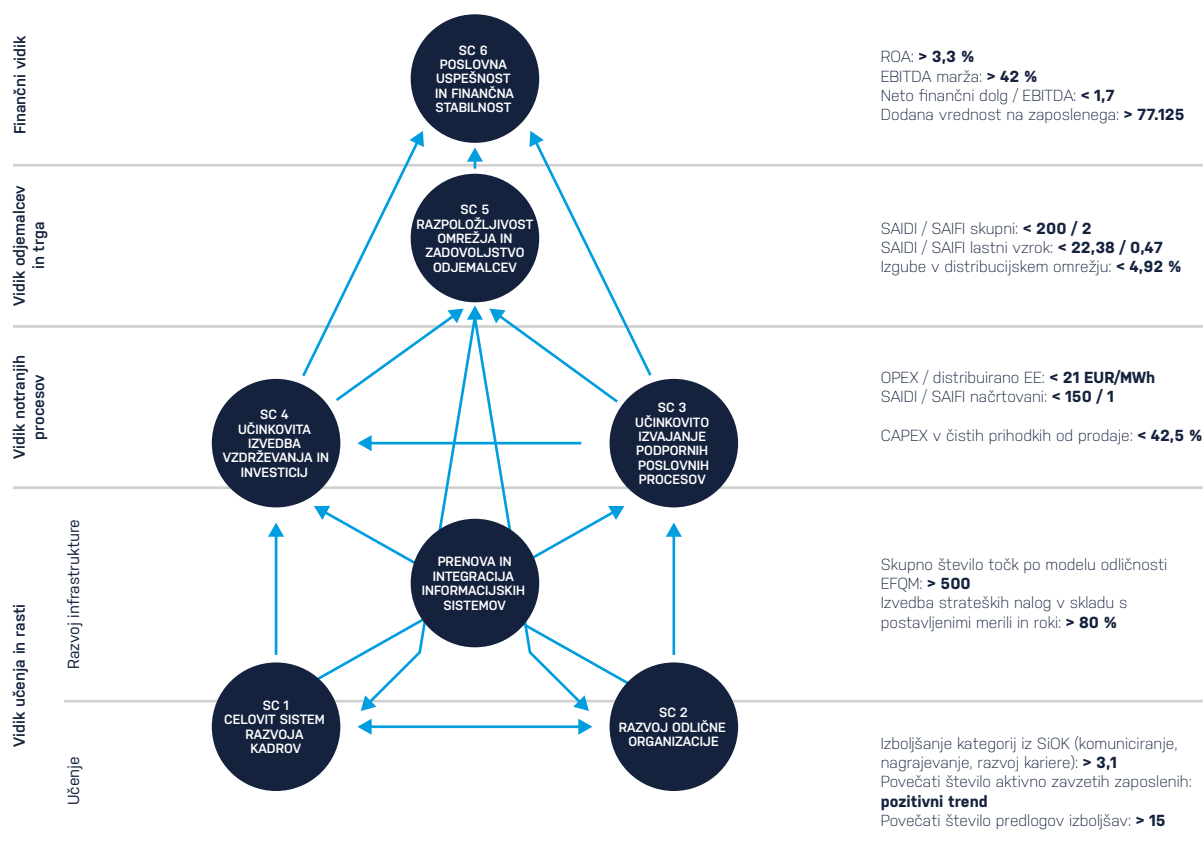
giji, kako bomo te cilje dosegli, torej katere strateške aktivnosti in do kdaj bomo izvedli, še posebej pa, kdo je odgovoren za njihovo uspešno izvedbo.

Za poglobljeno razumevanje strategije, predvsem pa za zagotavljanje njene celovitosti in konsistentnosti, smo uporabili sistem uravnoteženih kazalnikov (BSC) kot uveljavljeno mene-

džersko orodje za načrtovanje in uresničevanje strategije. Za spremljanje uspešnosti uresničevanja strategije in doseganje strateških ciljev smo opredelili nabor strateških kazalnikov.

Medsebojne povezave med strateškimi cilji (razumevanje odnosa vzrok-posledica) shematsko prikazuje strateški diagram.

BSC – Strateški diagram in strateški cilji



7.3 Poslovni cilji družbe Elektro Celje

Cilji poslovanja in doseganja poslovnih ciljev	Načrt poslovanja 2017	Doseženo 2017	Načrt poslovanja 2018
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev v sistemu)	22,38	30,38	27,78
Delež izgub na distribuirano EE (v %)	4,92	4,54	4,71
OPEX na distribuirano EE (v EUR/MWh)	21	21	20
SAIFI (indeks povprečnega števila prekinitev v sistemu)	0,47	0,81	0,71
MAIFI (indeks povprečnega števila kratkotrajnih prekinitev v sistemu)	3,46	4,51	3,46
ROA (v %)	3,30	3,26	3,50
EBITDA marža (v %)	42,01	41,11	43,28
Neto finančni dolg/EBITDA	1,65	1,47	1,5
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje (v %)	45,41	44,44	44,20
Dodana vrednost na zaposlenega (v 000 EUR)	77,63	78,44	79,63
Čisti dobiček (v mio EUR)	9,1	9,1	9,8
Realizacija investicij (v mio EUR)	22,4	22,1	22,0
Realizacija storitev strankam (v mio EUR)	1,0	1,7	1,4
Število zaposlenih na dan 31. 12.	630	628	628

Poslovni cilji za leto 2018 izhajajo iz Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2018 z izhodišči za leti 2019 in 2020, ki je bil izdelan oktobra 2017. Osnova za pripravo so bili strateška izhodišča in cilji družbe Elektro Celje za obdobje 2017-2020 ter Načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije za obdobje 2017-2026. Izdelan je bil skladno z zavezujočimi predpisi in internimi akti družbe Elektro Celje ter veljavnim regulativnim okvirom AE. Vključuje napovedi ak-

tualnih makroekonomskih gibanj, pričakovanja in priporočila upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije, SDH, d. d., ter zaveze po kreditnih pogodbah. Dividendna politika družbe bo usklajevala program odkupa lastnih delnic, potrebo prihodnje rasti poslovanja družbe in pričakovanja vlagateljev oz. lastnikov družbe. Družba bo poslovala na način, ki bo skladen s Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter Priporočili in pričakovanji SDH, d. d.

Uprava meni, da so poslovni cilji dosegljivi, če pogoji poslovanja v letu 2018 ne bodo pomembneje odstopali od pričakovanih. Dejavniki tveganja vključujejo predvsem morebitno zaostrovanje regulatornega okolja s strani AE v regulatornem obdobju 2019-2021 in pogostost ekstremnih vremenskih dogodkov, ki povzročajo škodo na elektrodistribucijskih vodih in napravah v lasti Elektra Celje. Pogoji in s tem izidi poslovanja pa so lahko tudi boljši od pričakovanih.

7.3.1 Zagotavljanje kakovosti oskrbe odjemalcev z EE in varnost obratovanja omrežja

Na področju zagotavljanja kakovosti oskrbe z električno energijo družba Elektro Celje uresničuje vse začrtane cilje; cilje komercialne kakovosti, neprekinjenosti (zanesljivosti) oskrbe ter stanja kakovosti električne napetosti, ki so določeni v Aktu o metodologiji za določitev regulativnega

okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15 in 61/16) ter v Aktu o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15). Kakovostnemu načrtovanju, obratovanju in vzdrževanju distribucijskega omrežja

ter uresničevanju predvidenih strateških aktivnosti (zagotavljanje zanesljivosti obratovanja omrežja, učinkovito obvladovanje napetostnih razmer, kabiranje in nadgradnja avtomatizacije SN omrežja ter optičnih povezav) bo družba Elektro Celje sledila tudi v prihodnje.

	za leto 2017		za leto 2018		
	Zahteva AE	Doseženo	Zahteva AE	Doseženo	
SAIFI (frekvenca prekinitev/odjemalca)	1,19	0,81	1,19	0,71	
SAIDI (število minut/odjemalca)	45,73	30,38	45,73	27,78	
MAIFI (frekvenca kratkotrajnih prekinitev/ odjemalca)	-	4,51	-	3,46	

7.4 Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja

Z uveljavitvijo novega Energetskega zakona temelj energetske politike v Republiki Sloveniji predstavlja Energetski koncept Slovenije (v nadaljevanju EKS), za katerega se predvideva, da ga bo državni zbor sprejel v letu 2018. Z EKS se bodo na podlagi projekcij gospodarskega, okoljskega in družbenega razvoja države ter med-

narodnih obvez določili cilji zanesljive, trajnostne in konkurenčne oskrbe za obdobje prihodnjih 20 let in okvirno za 40 let; med drugim se bodo določile tudi obveznosti glede obnovljivih virov energije. Pripravljata se tudi nacionalni energetske podnebni načrt (NEPN) in Državni razvojni energetske načrt (DREN), ki bo predstavljal okvirni

načrt naložb v EEI. Razvoj elektrodistribucijskega omrežja in zagotavljanje dolgoročne stabilne oskrbe z električno energijo v Republiki Sloveniji opredeljuje Načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji za desetletno obdobje 2017-2026.



TEMELJNI CILJI UČINKOVITEGA NAČRTOVANJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA:

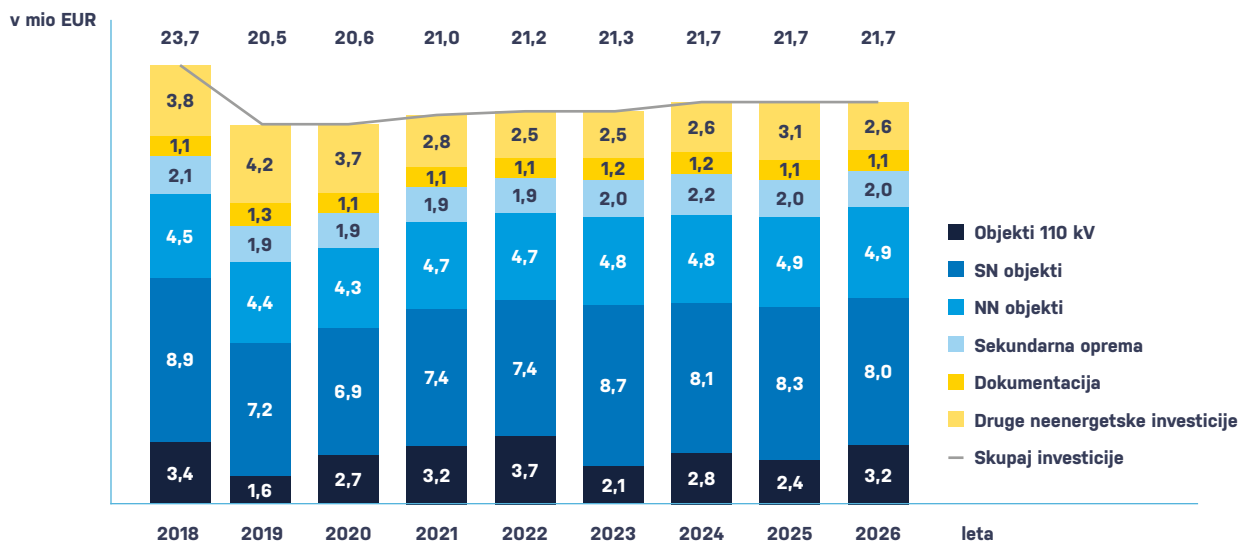
- Zadostiti načrtovani in dejanski porabi EE ter potrebam po električni moči.
- Zadostiti potrebam vključevanja razpršene proizvodnje EE.
- Zagotoviti omrežje in stanje v njem, ki ustreza stanju tehnike.
- Zagotoviti dolgoročni dvig oz. ohranjanje kakovosti oskrbe glede na ciljno raven kakovosti.
- Zadostiti potrebam, ki jih narekujejo nacionalni energetske podnebni cilji.
- Zagotoviti dolgoročno stabilnost, zanesljivost in razpoložljivost distribucijskega omrežja.
- Zagotoviti stroškovno učinkovito omrežje.
- Zagotoviti varovanje okolja v skladu z zakonodajo.

Razvoj distribucijskega omrežja družbe Elektro Celje opredelujeta Načrt poslovanja za leto 2018 z izhodišči za leti 2019 in 2020 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja EE od 2017 do 2026 v skupni vrednosti 213 mio EUR. V načrtih so upoštevane strateške usmeritve nacionalne energetike, usmeritve in zahteve, ki izhajajo iz veljavnih pravnih aktov in dokumentov s področja energetike, elektroenergetike ter distribucije EE,

pa tudi direktiv in predpisov Evropske skupnosti s področja oskrbe z energijo in njene rabe. Pri načrtovanju je uporabljena predpisana metodologija, ki upošteva tudi dolgoročne napovedi porabe in obremenitev, predviden razvoj posameznih regij, gospodarnost v smislu načrtovanja, gradnjo, obratovanje omrežja in razpoložljivost finančnih virov.

Največji delež vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo na območju družbe Elektro Celje v obdobju 2018-2026 je predviden na SN objektih (36,6 %), sledijo vlaganja v NN objekte (21,7 %), neenergetske investicije (14,3 %), objekte 110 kV (13 %), sekundarno opremo (9,1 %) in pridobitev projektne dokumentacije (5,3 %). Za novogradnje je predvidenih 66,2 % sredstev, za rekonstrukcije pa 33,8 %.

Struktura investicijskih vlaganj v obdobju 2018-2026 (v mio EUR)



Pogostost izjemnih vremenskih dogodkov zadnjih let narekuje višjo stopnjo kablitve SN in NN vodov ob rekonstrukcijah in novogradnjah, kjer to dopuščajo razmere na terenu. Vplivi okolja na kableske vode so v primerjavi z nadzemnimi precej manjši, kar posledično izboljšuje kakovost in zanesljivost oskrbe z EE, lažja je tudi umestitev v prostor. S povečanjem uporabe električnih vozil v prometu se bodo povečale zahteve po zmožnosti distribucijskega omrežja in izgradnji električnih polnilnic za vozila.

V skladu z evropsko direktivo glede povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov v končni rabi energije je treba razvoj distribucijskih omrežij prilagajati tudi vključevanju razpršene proizvodnje električne energije, kar narekuje posodobitve z novimi tehnologijami, vključno z razvojem aktivnih oz. pametnih omrežij, ki vključujejo tudi končne uporabnike in nameščanje naprednih merilnih sistemov v omrežje za pridobivanje natančnih in nazornejših podatkov o porabi EE.

Največ vlaganj v primarno energetske distribucijsko infrastrukturo za vse napetostne nivoje v obdobju 2018-2026 je predvideno zaradi obstoječega stanja elektrodistribucijskega sistema (tj. tehnične ali gospodarske zastarelosti, fizične izrabe, zakonskih in drugih omejitev uporabe), in sicer v višini 38,7 %, povečanje obremenitev zahteva 34,1 %, izboljšanje kakovosti oskrbe z električno energijo 24,8 %, vključevanje razpršenih virov proizvodnje električne energije 1,6 %, na odkup EDI pa se nanaša 0,8 %.

Pomembne načrtovane investicije v distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje

- Zaradi povečanih obremenitev na območju Mežiške doline se v letu 2026 načrtuje izgradnja RTP Mežica 110/20 kV ter v letu 2022 izgradnja 2 x DV 110 kV RTP Ravne do RTP Mežica (okoli 8 km) in 2 x KB 110 kV RTP Ravne do RTP Mežica (okoli 0,5 km).
- Zaradi dolgih SN vodov in povečanega odjema EE na območju Mokronoga in Mirne se pojavljajo težave s kakovostjo električne napetosti ter zagotavljanjem rezervnih napajalnih stanj. Zato sta predvidena izgradnja RTP 110/20 kV Mokronog v letu 2022 in njen priklop na novo zgrajena 2 x DV 110 kV RTP Trebnje – RTP Mokronog – RTP Sevnica (okoli 9 km) ter 2 x KB 110 kV RTP Trebnje – RTP Mokronog (okoli 0,4 km) v letu 2024.
- Izgradnja kablovoda 2 x 110 kV (okoli 0,3 km) med predvidenim RTP Vojnik in 110 kV DV RTP Selce – RTP Slovenske Konjice je potrebna zaradi vključitve nove RTP 110/20 kV Vojnik v VN mrežo 110 kV (v letu 2021).
- Zaradi izboljšanja zanesljivosti napajanja in povečanih izgub na širšem območju Vojnika bo potrebna izgradnja RTP Vojnik 110/20 kV (v letu 2021).
- Zaradi dotrajanosti, izboljšanja zanesljivosti obratovanja in zagotavljanja ustrezne kakovosti oskrbe z EE so v določenih RTP predvidena dela obnove in rekonstrukcije. Skladno z napovedmi porabe električne energije, stanjem tehnike, okoljevarstvenimi zahtevami in pogoji soglasodajalcev so predvidena tudi vlaganja v že obstoječe TP in nadomestitve, povečanja zmogljivosti, pa tudi obnove SN in NN vodov ter naprav.
- Z izgradnjo RP Ločica 20 kV v letu 2018 se bo izboljšala zanesljivost napajanja in zagotovilo rezervno napajalno stanje.
- Investicije v SN omrežje so vezane na izgradnjo poslovnih in stanovanjskih con, ustrezno zagotavljanje kakovosti oskrbe ter povečane zahteve po priklučevanju obnovljivih virov EE (sončne elektrarne, kogeneracije, MHE). Novi SN vodi se gradijo predvsem v kabelski izvedbi (3 x KB 20 kV RP Nazarje – RP Ljubno, 2 x KB 20 kV RTP Ravne – RP Mežica, 2 x KB 20 kV RTP Podlog – RP Ločica). V letu 2018 bo zgrajenih 25 novih tipskih TP SN/0,4 kV.
- Nadaljuje se izvedba prehoda na 20-kilovoltno napetost na območju Celja, ki je pomemben del investicijskega načrta, predvsem v starem mestnem delu Celja.
- V naslednjih letih so predvideni zamenjava in nadgradnja opreme daljinskega vodenja, zaščitnih sistemov v RTP in RP na težje dostopna mesta, predvsem kritičnih delov omrežja, vgradnja dodatnih daljinsko vodenih ločilnih mest (DVLN) in indikatorjev okvar (IO) ter izvedba daljinskega vodenja TP. Vgrajena oprema omogoča hitrejše lociranje ter odpravo okvar, kar posledično pomeni izboljšanje kazalnikov SAIDI in SAIFI, s tem pa povezano zadovoljstvo odjemalcev.
- Skladno z zahtevo EZ-1 (Uradni list RS, št. 17/14) bo v prihodnjih treh letih zamenjanih 31.600 elektronskih števecov z namenom, da se do leta 2025 vsem odjemalcem skladno z Načrtom uvedbe naprednega merilnega sistema v EDS Slovenije omogoči obračun po dejanski porabi električne energije. V letu 2020 bo treba uvesti tudi varnostni sistem, kriptiranje podatkov na pametnih števcih, kibernetsko varnost in varovanje zasebnosti.
- Nadaljnja širitev lastnega optičnega omrežja v redundantnih obročih skozi celotni elektroenergetski sistem objektov RTP in RP ter do ključnih TP, nadaljevanje vnosa optičnega omrežja v informacijski sistem Fiber Manager do nivoja optičnih vlaken, konektorjev in naprav na optičnih vlaknih, posledično investicija v aktivno IP/Ethernet omrežno opremo in kibernetsko varnost, uporaba digitalnega radijskega sistema tudi za ozkopasovne podatkovne povezave za daljinsko vodenje in avtomatizacijo SN omrežja, izgradnja lastnega brezžičnega sistema za širokopasovne podatkovne povezave, ki bi komunikacijsko pokrival in širokopasovno zadostil celotnemu področju elektroenergetskega sistema SmartGrid.

Načrtovan obseg investicij v letu 2018 na področju elektrodistribucijskega omrežja Elektra Celje, d. d., znaša 23,7 mio EUR, od tega namerava družba Elektro Celje investirati 22 mio EUR, za 1,7 mio EUR pa se pričakujejo vlaganja s strani družbe SODO

iz namensko pridobljenih sredstev v preteklih letih, namenjenih za financiranje naložb v ojačitve in razvoj elektrodistribucijskega omrežja, ki so posledica povečanja priključne moči odjemalcev. Skladno z Uredbo o prenosu lastništva prenosnega omrežja

v last systemskega operaterja družbi ELES se bodo v letu 2018 nadaljevale aktivnosti odplačnega prenosa vodov in naprav 110 kV omrežja, ki ima značaj prenosnega omrežja.

7.4.1 Pričakovani razvoj informacijskega sistema

V obdobju 2018 – 2020 bomo sredstva namenili za:

- večja vlaganja v nadgradnjo sistema DMS (v letih 2018 in 2019),
- zagotavljanje skladnosti z GDPR – vzpostavitev revizijske sledi dostopanja do osebnih podatkov in register privolitve (v letu 2018),
- dodatne funkcije v sistemu za upravljanje s sredstvi (EAM – Enterprise Asset Management) – v letu 2018,
- vzpostavitev centralnega podatkovnega skladišča za poslovno poročanje (v letih 2018 in 2019),
- posodobitev strežniške opreme v sekundarnem podatkovnem centru (v letu 2018) in v primarnem podatkovnem centru (v letu 2020),
- nadgradnjo platforme za daljinsko upravljanje (AMI – Advanced Meter Infrastructure) s funkcionalnostmi naprednega analiziranja (MDM – Meter Data Management) – v letu 2020.

7.5 Poslovni cilji Skupine Elektro Celje

Cilji poslovanja in doseganja poslovnih ciljev	Načrt poslovanja 2017	Doseženo 2017	Načrt poslovanja 2018
*ROE (v %)	4,82	4,55	4,77
Delež celotnega kapitala/obveznosti do virov sredstev (v %)	69,2	69,1	70,1
Neto finančni dolg/EBITDA	1,4	1,2	1,3
Finančni dolg/EBITDA	1,4	1,3	1,3
Finančni dolg/kapital	0,2	0,2	0,2
EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti	74	79	85
Kratkoročni koeficient	1,2	1,2	1,3
Prodaja EE (v MWh)	2.615.683	2.861.247	2.575.567
Proizvodnja EE (v kWh)	3.737.005	2.870.141	3.897.062
Proizvodnja TE (v kWh)	1.356.000	1.462.690	1.356.032

*Povprečni kapital vključuje čisti dobiček proučevanega leta.

Prihodnje poslovanje skupine bo usmerjeno v načrtovanje, razvijanje in uveljavljanje tehnoloških rešitev, ki prispevajo k varstvu okolja in učinkovitejši rabi virov električne energije. V ospredju bo skrb za trajnostni razvoj,

blaginjo sedanjih in prihodnjih odjemalcev, odgovorno in tvorno sooblikovanje družbenega in naravnega okolja, krepitev ugleda in prepoznavnosti Skupine Elektro Celje ter vzpostavitev sodobne informacijske podpore

za delovanje spletne trgovine družbe ECE in zagotavljanje ustrezne ravni varovanja osebnih podatkov, skladno z zakonodajnimi zahtevami informacijskega pooblaščenca.

08 POGOJI POSLOVANJA

8.1 Analiza gospodarskega okolja

Kazalniki gospodarskih gibanj	2013	2014	2015	2016	2017
BDP (realna rast v %)	-1,1	3,0	2,9	2,5	5,0
Stopnja registrirane brezposelnosti (v %)	13,5	13,0	12,3	10,8	9,0
Inflacija (povprečje leta v %)	1,8	0,2	-0,5	0,1	1,4
Povprečna bruto plača RS (nominalna rast v %)	-0,1	1,1	0,7	1,8	2,7
Povprečna bruto plača RS (realna rast v %)	-1,9	0,9	1,2	1,9	1,3

Vir: Statistični urad RS in Zavod RS za zaposlovanje

Bruto domači proizvod je po prvi oceni (na podlagi četrletnih podatkov) znašal 43.278 mio EUR in se je v primerjavi z letom 2016 realno povečal za 5 %, kar je za 2,1-odstotno točko več od predvidevanj Umarja.

Stopnja brezposelnosti se je v letu 2017 znižala z 10,8 %, kolikor je znašala v letu 2016, na 9 %. Po podat-

kih Zavoda Republike Slovenije za zaposlovanje je bilo v Sloveniji konec decembra 2017 registriranih 85.060 brezposelnih oseb, kar je za 14,6 % manj kot decembra 2016.

Cene življenjskih potrebščin v Sloveniji so se na letni ravni zvišale za 1,5 % (v letu 2016 za 1,3 %). K višji inflaciji so največ prispevale dražja hrana ter

višje cene električne energije, plina in drugih goriv. Povprečna 12-mesečna stopnja inflacije je bila 1,4-odstotna (v letu 2016 0,1-odstotna).

Povprečna mesečna bruto plača za leto 2017 je v Republiki Sloveniji znašala 1.626,95 EUR. V primerjavi s plačo v letu 2016 se je zvišala, in sicer nominalno za 2,7 %, realno pa za 1,3 %.

8.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na obseg porabe električne energije

Poraba električne energije je v funkciji zadovoljevanja osebnih, družbenih ali gospodarskih potreb tesno povezana z gospodarsko razvitostjo države. Višja stopnja razvoja pomeni večjo porabo električne energije in obratno. Brez ustrezne energetske infrastrukture (in razpoložljive energije) visoka stopnja razvoja ni možna. Tega se moramo zavedati tudi ob načrtovanju nadaljnega razvoja elektroenergetskega sistema.

Decembra 2017 je bila poraba električne energije v Sloveniji za 4 % višja v primerjavi z enakim obdobjem leta

2016. Če upoštevamo različne statistične kazalnike (rast BDP, izvoz, zaposlenost ...) in napovedi prihodnje rasti, lahko sklenemo, da je Slovenija izšla iz gospodarske krize, vendar se še vedno čutijo njene posledice, ki jih bomo odpravljali precej dlje, kot je trajala sama kriza. V slovenskih razmerah na obseg porabe električne energije, poleg cenovne politike, odpiranja energetskih trgov in razpršenih proizvodnih virov, odločilno vplivajo gospodarska aktivnost ter z njo povezana obseg in struktura bruto domačega proizvoda (BDP). Analize preteklih gibanj kažejo, da v obdobjih

visoke rasti BDP raste odjem energije, v obdobjih velikih padcev BDP pa pada. Medtem pa je trend rasti in padanja porabe električne energije nekoliko počasnejši zaradi odjema gospodinjskih odjemalcev, ki deluje kot »blažilec« trendov. Največji padec BDP v zadnjih desetih letih (tj. v obdobju zadnje velike finančno-gospodarske krize) se je zgodil v letu 2009, in sicer za 7,8 %, pri čemer se je odjem električne energije iz distribucijskega omrežja Elektro Celje, d. d., v tem letu zmanjšal za 4,7 %.

Odjem električne energije in rast BDP	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Stalne cene, referenčno leto 2000 (mio EUR)	37.597	38.837	35.809	36.252	36.488	35.514	35.112	36.158	36.975	38.139
Letna sprememba obsega (%)	6,9	3,3	-7,8	1,2	0,6	-2,7	-1,1	3,0	2,3	3,1
Odjem EE iz distribucijskega omrežja Slovenije (GWh)	10.310	10.588	10.135	10.515	10.574	10.390	10.418	10.323	10.619	10.821
Letna sprememba (%)	2,7	2,7	-4,3	3,7	0,6	-1,7	0,3	-0,9	2,9	1,9
Odjem EE iz distribucijskega omrežja Elektro Celje, d. d. (GWh)	1.859	1.903	1.814	1.877	1.912	1.892	1.883	1.868	1.929	1.944
Letna sprememba (%)	1,1	2,4	-4,7	3,5	1,9	-1,1	-0,5	-0,8	3,2	0,8

Vir: Razvojni načrt distribucijskega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji za desetletno obdobje (2017-2026)

Glede na napovedi gospodarske rasti (Umar, Banka Slovenije, Evropska banka za obnovo in razvoj ...), uvajanja novih elementov porabe (novi tehnološki procesi s krmiljenjem, hlajenje,

toplotne črpalke, e-mobilnost ...) in pričakovanega postkriznega okrevanja (ki se bo kazal tudi v postopni realizaciji nekaterih načrtovanih, vendar še ne realiziranih projektov iz prete-

klosti) pričakujemo, da bosta odjem električne energije in konična moč v prihodnjih letih naraščala.

Oddaja EE in konične obremenitve	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Povprečno letno povečanje 2018-2026
Odjem v DO v Sloveniji (GWh)	11.400	11.674	11.963	12.251	12.542	12.839	13.145	13.454	13.762	-
Letno povečanje odjema (v %)	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4
Obremenitev (MW)	1.743	1.787	1.831	1.876	1.922	1.968	2.015	2.062	2.107	-
Letno povečanje obremenitve (v %)	2,6	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,4

Vir: Razvojni načrt distribucijskega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji za desetletno obdobje (2017-2026)

Okrevanje gospodarstva, ki se čuti od leta 2015, je že povzročilo višje letno povečanje odjema. Glede na povprečni pričakovani stopnji rasti BDP v višini 2,5 % in porabe električne energije 2,4 % letno, bo poraba električne energije v letu 2026, skladno s prognozami iz načrta razvoja omrežja za desetletno obdobje na območju oskrbe Elektro Celje, d. d., znašala 2.493 GWh. Napoved odjema je kompleksna in vsebuje negotovost, ker se gospodarske razmere v Sloveniji še niso dokončno stabilizirale, sami procesi napovedovanja pa temeljijo na različnih metodologijah, od izkustvenih metod in ekstrapolacije trendov do visoko specializiranih matematičnih orodij.

Napovedi rasti porabe električne

energije temeljijo na predpostavki, da za nadaljnjo gospodarsko rast potrebujemo zadostne količine električne energije in elektroenergetski sistem, ki bo varno in zanesljivo dobavljal energijo končnim potrošnikom, kar narekuje nenehna vlaganja v energetske investicije, tudi zato, ker jih je treba zaradi zahtevnega umeščanja v prostor in zahtevnosti izvedbe načrtovati dolgoročno. V skladu z evropsko direktivo o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (v nadaljevanju OVE) in zahtevami po povečevanju njenega deleža v končni rabi energije in prometu je treba razvoj distribucijskih omrežij prilagajati tudi vključevanju razpršene proizvodnje električne energije, kar narekuje posodobitve z novimi tehnologijami,

vključno z razvojem aktivnih oz. pametnih omrežij, to pa pomeni tudi višje stroške prihodnjega razvoja elektroenergetskih sistemov. Na razvoj investicij in rast porabe električne energije v prihodnosti bo imela vpliv tudi zahteva po večji rabi električne energije v prometu (električna vozila, večja poraba na železnicah).

Na odjem električne energije kratkoročno vplivajo še vremenski pojavi in zunanje temperature, ki povzročajo tudi medletna nihanja porabe. Analiza vpliva vremena na obseg porabe električne energije, še posebej na konične obremenitve, je področje, ki mu bo treba v prihodnosti nameniti še več pozornosti.

8.1.2 Vpliv gospodarskega okolja, ponudbe in povpraševanja na ceno električne energije in drugih energentov

Električna energija ima v primerjavi z drugimi oblikami blaga določene posebnosti: nima ustreznega substituta, ni je mogoče skladiščiti in ni prosto prenosljiva med državami, saj jo omejujejo fizične zmogljivosti omrežja.

Ključni dejavniki rasti cen EE na evropskih borzah v letu 2017:

- Ekstremno dolgo obdobje nizkih temperatur pozimi in vročine poleti.
- Slaba hidrologija – lahko bi rekli, da je šlo za zelo sušno leto.
- Povpraševanje po premogu je močno krojilo ceno elektrike, Kitajska pa je z velikim povpraševanjem stanje še bolj zaostрила.
- Špekulativna politika EDF-ja, ki je že ob koncu leta 2016 in nato v letu 2017 veliko eksperimentalno z informacijami glede remontov in zaustavitvev jedrskih elektrarn (te časovno niso sledile napovedim, kar je vplivalo na dnevno spremenljivost cen).
- Občutno povečano povpraševanje po energiji – nekoliko zaradi vremenskih razmer, predvsem pa zaradi gospodarske konjunkturo.
- Politična napetost med ZDA in Severno Korejo oz. splošna politična negotovost v svetu.
- Obnovljivi viri proizvodnje, ki jih je v strukturi proizvodnih virov vedno več. Vse več držav želi na tak način zmanjšati energetske odvisnosti od konvencionalnih virov in skladno z evropskimi direktivami povečati delež obnovljivih virov v svoji proizvodni strukturi, kar predstavlja večjo negotovost zaradi velike odvisnosti od vremenskih razmer.
- Rast cene emisijskih kuponov.

Velika spremenljivost cen na dnevni ravni je zaradi negotovosti vplivala na tveganja poslovanja, tudi ko govorimo o stroških odstopanj za izravnavo potrebnega nakupa električne energije

glede na porabo končnih kupcev na urni ravni. Cene prenosnih kapacitet so bile stabilne, saj se referenčna cena EE za Slovenijo oblikuje na madžarski borzi HUDX, kjer prenosna pot

iz Madžarske prek Hrvaške v Slovenijo cenovno ni predstavljala pomembnega tveganja.

Ključni dejavniki, ki bodo vplivali na oblikovanje cen EE in zemeljskega plina v prihodnje:

- Reforma trga emisijskih kuponov. Cilj reforme je zvišati ceno emisijskih kuponov na 30 EUR/t, ki se neposredno odraža v ceni EE (kupovati jih morajo termoelektrarne).
- Približevanje uveljavitve pariškega podnebnega sporazuma. Sporazum začne veljati leta 2020 in ima zelo močne zahteve (po prvih študijah bi morali v Evropi za doseganje ciljev, navedenih v tem sporazumu, do leta 2030 zapreti vse termoelektrarne). Zmanjševanje konvencionalnih virov električne energije brez načrtovanih nadomestnih proizvodnih kapacitet kaže, da bo kratkoročna volatilitnost cen še nekaj časa ostala visoka.
- Cena nafte. Nadaljuje se boj za prevlado med ZDA in združenjem OPEC. V letu 2018 se predvideva gibanje cen med 50 in 60 USD za sod (trenutna cena znaša 53,11 USD/sod).
- Uvoz utekočinjenega plina v Evropo. Trenutno je realizacija pod napovedmi, vendar pa bi takšna oskrba v prihodnje močno vplivala na znižanje cene zemeljskega plina in posledično tudi cene EE (najbližji terminal za pretovor naj bi gradili na otoku Krku).
- Neugodne vremenske razmere, predvsem hidrološke v jugovzhodni Evropi. V tem primeru bo proizvodnja iz cenovno ugodne proizvodnje v HE nižja in jo bo treba nadomeščati z dražjimi viri.
- Energijska usmeritev Evrope, ki se močno razlikuje od politike ZDA. V Evropi se trenutno dela ogromno na obnovljivih virih (predvsem vetra in sonca), medtem ko v ZDA iščejo predvsem poceni energente (proizvodnja nafte z lomljenjem skrilavca). Kljub izrednemu napredku pri baterijah, ki so iz meseca v mesec bolj učinkovite, bolj odporne in bolj zmogljive, ter izboljšavam v fotovoltaiki je EE iz obnovljivih virov še vedno občutno dražja kot iz klasičnih, kamor štejemo jedrske, hidro- in termoelektrarne.

- Za prihodnje gibanje cen zemeljskega plina bo treba spremljati cene nafte, ki bo še vedno najmočnejši vplivni element, vsaj dokler ne bodo prevladali drugi temeljni elementi zemeljskega plina. Ocene analitikov za leto 2018, tako kot za oceno nafte, napovedujejo zmerno rast cene zemeljskega plina v EU.

8.2 Zakonski in regulatorni okvir delovanja

Vloga distribucije v slovenskem EES opredeljuje Nacionalni energetski program (NEP). Na podlagi Energetskega zakona (EZ-1) bo dosednji NEP nadomestil Energetski koncept Slovenije, v katerem se bodo na podlagi projekcij gospodarskega, okoljskega in družbenega razvoja države ter sprejetih mednarodnih obvez določili cilji zanesljive, trajnostne in konkurenčne oskrbe z energijo za obdobje prihodnjih 20 in okvirno za 40 let.

Razvoj elektrodistribucijskega omrežja in zagotavljanje dolgoročne stabilne oskrbe z električno energijo opredeljuje Načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji za desetletno obdobje (2017-2026).

Skupina Elektro Celje je pri svojem poslovanju v letu 2017 upoštevala vse osrednje zakonske in podzakonske podlage.

POMEMBNEJŠE DIREKTIVE EU S PODROČJA ENERGETIKE

- Direktiva 2009/28/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. 4. 2009 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov
- Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. 7. 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES (Uradni list RS, št. 211 z dne 14. 8. 2009, str. 55–93)
- Direktiva 2005/89/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 18. 1. 2006 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo in naložb v infrastrukturo (Uradni list RS, št. 33 z dne 4. 2. 2006, str. 22)

- Direktiva 2012/27/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. 10. 2012 o energetske učinkovitosti

ZAKONI S PODROČJA ENERGETIKE

- Energetski zakon (EZ-1) (Uradni list RS, št. 17/14, 81/15)

PODZAKONSKI PREDPISI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE

- **Predpisi za področje distribucije električne energije**

- » Pravilnik o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov operaterjev in drugih izvajalcev energetske dejavnosti (Uradni list RS, št. 56/2016)
- » Akt o kriterijih in pravilih za zagotavljanje nujne oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 48/16)
- » Uredba o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije (Uradni list RS, št. 79/15)
- » Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16 – neuradno prečiščeno besedilo)
- » Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15)
- » Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 39/15, 36/16 – neuradno prečiščeno besedilo)
- » Akt o načinu posredovanja podatkov in dokumentov izvajalcev energetske dejavnosti (Uradni list RS, št. 98/14)

- » Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14)

- » Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije (Uradni list RS, št. 41/11, 17/14 – EZ-1)

- » Uredba o podelitvi koncesije in načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 46/15)

- » Uredba o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem (Uradni list RS, št. 35/15)

- » Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 39/07, 17/14 – EZ-1)

- » Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobave električne energije tarifnim odjemalcem (Uradni list RS, št. 117/04, 23/07, 17/14 – EZ-1)

- » Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 126/07, 37/11 – odl. US, 17/14 – EZ-1)

- » Uredba o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike (Uradni list RS, št. 125/04, 71/09, 22/10 – EZ-D, 17/14 – EZ-1).

• Tržne dejavnosti

- » Pravila za delovanje trga z elektriko (Uradni list RS, št. 105/15)
- » Uredba o podelitvi koncesije in načinu izvajanja gospodarske

javne službe dejavnosti operaterja trga z elektriko (Uradni list RS, št. 39/15)

- » Akt o načinu določanja in prikazovanja deležev posameznih proizvodnih virov elektrike (Uradni list RS, št. 22/16)
- » Pravila za izvajanje izravnalnega trga z elektriko (Uradni list RS, št. 97/14)
- » Akt o načinu elektronskega posredovanja podatkov za primerjavo cenikov ponudnikov elektrike in zemeljskega plina za gospodinjke in male poslovne odjemalce (Uradni list RS, št. 69/14)
- » Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjke odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije (Uradni list RS, št. 27/07)

DRUGA ZAKONODAJA

- Zakon o gospodarskih družbah (ZGD-1), Uradni list RS, št. 65/09 – uradno prečiščeno besedilo, 33/11, 91/11, 32/12, 57/12, 44/13 – odl. US in 82/13
- Zakon o graditvi objektov (ZGO-1), Uradni list RS, št. 102/04 – uradno prečiščeno besedilo, 14/05 – popr., 92/05 – ZJC-B, 93/05 – ZVMS, 111/05 – odl. US, 120/06 (odločba US), 126/07, 108/09, 61/10 – ZRud-1, 20/11 – odl. US, 57/12, 101/13 – ZDavNepr in 110/13, 22/14 – odl. US in 19/15
- Zakon o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt), Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09, 80/10 – ZUPUDPP, 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A, (109/12), 76/14 – odl. US in 14/15 – ZUUJFO
- Zakon o urejanju prostora (ZUreP-1), Uradni list RS, št. 110/02, 8/03 – popr., 58/03 – ZZK-1, 33/07 – ZPNačrt, 108/09 – ZGO-1C, 80/10 – ZUPUDPP
- Zakon o varstvu okolja (ZVO-1), Uradni list RS, št. 39/06 – uradno prečiščeno besedilo, 49/06 – ZMetD, 66/06 – odl. US, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 108/09 – ZPNačrt-A, 48/12, 57/12, 92/13, 38/14, 37/15, 56/15, 102/201530/16 in 42/16
- Zakon o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), Uradni list RS, št. 51/06 – uradno prečiščeno besedilo, 117/06 – ZDavP-2, 23/14 in 50/14, 102/15 in 32/16
- Zakon o splošnem upravnem postopku (ZUP), Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13
- Zakon o upravnem sporu (ZUS-1), Uradni list RS, št. 105/06, 107/09 – odl. US, 62/10, 98/11 – odl. US in 109/12
- Zakon o javnem naročanju (ZJN-3), Uradni list RS, št. 91/15
- Zakon o pravnem varstvu v postopkih javnega naročanja (ZPVPJN), Uradni list RS, št. 43/11, 60/11 – ZTP-D, 63/13, 90/14 – ZDU-1I, 95/14 – ZIPRS1415-C, 96/15 – ZIPRS1617, 80/16 – ZIPRS1718
- Zakon o stvarnem premoženju države in samoupravnih lokalnih skupnosti (ZSPDSLS), Uradni list RS, št. 86/10, 75/12, 47/13 – ZDU-1G, 50/14, 90/14 – ZDU-1I, 14/15 – ZUUJFO, 76/15
- Zakon o javnih finančah (ZJF), Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo, 79/99, 124/00, 79/01, 30/02, 110/02 – ZDT-B, 56/02 – ZJU, 127/06 – ZJZP, 14/07 – ZSPDPO, 109/08, 49/09, 38/10 – ZUKN, 107/10, 110/11 – ZDIU12, 46/13 – ZIPRS1314-A, 101/13, 101/13 – ZIPRS1415, 38/14 – ZIPRS1415-A, 14/15 – ZIPRS1415-D, 55/15 – ZFisP, 96/15 – ZIPRS1617, 80/16 – ZIPRS1718
- Zakon o umeščanju prostorskih ureditev državnega pomena v prostor (ZUPUDPP), Uradni list RS, št. 80/10, 106/10 – popr. in 57/12
- Zakon o trošarinah (ZTro-1), Uradni list RS, št. 47/16
- Zakon o davku na dodano vrednost (ZDDV-1), Uradni list RS, št. 117/06, 52/07, 33/09, 85/09, 85/10, 18/11, 78/11, 38/12, 40/12 – ZUJF, 83/12, 14/13, 46/13 – ZIPRS1314-A, 101/13 – ZIPRS1415, 86/14, 90/15
- Obligacijski zakonik (OZ), Uradni list RS, št. 83/01, 32/04, 28/06 – odl. US, 40/07, 64/16 – odl. US
- Stvarnopravni zakonik (SPZ), Uradni list RS, št. 87/02, 91/13
- Pravilnik o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij, Uradni list RS, št. 101/10 in 17/14 – EZ-1
- Resolucija o Nacionalnem energetskem programu, Uradni list RS, št. 57/04 (ReNep)
- Strategija razvoja elektroenergetskega sistema RS od 2013 do 2022

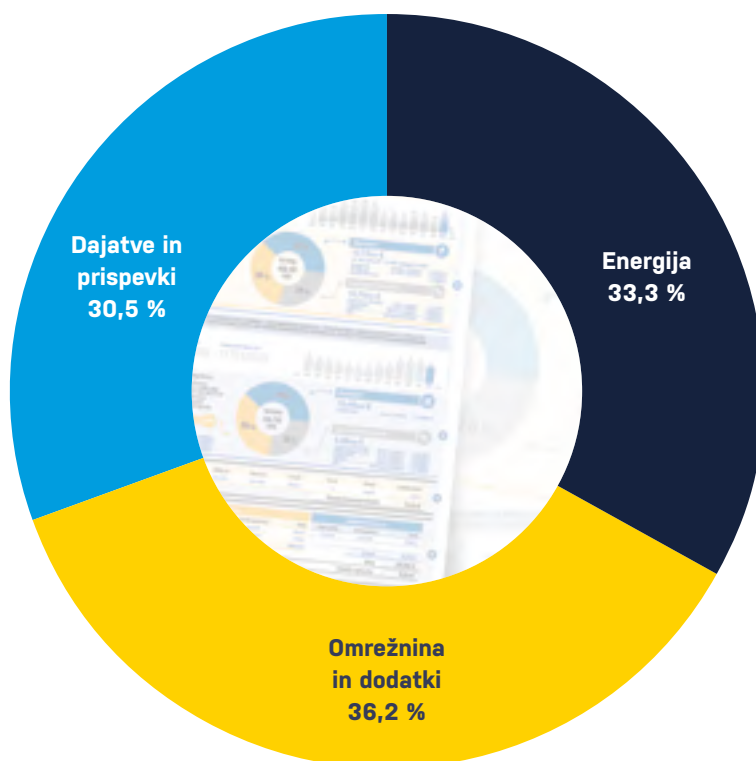
8.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca

Končni znesek za plačilo dobavljene električne energije za odjemalca, ki mu omrežnino skupaj s porabljeno električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, je sestavljen iz naslednjih postavk:

- cene električne energije, ki se oblikuje prosto na trgu;
- omrežnine (določa AE):
 - » omrežnina za prenos in
 - » omrežnina za distribucijo;
- prispevkov (določa Vlada RS):
 - » prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (OVE in SPTE);
 - » prispevek za energetske učinkovitost (URE);
 - » prispevek za delovanje operaterja trga;
- trošarine na električno energijo (določa Vlada RS) in
- davka na dodano vrednost (določa Vlada RS).

Vir: Agencija za energijo

8.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjskega odjemalca družbe Elektro Celje



09 ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

9.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja

V okviru sektorja za obratovanje in razvoj se opravljajo naslednje naloge:

- izvajanje distribucije električne energije;
- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja;
- zagotavljanje razvoja omrežja;
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil;
- upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju in izmenjava z drugimi omrežji;
- izvajanje optimalnega ponovnega vzpostavljanja sistema po motnjah;
- usklajeno delovanje distribucijskega omrežja s povezanimi omrežji;
- izvajanje sistemske zaščite distribucijskega omrežja;
- izvajanje obratovalnih meritev v distribucijskem omrežju;
- izvajanje meritev in analiz na področju kakovosti oskrbe z električno energijo,
- oblikovanje obratovalne statistike.

V sektorju za obratovanje in razvoj smo v letu 2017 začeli uporabljati nadgrajeno programsko orodje DMS (OMS) V2 z usmeritvijo v aktivno zmanjševanje izgub električne energije v omrežju. Z zunanjimi partnerji uspešno sodelujemo v evropskem projektu Flex4Grid.

9.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja

Služba za razvoj skrbi za izdajanje dokumentov za posege v prostor in

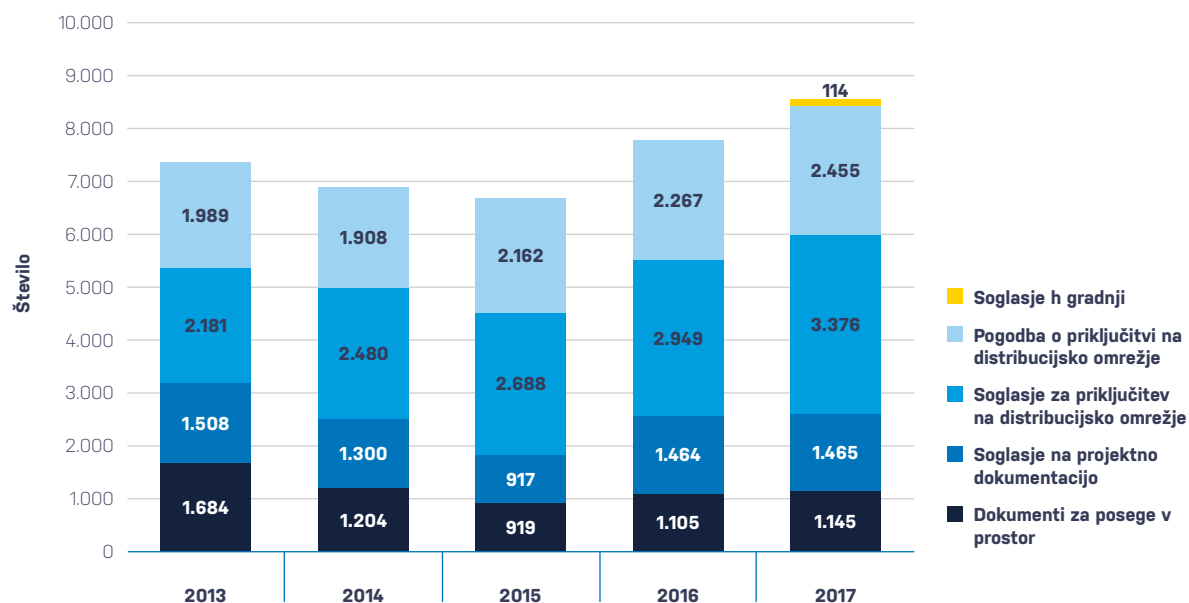
pogodb o priključitvi na distribucijsko omrežje, pa tudi za kakovost oskrbe

z električno energijo ter načrtovanje razvoja omrežja.

9.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor

Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2017							Skupaj
Zap.št.	Vrsta dokumenta	Odjemna skupina	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec	DE Velenje	Elektro Celje
1.	Smernice k prostorskemu aktu		10	8	7	24	49
2.	Mnenje k prostorskemu aktu		13	13	9	19	54
3.	Projektne pogoje		227	393	183	239	1.042
4.	Soglasje na projektno dokumentacijo		563	171	220	511	1.465
5.	Soglasje h gradnji		37	64	5	8	114
6.	Soglasje za priključitev:						
		0,4 kV do 41 kW	289	160	184	205	838
		0,4 kV nad 41 kW	71	28	29	43	171
		gospodinjski odjem	612	527	323	470	1.932
		SN (1 – 35 kV)	3	4	3	9	19
		razpršeni viri – prejem	58	2	65	58	183
		razpršeni viri – oddaja	60	3	66	42	171
		razpršeni viri – proizvodnja	6	35	1	20	62
		Skupaj soglasja za priključitev:	1.099	759	671	847	3.376
7.	Pogodba o priključitvi:						
		0,4 kV do 41 kW	169	123	127	144	563
		0,4 kV nad 41 kW	56	21	20	30	127
		gospodinjski odjem	489	433	284	365	1.571
		SN (1 – 35 kV)	4	2	2	8	16
		razpršeni viri	48	31	48	51	178
		Skupaj pogodbe o priključitvi:	766	610	481	598	2.455
Skupaj			2.715	2.018	1.576	2.246	8.555

Izdani dokumenti za posege v prostor



9.1.1.2 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja

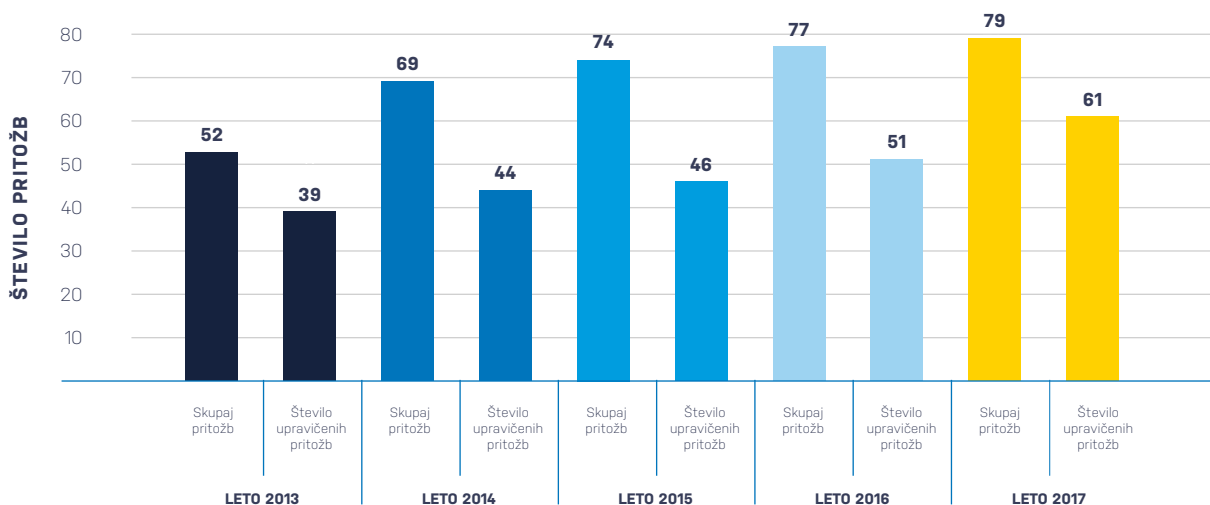
Služba za razvoj načrtuje omrežje z namenom zagotavljanja ustrezne kakovostne oskrbe z električno energijo z možnostjo vključitve novih porabnikov. Vsaki dve leti se izdela noveliran desetletni razvojni načrt, ki je osnova za letno načrtovanje distribucijskega

omrežja. Za potrebe vključevanja novih večjih odjemalcev in razpršenih virov se vršijo analize omrežja z ustrezno programsko opremo.

Služba za razvoj spremlja kazalnike zanesljivosti napajanja in kakovosti

električne napetosti ter sodeluje pri reševanju pritožb odjemalcev na slabe napetostne razmere. Na podlagi opravljenih meritev kakovosti električne napetosti in ogleda na terenu se podajo rešitve za izboljšanje napetostnih razmer.

Pritožbe na kakovost električne napetosti



S spremljanjem kazalnikov zanesljivosti (SAIFI, SAIDI in MAIFI), ki so vključeni tudi v nabor strateških kazalnikov družbe Elektro Celje, spremljamo doseganje enega od ključnih strateških ciljev »Zanesljivost in varnost obratovanja omrežja«, ne nazadnje pa tudi uresničevanje strateških aktivnosti

za doseg cilja: zagotavljanje zanesljivosti obratovanja omrežja, učinkovito obvladovanje napetostnih razmer, nadgradnja avtomatizacije SN omrežja, kabliranje SN omrežja in nadgradnja optičnih povezav.

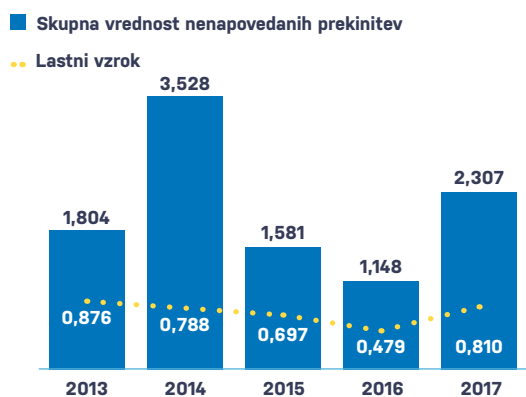
V nadaljevanju so prikazane skupne vrednosti kazalnikov zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2017 na ravni podjetja glede na vzrok nastanka prekinitve. Ti kazalniki nam prikazujejo povprečno število izpadov in povprečno trajanje izpada napajanja na odjemalca.

Kazalniki zanesljivosti SAIFI/SAIDI	NENAPOVEDANE PREKINITVE						NAPOVEDANE PREKINITVE	
	LASTNI VZROK		TUJI VZROK		VIŠJA SILA		SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]
	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]		
Skupaj mestni vodi	0,436	10,374	0,212	4,804	0,740	55,464	0,377	68,080
Skupaj podeželski vodi	1,156	48,857	0,190	5,984	1,810	202,471	1,336	214,912
Skupna vrednost	0,810	30,376	0,200	5,417	1,297	131,875	0,876	144,400

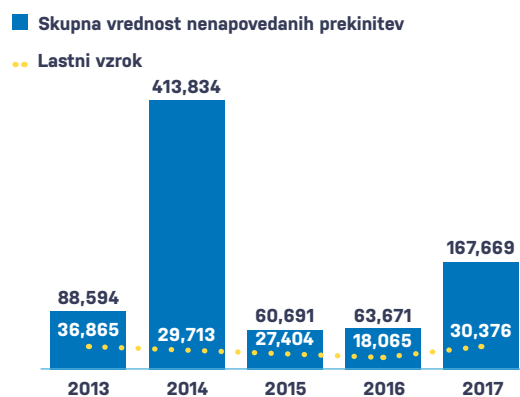
Napovedane prekinitve so za družbo Elektro Celje za leto 2017 znašale:

- kazalnik SAIFI: 0,88 izpada/odjemalca, kar je za 10 % več od povprečja EDP (0,80 izpada/odjemalca);
- kazalnik SAIDI: 144,40 minute/odjemalca (povprečje EDP 108,39 minute/odjemalca).

SAIFI – Povprečno število izpadov na odjemalca



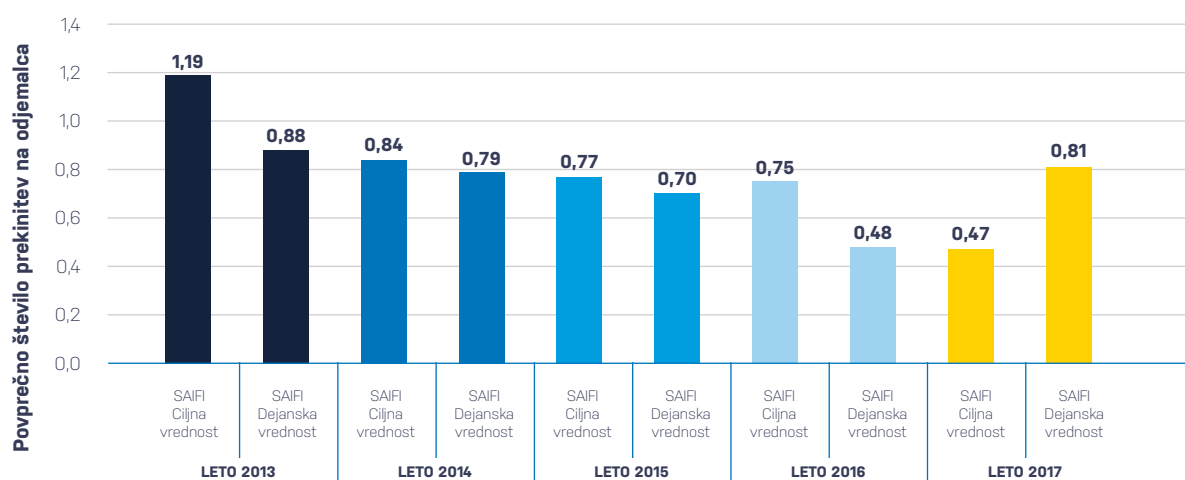
SAIDI – Povprečno trajanje minut izpada na odjemalca



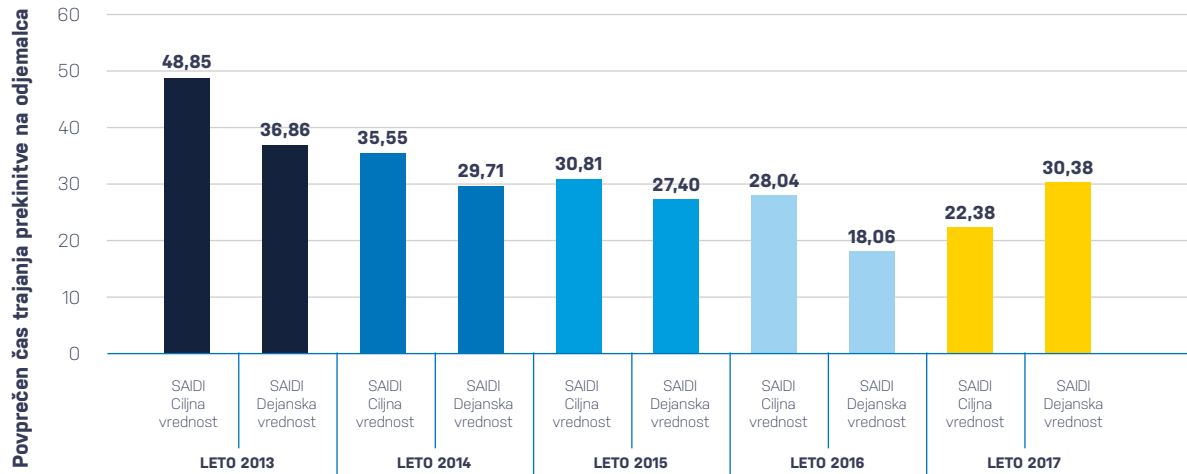
MAIFI – Povprečno število kratkotrajnih izpadov na odjemalca



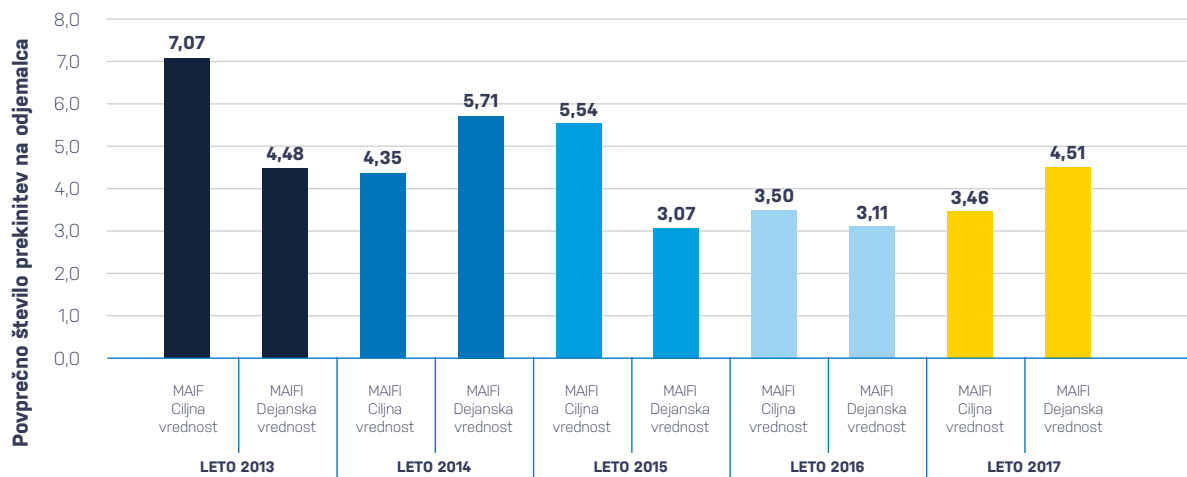
Vrednost kazalnika SAIFI: nenapovedane prekinitve (lastni vzrok)



Vrednost kazalnika SAIDI: nenapovedane prekinitve (lastni vzrok)



Vrednost kazalnika MAIFI: nenapovedane kratkotrajne prekinitve



9.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja

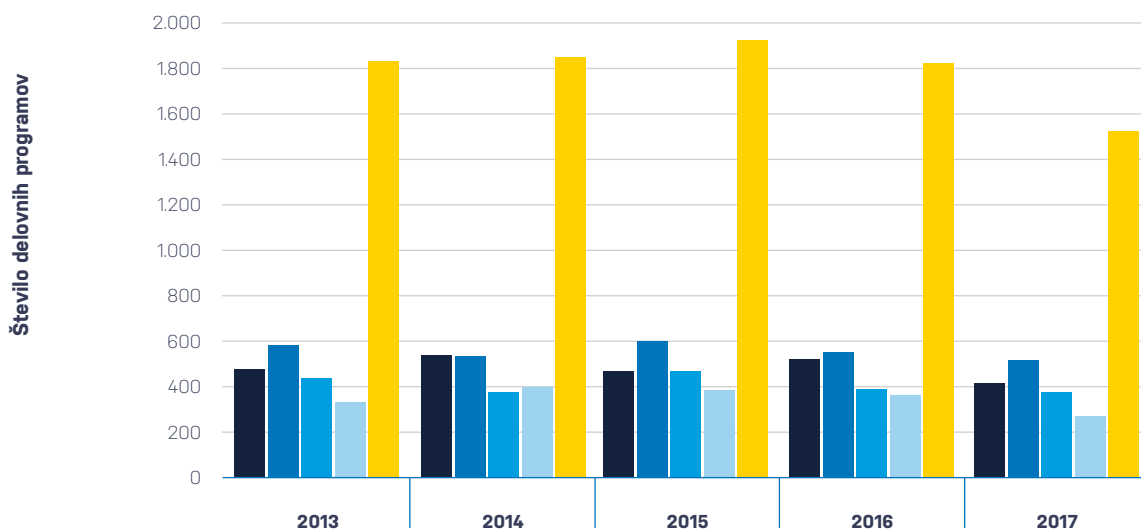
Službo za obratovanje sestavljajo distribucijski center vodenja, sistemski inženiring in TIS (tehnično-informacijski sistem – GIS).

Ključne naloge distribucijskega centra vodenja so:

- daljinski nadzor, upravljanje in zagotavljanje varnega ter zanesljivega obratovanja celotnega distribucijskega elektroenergetskega sistema (DEES), natančneje RTP, RP, daljinsko vodenih TP in DVLM na celotnem območju Elektra Celje, d. d.;
- koordinacija in izdelava načrtov obratovanja DEES s sosednjimi sistemi;
- analiza izpadov, okvar in izdelava obratovalne statistike;
- koordinacija stikalnih manipulacij ob načrtovanih in nenačrtovanih dogodkih VN in SN omrežja;
- dispečiranje v skladu z ELES-ovim RCV in OCV ter sosednjimi DCV;
- priprava poročil za napovedane in nenapovedane dogodke ter vodnje statistike dogodkov;
- izdelava prognoz in analiz obratovalnih stanj elektroenergetskega omrežja;
- izvajanje predpisanih ukrepov omejevanja obtežb in porabe;
- izdelava ali potrjevanje navodil za obratovanje;
- odzivanje na klice uporabnikov omrežja zunaj rednega delovnega časa;
- pregled in odobritev delovnih programov za načrtovana dela na SN omrežju.

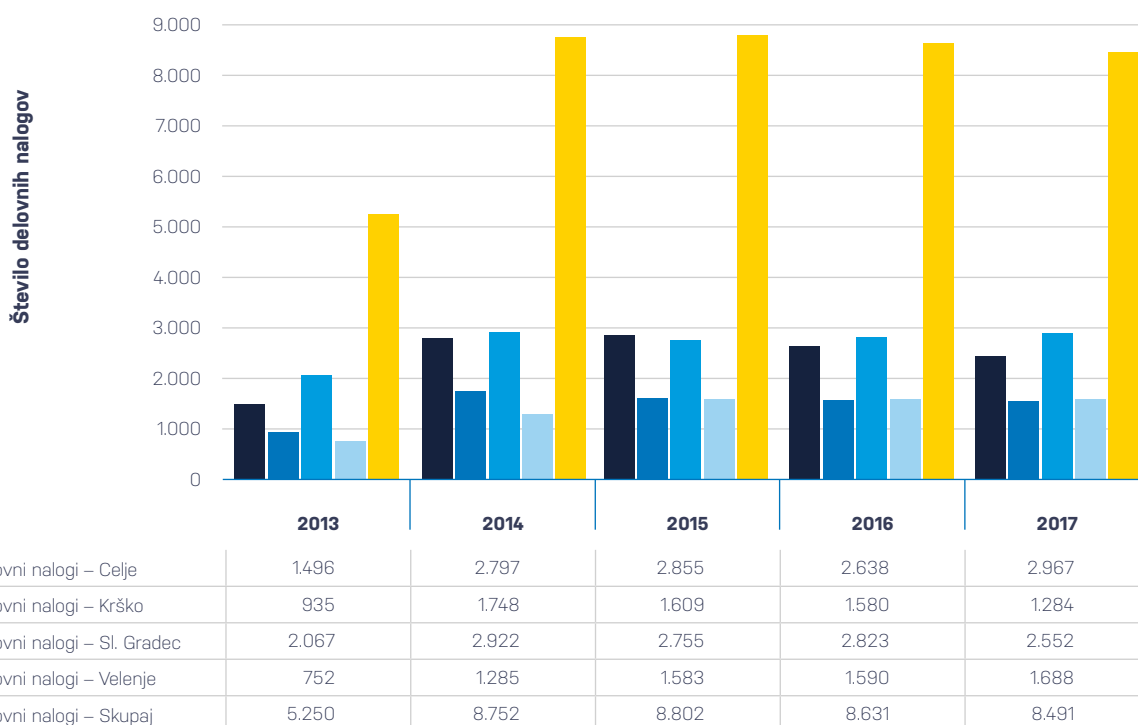
Grafa v nadaljevanju prikazujeta dela na elektroenergetskem omrežju po distribucijskih enotah za petletno obdobje, izvedena po delovnih programih in delovnih nalogah.

Delovni programi



	2013	2014	2015	2016	2017
Delovni programi – Celje	480	540	468	522	418
Delovni programi – Krško	583	535	601	551	516
Delovni programi – Sl. Gradec	440	377	471	391	377
Delovni programi – Velenje	332	400	387	363	271
Delovni programi – Skupaj	1.835	1.852	1.927	1.827	1.582

Delovni nalogi



S 1. 5. 2017 se je začelo pisanje dokumentov za varno delo v aplikaciji DMS (OMS).

Temeljna **naloga systemskega inženiringa** v letu 2017 je bila skrb za modula omrežja v programskih orodjih DMS in PSI ter uskladitev s stanjem v GIS in BTP.

V letu 2017 so se v sistemu DMS/OMS izvajale naslednje aktivnosti:

- vnos novih objektov v podatkovni model DMS, spremembe obstoječih objektov ter uskladitev shem RTP z novo izrisanimi;
- povezava novih objektov prek komunikacijskega protokola TASE.2 s SCADA;
- projektno vodenje programskega orodja DMS verzija 2;
- dnevno posodabljanje podatkov NN dela TP s funkcijo CAT;
- izobraževanja na temo DMS in OMS na nivoju DE, dispečerjev v DCV ter drugih sodelavcev;
- nadaljevanje vzdrževanja DMS sistema v2, vezano na vzdrževalno pogodbo;
- analiza, prijava in reševanje programskih napak DMS/OMS;

- priprava navodil za potrebe priprave načrtovanih del, pomoč uporabnikom, odprava pomanjkljivosti;
- priprava razpisne dokumentacije za nadgradnjo DMS na verzijo 3;
- priprava razpisne dokumentacije v obliki JN za zamenjavo s SCADA;
- vzdrževanje videonadzornega in protivlomnega sistema;
- izvedba povezave protivlomnega sistema s Prosignalovim varnostno-nadzornim centrom.

V letu 2017 so se v sistemu PSI Control izvajale naslednje aktivnosti:

- TP Žerjav – ureditev daljinskega vodenja;
- RP Nazarje – obsežnejša preureditev mreže in ureditev vodenja;
- RTP Slovenj Gradec – ureditev vodenja SN celic pri menjavi sekundarne opreme in zamenjava distančnih relejev v poljih 110 kV;
- RP Mežica – delna ureditev vodenja SN celic;
- RTP Ravne – dograditev, izris, preizkus daljinskega vodenja za nov sek-

tor 4, preureditev TR polj na novo vodenje, ureditev signalizacije oz. nevtralne točke TR1;

- RP Kostanjevica – ureditev vodenja SN celic;
- RTP Lava – zamenjava distančnih relejev v poljih 110 kV z ureditvijo vodenja;
- umestitev DVLM v redni projekt na SN mrežo, predhodni preizkusi in zagon;
- TP Sveže meso – ureditev daljinskega vodenja;
- TP Iverka – ureditev daljinskega vodenja;
- RP Pristava – priprava vodenja;
- RTP Velenje – ureditev signalizacije za detekcijo zemeljskega stika;
- TP Nadzorništvo Šmarje – dograditev celice z ureditvijo vodenja;
- aktivno sodelovanje pri slovensko-japonskem projektu (NEDO), zagon enajstih DVLM v sklopu projekta in priprava več vmesnikov za nadaljnjo izmenjavo podatkov;
- ureditev izmenjave podatkov na mejnih točkah z družbo Elektro Maribor;

- izdelava programa za zajem in obdelavo podatkov oscilografije iz zaščitnih relejev;
- vzdrževanje in urejanje programske aplikacije Odjemalci;
- zamenjava programske opreme za protokol TASE.2.

V okviru Službe za obratovanje od 1. 1. 2017 deluje skupina za tehnično-informacijski sistem (TIS), ki ima naslednje naloge:

- vnašanje podatkov o energetskih napravah v TIS (GIS, nato še v BTP) in vzdrževanje konsistence med njimi;
- posredovanje podatkov o energetskih napravah drugim informacijskim sistemom v podjetju (DMS, SCADA, Advance, Maximo, AX ...);

- analiziranje ter pripravljane podatkov in grafičnih podlog za podporo poslovnim procesom;
- pripravljane podatkov in sodelovanje pri pripravi poročil za zunanje institucije (AE, SODO ...);
- evidentiranje energetskih naprav z ročnimi GPS-napravami;
- vodenje in vzdrževanje GIS;
- ažuriranje enočrtnih shem TP;
- naročanje zunanjih geodetskih storitev in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov;
- izmenjava podatkov z GURS na področju zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture;
- pripravljane in posredovanje podatkov o omrežju zunanjim naročnikom.

V letu 2017 smo izvajali evidentiranje podatkov o elektroenergetskih napravah. Izdelali smo Navodila za poimevanje in označevanje elementov elektroenergetskega omrežja ter ažurirali nazive naprav in enočrtne sheme. Sodelovali smo pri pripravi projektnih nalog, kjer z vrisom in vnosom predvidenih novih tras, ki jih določi strokovno-tehnična komisija, generiramo šifre sredstev, ki se uporabljajo v sistemu projektnega strežnika za vodenje investicij. Intenzivno smo sodelovali (priprava novih specifikacij podatkovnega modela in lokacij, izmenjava podatkov ter testiranje) pri uvedbi sistema IBM Maximo.

KOLIČINE V GIS EVIDENTIRANIH PODATKOV V LETU 2017		
TP (št.)	evidentirano leta 2017	51
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	4.102
	stopnja: evidentirano leta 2017/stanje 31. 12.	1,2 %
VN + SN omrežje (km)	evidentirano leta 2017	63
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	4.036
	stopnja: evidentirano leta 2017/stanje 31. 12.	1,6 %
NN omrežje (km)	evidentirano leta 2017	677
	stanje evidentiranega na dan 31. 12.	9.388
	stopnja: evidentirano leta 2017/stanje 31. 12.	7,2 %

Stanje na dan 31. 12. 2017 odraža količino sredstev, ki so na ta datum evidentirana in v enem od naslednjih statusov: v projektiranju, izgradnji, obratovanju, popravilu ali rezervi. Navedene količine niso aritmetična vsota evidentiranih količin in končnega stanja v predhodnem letu, saj vsako leto določeno količino omrežja in naprav tudi demontiramo, nadomestimo z novimi in/ali jih odpišemo iz evidenc. V GIS evidentiramo tudi tuje naprave, ki jih potrebujemo pri upravljanju omrežja, zato se lahko podatki razlikujejo od podatkov o sredstvih v lasti podjetja s statusom v obratovanju.

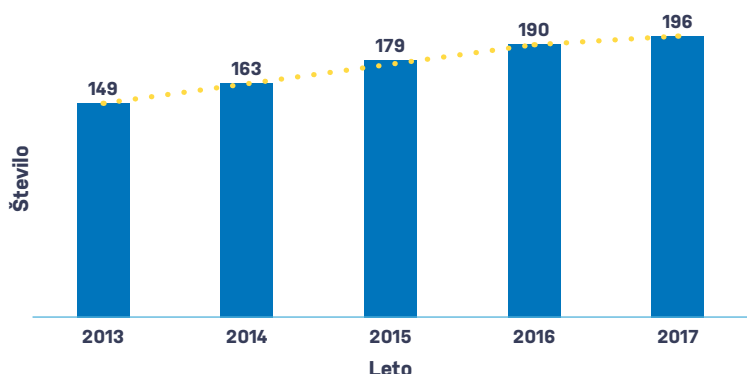
9.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje

V letu 2017 smo izvedli funkcionalne preizkuse zaščite in vodenja, zakonsko predpisane meritve, napetostne preizkuse VNKB in NNKB, preizkuse plaščev na kablilih, iskanje okvar na KB SN in NN, meritve kakovosti električne energije ter zajem podatkov iz sis-

tema monitoringa električne energije na naših napravah. K zanesljivejšemu obratovanju sta pripomogla redno vzdrževanje in zamenjava RUPS sistemov v RTP Šentjur in RTP Slovenj Gradec ter baterij v RTP Šentjur in RTP Podlog.

Vgradili smo 6 kompletov DVLM ter avtomatizirali TP Svežo meso in TP Iverka. K zanesljivejšemu obratovanju SN omrežja sta pripomogla redno vzdrževanje DVLM in sekundarno preizkušanje zaščit.

Število daljinsko vodenih ločilnih mest

**Poleg tega smo v letu 2017 realizirali naslednje:**

- RTP Slovenj Gradec: izvedli smo zagonske preizkuse pri zamenjavi sekundarne opreme SN izvodov in prešli na nov sistem daljinskega vodenja ABB. Zamenjali smo primarno in sekundarno opremo DV polja 110 kV Velenje.
- RTP Ravne: pri dograditvi SN izvodov sektorja 4 smo sodelovali pri zagonskem preizkušanju zaščit in daljinskega vodenja ter zamenjali obstoječo enoto vodenja COM615 z novo enoto SYS600C.
- RP Mežica: začeli smo z obnovo in dograditvijo stikališča, kjer smo opravljali preizkušanja zaščite in zamenjali sistem daljinskega vodenja SCU810 (Iskra) z enoto COM615 (ABB). Investicija se bo zaključila v letu 2018.
- RP Kostanjevica in RP Pristava: opravili smo zagonske preizkuse zaščit in daljinskega vodenja. V RP Pristava bo treba v sklopu priključevanja SN izvodov izvesti še preizkus daljinskega vodenja proti DCV Celje.
- RTP Lava: obnovili smo sekundarno opremo obeh daljnovodnih polj (DV 110 kV Žalec in DV 110 kV Šentjur).
- RTP Velenje: izvedeno je bilo poenotenje koncepta Petersenovih tuljav.
- TP Žerjav: za zaščito in daljinsko vodenje objekta smo vgradili enoto FPC680.

9.1.4 Telekomunikacije

Služba telekomunikacij skrbi za štiri glavna telekomunikacijska omrežja oz. sisteme: optično omrežje, ethernet omrežje IP/MPLS v več redundantnih obročih 1GB/10GB, digitalni radijski sistem za govorne in ozkopasovne podatkovne zveze ter telefonski sistem s klicnim centrom in sistemom CRM za upravljanje odnosov s strankami.

Služba telekomunikacij, poleg naštetih sistemov, v celoti tehnično administrira še strojne mehanizme s podporo programskih za kibernetsko varnost, sistem mikrovalovnih povezav, videokonferenčni sistem Polycom, integriran z Microsoft Lyncom oz. Skype for Business, ter brezžično omrežje WiFi. Služba je odgovorna tudi za trženje viškov telekomunikacijskih kapacitet

prek družbe Stelkom, pa tudi za oddajanje druge TK infrastrukture (TK prostori, TK stolpi, kolokacije, kabelska kanalizacija za optiko ...).



Optični delilnik
Avtor: Damjan Bobek



Radijski repetitor Mislinja v TP Završje
Avtor: Dušan Juvan

V letu 2017 smo posebno pozornost posvetili integraciji kibernetne varnosti v procesnem segmentu omrežja. Nameščeni sistemi v dveh energetske objekti in na centralni lokaciji bodo omogočali kibernetno zaščito energetskih objektov ter šifriranje

podatkov med objekti in centrom. Kibernetna varnost postaja vse pomembnejše področje, ki pa je hkrati tudi zelo zahtevno, saj zahteva obvladovanje naprednih orodij in znanj, pa tudi nenehna vlaganja v strojno in programsko opremo ter licence.

Posledično je treba skrbeti, da so zaposleni ustrezno usposobljeni za obvladovanje sistemov kibernetne varnosti, npr. v okviru izobraževanj pri dobaviteljih, integratorjih in proizvajalcih opreme.

9.1.5 Dostop do omrežja in števčne meritve

Pred priključitvijo morata odjemalec ali proizvajalec skleniti pogodbo o dobavi ali prodaji električne energije z enim od dobaviteljev električne energije, kar je podlaga za sklenitev pogodbe o uporabi sistema do distribucijskega omrežja. Pogodba o uporabi sistema se sklepa z imetnikom soglasja za priključitev na distribucijsko omrežje za vsako prevzemno-predajno mesto. Skleniti jo je treba pred začetkom odjema ali oddaje električne energije iz distribucijskega omrežja ali vanj in/ali ob spremembi parametrov pogodbe o uporabi sistema, ki so navedeni v pogodbi. Pogodba o uporabi sistema

se sklepa za nedoločen čas, razen v primeru, ko je soglasje za priključitev izdano za določen čas.

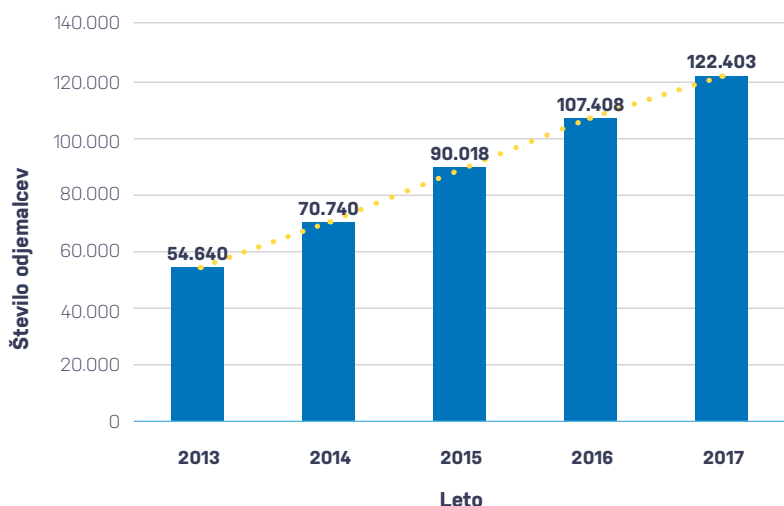
V letu 2017 je na distribucijskem območju Elektra Celje, d. d., dobavitelja električne energije zamenjalo 13.096 odjemalcev, kar je za 3.694 manj kot v letu 2016.

Konec leta 2017 je bilo na distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje priključenih 1.288 proizvajalcev električne energije (samo v letu 2017 pa 144). Na področju sistema daljinskega odčitavanja je v TP nameščenih 2.211

koncentratorjev, kar predstavlja 63 % vseh TP, 2.855 kontrolnih števec, kar predstavlja 81,4 % vseh TP, 122.403 (71,4 % vseh odjemalcev električne energije) odjemalcem pa se porabljen energija že obračunava po dejanski porabi.

V zadnjih letih se je povečalo število merilnih mest daljinskega odčitavanja. Načrtujemo, da bomo do leta 2020 vsem našim odjemalcem namestili števec za daljinsko odčitavanje in jim omogočili obračun električne energije na podlagi dejanske mesečne porabe.

Obračun električne energije po dejanski porabi



9.1.5.1 Energetska bilanca

9.1.5.1.1 Prezemna bilanca

V letu 2017 je skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje znašal 2.092.320 MWh, kar je za 2,5 % več kot v letu 2016, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla

vrednost 335 MW v januarju. Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d. (uporaba omrežja), je v letu 2017 znašalo 2.001.430 MWh (2,9 %

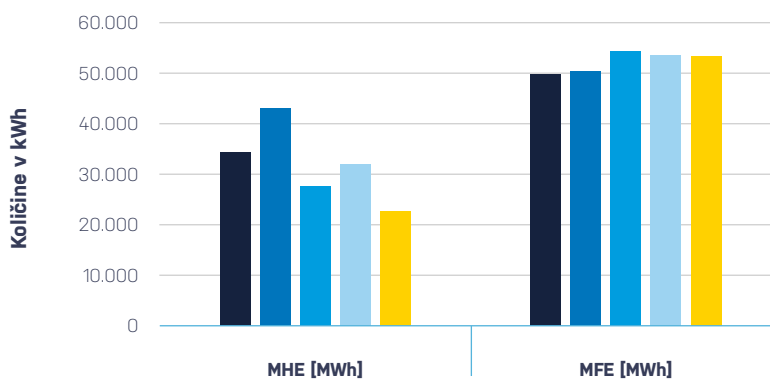
več kot v letu 2016). Delež prevzema iz prenosnega omrežja se je povečal za 2,9 %, in sicer z 1.868.970 MWh v letu 2016 na 1.922.865 MWh v letu 2017.

Prevzem in oddaja električne energije	Leto 2013 v MWh	Delež v %	Leto 2014 v MWh	Delež v %	Leto 2015 v MWh	Delež v %	Leto 2016 v MWh	Delež v %	Leto 2017 v MWh	Delež v %
Prenosno omrežje	1.850.964	93,03	1.809.644	91,89	1.861.240	91,93	1.868.970	91,61	1.922.865	91,90
Proizvajalci	131.261	6,60	143.781	7,30	143.688	7,10	152.298	7,46	150.118	7,17
Neregulirana dobava	7.288	0,37	16.005	0,81	19.719	0,97	19.032	0,93	19.337	0,92
Skupaj prevzem v distribucijsko omrežje	1.989.513	100	1.969.430	100	2.024.647	100	2.040.300	100	2.092.320	100
Skupaj oddaja električne energije	1.882.792	/	1.868.300	/	1.928.787	/	1.944.411	/	2.001.430	/
Neregulirana oddaja	0,449	/	518	/	3.770	/	66.322	/	19.270	/
Izgube	106.722	5,67	100.613	5,39	95.857	4,97	95.823	4,93	90.870	4,54

Delež izgub električne energije v distribucijskem omrežju se je zmanjšal s 4,93 % v letu 2016, na 4,54 % v letu 2017, izračunano skladno z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine. Precejšnje zmanjšanje izgub iz prejšnjih let je posledica ugotavljanja komercialnih izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirane porabe, nepravilnega odjema in drugih nepredvidljivih dogodkov v delovanju elektroenergetskega sistema. Razlog nižanja izgub električne energije v letu 2017 je predvsem v večjem številu kontrol merilnih mest in povečanem deležu daljinsko odčitanih merilnih mest. Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo enostavnejše in kakovostnejše izvajanje nalog.

Ker je bilo leto 2017 zelo sušno, se je v primerjavi z letom 2016 zmanjšala proizvodnja električne energije v MHE, in sicer za 29,2 %, medtem ko je proizvodnja električne energije v MFE primerljiva s preteklim letom.

Pregled letne proizvodnje MHE in MFE



	MHE [MWh]	MFE [MWh]
■ 2013	34.189	49.699
■ 2014	42.959	50.434
■ 2015	27.611	54.242
■ 2016	32.073	53.298
■ 2017	22.712	53.013

Število na novo priključenih malih elektrarn se je glede na preteklo leto povečalo. Razlog je v sprejeti Uredbi o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 97/15), s katero se dolo-

ča ukrep spodbujanja rabe električne energije, pridobljene iz obnovljivih virov energije z napravo za samooskrbo. V letu 2017 smo na novo priključili 144 sončnih elektrarn ter 1 vodno in 1 plinsko elektrarno. Skupno število

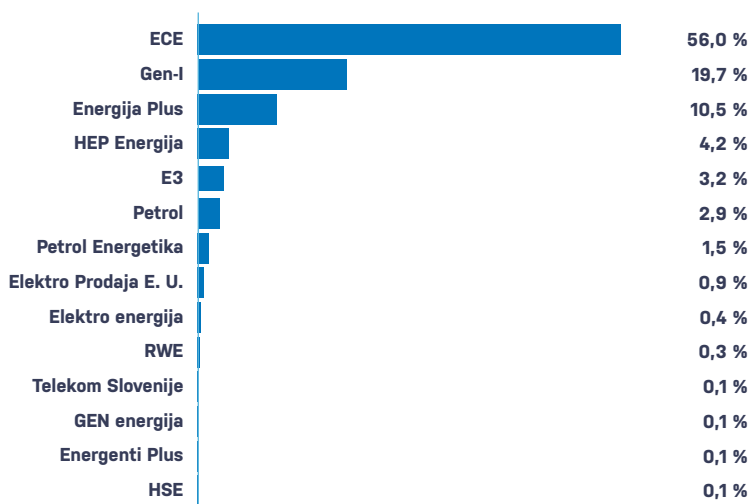
vseh elektrarn, priključenih na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., glede na vir energije je prikazano v naslednji preglednici.

Vir energije					
Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter	Skupaj
1.064	128	10	84	2	1.288

9.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije

Največji tržni delež med dobavitelji električne energije imata ECE (56 %) in GEN-I (19,7 %), medtem ko je delež drugih dobaviteljev manjši.

Dobavitelji električne energije



9.1.5.1.3 Odjemalci električne energije

Število odjemalcev, priključenih na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., je prikazano v spodnjih preglednicah:

	Število odjemalcev električne energije				
	2013	2014	2015	2016	2017
Poslovni odjemalci	19.828	19.877	19.929	20.021	20.147
Gospodinjski odjemalci	149.037	149.537	150.077	150.667	151.193
Skupaj	168.865	169.414	170.006	170.688	171.340

Končni odjemalci po skupinah	Število	%
SN	294	0,2
NN z merjeno močjo	2.350	1,4
NN brez merjene moči	17.500	10,2
Gospodinjstvo	151.193	88,2
Polnjenje EV na AC	3	0,0
Skupaj	171.340	100,0

9.1.5.2 Merilne naprave

V letu 2017 se je nadaljeval proces nameščanja števecov, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 138.775 omenjenih števecov, kar predstavlja 81 % vseh odjemalcev, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d. Obračun električne

energije po dejanski porabi so konec leta 2017 imeli 122.403 odjemalci.

Prednosti uvajanja sistema daljinskega odčitavanja števecov so: znižanje stroškov odčitavanja števecov, zmanjšanje napak pri odčitavanju in prenosu podatkov, izboljšanje denarnega toka, možnost izvajanja storitev pre-

nosa podatkov za tretje osebe (plin, voda ...), dvosmerna komunikacija, zmanjšanje pritožb odjemalcev, boljši pregled nad porabo električne energije in delovanjem omrežja, lažje ugotavljanje napak in povečanje kakovosti analiz, izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije.

9.1.6 Obračun omrežnine

Elektro Celje, d. d., izstavlja po pogodbi s SODO račune za uporabo omrežij za tiste odjemalce, ki jim uporabe omrežja ne zaračunava dobavitelj skupaj z električno energijo.

Omrežnina, ki je bila zaračunana za SODO, znaša 88.616.679 EUR in je za 2,3 % višja od dosežene v letu 2016.

V preglednici je prikazana dinamika storitev službe za obračun omrežnine za petletno obdobje.

Storitve službe za obračun omrežnine	2013	2014	2015	2016	2017
Sklenjene pogodbe o uporabi sistema do distribucijskega omrežja	10.118	11.924	15.463	13.658	14.477
Ročno odbiranje merilnih naprav – letno odbiranje	111.893	99.528	85.511	71.341	52.701
Ročno odbiranje merilnih naprav – mesečno odbiranje	100.684	82.154	62.502	44.189	25.988
Daljinsko odbiranje merilnih naprav – gospodinjstva in poslovni odjem	577.204	752.845	947.066	1.172.177	1.401.387
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	4.693	2.729	4.847	6.570	4.374
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	1.593	1.892	4.101	8.949	8.722

AE nas je z Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo zavezala k spremljanju nekaterih aktivnosti, s katerimi zagotavljamo kakovostno opravljanje storitev za odjemalce električne energije na distribucijskem območju družbe Elektro Celje.

Za spremljanje kazalnikov komercialne kakovosti beležimo naslednje dogodke:

- čas, potreben za odgovor na pisna vprašanja, pritožbe in zahteve uporabnikov;
- čas do vzpostavitve ponovnega napajanja na merilnem mestu, potem ko so vzpostavljeni pogoji za ponovni priklop;

- čas, potreben za odpravo okvare števecov;
- število odčitavanj števecov v enem letu glede na vrsto popisa (letni, mesečni);
- čas zadržanja klica v klicnem centru;
- kazalnik ravni strežbe klicnega centra.

9.2 Vzdrževanje in inženiring

V okviru sektorja za vzdrževanje in inženiring se, poleg vzdrževanja omrežja, projektiranja in izvajanja investicij, vršijo tudi celovite storitve strankam

pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na SN in NN nivojih. Ta dela se opravljajo v distri-

bucijskih enotah Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje, znotraj katerih so nadzorništva in elektromontažne skupine, ter v službi za inženiring.

9.2.1 Vzdrževanje

Naloge distribucijskih enot so skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števec ter zamenjava varovalk. Vse naštetе aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva. V

sodelovanju s tehnično operativno na distribucijskih enotah se ureja tehnična in druga dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del, poleg tega pa potekajo dogovori z lastniki zemljišč in odjemalci o izvajanju del in prekinitvah dobave električne energije. Vzdrževalne skupine so zadolžene za izvajanje

investicijskih in vzdrževalnih del v javno korist.

V preglednicah so prikazani količinski in vrednostni podatki vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture po vrstah sredstev in del za leto 2017.

Vzdrževanje po vrstah sredstev in vrstah del (fizična realizacija)	Vrsta dela	Enota mere	DE CELJE	DE KRŠKO	DE SLOVENJ GRADEC	DE VELENJE	SKUPAJ ELEKTRO CELJE
Objekti 110 kV							
Nadzemni vod VN	pregled	km	62	34	0	7	103
	posek	km	6	0	0	2	8
RTP 110/SN kV, RP 110 kV	pregled	število	72	56	48	47	223
	revizija	število	149	50	26	91	316
SN objekti							
Nadzemni vodi SN	pregled	km	772	861	535	738	2.906
	posek	km	127	49	79	81	336
Kablovodi SN	pregled	km	72	61	38	45	216
RTP SN/SN, RP SN z vodenjem in zaščito	pregled	število	36	40	31	48	155
	revizija	število	45	12	22	45	124
TP SN/0,4 kV, TP SN/0,95 kV, TP 0,95/0,4 kV	pregled	število	988	985	772	857	3.602
	revizija	število	233	241	187	223	884
NN omrežje							
	pregled	km	870	654	298	597	2.419
	posek	km	68	19	60	76	223

Vzdrževanje po vrstah sredstev (finančna realizacija)	SKUPAJ ELEKTRO CELJE		
	Material	Storitve	Ure
Nadzemni vod VN	577	15.854	2.374
RTP 110/SN kV, RP 110 kV	17.071	203.355	18.219
Skupaj objekti 110 kV	17.648	219.209	20.593
Nadzemni vodi SN	134.822	353.815	59.385
Kablovodi SN	12.959	15.992	9.180
RTP SN/SN, RP SN (z vodenjem in zaščito)	3.321	9.390	4.702
TP SN/0,4 kV, TP SN/0,95 kV, TP 0,95/0,4 kV	77.346	19.167	67.543
Skupaj objekti SN	228.449	398.365	140.811
Skupaj objekti NNO	258.183	214.326	148.490
SKUPAJ VZDRŽEVANJE VODOV IN NAPRAV	504.280	831.900	309.894

Preglednica ne vključuje stroškov materiala in storitev ter opravljenih ur za:

- organiziranje in izvajanje dežurne službe,
- vodenje-obratovanje ter procesno vodenje,
- TK podporo in upravljanje zaščitnih naprav.

Na elektroenergetskih napravah je v letu 2017 zaradi različnih vplivov prihajalo do motenj oz. okvar, ki so jih delavci na distribucijskih enotah odpravili v najkrajšem možnem času ter znova vzpostavili normalno obratovalno stanje. Kazalnike motenj oz. okvar je močno poslabšal vetrolom v decembru. V primerjavi s preteklim letom smo imeli za 594 več škodnih

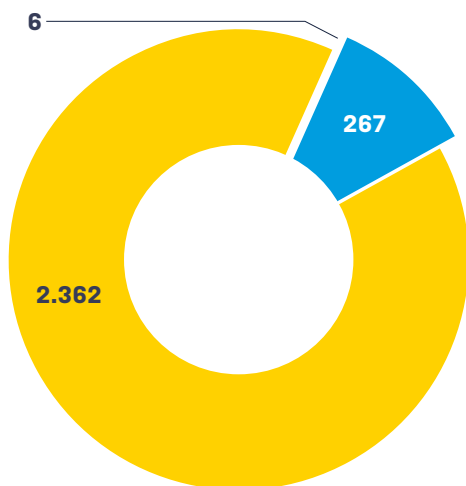
dogodkov, in sicer 1.099; pri več kot polovici je bil vzrok vihar.

Že v februarju smo imeli zaradi viharja prvi večji obseg škode na EEI. Največji obseg okvar na omrežju pa se je zgodil v decembru, ko je po dveh obilnih snežnih ujmah konec novembra in v začetku decembra na območju Logarske doline, širše koroške regije,

Pohorskega hribovja, Paškega Kozjaka in Jurkloštra zapadlo več kot pol metra težkega in mokrega snega. Največ težav pri odpravljanju škode nam je povzročala ogromna količina podtega drevja, ki nam je onemogočala dostop do tras naših vodov, zaradi česar se je podaljšal čas odpravljanja okvar.

Število motenj

■ 110-kV naprave
■ SN naprave
■ NNO



Na območju **DE Celje** se je v primerjavi s preteklim letom število motenj na SN napravah povečalo s 26 na 66 (za 154 %). Število motenj na NN omrežju se je v primerjavi z letom 2016 povečalo z 839 na 1.398 (za 67 %), čas za njihovo odpravo pa se je povečal za 96 %.

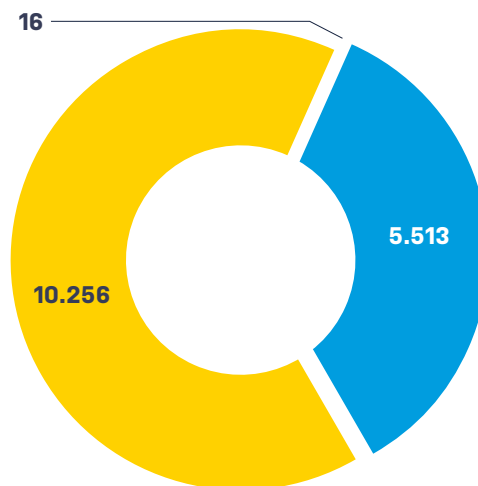
Na območju **DE Krško** se je število motenj na SN napravah povečalo s 50 na 61 (za 22 %), povečalo se je tudi število motenj na NN omrežju (za 45 %).

Na območju **DE Slovenj Gradec** se je število motenj na SN napravah povečalo s 37 na 48 (za 30 %). Ker je šlo za večje okvare, se je čas za njihovo odpravo povečal s 555 na 1.447 ur. Na NN omrežju se je število motenj povečalo za 30 % (s 179 na 232).

Na območju **DE Velenje** se je število motenj na SN napravah povečalo s 46 na 92 (za 100 %), občutno se je povečalo tudi število ur za njihovo odpravo, in sicer s 183 na 1.934 ur.

Število ur za odpravo motenj

■ 110-kV naprave
■ SN naprave
■ NNO



Število motenj na NN napravah se je povečalo z 221 na 450 (za 104 %), povečal pa se je tudi čas za njihovo odpravo.

V letu 2017 smo zaradi povečanja moči zamenjali 32 transformatorjev, zaradi okvar in dotrajanosti pa 36. Obnovili smo 843 NN priključkov.

Stanje elektroenergetskih naprav v lasti Elektra Celje, d. d., na dan 31. 12. 2017	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	6	4	4	4	18
Število RP	4	5	3	4	16
Število TP	995	951	728	833	3.507
DV 110 kV (km)	62	22	0	7	91
DV SN (km)	731	787	439	672	2.629
KB SN (km)	278	244	172	226	920
NNO 0,4 kV (km)	4.366	3.567	2.626	3.254	13.813

9.2.2 Inženiring

Služba za inženiring načrtuje, nadzira in usmerja investicije v podjetju ter izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, PGD), projektno dokumentacijo za izvedbo (PZI), idejne projekte (IDP) in izvedbena dela (PID) za novogradnje in rekonstrukcije transformatorskih postaj SN/NN, priključnih in pove-

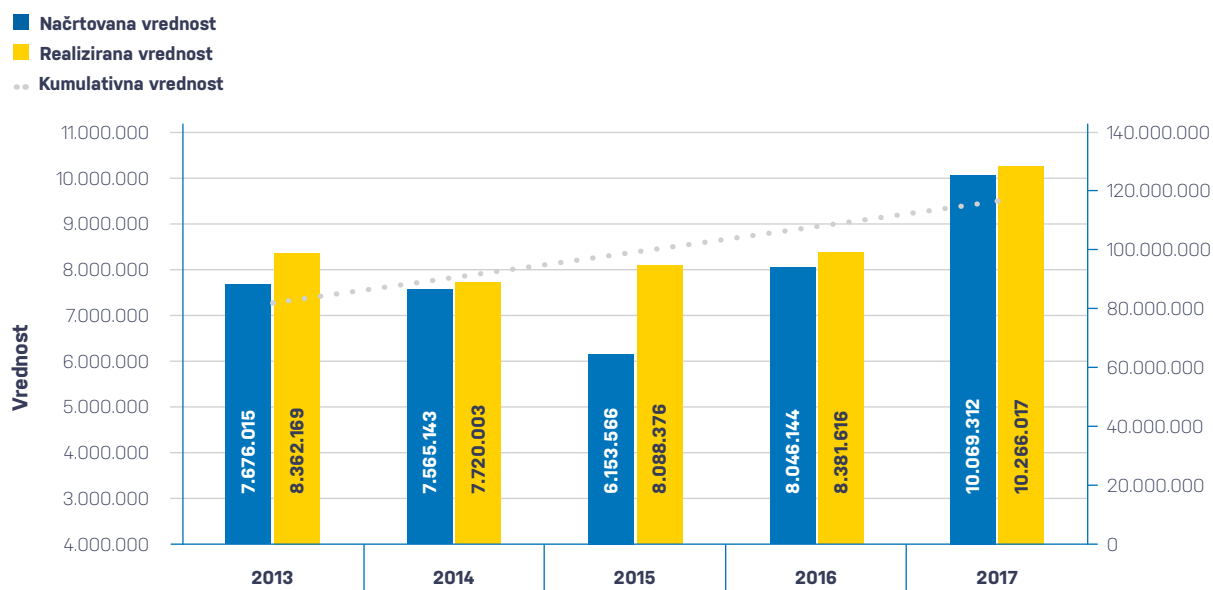
zovalnih SN in NN vodov, predstavitev in preureditve elektroenergetskih vodov in naprav, mehanske zaščite vodov ipd. Zaposleni veliko pozornosti in časa namenjajo vključevanju objektov v okolje, vplivom na okolje, zemljiško pravnim zadevam, usklajevanju tras elektroenergetskih vodov in lokacij elektroenergetskih naprav z lastniki

zemljišč, pridobivanju podatkov o lastnikih zemljišč, sestavljanju in sklepanju služnostnih pogodb ter določanju nadomestil za služnost. Zaposleni za nove objekte SN in NN ter nove RTP oz. RP vodijo investicije od priprave projektne naloge do same vključitve novega objekta v obratovanje oz. aktiviranje osnovnega sredstva.

9.2.2.1 Projektiranje

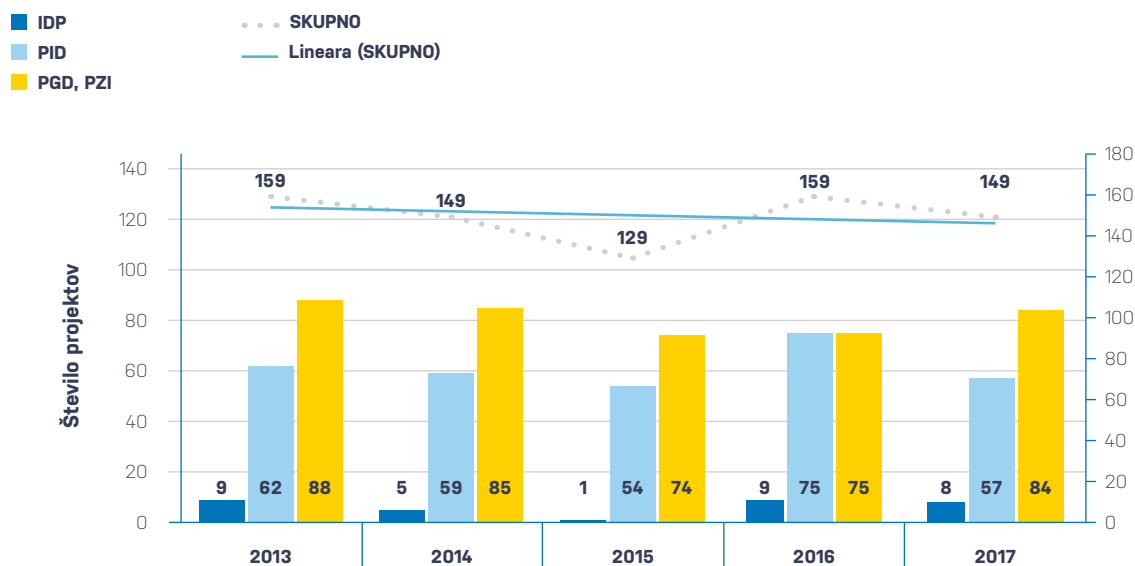
Skupna investicijska vrednost dokončane projektne dokumentacije PGD in PZI je v letu 2017 znašala 10.266.017 EUR.

Načrt in realizacija dokončanih projektov po projektantski oceni vrednosti investicij



V letu 2017 je bilo izdelanih 149 projektov, od tega za zunanje naročnike 57 (42 projektov PGD in (ali) PZI, 7 projektov PID ter 8 projektov IDP).

Število dokončanih projektov po letih



V letu 2017 je bilo pridobljenih 321 služnostnih pogodb in 31 soglasij lastnikov zemljišč ter izdelanih 235 cenitev

nadomestila za služnost. Izvedenih je bilo 12 ocenitev škod po končani gradnji in rešenih 144 zahtevkov za

izplačilo nadomestil podpisanih služnostnih pogodb.

9.2.2.2 Investicije

V letu 2017 smo realizirali investicije v višini 22.140.904 EUR (izkazana vrednost pridobitev v preglednicah gibanja NS in OOS v letu 2017, zmanjšana za vrednost brezplačno prevze-

tih OOS), kar predstavlja 98,8 % letnega načrta, ki je znašal 22.400.000 EUR. Investicije smo financirali z lastnimi sredstvi amortizacije v višini 5.609.799 EUR, drugimi lastnimi viri

v višini 10.531.105 EUR in krediti v višini 6 mio EUR. Vrednost brezplačno prevzetih osnovnih sredstev je v letu 2017 znašala 364.248 EUR.

Realizacija investicij v letu 2017 (v EUR)	Načrt	Doseženo	Doseženo Načrt
Novi objekti SN in NN	9.462.960	8.242.167	87,1 %
Nadomestitev in povečanje zmogljivosti ter obnova	6.175.640	6.204.094	100,5 %
Druge energetske investicije	3.673.000	3.883.142	105,7 %
Neenergetske investicije	3.088.400	3.811.501	123,4 %
SKUPAJ	22.400.000	22.140.904	98,8 %

Novi objekti SN in NN

Zgradili smo 29 novih TP (20/0,4 kV), 0,8 km SN daljnovodov, 77,7 km SN podzemnih vodov in 22,5 km NN kabelskih vodov.

Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti

Porabljena sredstva so bila namenjena za sanacijo poškodovanih vodov in naprav, menjavo vodnikov, drogov z opremo in ločilnikov, nadzemnih vodov, za izgradnjo nadomestnih SN podzemnih vodov, za menjavo NN omaric, odvodnikov prenapetosti ter obnovo gradbenega dela ali SN opreme v transformatorskih postajah, za menjavo drogov nadzemnih NN vodov in za kabliranje NN omrežja. Sanirali smo 38,5 km SN daljnovodov, 6,3 km SN kablovodov, 159,5 km NN omrežja, v 16 TP smo zamenjali SN stikalne bloke, v 33 TP smo zamenjali NN stikalne bloke, zamenjali smo 2.258 SN drogov in 1.418 NN drogov ter 273 SN odvodnikov prenapetosti.

Druge energetske investicije

Te so podrobno opredeljene v Pregledu pomembnejših investicij v letu 2017.

Pregled pomembnejših investicij v letu 2017

DV 2 x 110 kV RTP Ravne – RTP Mežica

Na Ministrstvo za gospodarstvo smo vložili pobudo za začetek postopka za izvedbo DPN.

DV 2 x 110 kV RTP Trebnje – RTP Mokronog – RTP Sevnica

Pripravili smo podlage za pripravo osnutka DPN.

RTP 110/20 kV Vojnik s TR 110/20 kV 2 x 20 MVA

Izdelan je bil projekt za PGD. Na Ministrstvo za gospodarstvo smo oddali zahtevo za pridobitev gradbenega dovoljenja.

RP Ločica

Pridobili smo gradbeno dovoljenje ter pripravili dokumentacijo PZI in PZR.

RP Pristava betonarna

Vgradili smo novo primarno in sekundarno opremo.

RP Mežica

Vgradili smo novo primarno in sekundarno opremo ter dogradili novo SN celico C12 za predviden 20 kV kablovod v smeri RTP Ravne.

RTP 110/20 kV Lava

Zamenjali smo distančno zaščito na 110 kV DV poljih.

RTP 110/20 kV Brestanica, RTP 110/20 kV Žalec

Izvedena sta bila nakup dveh celic za ozemljitev nevtralne točke transformatorja in nadgradnja Petersenove tuljave.

RTP 110/20 kV Laško DES, RTP 110/20 kV Rogaška Slatina, RTP 110/20 kV Vuzenica, RTP 110/20 kV Mozirje, RTP 110/20 kV Trnovlje

Vgradili smo separatorje in signalizacijo za oljne jame.

RTP 110/20/10 kV Podlog

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo, uredili AKU prostor ter zamenjali AKU baterije.

RTP 110/20 kV Ravne

Dogradili smo SN opremo v sektorju IV.

RTP 110/20 kV Slovenj Gradec

Zamenjali smo SN sekundarno opremo, RUPS in distančno zaščito na 110 kV DV poljih. Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo.

RTP 110/20 kV Sevnica

Vgradili smo separator, signalizacijo za oljno jamo in UPS.

RTP 110/20 kV Šentjur

Vgradili smo separator in signalizacijo za oljno jamo, zamenjali RUPS ter AKU baterije.

RTP 110/20 kV Velenje

Izvedli smo nadgradnjo sistema Petersenove tuljave ter zamenjali primarno in sekundarno opremo za DV polje (financiral SODO, d. o. o).

RP Nazarje 20 kV

Zaradi vključitve novih SN izvodov v smeri RP Ljubno smo izvedli preureditev celic J06 in J08.

RTP 110/20 kV Brežice

Vgradili smo sistem UPS.

Merilne naprave

V okviru redne in izredne menjave smo zamenjali 19.338 števecv.

Telekomunikacijsko omrežje

V letu 2017 smo začeli z uvedbo kibernetne varnosti v procesnem omrežju. Na centralni lokaciji in v dveh večjih energetskih objektih RTP smo implementirali naprave za kibernetno varnost, ki med drugim omogočajo kibernetno zaščito objekta ter enkripcijo podatkov med RTP in centrom. Predhodno je bilo treba nadgraditi omrežje s funkcionalnostjo MPLS, ki omogoča priključitev naprav za varnostni mehanizem na zanesljivejši način.

Nabavili smo ethernet stikala Extreme Networks in robustna ethernet stikala Siemens/RuggedCom. Naročili smo opremo za ethernet omrežje in kibernetno varnost za sekundarni podatkovni center v RTP Dravograd.

Na področju radijskega sistema smo izvedli posodobitev digitalnega radijskega dispečerskega sistema, ki omogoča boljšo kakovost prenosa govora in priključitev Motorolinah mikrofonov direktno na dispečersko konzolo prek USB.

Na področju telefonskega sistema smo nadgradili programsko opremo vseh gradnikov telefonskega sistema: na treh telefonskih centralah NEC, strežniku klicnega centra NEC Business ConneCT in strežniku nadzornega sistema NEC MA4000, vključno s sistemom za tarifiranje in spremljanje telefonskih klicev NEC Expense Management. Za obdobje enega leta smo naročili tehnično podporo NEC za celoten telefonski sistem in klicni center.

Na področju optičnega omrežja smo sklenili pogodbo za storitve z zunanjimi izvajalci ter nabavili večjo količino zemeljskega in samonosilnega ADSS optičnega kabla, optičnih spojk in modulov za izvedbo tekočih projektov izgradnje optičnega omrežja. Realizirani so bili naslednji projekti: optična povezava z zemeljskim optičnim kablom za RP Kostanjevica, optična povezava s samonosilnim optičnim kablom ADSS iz smeri RTP Brežice v smeri Bizeljsko, optična povezava ob kabliranju DV med RP Nazarje in TP Ljubno, ZOK RTP Trnovlje – TP Sveže meso. Nekaj krajših optičnih povezav pa smo izvedli tudi za potrebe trženja optičnih vlaken prek podjetja Stelkom.



Montaža samonosilnega optičnega kabla Bizeljsko
Avtor: Davor Lipej

Na brezžičnem omrežju smo namestili nov sistem WiFi za upravno stavbo (obstoječe dostopne točke bomo iz upravne stavbe namestili na druge lokacije). Naročili smo projektno dokumentacijo za sekundarni podatkovni center v RTP Dravograd in tehnično podporo Polycom za videokonferenčni sistem za obdobje treh let.

Avtomatizacija SN omrežja

V letu 2017 smo vgradili 6 kompletov DVLM, avtomatizirali TP Sveže meso in TP Iverka ter testirali zaščito na 28 daljinsko vodenih odklopnih mestih. Pilotski projekt paralelnega obratovanja med objektoma RTP Sevnica in RTP Mokronog je v obratovanju.

DCV

Podaljšali smo vzdrževalno pogodbo za programsko orodje (PSI) za leto 2017. V letu 2017 smo izvedli razpis za nov stenski prikazovalnik (Video Wall), ki je sestavljen iz desetih 60-palčnih modulov.

Poslovna informatika

V letu 2017 smo izpeljali dva velika informacijska projekta, in sicer uvedbo ERP sistema Microsoft Dynamics AX (projekt AXEC) in EAM sistema IBM Maximo (projekt MXEC). Sistema smo konec leta 2017 predali v uporabo.

Ob tem smo izvedli še:

- vzpostavitev sistema za vodenje revizijske sledi dostopanja do osebnih podatkov eIS (pri Informatiki, d. d.);
- dogradnjo eIS (uvedba GS1, obračunska tarifa KKT);
- vzpostavitev sistema za izvajanje inventure osnovnih sredstev z mobilnimi terminali;
- nadgradnjo sistema ArcGIS na višjo verzijo;

- nadgradnjo sistema Engineering Base na novo verzijo;
- nadgradnjo dokumentnega sistema eDOC z novimi funkcionalnostmi in integracije;
- nakup in zamenjavo dotrajane računalniške strojne opreme.

Poslovni prostori in inventar

V letu 2017 smo investirali v preureditev poslovnih prostorov v 1. in 2. nadstropju upravne stavbe. Na nadzorništvih Ravne, Vuzenica in Sevnica smo izvedli obnovitvena dela, na obratni stavbi v Krškem pa je bil dograjen sistem zgodnjega odkrivanja in javljanja požara. Na lokacijah Lava in Slovenj Gradec smo namestili klimatski napravi, v DE Velenje pa uredili hidrante. V Selcah smo preuredili skladišče, zamenjali luči v mehanični delavnici in sanirali streho. V počitniških hišicah v Bučanju in apartmajih na Pagu smo izvedli obnovitvena dela ter menjali klimatske naprave. V počitniškem naselju Barbariga smo izvedli nakup treh parkirišč.

Transportna sredstva

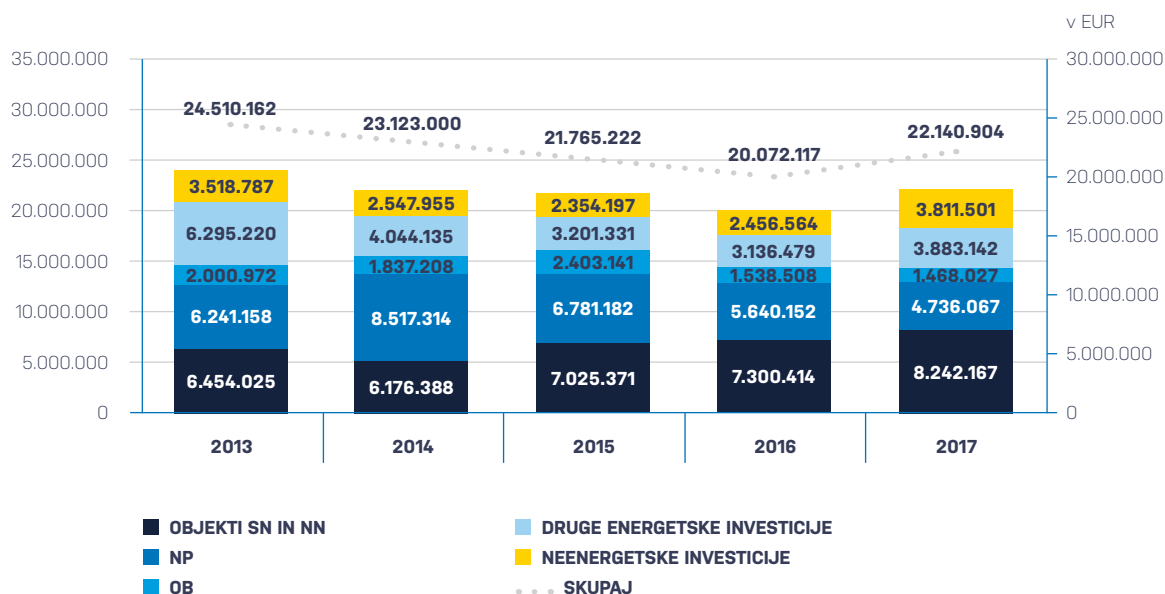
V skladu z izvršenim javnim naročilom je bilo v letu 2017 dobavljenih 7 osebnih vozil, 17 lahkih tovornih vozil, 1 avto dvigalo za težko tovorno vozilo in 2 prikolici.

Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

V letu 2017 smo izvedli zamenjavo zunanjih svetil na nadzorništvih Lava in Selce. Nabava in zamenjava drobnega orodja sta potekali skladno s potrebami distribucijskih enot.

V grafu sta prikazani vrednost in struktura investicijskih vlaganj za obdobje 2013-2017.

Vrednost in struktura investicijskih vlaganj



9.2.3 Tržne storitve družbe Elektro Celje

Storitve za trg razvrščamo v družbi Elektro Celje v več skupin:

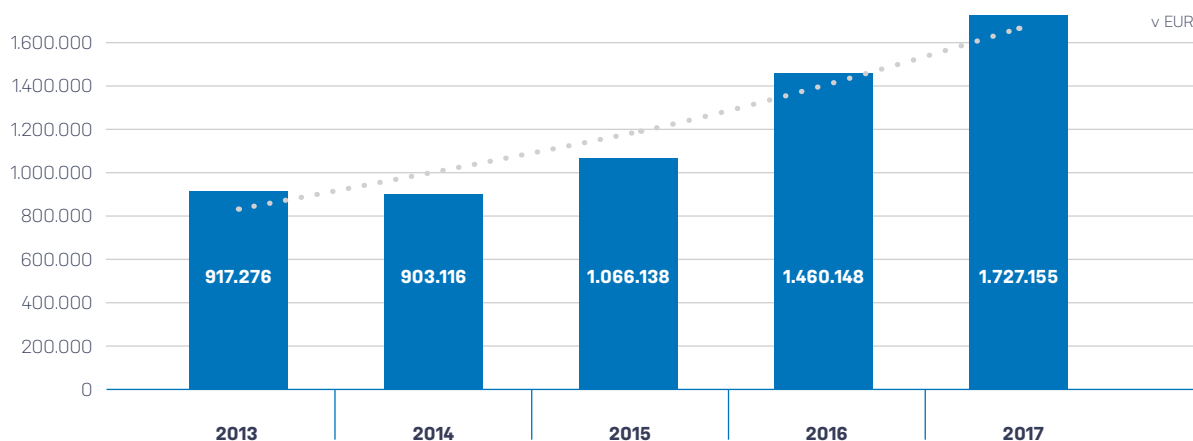
- izdelava projektov,
- gradbena in elektromontažna dela,
- vzdrževanje tujih naprav,
- razne meritve za stranke,
- druga dela neenergetskih tržnih dejavnosti (preklopi omrežja, dela na merilno-krmilnih napravah, nadzori pri gradnji objektov ...).

V letu 2017 so prihodki iz naslova prodaje storitev strankam znašali 1.727.155 EUR, kar je za 18 % več kot v predhodnem letu oz. za 69 % več od načrtovanih za leto 2017. Največji delež predstavljajo gradbena in elektromontažna dela ter druga dela neenergetskih tržnih dejavnosti. Prav na teh področjih smo v letu 2017 povečali delež prihodkov glede na leto 2016.

Načrtovane prihodke smo presegli predvsem zaradi:

- načrtnega izvajanja priprave ponudb in komuniciranja s potencialnimi naročniki naših storitev,
- povečanega povpraševanja po teh storitvah oz. povečanega vlaganja zunanjih investorjev v novogradnjo oz. obnovo elektroenergetske infrastrukture.

Prihodki iz naslova prodaje storitev strankam



→ **Trajnostni razvoj**

Končni uporabniki, tako poslovni kot gospodinjiski odjemalci, novi načini ogrevanja, postopna elektrifikacija prometa in različne oblike obnovljivih virov energije zahtevajo zmogljivejša distribucijska omrežja, ki jih morajo zagotavljati podjetja za distribucijo električne energije.

Naš cilj je zgraditi vzdržljivo infrastrukturo ter spodbujati vključujočo in trajnostno industrializacijo, z roko v roki z naravo, saj je ravno skrb za okolje eden od pomembnih dejavnikov pri distribuciji električne energije.



10 ANALIZA USPEŠNOSTI POSLOVANJA

Analiza uspešnosti poslovanja vključuje vrednostne podatke ter pojasnila za družbo in Skupino Elektro Celje.

10.1 Analiza uspešnosti poslovanja družbe Elektro Celje

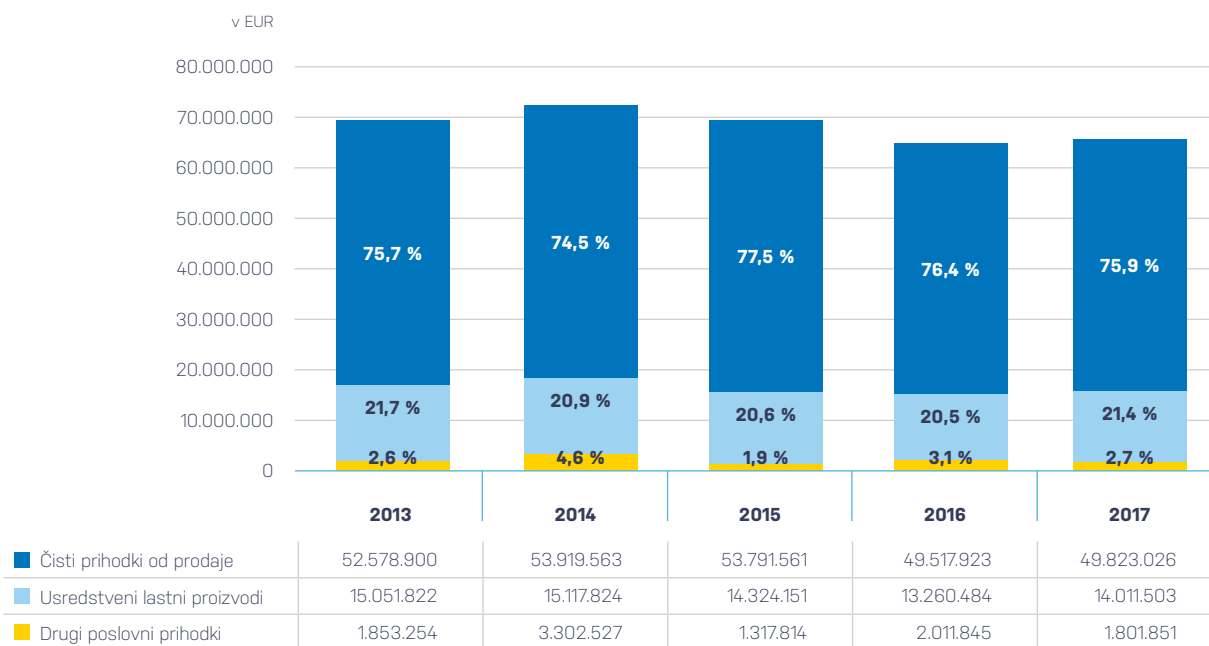
10.1.1 Poslovni izid

Poslovni prihodki družbe Elektro Celje v višini 65.636.380 EUR predstavljajo 97,3 % vseh prihodkov družbe

ter vključujejo čiste prihodke od prodaje, prihodke, dosežene z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, in druge

poslovne prihodke.

Poslovni prihodki družbe Elektro Celje



Čisti prihodki od prodaje se predvsem nanašajo na prihodke od naje-

ma in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, pa tudi na

prihodke od izvajanja storitev strankam in prihodke od najemnin.

Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO v višini 47.533.168 EUR predstavljajo največji delež v strukturi poslovnih prihodkov (72,4 %). Doseženi so bili v okviru načrtovanih za to obdobje; od tega za dajanje infrastrukture v najem 26.002.292 EUR (povračilo stroška amortizacije in donos na regulativno bazo sredstev) ter izvajanje storitev 22.323.119 EUR (povračilo stroškov delovanja in vzdrževanja). Vključujejo še poračun regulativnega leta 2017 v višini 3.074.131 EUR, končna obračuna regulativnega leta 2016 (-176.776 EUR) in 2015 (78.632 EUR) ter negativno odstopanje poračuna za leto 2014 v višini 792.243 EUR iz naslova spodbud, ki odražajo reguliranje s kakovostjo.

Prihodki od prodaje storitev v višini 2.289.858 EUR obsegajo najemnine in izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike. Slednji so bili doseženi v višini 1.727.155 EUR, kar je 68,7 % več, kot je bilo načrtovano, in

18,3 % več, kot je bilo zaračunano za enako obdobje predhodnega leta.

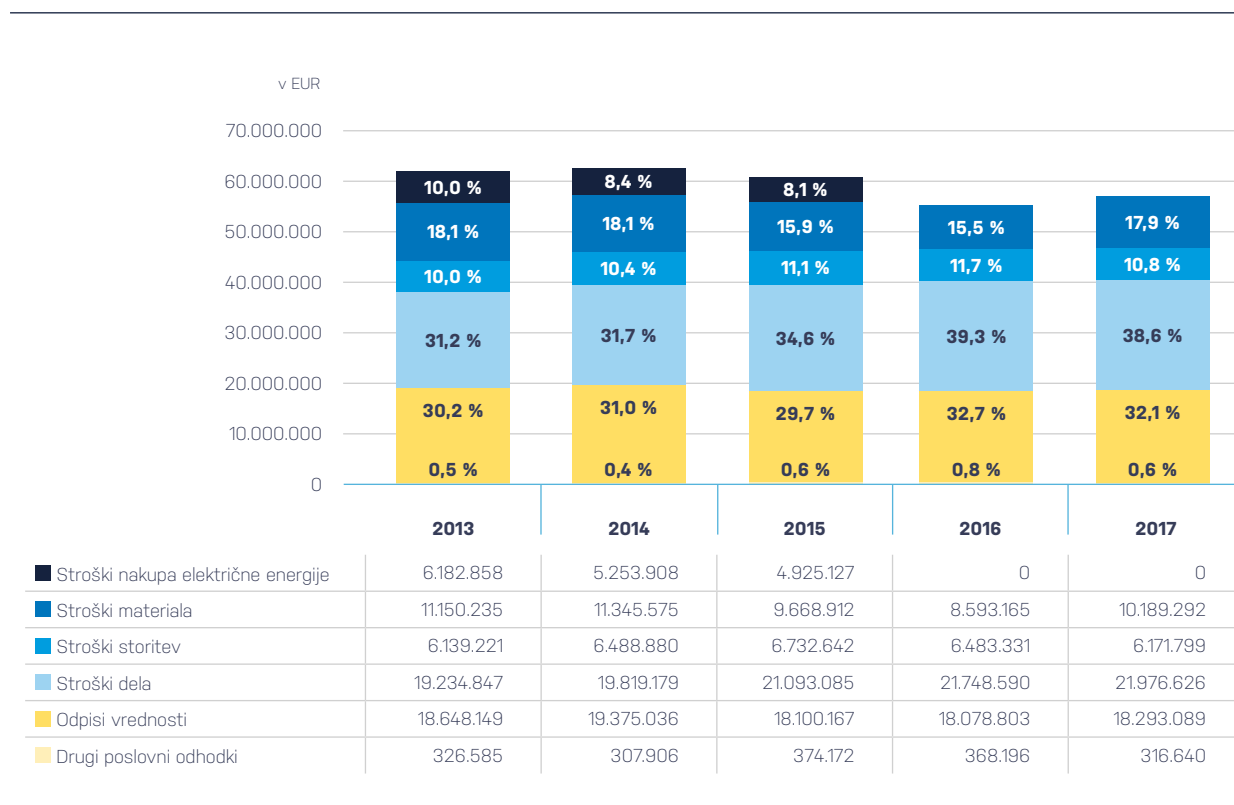
Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, so bili ustvarjeni v višini 14.011.503 EUR, kar je 7,2 % manj od načrtovanih za to obdobje. Vrednost porabljenega materiala je znašala 7.828.524 EUR, vrednost opravljenega dela 5.206.788 EUR in strošek avtovoženj pa 976.191 EUR.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.801.851 obsegajo prevrednotovalne poslovne prihodke, dosežene s prodajo demontiranega materiala, razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev (145.587 EUR), odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 (617.044 EUR), nagrade in zadržane prispevke iz naslova preseganja kvote invalidov, do katerih smo upravičeni po Zakonu o zaposlitveni reha-

bilitaciji in zaposlovanju invalidov, ter odpravo časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU (232.178 EUR), prejete odškodnine od zavarovalnice in drugih (784.909 EUR), prihodke iz naslova odprave popravkov terjatev in zmanjšanja obveznosti za DDV (22.133 EUR). Drugi poslovni prihodki so bili v letu 2017 za 34,9 % višji od načrtovanih in 10,4 % nižji od doseženih v letu 2016. Prihodki od odprave rezervacij so v letu 2016 vključevali še prihodke od odprave rezervacij za izplačilo razlike regresa leta 2015 v višini 595.776 EUR. Zaradi havarij, ki so elektrodistribucijsko območje družbe Elektro Celje prizadele konec leta 2017, je bilo prejetih za 644.808 EUR več odškodnin od zavarovalnice kot leta 2016.

Poslovni odhodki družbe Elektro Celje so znašali 56.947.446 EUR in v strukturi odhodkov predstavljajo 99,1-odstotni delež.

Poslovni odhodki družbe Elektro Celje



Stroški materiala v višini 10.189.292 EUR vključujejo večinoma stroške materiala: za izvajanje investicij v lastni režiji v višini 7.831.140 EUR (6.383.999 EUR v letu 2016), goriv in energije v višini 713.986 EUR (658.883 EUR v letu 2016), za opravljanje storitev strankam v višini 746.230 EUR (527.459 EUR v letu 2016), vzdrževanja v višini 452.254 EUR (623.259 EUR v letu 2016), odprave škod v višini 270.626 EUR (138.093 EUR v letu 2016) in nabavo drobnega inventarja v višini 142.986 EUR (182.259 EUR v letu 2016). Od načrtovanih za leto 2017 so bili višji za 2 %; večinoma zaradi višjih stroškov materiala iz naslova: storitev strankam za 440.610 EUR (skladno z opravljenim večjim obsegom storitev strankam v letu 2017), odprave škod za 8,3 % (odprava posledic havarij konec leta 2017) in energije za 4,9 % (vključeni so stroški pogonskega goriva agregatov v višini 47.486 EUR, ki so bili uporabljeni pri sanaciji decembrskih škod). Nižji stroški materiala glede na načrtovane pa so bili izkazani pri stroških nabave drobnega inventarja, embalaže (za 37,2 %) in vzdrževanja (za 24,7 %).

Stroški storitev v višini 6.171.799 EUR vključujejo večinoma stroške storitev: za vzdrževanje v višini 1.935.898 EUR (2.002.678 EUR v letu 2016), plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalnih premij v višini 1.275.068 EUR (1.271.729 EUR v letu 2016), informatike v višini 1.075.465 EUR (1.361.881 EUR v letu 2016), intelektualnih in osebnih sto-

ritev v višini 535.051 EUR (488.894 EUR v letu 2016), storitev, povezanih z izvajanjem storitev strankam v višini 282.069 EUR (313.978 EUR v letu 2016), storitev za odpravo škod v višini 130.293 EUR (100.280 EUR v letu 2016), transportnih storitev v višini 269.265 EUR (282.941 EUR v letu 2016) in stroške pogodb o delu v višini 179.697 EUR (176.483 EUR v letu 2016). Od načrtovanih za to obdobje so bili nižji za 4,9 %, večinoma zaradi nižjih stroškov: storitev informatike (za 19 %), stroškov za razvoj sistemskih študij (za 43,3 %), storitev vzdrževanja (za 6,2 %) in odprave posledic škod (za 34,9 %). Stroški storitev strankam so od načrtovanih višji za 144.540 EUR, predvsem zaradi večjega obsega izvedenih storitev strankam v letu 2017.

Stroški dela v višini 21.976.626 EUR v strukturi vseh odhodkov dosegajo 38,3-odstotni delež in so višji: od načrtovanih za leto 2017 za 3,3 %, od doseženih v letu 2016 za 1,1 %. Izhodiščna plača v družbi se je na račun usklajevanja z rastjo cen na drobno (trimesečno usklajevanje za 85 % inflacije) povečala za 1,5 %, in sicer s 611,22 EUR za januar 2017 na 620,61 EUR za december 2017. Drugi stroški dela v višini 2.844.124 EUR vključujejo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 320.598 EUR ter druge stroške dela, ki obsegajo stroške prevoza na in z dela, regres za prehrano med delom, sorazmerni del regresa za letni dopust, povračilo stroškov za izobraževanje, pa tudi

druge prejemke in solidarnostne pomoči po podjetniški kolektivni pogodbi.

Odpiri vrednosti so v letu 2017 znašali 18.293.089 EUR in vključujejo 17.478.892 EUR amortizacije, kar je 2,3 % manj od načrtovane za opazovano obdobje, 798.324 EUR prevrednotovalnih poslovnih odhodkov pri osnovnih sredstvih (tj. odpise zaradi nastalih škod na energetski infrastrukturi v višini 583.750 EUR in izgube pri izločitvi oz. prodaji osnovnih sredstev v višini 214.574 EUR) ter 15.873 EUR prevrednotovalnih poslovnih odhodkov v zvezi s kratkoročnimi sredstvi (iz naslova odpisov in popravkov terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnjav za tožene terjatve ter terjatve, za katere je na bilančni dan poteklo več kot 90 dni od zapadlosti, in popravkov vrednosti zaloga materiala).

Drugi poslovni odhodki v višini 316.640 EUR so od načrtovanih nižji za 16,1 %, od doseženih za enako obdobje predhodnega leta pa za 14 %, večinoma zaradi nižjih stroškov nadomestila uporabe stavbnih zemljišč (za 19,3 %), nagrad dijakom in študentom (za 51,1 %) ter stroškov za neposlovne namene (za 9,4 %).

Prihodki in odhodki financiranja

Neto finančni izid družbe Elektro Celje se je v letu 2017 v primerjavi s preteklim letom bistveno izboljšal.

Postavka (v EUR)	Družba Elektro Celje				
	Doseženo 2013	Doseženo 2014	Doseženo 2015	Doseženo 2016	Doseženo 2017
Finančni prihodki	370.001	632.382	145.345	470.426	1.805.998
Finančni odhodki	-2.120.567	-1.284.021	-1.082.192	-642.354	-455.770
Neto finančni izid	-1.750.566	-651.639	-936.847	-171.928	1.350.228

Finančni prihodki v višini 1.805.998 EUR se nanašajo večinoma na dividende; od odvisne družbe ECE v višini 1.525.000 EUR (408.791 EUR v letu 2016), naložbe v delnice in deleže v drugih družbah v višini 7.400 EUR (7.430 EUR v letu 2016), na obračunane obresti iz naslova še neporavnanih končnih in preliminarnih regulativnih obračunov za leto 2015 v višini 207.157 EUR, finančne prihodke od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev v višini 33.412 EUR in na zamudne obresti za nepravčasno plačano omrežnino v višini 29.240 EUR.

Finančni odhodki v višini 455.770 EUR vključujejo večinoma obresti za

najete kredite v višini 383.449 EUR (540.474 EUR v letu 2016) ter 70.519 EUR odhodkov za čiste obresti od rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, jubilejne nagrade in solidarnostne pomoči (101.160 EUR v letu 2016).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja se nanašajo večinoma na prejeta povračila sodnih stroškov in izvršiteljev, izterjane odpisane terjatve ter druge prihodke; realizirani so bili v višini 10.652 EUR.

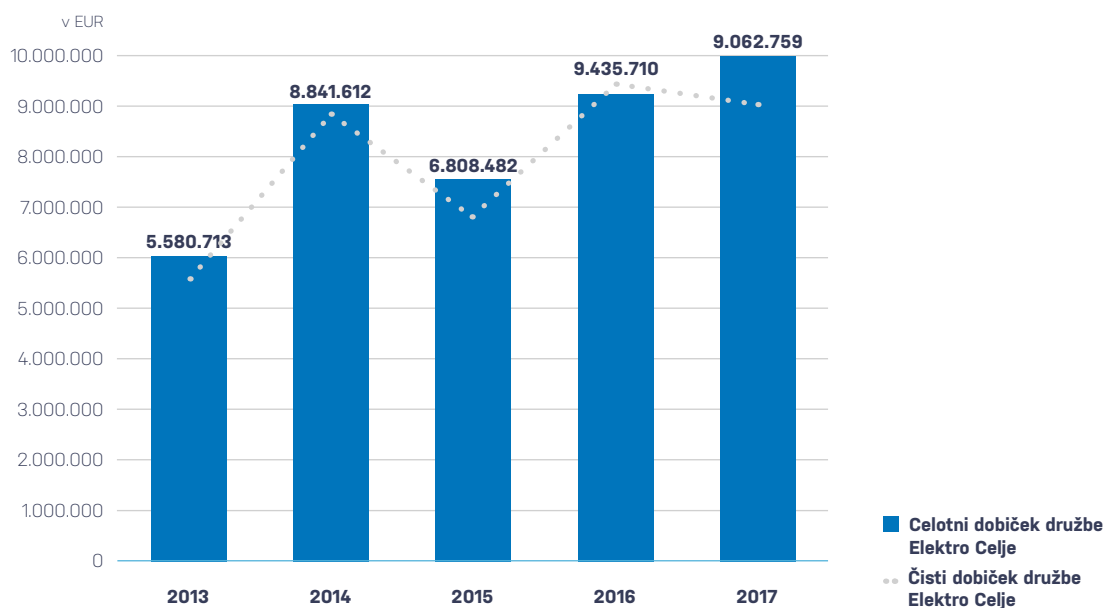
Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so znašali 53.348 EUR; vključujejo odškodnine v višini 27.604 EUR, rente in regresne zahtevke v višini 15.082 EUR, donacije v višini 9.650

EUR ter druge odhodke v višini 1.012 EUR.

Poslovni izid

Družba Elektro Celje je v obdobju januar-december 2017 poslovala s celotnim dobičkom v višini 9.996.466 EUR, kar je za 8 % več od doseženega v enakem obdobju lani in 0,2 % več od načrtovanega za leto 2017. Celotni prihodki so znašali 67.453.030 EUR (3,3 % več od doseženih v enakem obdobju lani in 0,9 % več od načrtovanih za leto 2017), celotni odhodki pa 57.456.564 EUR (2,6 % več od doseženih v enakem obdobju predhodnega leta in 1 % več od načrtovanih za leto 2017).

Poslovni izid družbe Elektro Celje



10.1.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev

Sredstva družbe Elektro Celje so po stanju na dan 31. 12. 2017 znašala 279.697.695 EUR in so bila za 1,3 % višja kot na dan 31. 12. 2016.

Sredstva (v EUR)	Družba Elektro Celje				
	31. 12. 2017	Delež (v %)	31. 12. 2016	Delež (v %)	Indeks 2017/2016
Dolgoročna sredstva	264.121.289	94,4 %	261.663.678	94,8 %	101
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	3.644.997	1,3 %	1.544.031	0,6 %	236
Opredmetena osnovna sredstva	247.578.613	88,5 %	246.036.537	89,1 %	101
Dolgoročne finančne naložbe	7.653.937	2,7 %	7.579.228	2,7 %	101
Dolgoročne poslovne terjatve	3.552.634	1,3 %	4.733.721	1,7 %	75
Odložene terjatve za davek	1.691.108	0,6 %	1.770.161	0,6 %	96
Kratkoročna sredstva	11.750.281	4,2 %	11.579.999	4,2 %	101
Zaloge	1.111.563	0,4 %	1.161.017	0,4 %	96
Kratkoročne poslovne terjatve	10.467.657	3,7 %	10.238.293	3,7 %	102
Denarna sredstva	171.061	0,1 %	180.689	0,1 %	95
Kratkoročne AČR	3.826.125	1,4 %	2.816.313	1,0 %	136
Skupaj sredstva	279.697.695	100,0 %	276.059.990	100,0 %	101

Vrednost **dolgoročnih premoženjskih pravic** se je leta 2017 v primerjavi s predhodnim letom povečala za 2.422.539 EUR, predvsem zaradi naložbe v informacijska sistema AX in MX.

Opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 88,5 % bilančne vsote, so se povečala za 0,6 %. Investicijska vlaganja so v letu 2017 dosegla 22.140.904 EUR, kar predstavlja 98,8 % načrtovanih investicij.

V okviru **dolgoročnih finančnih naložb** so izkazane naložbe v odvisni družbi ECE in MHE – ELPRO, naložbe v delnice Zavarovalnice Triglav, d. d., ter deleže Informatike, d. d., in Stelkoma, d. o. o., ki so se v juliju povečale za vrednost nakupa v višini 57.837 EUR. Vrednost delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., se je v letu 2017 zaradi prevrednotenja povečala za 16.873 EUR.

Dolgoročne poslovne terjatve so znašale 3.552.634 EUR. Od doseženih v letu 2016 so nižje za 25 %. Nanašajo se predvsem na dolgoročne terjatve do družbe SODO v višini 3.440.532 EUR (4.718.472 EUR v letu 2016).

Odložene terjatve za davek v višini 1.691.108 EUR so bile oblikovane večinoma iz naslova dolgoročnih PČR za brezplačno prevzeta osnovna sredstva, rezervacij za dolgoročne zasluge in kratkoročnih terjatev.

Vrednost zalog na bilančni datum je bila v primerjavi s preteklim letom nižja za 4,3 %. Indeks povprečne vezave zalog je znašal 71 dni (v letu 2016 pa 91 dni), povprečna nabavna cena pa je bila za 3,6 % višja kot v predhodnem letu.

Kratkoročne poslovne terjatve so znašale 10.467.657 EUR in so za 2,2 % višje od doseženih v predhodnem letu. Nanašajo se predvsem na kratkoročne terjatve do kupcev v višini 10.061.055 EUR (9.954.904 EUR v letu 2016) in na kratkoročne terjatve do drugih v višini 348.556 EUR (210.818 EUR v letu 2016). Podrobneje so prikazane v točki 15.4.6.

Kratkoročne AČR se nanašajo večinoma na terjatve do zavarovalnice iz naslova odškodnin decembrskih havarij (537.167 EUR), prihodke iz naslova še nezaračunanih projektov (133.290 EUR), vnaprej plačane stroške (62.360 EUR), preliminarni obračun leta 2017 (3.074.131 EUR) ter tretjino upravičenih stroškov, ki so bili priznani v RO 2012-2014 v višini 17.027 EUR in bodo, skladno z omrežniskim aktom, poravnani v letu 2018.

Kapital in obveznosti (v EUR)	Družba Elektro Celje				
	31. 12. 2017	Delež (v %)	31. 12. 2016	Delež (v %)	Indeks 2017/2016
Kapital	207.146.133	74,1 %	200.929.373	72,8 %	103
Rezervacije in dolgoročne PČR	19.740.802	7,1 %	19.132.507	6,9 %	103
Dolgoročne obveznosti	28.630.688	10,2 %	34.146.052	12,4 %	84
Kratkoročne obveznosti	23.452.968	8,4 %	21.156.172	7,7 %	111
Kratkoročne PČR	727.104	0,2 %	695.886	0,3 %	104
Skupaj kapital in obveznosti	279.697.695	100,0 %	272.260.993	100,0 %	101

Kapital družbe je na dan 31. 12. 2017 znašal 207.146.133 EUR in predstavlja 74,1 % obveznosti do virov sredstev. V primerjavi z letom 2016 je višji za 3,1 %. Razdeljen je na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti Republike Slovenije, 370.238 delnic (1,53 %) imata Kapitalska družba in Modra zavarovalnica, 3.544.382 delnic (14,65 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 784.675 delnic (3,25 %) imajo fizične osebe, 260.152 delnic (1,07 %) pa je v lasti Elektra Celje.

V letu 2017 je družba pridobila 32.491 lastnih delnic v višini 93.966 EUR. Skupaj ima družba v lasti 260.152 lastnih delnic, kar predstavlja 1,08 % vseh delnic družbe v nakupni vrednosti 635.799 EUR (tj. 2,44 EUR za delnico). Pridobljene lastne delnice so sestavni del celotnega kapitala in se od njega odštevajo.

Rezervacije (tj. za jubilejne nagrade, odpravnine in tožbe) ter dolgoročne pasivne časovne razmejitev (tj. iz naslova prejetih državnih podpor, brezplačnih prevzemov osnovnih sredstev in zaračunanih povprečnih stroškov priključevanja) so bile zaradi odprave oz. porabe teh virov in oblikovanja novih glede na stanje konec predhodnega leta višje za 3,2 %.

Dolgoročne obveznosti družbe v višini 28.630.688 EUR se nanašajo na dolgoročne dele investicijskih kreditov bank, ki na dan 31. 12. 2017 znašajo 27.702.950 EUR, finančne obveznosti iz naslova finančnega najema za najem programske opreme (ERP – sistem MS Dynamics AX) v višini 786.206 EUR, dolgoročne poslovne obveznosti iz naslova licenc programske opreme (ERP – sistem MS Dynamics AX) v višini 130.139 EUR in odložene obveznosti za davek v znesku 11.393 EUR.

Kratkoročne obveznosti družbe v višini 23.452.968 EUR obsegajo večinoma kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.237.733 EUR, kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (3.655.124 EUR), obveznosti do dobaviteljev (4.547.882 EUR) in kratkoročne obveznosti do zaposlencev (3.120.054 EUR). V primerjavi s predhodnim letom so višje za 10,9 %; predvsem zaradi višjih obveznosti do dobaviteljev (67,6 % več kot v letu 2016) in višjih obveznosti do zaposlencev (46 % več kot v letu 2016).

Kratkoročne PČR v višini 727.104 EUR se nanašajo večinoma na vnaprej vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2017 v znesku 608.586 EUR.

10.1.3 Izkaz denarnih tokov

Denarni tok (v EUR)	Družba Elektro Celje	
	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Čisti denarni tok iz poslovanja	13.565.718	12.312.952
Čisti denarni tok iz investiranja	-4.412.196	-6.578.608
Čisti denarni tok iz financiranja	-9.163.150	-5.577.778
Čista sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	-9.628	156.566

Denarna sredstva družbe Elektro Celje so se v letu 2017 zmanjšala za 9.628 EUR; pozitivni denarni tok iz poslovanja ni presegel negativnih denarnih tokov iz investiranja in financiranja.

Denarni tokovi pri poslovanju so bili v letu 2017 za 1.252.766 EUR višji kot v letu 2016, večinoma zaradi višjih prejemkov pri poslovanju iz naslova omrežnine.

Denarni tokovi pri investiranju izkazujejo prebitek izdatkov nad prejemki in so za 2.166.412 EUR nižji kot leto prej, predvsem zaradi višjih prejemkov od dobljenih deležev v dobičku odvisne družbe ECE (1.532.586 EUR) in višjih

prejemkov od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev (824.305 EUR). Slednji vključujejo tudi odplačni prenos 110 kV vodov in naprav družbi Eles, d. o. o.

Na negativni denarni tok pri financiranju so vplivali večinoma prejemki ter odplačila dolgoročnih in kratkoročnih

finančnih obveznosti; izvedena so bila plačila obresti za najeta posojila (380.706 EUR), vračila dolgoročnega revolving kredita (v skupni višini 8.550.000 EUR) in odplačila kratkoročnih delov dolgoročnih investicijskih kreditov (11.252.048 EUR). Prejemki obsegajo črpanja odobrenega



dolgoročnega revolving posojila v skupni višini 7.750.000 EUR ter V. in VI. tranšo investicijskega kredita EIB v skupni višini 6 mio EUR. Višina finančnih obveznosti do bank iz naslova investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2017 znaša 38.954.483 EUR (od tega za obresti 13.800 EUR).


10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Kapital	192.935.102	196.443.080	200.929.373	204.961.729	207.146.133	
Obveznosti do virov sredstev	264.813.515	272.260.993	276.059.990	278.718.612	279.697.695	
Stopnja lastniškosti financiranja	72,86 %	72,15 %	72,78 %	73,54 %	74,06 %	
Vsota kapitala in dolg. dolg. (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	248.731.690	249.637.497	254.207.932	258.064.081	255.517.623	
Obveznosti do virov sredstev	264.813.515	272.260.993	276.059.990	278.718.612	279.697.695	
Stopnja dolgoročnosti financiranja	93,93 %	91,69 %	92,08 %	92,59 %	91,35 %	
B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)						
v EUR	31. 12. 14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	239.718.420	243.946.137	246.036.537	249.310.624	247.578.613	
Sredstva	264.813.515	272.260.993	276.059.990	278.718.612	279.697.695	
Stopnja osnovnosti investiranja	90,52 %	89,60 %	89,12 %	89,45 %	88,52 %	
Vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	252.843.429	258.576.301	259.893.517	262.445.402	262.430.181	
Sredstva	264.813.515	272.260.993	276.059.990	278.718.612	279.697.695	
Stopnja dolgoročnosti investiranja	95,48 %	94,97 %	94,14 %	94,16 %	93,83 %	
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	
Realizirane investicije	23.123.000	21.765.222	20.072.117	22.400.000	22.140.904	
Načrtovane investicije	21.500.000	20.300.000	20.000.000	22.400.000	22.400.000	
Stopnja realizacije investicij	107,55 %	107,22 %	100,36 %	100,00 %	98,84 %	
Denarni tok iz investiranja	23.123.000	21.765.222	20.072.117	22.400.000	22.140.904	
Čisti prihodki od prodaje	53.919.563	53.791.561	49.517.923	49.328.934	49.823.026	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje*	42,88 %	40,46 %	40,54 %	45,41 %	44,44 %	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA						
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Kapital	192.935.102	196.443.080	200.929.373	204.961.729	207.146.133	
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	239.718.420	243.946.137	246.036.537	249.310.624	247.578.613	
Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,805	0,805	0,817	0,822	0,837	
Likvidna sredstva	106.748	24.123	180.689	361.688	171.061	
Kratkoročne obveznosti	15.213.956	21.825.063	21.156.172	20.034.531	23.452.968	
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,007	0,001	0,009	0,018	0,007	
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	8.915.432	10.926.409	10.418.982	11.051.688	10.638.718	
Kratkoročne obveznosti	15.213.956	21.825.063	21.156.172	20.034.531	23.452.968	
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,586	0,501	0,492	0,552	0,454	

D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Poslovni prihodki	72.339.914	69.433.526	64.790.252	65.764.964	65.636.380	
Poslovni odhodki	62.590.484	60.894.104	55.272.085	56.310.730	56.947.446	
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,156	1,140	1,172	1,168	1,153	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
EBITDA	29.124.466	26.639.589	27.596.970	27.624.774	26.982.023	
Kosmati donos iz poslovanja	72.339.914	69.433.526	64.790.252	65.764.964	65.636.380	
EBITDA marža*	40,26 %	38,37 %	42,59 %	42,01 %	41,11 %	
EBIT	9.749.430	8.539.422	9.518.167	9.454.234	8.688.934	
Kosmati donos iz poslovanja	72.339.914	69.433.526	64.790.252	65.764.964	65.636.380	
EBIT marža	13,48 %	12,30 %	14,69 %	14,38 %	13,24 %	
Čisti dobiček	8.841.612	6.808.482	9.435.710	9.112.577	9.062.759	
Povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	185.280.628	191.284.850	193.968.372	198.843.552	199.039.520	
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	4,77 %	3,56 %	4,86 %	4,58 %	4,55 %	
Čisti dobiček	8.841.612	6.808.482	9.435.710	9.112.577	9.062.759	
Povprečno stanje aktive	263.527.498	268.537.254	274.160.492	276.521.470	277.878.843	
Donos na sredstva (ROA)*	3,36 %	2,54 %	3,44 %	3,30 %	3,26 %	
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	
Vsota dividend za poslovno leto	2.419.242	3.145.015	3.234.527	2.806.223	2.636.124	
Povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,024	0,031	0,032	0,028	0,026	
Izplačana dividenda v tekočem letu	2.419.242	3.145.015	3.234.527	2.806.650	2.636.124	
Povprečni kapital	189.701.434	194.689.091	198.686.227	203.399.840	204.037.753	
Stopnja dividendnosti kapitala	1,28 %	1,62 %	1,63 %	1,38 %	1,29 %	

F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Bruto dodana vrednost	48.943.645	47.732.674	49.345.560	48.909.594	48.958.649	
Število zaposlenih iz ur	635	633	631	630	624	
Bruto dodana vrednost na zaposlenega*	77.077	75.407	78.202	77.634	78.443	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI						
	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)*	29,71	27,40	18,06	22,38	30,38	
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)*	0,79	0,70	0,48	0,47	0,81	
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)*	5,71	3,07	3,11	3,46	4,51	
Izgube (MWh)	100.613	95.857	95.823	96.000	90.870	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Izgube na distribuirano električno energijo*	5,39 %	4,97 %	4,93 %	4,92 %	4,54 %	
Dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	225	231	232	234	239	
Konična moč v časovnem intervalu (MW)	309	306	316	308	335	
LF	0,73	0,75	0,74	0,76	0,71	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584	
Distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.194	3.220	3.290	3.484	3.427	
Število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah						
– SN (1–35 kV)	24	33	38	37	16	
– 0,4 kV merjena moč	132	158	157	155	145	
– 0,4 kV brez merjene moči	728	774	813	785	857	
– gospodinjstva	1.449	1.704	1.856	1.822	1.405	
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584	
Število zaposlenih	632	632	632	630	628	
Normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,93	0,95	0,94	0,89	0,93	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

H. TEHNIČNO-EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	45.993.267	45.067.062	40.730.638	40.327.385	41.169.008	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
OPEX na distribuirano električno energijo*	25	23	21	21	21	
Stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	45.993.267	45.067.062	40.730.638	40.327.385	41.169.008	
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584	
OPEX na normirano dolžino omrežja	78.621	75.237	68.918	72.013	70.495	
Investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	22.605.214	21.279.340	19.875.252	22.315.266	21.606.689	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Investicije na distribuirano električno energijo	12	11	10	11	11	
Stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	14.279.828	15.196.660	15.898.245	15.237.838	16.297.584	
Število odjemalcev	169.414	170.006	170.688	171.269	171.340	
Stroški dela na odjemalca (v EUR)	84	89	93	89	95	
Poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	55.960.882	53.646.613	49.533.777	49.545.147	49.676.656	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	30	28	25	25	25	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Finančni dolg	42.881.872	45.387.489	44.996.904	46.060.600	39.730.756	
Kapital	192.935.102	196.443.080	200.929.373	204.961.729	207.146.133	
Koeficient finančni dolg/kapital	0,222	0,231	0,224	0,225	0,192	
Finančni dolg	42.881.872	45.387.489	44.996.904	46.060.600	39.730.756	
EBITDA (za obdobje 12 mesecev)	29.124.466	26.639.589	27.596.970	27.624.774	26.982.023	
Koeficient finančni dolg/EBITDA	1,472	1,704	1,631	1,667	1,472	
EBITDA (za obdobje 12 mesecev)	29.124.466	26.639.589	27.596.970	27.624.774	26.982.023	
finančni odhodki iz finančnih obveznosti (za obdobje 12 mesecev)	1.280.888	977.927	540.474	430.000	383.449	
Koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez.	23	27	51	64	70	
Kratkoročna sredstva	10.308.179	12.306.938	11.579.999	12.219.610	11.750.281	
Kratkoročne obveznosti	15.213.956	21.825.063	21.156.172	20.034.531	23.452.968	
Kratkoročni koeficient	0,678	0,564	0,547	0,610	0,501	
Finančni dolg	42.881.872	45.387.489	44.996.904	46.060.600	39.730.756	
Povprečni kapital	189.701.434	194.689.091	198.686.227	203.399.840	204.037.753	
Koeficient finančni dolg/kapital (SID banka)	0,226	0,233	0,226	0,226	0,195	
Neto finančni dolg	42.775.124	45.363.366	44.816.215	45.698.912	39.559.695	
EBITDA	29.124.466	26.639.589	27.596.970	27.624.774	26.982.023	
Koeficient neto finančni dolg/EBITDA (SID banka)*	1,469	1,703	1,624	1,654	1,466	

* Izbrani kazalniki za SDH so za leto 2017 izračunani skladno z metodologijo SDH.

** Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Kazalniki stanja financiranja izkazujejo delež kapitala, dolgov in časovnih razmejitev v strukturi vseh virov financiranja ter so pomembni pri dolgoročnih odločitvah o politiki financiranja. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 91,4 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 74,1 %.

Kazalniki stanja investiranja so pomembni predvsem za odločanje o investicijskih projektih. Vrednosti, dosežene v letu 2017, so nižje glede na leto 2016. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 88,5 %, kar je za 0,6-odstotne točke manj kot leta 2016. Razlog je v povečanju vrednosti osnovnih sredstev (za 0,6 %) ob hkratnem povečanju vrednost vseh sredstev (za 1,3 %). Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 93,8 %, investicije pa so bile realizirane v višini 98,8 % letnega načrta.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je na dan 31. 12. 2017 s kapitalom pokritih 83,7 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je več kot leta 2016. Hitri in pospešeni koeficient izkazujeta plačilno sposobnost. Hitri koeficient je v primerjavi s preteklim

letom nižji, predvsem zaradi višjih kratkoročnih finančnih obveznosti.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki. Za leto 2017 je znašal 1,2 in je za 1,3 % nižji od načrtovanega oz. za 1,6 % nižji od doseženega v letu 2016.

EBITDA marža (razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki, zmanjšanimi za amortizacijo) je merilo poslovne uspešnosti in dobičkonosnosti. V letu 2017 je znašala 41,1 %. Donos na sredstva (ROA) je v tem letu znašal 3,3 %, čista dobičkonosnost kapitala (ROE) 4,6 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1,3 %.

Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2017 znašala 78.443 EUR, kar je več od načrtovane (za 809 EUR) in več od dosežene v predhodnem letu (za 241 EUR). Vrednost kazalnika se je izboljšala zaradi nižjega povprečnega števila zaposlenih iz ur (v povprečju je 7 zaposlenih manj kot v letu 2016).

Kazalniki SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu), SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu) in MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu) za obdobje januar-december 2017 izkazujejo slabše (višje) vredno-

sti od načrtovanih in višje od doseženih v letu 2016. Vzroki so navedeni v točki 11.2.1.2 (tveganje delovanja sistemov).

Delež izgub na preneseno električno energijo je v tem letu znašal 4,54 %, medtem ko so priznane izgube po regulativnem okviru AE znašale 5,70 %.

Družba Elektro Celje pri kazalnikih, ki se nanašajo na regulirano dejavnost, dosega naslednje vrednosti: stroški poslovanja regulirane dejavnosti na 1 MWh distribuirane električne energije so znašali 21 EUR, medtem ko so na 1 km normirane dolžine omrežja znašali 70.495 EUR. Stroški dela regulirane dejavnosti na odjemalca so znašali 95 EUR, poslovni prihodki regulirane dejavnosti na distribuirano električno energijo pa 25 EUR/MWh.

Primerjava neto finančnega dolga z EBITDA izkazuje, da bi lahko z ustvarjenim kosmatim denarnim tokom v letu 2017 vse finančne obveznosti odplačali v letu in pol, medtem ko bi v letu 2016 za to potrebovali 1,6 leta. Koeficient zadolženosti je v letu 2017 znašal 0,19.

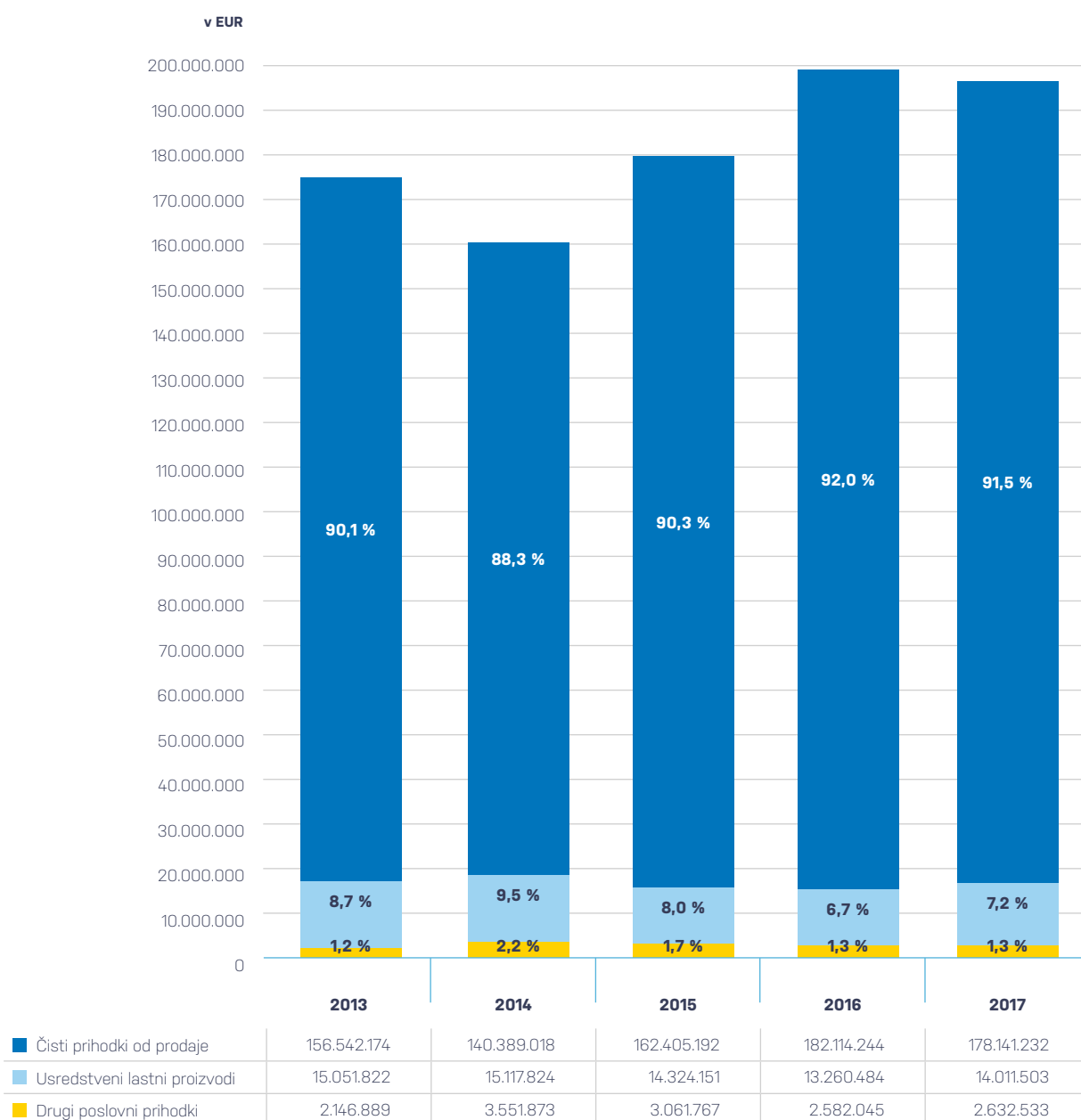
Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2017 ohranjali ustrezno finančno situacijo in izpolnili vse finančne zaveze po pogodbah z bankami.

10.2 Analiza uspešnosti poslovanja Skupine Elektro Celje

10.2.1 Poslovni izid

Poslovni prihodki Skupine Elektro Celje v višini 194.785.268 EUR predstavljajo 99,7 % vseh prihodkov skupine ter vključujejo čiste prihodke od prodaje, prihodke, dosežene z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, in druge poslovne prihodke.

Poslovni prihodki Skupine Elektro Celje



Čisti prihodki od prodaje se večinoma nanašajo na prihodke od trgovanja z električno energijo, najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, pa tudi na prihodke od izvajanja storitev strankam. Od doseženih v predhodnem letu so nižji za 2,2 %, predvsem zaradi nižjih prihodkov od prodaje električne energije (3,1 % manj kot v letu 2016).

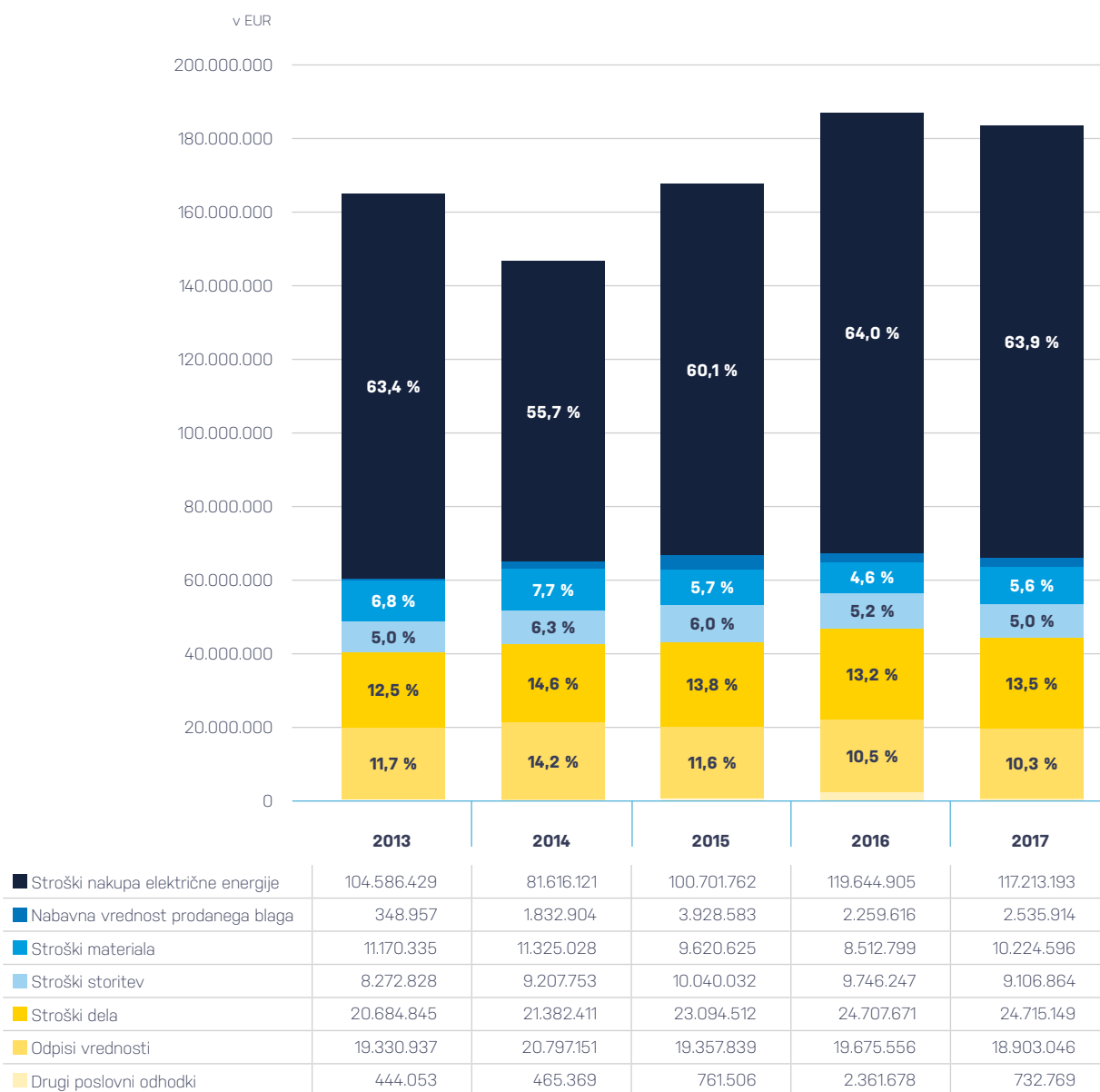
S prihodki, doseženimi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, je obvladujoča družba ustvarila za 5,7 % več prihodkov kot leta 2016.

Drugi poslovni prihodki v višini 2.632.533 EUR so za 2 % višji od doseženih v letu 2016, predvsem zaradi višjih prejetih odškodnin. Prejete odškodnine v znesku 1.219.957 EUR (140.641 EUR v letu 2016) vključujejo

večinoma prihodke iz naslova poravnave z informacijsko družbo v višini 320.000 EUR in prejete odškodnine zavarovalnice za materialno škodo decembrskih havarij v višini 637.168 EUR.

Poslovni odhodki Skupine Elektro Celje so znašali 183.431.531 EUR in v strukturi odhodkov predstavljajo 99,7-odstotni delež.

Poslovni odhodki Skupine Elektro Celje



Največji delež v strukturi poslovnih odhodkov predstavljajo **stroški nakupa električne energije**, ki so v primerjavi s predhodnim letom nižji za 2 %.

Stroški materiala v višini 10.224.596 EUR so za 20,1 % višji od doseženih v letu 2016; večinoma zaradi višjih stroškov materiala; pri izvajanju investicij v lastni režiji (22,7 % več kot v letu 2016) ter pri izvajanju storitev strankam (41,5 % več kot v letu 2016) in stroškov materiala za odpravo škod, nastalih v decembrskih havarijah (96 % več kot v letu 2016).

Stroški storitev v višini 9.106.864 EUR so od doseženih v letu 2016 nižji za 6,6 %; večinoma zaradi nižjih stroškov storitev strankam (za 10,2 %) in transportnih storitev (za 6,3 %).

Stroški dela v višini 24.715.149 EUR v strukturi vseh odhodkov dosegajo 13,4-odstotni delež in so primerljivi s predhodnim letom.

Odpisi vrednosti so v tem letu zna-

šali 18.903.046 EUR. Vključujejo 17.974.202 EUR amortizacije, 846.142 EUR prevrednotovalnih poslovnih odhodkov pri osnovnih sredstvih in 82.702 EUR prevrednotovalnih poslovnih odhodkov v zvezi s kratkoročnimi sredstvi. V primerjavi s predhodnim letom so nižji za 3,9 %, večinoma zaradi nižjih prevrednotovalnih odhodkov (47,9 % nižji kot v letu 2016).

Drugi poslovni odhodki v višini 732.769 EUR so od doseženih v letu 2016 nižji za 69 %, predvsem zaradi nižjih stroškov spodbud učinkovite rabe energije, ki so bili doseženi v višini 57.817 EUR (1.212.028 EUR v letu 2016).

Prihodki in odhodki financiranja

Neto finančni izid Skupine Elektro Celje se je v letu 2017 v primerjavi s preteklim letom izboljšal.

Finančni prihodki v višini 540.960 EUR so v primerjavi z letom 2016 višji za 58,2 %; večinoma zaradi višjih pri-

hodkov iz naslova zamudnih obresti (168.046 EUR več kot v letu 2016) in višjih prihodkov iz naslova dividend (31.178 EUR več kot v letu 2016).

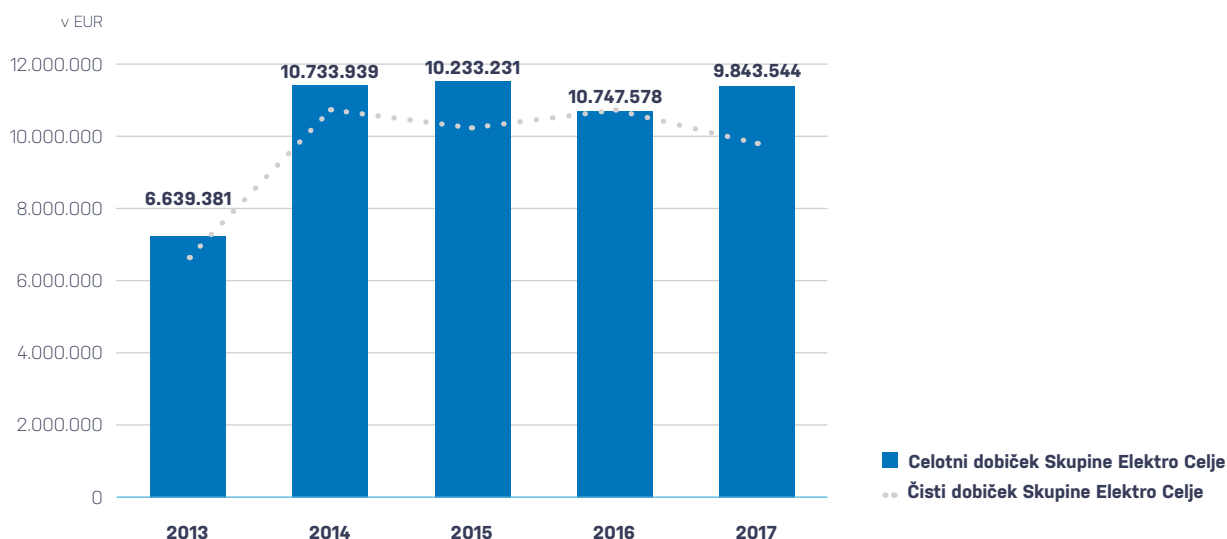
Finančni odhodki v višini 464.216 EUR so v primerjavi s preteklim letom nižji za 30,8 %; večinoma zaradi nižjih stroškov obresti za najete kredite in nižjih odhodkov iz poslovnih obveznosti.

Poslovni izid

Skupina Elektro Celje je v obdobju januar-december 2017 poslovala s celotnim dobičkom v višini 11.430.481 EUR, kar je za 6,6 % več od doseženega v enakem obdobju lani in za 7,2 % manj od načrtovanega za leto 2017. Celotni prihodki so znašali 195.326.228 EUR (1,5 % manj od doseženih v enakem obdobju lani in 5,8 % več od načrtovanih za leto 2017), celotni odhodki pa 183.895.747 EUR (2 % manj od doseženih v enakem obdobju predhodnega leta in 6,7 % več od načrtovanih za leto 2017).

Postavka (v EUR)	Skupina Elektro Celje				
	Doseženo 2013	Doseženo 2014	Doseženo 2015	Doseženo 2016	Doseženo 2017
Finančni prihodki	468.272	294.983	346.514	341.846	540.960
Finančni odhodki	-2.119.060	-1.307.696	-1.103.061	-670.278	-464.216
Neto finančni izid	-1.650.788	-1.012.713	-756.547	-328.432	76.744

Poslovni izid Skupine Elektro Celje



10.2.2 Sredstva in obveznosti do virov sredstev

Vrednost sredstev Skupine Elektro Celje se je v primerjavi s predhodnim letom povečala za 1,2 % in je na dan 31. 12. 2017 znašala 318.122.910 EUR.

Sredstva (v EUR)	Skupina Elektro Celje				
	31. 12. 2017	Delež (v %)	31. 12. 2016	Delež (v %)	Indeks 2017/2016
Dolgoročna sredstva	261.536.356	82,2 %	259.991.388	82,7 %	101
Neopredmetena sredstva	3.899.732	1,2 %	2.035.257	0,6 %	192
Opredmetena osnovna sredstva	250.054.522	78,6 %	248.417.284	79,0 %	101
Naložbene nepremičnine	232.533	0,1 %	302.975	0,1 %	77
Finančne naložbe	751.323	0,2 %	734.452	0,2 %	102
Poslovne terjatve	4.042.348	1,3 %	5.698.675	1,8 %	71
Odložene terjatve za davek	2.555.898	0,8 %	2.802.745	0,9 %	91
Kratkoročna sredstva	56.586.554	17,8 %	54.281.817	17,3 %	104
Zaloge	1.124.611	0,4 %	1.169.107	0,4 %	96
Poslovne terjatve do kupcev	45.526.003	14,3 %	43.991.990	14,0 %	103
Terjatve za davek iz dobička	24.079	0,0 %	0	0,0 %	0
Druge poslovne terjatve	6.105.839	1,9 %	6.539.713	2,1 %	93
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	3.806.022	1,2 %	2.581.007	0,8 %	147
Skupaj sredstva	318.122.910	100,0 %	314.273.205	100,0 %	101

Vrednost **neopredmetenih sredstev** se je leta 2017 v primerjavi s predhodnim letom povečala za 1.864.475 EUR, predvsem zaradi naložbe v informacijska sistema AX in MX.

Opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 78,6 % bilančne vsote, so se povečala za 0,7 %. Investicijska vlaganja Skupine Elektro Celje so v letu 2017 dosegla 22.487.596 EUR, kar je 10,6 % več kot v letu 2016. Investicijska vlaganja obvladujoče družbe so podrobno opredeljena v točki 9.2.2.2. V odvisnih družbah je bilo največ investicij namenjenih za posodobitev računalniške opreme, obnovo poslovnih prostorov in rekonstrukcijo MHE.

Dolgoročne poslovne terjatve so znašale 4.042.348 EUR in se večinoma nanašajo na dolgoročne terjatve do družbe SODO (3.540.235 EUR).

Kapital skupine je na dan 31. 12. 2017 znašal 219.770.154 EUR in predstavlja 69 % obveznosti do virov sredstev. V primerjavi z letom 2016 je višji za 3 %.

Dolgoročne obveznosti skupine v višini 49.478.706 EUR se nanašajo na: dolgoročne dele investicijskih kreditov bank, ki na dan 31. 12. 2017 znašajo 27.702.950 EUR, finančne obveznosti iz naslova finančnega najema za najem programske opreme (ERP – sistem MS Dynamics AX) v višini 786.206 EUR, dolgoročne po-

slovne obveznosti iz naslova licenc programske opreme (ERP – sistem MS Dynamics AX) v višini 130.139 EUR, odložene obveznosti za davek v znesku 20.944 EUR, rezervacije v višini 7.839.985 EUR in dolgoročno odložene prihodke, ki se nanašajo predvsem na brezplačno prevzeta osnovna sredstva (9.788.045 EUR) in priključnine (2.350.329 EUR).

Kratkoročne obveznosti skupine obsegajo večinoma kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.272.417 EUR, kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (10.996.343 EUR) in obveznosti do dobaviteljev (18.982.225 EUR).

Kapital in obveznosti (v EUR)	Skupina Elektro Celje				
	31. 12. 2017	Delež (v %)	31. 12. 2016	Delež (v %)	Indeks 2017/2016
Kapital	219.770.154	69,0 %	213.314.562	67,9 %	103
Dolgoročne obveznosti	49.478.706	15,6 %	54.370.651	17,3 %	91
Kratkoročne obveznosti	48.874.050	15,4 %	46.587.992	14,8 %	105
Skupaj kapital in obveznosti	318.122.910	100,0 %	314.273.205	100,0 %	101

10.2.3 Izkaz denarnih tokov

Denarni tok (v EUR)	Skupina Elektro Celje	
	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Čisti denarni tok iz poslovanja	17.139.195	15.582.595
Čisti denarni tok iz investiranja	-6.188.197	-7.104.782
Čisti denarni tok iz financiranja	-9.725.983	-7.753.675
Čista sprememba denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	1.225.015	724.138

Denarna sredstva Skupine Elektro Celje so se v letu 2017 povečala za 1.225.015 EUR; pozitivni denarni tok iz poslovanja je presegel negativna denarna tokova iz investiranja in financiranja.

Denarni tokovi pri poslovanju so bili v letu 2017 za 1.556.600 EUR višji kot

v letu 2016, večinoma zaradi nižjih izdatkov za nakup materiala in storitev.

Denarni tokovi pri investiranju izkazujejo prebitok izdatkov nad prejemki in so za 916.585 EUR nižji kot leto prej, predvsem zaradi višjih prejemkov od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev. Slednji vključujejo tudi od-

plačni prenos 110 kV vodov in naprav družbi Eles, d. o. o., ter višje izdatke za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev.

Na negativni denarni tok pri financiranju so večinoma vplivali prejemki ter odplačila dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti.

10.2.4 Kazalniki uspešnosti poslovanja Skupine Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Kapital	196.839.551	207.638.928	213.314.562	218.415.046	219.770.154	
Obveznosti do virov sredstev	285.713.412	312.244.544	314.273.205	315.473.225	318.122.910	
Stopnja lastniškosti financiranja (UniCredit banka)	68,89 %	66,50 %	67,88 %	69,23 %	69,08 %	
Vsota kapitala in dolg, dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	253.067.514	261.478.157	267.685.213	272.587.533	269.248.860	
Obveznosti do virov sredstev	285.713.412	312.244.544	314.273.205	315.473.225	318.122.910	
Stopnja dolgoročnosti financiranja	88,57 %	83,74 %	85,18 %	86,41 %	84,64 %	

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)						
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	242.253.976	246.489.479	248.417.284	252.287.907	250.054.522	
Sredstva	285.713.412	312.244.544	314.273.205	315.473.225	318.122.910	
Stopnja osnovnosti investiranja	84,79 %	78,94 %	79,05 %	79,97 %	78,60 %	
Vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	248.830.741	256.210.894	257.137.015	260.237.884	258.980.458	
Sredstva	285.713.412	312.244.544	314.273.205	315.473.225	318.122.910	
Stopnja dolgoročnosti investiranja	87,09 %	82,05 %	81,82 %	82,49 %	81,41 %	
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	
Realizirane investicije	23.689.059	21.923.723	20.328.477	23.017.320	22.487.596	
Načrtovane investicije	22.270.000	20.800.000	20.470.000	23.017.320	23.017.320	
Stopnja realizacije investicij	106,37 %	105,40 %	99,31 %	100,00 %	97,70 %	
Denarni tok iz investiranja	23.689.059	21.923.723	20.328.477	23.017.320	22.487.596	
Čisti prihodki od prodaje	140.389.018	162.405.192	182.114.244	167.680.901	178.141.232	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje	16,87 %	13,50 %	11,16 %	13,73 %	12,62 %	

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA						
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	Grafična primerjava
Kapital	196.839.551	207.638.928	213.314.562	218.415.046	219.770.154	
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	242.253.976	246.489.479	248.417.284	252.287.907	250.054.522	
Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,813	0,842	0,859	0,866	0,879	
Likvidna sredstva	2.003.549	1.856.869	2.581.007	2.583.650	3.806.022	
Kratkoročne obveznosti	30.519.657	48.742.355	45.406.030	42.885.692	48.874.050	
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,066	0,038	0,057	0,060	0,078	
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	33.489.753	52.617.989	49.619.370	48.961.062	55.461.943	
Kratkoročne obveznosti	30.519.657	48.742.355	45.406.030	42.885.692	48.874.050	
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	1,097	1,080	1,093	1,142	1,135	

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Poslovni prihodki	158.913.110	179.625.613	197.537.341	184.211.931	194.785.268	
Poslovni odhodki	146.538.878	167.397.650	186.744.105	171.747.904	183.431.531	
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,084	1,073	1,058	1,073	1,062	

E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
EBITDA	33.171.383	31.585.802	30.468.792	32.007.839	30.256.783	
Kosmati donos iz poslovanja	158.913.110	179.625.613	197.537.341	184.211.931	194.785.268	
EBITDA marža	20,87 %	17,58 %	15,42 %	17,38 %	15,53 %	
EBIT	12.374.232	12.227.963	10.793.236	12.464.027	11.353.737	
Kosmati donos iz poslovanja	158.913.110	179.625.613	197.537.341	184.211.931	194.785.268	
EBIT marža	7,79 %	6,81 %	5,46 %	6,77 %	5,83 %	
Čisti dobiček	10.733.939	10.233.231	10.747.578	10.493.179	9.843.544	
Povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	187.292.098	197.122.624	205.102.956	212.303.548	210.827.118	
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	5,73 %	5,19 %	5,24 %	4,94 %	4,67 %	
Čisti dobiček	10.733.939	10.233.231	10.747.578	10.493.179	9.843.544	
Povprečni kapital	192.659.068	202.239.240	210.476.745	217.550.137	216.542.358	
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)*	5,57 %	5,06 %	5,11 %	4,82 %	4,55 %	
Čisti dobiček	10.733.939	10.233.231	10.747.578	10.493.179	9.843.544	
Povprečno stanje aktive	284.706.706	298.978.978	313.230.669	313.113.642	316.198.058	
Donos na sredstva (ROA)	3,77 %	3,42 %	3,43 %	3,35 %	3,11 %	
v EUR	31. 12.14'	31. 12. 15'	31. 12. 16'	načrt 2017	31. 12. 17'	
Vsota dividend za poslovno leto	2.419.242	3.145.015	3.234.527	2.806.223	2.636.124	
Povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,024	0,031	0,032	0,028	0,026	
Izplačana dividenda v tekočem letu	2.419.242	3.145.015	3.234.527	2.806.650	2.636.124	
Povprečni kapital	192.659.068	202.239.240	210.476.745	217.550.137	216.542.358	
Stopnja dividendnosti kapitala	1,26 %	1,56 %	1,54 %	1,29 %	1,22 %	

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI

v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Bruto dodana vrednost	54.553.794	54.680.314	55.176.463	55.948.731	54.971.932	
Število zaposlenih iz ur	683	689	710	708	694	
Bruto dodana vrednost na zaposlenega	79.874	79.362	77.713	79.024	79.184	

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI

	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava	
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)	29,71	27,40	18,06	22,38	30,38		
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)	0,79	0,70	0,48	0,47	0,81		
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)	5,71	3,07	3,11	3,46	4,51		
Izgube (MWh)	100.613	95.857	95.823	96.000	90.870		
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430		
Izgube na distribuirano električno energijo	5,39 %	4,97 %	4,93 %	4,92 %	4,54 %		
Dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	225	231	232	234	239		
Konična moč v časovnem intervalu (MW)	309	306	316	308	335		
LF	0,73	0,75	0,74	0,76	0,71		
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430		
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584		
Distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.194	3.220	3.290	3.484	3.427		
Število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah							
– SN (1–35 kV)	24	33	38	37	16		
– 0,4 kV merjena moč	132	158	157	155	145		
– 0,4 kV brez merjene moči	728	774	813	785	857		
– gospodinjstva	1.449	1.704	1.856	1.822	1.405		
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017		Grafična primerjava
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584		
Število zaposlenih	632	632	632	630	628		
Normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,93	0,95	0,94	0,89	0,93		

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

H. TEHNIČNO-EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST						
v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	45.993.267	45.067.062	40.730.638	40.327.385	41.169.008	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
OPEX na distribuirano električno energijo	25	23	21	21	21	
Stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	45.993.267	45.067.062	40.730.638	40.327.385	41.169.008	
Normirana dolžina omrežja (km)**	585	599	591	560	584	
OPEX na normirano dolžino omrežja	78.621	75.237	68.918	72.013	70.495	
Investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	22.605.214	21.279.340	19.875.252	22.315.266	21.606.689	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Investicije na distribuirano električno energijo	12	11	10	11	11	
Stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	14.279.828	15.196.660	15.898.245	15.237.838	16.297.584	
Število odjemalcev	169.414	170.006	170.688	171.269	171.340	
Stroški dela na odjemalca (v EUR)	84	89	93	89	95	
Poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	55.960.882	53.646.613	49.533.777	49.545.147	49.676.656	
Distribuirana električna energija (MWh)	1.868.300	1.928.787	1.944.411	1.951.000	2.001.430	
Poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	30	28	25	25	25	

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK

v EUR	leto 2014	leto 2015	leto 2016	načrt 2017	leto 2017	Grafična primerjava
Finančni dolg	43.017.780	47.488.684	45.066.277	46.093.700	39.765.440	
Kapital	196.839.551	207.638.928	213.314.562	218.415.046	219.770.154	
Koeficient finančni dolg/kapital (EIB)	0,219	0,229	0,211	0,211	0,181	
Finančni dolg	43.017.780	47.488.684	45.066.277	46.093.700	39.765.440	
EBITDA (za obdobje 12 mesecev)	33.171.383	31.585.802	30.468.792	32.007.839	30.256.783	
Koeficient finančni dolg/EBITDA (EIB)	1,297	1,503	1,479	1,440	1,314	
EBITDA (za obdobje 12 mesecev)	33.171.383	31.585.802	30.468.792	32.007.839	30.256.783	
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (za obdobje 12 mesecev)	1.305.291	985.557	543.229	433.370	384.811	
Koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez. (EIB)	25	32	56	74	79	
Kratkoročna sredstva	34.940.768	54.096.194	50.840.105	52.653.313	56.586.554	
Kratkoročne obveznosti	30.519.657	48.742.355	45.406.030	42.885.692	48.874.050	
Kratkoročni koeficient (EIB)	1,145	1,110	1,120	1,228	1,158	
Finančni dolg	43.017.780	47.488.684	45.066.277	46.093.700	39.765.440	
Povprečni kapital	192.659.068	202.239.240	210.476.745	217.550.137	216.542.358	
Koeficient finančni dolg/kapital	0,223	0,235	0,214	0,212	0,184	
Neto finančni dolg	41.014.231	45.631.815	42.485.270	43.510.050	35.959.418	
EBITDA	33.171.383	31.585.802	30.468.792	32.007.839	30.256.783	
Koeficient neto finančni dolg/EBITDA (UniCredit banka)	1,236	1,445	1,394	1,359	1,188	

Kazalniki stanja financiranja izkazujejo ustrezno strukturo financiranja dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 84,6 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 69,1 %.

Vrednosti kazalnikov investiranja, dosežene v letu 2017, so nižje glede na leto 2016. Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 81,5 %, kar je 0,4-odstotne točke manj kot v letu 2016. Razlog je v povečanju vrednosti dolgoročnih sredstev (za 0,7 %) ob hkratnem povečanju vrednosti vseh sredstev (za 1,2 %).

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je na dan 31. 12. 2017 s kapitalom pokritih 87,9 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je za 2,3 % več kot leto prej. Hitri koeficient je v primerjavi s preteklim letom višji, predvsem zaradi višjih denarnih sredstev (47,5 % več kot v letu 2016).

Koeficient gospodarnosti poslovanja (1,062) je predvsem zaradi nižjih poslovnih odhodkov (za 1,8 %) višji od doseženega v letu 2016 (1,058).

EBITDA marža je v letu 2017 znašala 15,5 % in je primerljiva s predhodnim letom. Zaradi nižjega čistega dobič-

ka (8,4 % manj kot v predhodnem letu) se je donos na sredstva (ROA) zmanjšal za 9,3-odstotne točke, čista dobičkonosnost kapitala (ROE) pa za 10,9 %.

Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2017 znašala 79.184 EUR, kar je za 1.471 EUR več kot v letu 2016, predvsem zaradi nižjega povprečnega števila zaposlenih iz ur v Skupini Elektro Celje (v povprečju je 16 zaposlenih manj kot v letu 2016).

Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za obvladujočo družbo ter so opisani v točki 10.14.

* Izbrani kazalnik za SDH je za leto 2017 izračunan skladno z metodologijo SDH, ki se razlikuje od SRS. (Pri izračunu povprečnega kapitala je upoštevan čisti PI proučevanega obdobja.)

**Izračun normirane dolžine omrežja se nanaša na podatek o količini vodov iz GIS.

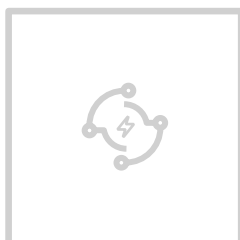
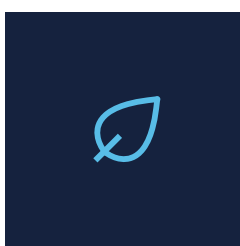
Tehnični kazalniki in tehnično-ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki za leto 2017 so prilagojeni MSRP (kratkoročna sredstva vključujejo AČR, dolgoročne obveznosti vključujejo rezervacije in PČR, terjatve in obveznosti za DDPO pa so med seboj pobotane.)

Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2017 ohranjali ustrezno finančno situacijo in izpolnili vse obveznosti do bank. Primerjava neto finančnega dolga z EBITDA

izkazuje, da bi lahko z ustvarjenim kosmatim denarnim tokom Skupina Elektro Celje vse finančne obveznosti odplačala v 1,2 leta, medtem ko bi v letu 2016 za to potrebovala 1,4 leta.

Koeficient zadolženosti je v letu 2017 znašal 0,18 (0,21 v letu 2016). V primerjavi s predhodnim letom se je izboljšal, predvsem zaradi nižjih dolgoročnih finančnih obveznosti.





11 ORGANIZACIJSKI RAZVOJ

11.1 Sistemi vodenja

Sistem vodenja kakovosti (SVK) in sistem ravnanja z okoljem (SRO)

V družbi Elektro Celje smo v letu 2017 uspešno pripravili in zaključili presojo ob prehodu na novo različico standardov sistema vodenja kakovosti ISO 9001:2015 in sistema ravnanja z okoljem ISO 14001:2015. Ob teh presojah je bila izvedena tudi recertifikacijska presoja sistema ravnanja varnosti in zdravja pri delu. S tem smo vzpostavili enoten certifikacijski cikel. Začeli smo s pripravljalnimi deli za certifikacijo sistema za upravljanje informacijske varnosti v podjetju.

Sistem vodenja v Elektru Celje, d. d., deluje po standardu ISO 9001:2015 in je sistemski standard za vodenje podjetja. Procesi vodenja in ravnanja varnosti in zdravja pri delu ter ravnanja z okoljem so certificirani v skladu z OHSAS 18001:2007 in ISO 14001:2015; od leta 2017 so integrirani v enovit sistem vodenja. V praksi delujejo kot sistem z enakimi postopki za obvladovanje dokumentacije, preventivne in korektivne ukrepe, vodstvene preglede ter druge ukrepe in aktivnosti, ki omogočajo izvedbo ukrepov za izboljšanje poslovanja. Vsa dokumentacija, v povezavi s certificiranimi sistemi vodenja in ravnanja z okoljem, je objavljena na spletni strani podjetja in dostopna vsem zaposlenim. Krovni dokument, ki določa sistem vodenja, procese in postopke, je Poslovnik vodenja Elektra Celje, d. d. Glavna orodja, uporabljena pri vodenju podjetja, so notranje in zunanje presoje ter vodstveni pregledi. Notranje presoje določa organizacijski predpis, ki določa tudi opravljanje notranjih presoj za sistem varovanja zdravja zaposlenih in varovanje okolja. Z rednim izvajanjem notranjih presoj se zagotavljajo:

- ugotavljanje učinkovitosti pri doseganju zastavljenih ciljev,

- ustvarjanje pogojev za nenehne izboljšave,
- vzdrževanje ravni kakovosti, ki je potrebna za certifikacijo in ohranjanje certifikata.

Z vodstvenim pregledom ugotavljamo učinkovitost in ustreznost delovanja sistema vodenja. Celovit vodstveni pregled se praviloma izvede enkrat na leto v drugem četrtletju poslovnega leta ali pa se delni vodstveni pregled izvede sproti; to pa glede na naravo poslovnih dogodkov ter potreb vodenja in usklajevanja poslovnih procesov. Pomembno orodje vodenja so tudi preventivni in korektivni ukrepi, ki so obvladovani z vodstvenim pregledom. Delovanje sistema vodenja je letno preverjano s strani presojevalcev BVQI.

Podjetje ima vzpostavljen sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu, ki je del sistema vodenja; uporablja se za razvoj in izvajanje politike varnosti in zdravja pri delu ter za obvladovanje prepoznanih tveganj varnosti in zdravja pri delu.

Sistem vodenja je sestavljen iz niza medsebojno povezanih elementov, ki se uporabljajo za vzpostavitev politike in ciljev ter za doseganje teh ciljev. Sistem vodenja vključuje organizacijsko strukturo, načrtovanje, odgovornosti, delovne tehnike, postopke, procese in vire.

Sistem ravnanja z okoljem je skladen z zahtevami standarda ISO 14001:2015 ter vključuje vse dejavnosti, procese in lokacije v podjetju.

Sistem vodenja deluje po identificiranih procesih ter vključuje zaporedje in medsebojne vplive teh procesov. Te procese nadzorujemo, merimo in analiziramo ter izvajamo ukrepe, po-

trebne za doseganje ciljev. Procese tudi nenehno izboljšujemo.

V vseh procesih so zastavljeni sistemi načrtovanja, izvedbe, preverjanja in ukrepanja (PDCA).

Poslovna odličnost

V letu 2016 je Elektro Celje, d. d., izvedlo samoocenitev po modelu poslovne odličnosti EFQM, ki je bila izvedena na najzahtevnejši način, s simulacijo sodelovanja v okviru Priznanja Republike Slovenije za poslovno odličnost (PRSPD). V ta namen je bil izdelan menedžerski dokument, ki celovito predstavlja delovanje in rezultate družbe ter je osnova za morebitno vključitev v zunanje ocenjevanje v okviru PRSPD. Na podlagi dosežene ocene smo se prijavi za sodelovanje na natečaju za priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost, ker smo želeli potrditev rezultatov samoocenitve in pridobiti nabor priložnosti za izboljšave s strani zunanjih ocenjevalcev. Pri ocenjevanju smo bili prepoznani in razglašeni za podjetje, ki je zavezano k odličnosti, hkrati pa smo pridobili nabor koristnih priložnosti za izboljšave.

Sistem varnosti in zdravja pri delu

Zaradi dejavnosti podjetja so zaposleni izpostavljeni večjemu tveganju za nastanek poškodb pri delu in morebitnim poklicnim obolenjem, zato posebno pozornost posvečamo varovanju zdravja zaposlenih in varstvu pri delu. Za to področje smo zaposleni sprejeli zaveze, s pomočjo katerih sistemsko preprečujemo nezgode in poškodbe pri delu ter zdravstvene okvare, določamo varnostne ukrepe za odstranitev nevarnosti na izvoru, določamo in zahtevamo uporabo osebne varovalne opreme, posredujemo primerne informacije in navodila za varno delo, ne nazadnje pa spodbujamo kulturo,

v kateri vsak pazi nase in na druge, da bi s tem preprečili tveganja za nezgode in zdravstvene posledice. Vsi zaposleni se zavezujemo, da bomo spoštovali politiko varnosti in zdravja pri delu, da bomo z njo seznanili vse, ki delajo pod nadzorom podjetja in da bomo stalno izboljševali delovno okolje za varno delo. Podjetje ima certificiran sistem za varno delo in zdravje zaposlenih po standardu OHSAS 18001:2007.

V letu 2017 smo zabeležili 7 nezdgod pri delu, evidentirali in raziskali smo 7 nevarnih dogodkov, od teh sta bila 2 povezana s posluževanjem ali delom na elektroenergetskih postrojih in izpostavljenostjo nevarnosti udara električnega toka. Na podlagi določil zakonskih predpisov in sprejete Izjave o varnosti z oceno tveganja smo opravili periodične preglede delovne in osebne varovalne opreme ter na-

ključne preglede elektroenergetskih objektov, delovišč in gradbišč. S 1. 3. 2017 je bila izdana revizija Izjave o varnosti z oceno tveganja s prilogami.

Varovanje zdravja delavcev izvajamo v skladu z zdravstvenimi zahtevami delovnih mest v Izjavi o varnosti z oceno tveganja in sodelovanju s pogodbenimi izvajalci medicine dela. Novo zaposleni delavci so bili napoteni na predhodne zdravstvene preglede. Obdobje zdravstvene preglede so opravili vsi tehnično operativni delavci, delavci z omejitvami pa so morali opraviti predpisane kontrolne preglede. Za delavce, ki delajo na izpostavljenih delovnih mestih, smo obnovili preventivno cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu in organizirali cepljenje proti gripi.

Na dan 31. 12. 2017 smo imeli v družbi Elektro Celje zaposlenih 57 invalidov.

V letu 2017 smo izvedli teoretično in praktično usposabljanje s preizkusom znanja iz VZD, PV in SRO za vse novo zaposlene delavce, prerazporejene delavce na druga delovna mesta, pripravnike ter praktikante. Povečali smo število usposobljenih delavcev za zagotavljanje prve pomoči na delovnih mestih. Začeli smo z usposabljanjem delavcev za varno delo na višini, s poudarkom na praktičnem delu na poligonu za delavce v nadzor-ništvih in elektromontažnih skupinah, ki ga bomo zaključili v letu 2018.

Strokovni delavci za VZD in PV so se udeležili strokovnih seminarjev. V podjetju smo v okviru nalog projektne skupine izvajali promocijo zdravja in ukrepe za varovanje zdravja na delovnih mestih.

11.2 Upravljanje s tveganji družbe Elektro Celje

Družba Elektro Celje je v letu 2017 znova posodobila sistem Upravljanja s tveganji, ki je bil prvič uveden v letu 2012. Prilagodila ga je obstoječim in novim zahtevam sistemov vodenja: ISO 9001:2015 vodenje kakovosti, ISO 14001:2015 varovanje okolja, OHSAS 18001:2007 varnost in zdravje pri delu ter ISO 31000:2011 obvladovanje tveganj – načela in smernice.

Za izboljševanje metodologije ocenjevanja in obravnavanja tveganj ter vodenja registra tveganj je odgovorna koordinatorka za upravljanje tveganj. Skrbniki tveganj so na svojem področju odgovorni za ugotavljanje, ocenjevanje in obravnavanje tveganj ter sprejemanje ukrepov za zmanjševanje tveganj. Skrbniki tveganj sestavljajo Odbor za upravljanje s tveganji, ki deluje kot samostojen neodvisen organ, ki je neposredno podrejen

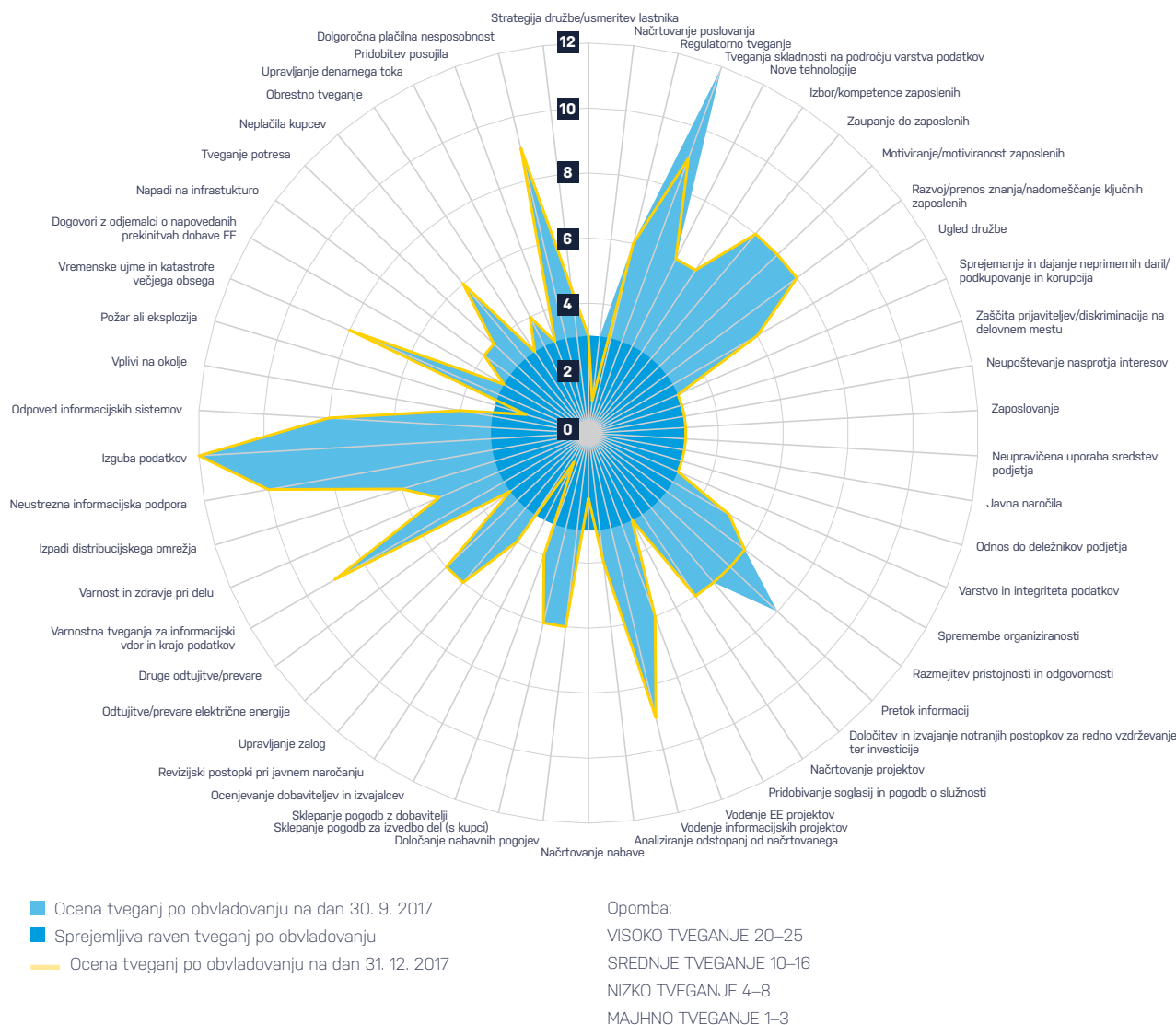
upravi. Slednji svetuje o ključnih področjih poslovanja z vidika upravljanja s tveganji, hkrati pa je odgovoren za načrtovanje, delovanje in nadziranje procesa obvladovanja tveganj.

Sistem upravljanja s tveganji je prepoznani kot podproces vodenja podjetja. Zajema sistematično komuniciranje in posvetovanje ter vzpostavitev okolja, dalje pa tudi identifikacijo, analizo, ovrednotenje in obravnavanje tveganj. Celoten proces se spremlja, pregleduje in izboljšuje. Pri obvladovanju tveganj se družba odloča, ali posamezno zaznano tveganje sprejme, se mu izogne, če stroški ravnanja s tveganjem presežajo koristi ali ga prenese (predvsem na zavarovalnice). Najpogostejši pristop je obvladovanje tveganja s pomočjo sprejetih ukrepov za nižanje tveganja. Tveganja se vrednotijo na podlagi matrike 5 x 5

z vidika posledic, ki jih ima tveganje na poslovni izid, zdravje zaposlenih in kakovost storitev za odjemalce ter vpliva na okolje. Verjetnost nastanka se izračuna tako, da se ocenijo leta, v katerih se dogodek enkrat zgodi, pri tem pa se spremlja časovno obdobje do 20 let. Verjetnost pojava se izrazi v odstotku za eno leto.

V Elektru Celje, d. d., so na dan 31. 12. 2017 najštevilčnejša nizka tveganja, sledijo majhna in srednja tveganja. Podjetje ne beleži visokih tveganj. Za upravo so sprejemljiva majhna tveganja, pri katerih ne pričakuje dodatnih ukrepov. Pri vseh drugih tveganjih pa pričakuje, predvsem s strani skrbnikov tveganj, dodatne ukrepe z namenom, da se bodo tveganja dolgoročno še zmanjšala.

Grafična predstavitev ocene tveganj konec tretjega in četrtega četrtletja 2017 ter dopustna raven tveganja (uprava)



11.2.1 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje

V nadaljevanju so predstavljene skupine strateških in operativnih tveganj ter finančna tveganja. Tovrstnim tve-

ganjem bo družba Elektro Celje predvidoma izpostavljena tudi v prihodnje, zato za njihovo obvladovanje že načr-

tujemo dodatne ukrepe.

11.2.1.1 Skupine strateških tveganj

Strateška tveganja, ki so opisana v nadaljevanju, so bila v letu 2017 ocenjena kot nizka ali majhna.

Strategija in regulativa

Zaradi regulirane dejavnosti Elektra Celje, d. d., na poslovanje podjetja ve-

činoma vplivajo zunanji deležniki:

- SDH kot predstavnik večinskega lastnika,
- SODO kot lastnik koncesije,
- AE, ki določa ceno za uporabo omrežja na podlagi Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kri-

terijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za EE omrežja. Skladno z aktom lahko družba doseže spodbude, ki so odvisne od doseganja nižjih stroškov od upravičenih in dosežene ravni kakovosti oskrbe.

Načrtovanje poslovanja temelji na strategiji in sprejetih letnih poslovnih načrtih. Družba uresničuje strategijo s sledenjem zastavljenim strateškim usmeritvam ter doseganjem strateških ciljev, ciljev iz letnega načrta poslovanja in procesnih ciljev.

Na družbo Elektro Celje imajo velik vpliv tudi zakonske spremembe s področja energetike in drugih področij. Vsem regulatornim spremembam se je družba v letu 2017 ustrezno prilagodila in posledično vsa tveganja v povezavi s strategijo družbe Elektro Celje v celoti obvladala.

Tveganje razvoja

Družba sodeluje pri večjem številu razvojnih projektov. Največja projekta v letu 2017 sta Flex4Grid, pilotni projekt kritične konične tarife, in slovensko-japonski projekt NEDO. Omenjena projekta iščeta rešitve za zmanjšanje koničnih obremenitev in razhajanj med porabo in razpršeno proizvodnjo, preizkušata naprednejše tehnologije pri distribuciji in upravljanju z električno energijo.

Tveganje kadrov

Povezano je z izborom zaposlenih, za-

gotavljanjem ustreznosti usposobljenosti zaposlenih, njihovim motiviranjem, prenosom znanja in nadomeščanjem ključnih zaposlenih. Družba Elektro Celje tveganje uspešno zmanjšuje z letnim načrtovanjem zaposlenih, izdelanim Katalogom opisov želenih pristopov k delu, načinov dela in vedenj pri delu, identificiranjem perspektivnih kadrov, merjenjem organizacijske klime, posodobljenim Etičnim kodeksom, letnimi razgovori in analizo SiOK. Odziv zaposlenih v analizi SiOK, ki je bila izvedena v začetku leta 2017, je bil 74-odstoten, kar je malo nad slovenskim povprečjem. Ključne prednosti družbe so prepoznane na področju organizacijske klime ter se odražajo predvsem na področju odnosa do kakovosti, pripadnosti organizaciji, motivaciji in zavzetosti, inovativnosti in iniciativnosti, pa tudi na področju notranjih odnosov. Tveganja/priložnosti se kažejo predvsem na področju notranje komunikacije in informiranja zaposlenih, nagrajevanja ter razvoju karier, znanj in strokovnega usposabljanja zaposlenih.

Tveganje ugleda

Ugled predstavlja tako tveganje kot tudi priložnost. Družba si povečuje

ugled s hitrim posredovanjem v času havarij in vsakoletnim izboljševanjem kakovosti storitev za odjemalce, pa tudi s prizadevanjem za varno delo zaposlenih in skrbjo za okolje. Svoj ugled si družba širi tudi s sodelovanjem na različnih kongresih in pridobivanjem priznanj, kot je priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost, nagrada za najboljšo letno poročilo za leto 2016 med velikimi družbami, ki niso subjekti javnega interesa po ZGD, ipd.

Tveganje korporativne integritete

V letu 2017 so bila na podlagi komunikacijskega načrta za področje Etičnega kodeksa in korporativne integritete organizirana številna izobraževanja za zaposlene. Vzpostavljen sistem korporativne integritete zagotavlja spoštovanje teh vrednot pri vsakodnevnem poslovanju in odnosih v družbi Elektro Celje. Zaposleni imajo različne možnosti za sporočanje zaznanih nepravilnosti pri poslovanju družbe, prek katerih lahko prijavijo neskladnost pooblaščenca za korporativno integriteto. V letu 2017 ni bilo zaznane nobene prijave neskladnosti ali druge nepravilnosti.

11.2.1.2 Skupine operativnih tveganj

Ravnanje ljudi

Med pomembnejšimi tveganji ravnanja ljudi je bilo v letu 2017 tveganje uvajanja **informativskih projektov ter varnostno tveganje za informacijski vdor in krajo podatkov**. Družba je v letu 2016 začela uvajati nova informacijska sistema ERP (Microsoft Dynamics AX) in EAM (IBM Maximo). Uvedba je potekala projektno, vključena pa sta bila vodstvo in širok krog zaposlenih. Spremljal jo je projektni svet. Pri projektih AX in MX so nastajala tveganja, ki sta jih vodji projekta stalno identificirala, obravnavala in sprejemala ukrepe za njihovo zmanjšanje. Ključni uporabniki, ki so sodelovali na izobraževanjih z izvajalci in integracijskih testiranjih, so poučevali svoje sodelavce. Pred prehodom

v produkcijo v letu 2018 so morali skrbniki procesov skupaj s ključnimi uporabniki pripraviti navodila za delo. Načrtovane aktivnosti so bile izvedene v predvidenem obsegu, skladno s projektnim načrtom.

Nova informacijska sistema ERP in EAM vnašata v procese družbe večje spremembe, zaradi česar je v letu 2018 pričakovati nekoliko upočasnjeno delo, možne zastoje v izvajanju investicij in vzdrževanju, vsaj v začetku leta pa bodo potrebne tudi večje zaloge. Zaradi nerazumevanja v fazi usklajevanja funkcionalnih zahtev vse rešitve verjetno ne bodo najbolj optimalne za družbo, naknadne vključitve funkcionalnosti pa bi lahko zahtevale tudi dodatna sredstva.

Varnostna tveganja za informacijski vdor, krajo podatkov ali izgubo

se zmanjšujejo s sprejetjem Varnostne politike Elektra Celje, d. d. Za zagotavljanje kibernetične varnosti imamo v podjetju že integrirane varnostne mehanizme, ki preprečujejo dostop do kritične infrastrukture našega podjetja iz zunanjih omrežij. Služba poslovne informatike je v prvem polletju, predvsem zaradi možnosti napada »Pass the hash« in za zmanjšanje tveganj za druge vrste napadov, uvedla več varnostnih ukrepov:

- LAPS (Local Administrator Password Solution),
- Tiering – uvedba varnostnih območij v domeni,



- zaostrovanje varnostnih pravil na strežnikih (Server Security Hardening),
- uvedba kompleksnih gesel v domeni,
- uvedba mehanizma AppLocker za omejevanje zaganjanja aplikacij na domenskih računalnikih,
- vzpostavitev ATA (Advanced Threat Analytics),
- vzpostavitev platforme InTune za upravljanje mobilnih naprav.

Za zmanjšanje ranljivosti skrbimo tudi z rednim posodabljanjem sistemov, tako na strežnikih kot delovnih postajah. Varnost delno zagotavlja tudi Informatika, d. d.

Posebno pozornost v družbi Elektro Celje namenjamo tveganju s področja **varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti**. Tveganja zmanjšujemo z notranjimi in zunanji presojami, spremljanjem nevarnih dogodkov in nezgod pri delu, rednimi pregledi delovne opreme in sredstev za delo, raziskavami delovnega okolja, preventivnimi zdravstvenimi pregledi zaposlenih ter rednimi usposabljanji zaposlenih.

Prav tako so pomembna **tveganja vplivov na okolje**, ki nastanejo z gradnjo, obratovanjem in vzdrževanjem elektroenergetskih objektov in naprav. Tveganje obvladujemo s presojami, spremljanjem in ocenjevanjem okoljskih vidikov ter izpolnjevanjem zahtev standarda ISO 14001:2015.

11.2.1.3 Finančna tveganja

Ta so bila v letu 2017 ustrezno obvladana.

Kreditno tveganje je tveganje neizpolnitve poravnave pogodbenih obveznosti dolžnikov. Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov poteka skladno z določili Energetskega zakona (EZ-1), Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) ter internimi pravilniki družbe. Kratkoročne terjatve so le delno zavarovane z izvršnicami,

Delovanje sistemov

Tveganje delovanja sistemov se nanaša na elektroenergetske in informacijske sisteme. Izpadi distribucijskega omrežja povzročijo prekinitve oskrbe odjemalcev z EE in posledično zmanjšanje kakovosti EE. Družba Elektro Celje spremlja kazalnike neprekinjenosti napajanja in komercialne kakovosti ter po potrebi ustrezno ukrepa. V letu 2017 je prišlo do odstopanj pri realizaciji (SAIDI in SAIFI) v primerjavi z načrtom zaradi naslednjih neželenih dogodkov:

- v DE Celje smo imeli v juniju izpad RTP Trnovlje 110/20/10 kV zaradi preboja 20 kV SN celic; v tem času je bilo na tem območju izrazito neurje z zelo velikim številom udarov strele;
- DE Krško ima velike težave z doseganjem načrtovanih vrednosti kazalnika SAIDI, saj imamo na Krško-Brežiškem polju ogromno število srednje velikih ptičev, ki posedajo na naših daljnovodih, zaradi česar prihaja do večjih prekinitev;
- izpad RTP Velenje zaradi okvare 110 kV ločilnika.

Poleg omenjenih dogodkov vplivata na kazalnike tudi starost in obraba materiala.

Kot pomembnejše tveganje je še vedno zaznano **tveganje izgube podatkov**. Izdelana je bila politika neprekinjenosti poslovanja. Pripra-

saj zavarovanja terjatev do kupcev za omrežnino ne predvideva SPDOEE. Tveganje obvladujemo z ukrepi, predpisanimi v postopkih izterjave.

Kreditno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.1.

Tržno tveganje je povezano z možnostjo rasti stroškov financiranja zaradi sprememb obrestnih mer, predvsem glede na gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Družba se zaradi omejenega področnega delovanja ne

vljen je projekt za razpis za izgradnjo rezervnega datacentra v prostorih RTP Dravograd. Vzporedno sta bila pripravljena računalniška infrastruktura (začasno na primarni lokaciji) in načrt neprekinjenega poslovanja – postopki za prenos izvajanja storitev na rezervno lokacijo. Zaradi drugih prioriteten projektov se tovrsten ukrep še ni zaključil. Tovrstna tveganja se zmanjšujejo tudi z uporabo aplikacije One drive.

Zunanji dogodki

Med zunanjimi dogodki imajo največji vpliv na elektroenergetski sistem vremenske ujme. V decembru je zaradi težkega snega in viharja prišlo do večjega obsega rušitev električnega omrežja na območju Zgornjesavinjske doline, Črne na Koroškem, Raven, Prevalj, Dravograda in širšega območja Radelj. Zaradi navedenih dogodkov in samega obsega uničenja omrežja je družba razglasila havarijsko stanje. V začetni fazi je bilo brez električne energije 10.700 odjemalcev, zato je bilo treba najprej iskati rešitve s položitvijo začasnih napajalnih vodov in napajanjem prek agregatov. Havarijski dogodki bodo imeli večje finančne posledice za podjetje. AE z zadnjim omrežninskim aktom pokriva precej manj stroškov, kot jih je v preteklosti (le 10 % stroškov škod). Tveganje vremenskih ujm zato delno prenašamo na zavarovalnice, hkrati pa ga zmanjšujemo s kabliranjem.

srečuje z valutnimi tveganji.

Tržno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.2.

Likvidnostno tveganje predstavlja nevarnost neuskklajene likvidnosti oz. dospelosti kratkoročnih sredstev in obveznosti do virov sredstev v družbi, kar bi lahko povzročilo plačilno nesposobnost. Osnovni okvirji finančne politike se določijo z načrtom poslovanja podjetja, s katerim se opredelijo obseg prihodkov in odhodkov posa-

meznih dejavnosti, sredstva in viri, višina investicij in viri financiranja investicij ter druge usmeritve poslovanja. Sestavni del načrta poslovanja je tudi predračunski izkaz denarnih tokov.

Likvidnostno tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.3.

Tveganje zagotavljanja kapitalске

ustreznosti se pojavi, če družba ne razpolaga z zadostno količino dolgoročnih virov financiranja glede na obseg in vrsto poslov, ki jih opravlja. Poslovodstvo redno spremlja in preverja, ali družba dosega kapitalsko ustreznost. Na kapitalsko tveganje imajo velik vpliv tudi lastniki, ki odločajo o delitvi in razporeditvi dobička.

Še posebej je pomembna usmeritev večinskega delničarja, ki posredno določa tudi regulatorno okolje ter v veliki meri lahko vpliva na finančne rezultate družbe in izpolnjevanje finančne zaveze kapitalске ustreznosti.

Kapitalsko tveganje je podrobneje prikazano v točki 15.9.4.

11.2.2 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v Skupini Elektro Celje

Tveganja v Skupini Elektro Celje delimo na: strateška tveganja, finančna tveganja in tveganja ugleda. Zmanjšujemo jih z ukrepi/kontrolnimi aktivnostmi, ki jih družba Elektro Celje kot (so)lastnik opravlja (sme opraviti) skladno s predpisano zakonodajo, da bi bilo poslovanje odvisnih družb čim bolj uspešno, finančni vpliv na družbo Elektro Celje in celotno skupino pa bi bil čim boljši.

Strateška tveganja:

Tveganje obvladovanja odvisnih družb

Elektro Celje, d. d., kot večinski lastnik ECE d. o. o., in 100-odstotni lastnik MHE – ELPRO d. o. o., usmerja in spremlja poslovanje obeh družb. Direktorja družb dajeta lastnikom, na ustno ali pisno zahtevo, pojasnila o poslovanju in jim posredujejo zahtevano dokumentacijo. Lastnik odvisnih družb lahko kadarkoli zahteva revizijo poslov družb.

Z namenom spremljanja poslovanja odvisnih družb sta bila oblikovana »nadzorstvena kolegija«. V družbi ECE ga sestavljajo predsednika uprav Elektro Celje, d. d., in Elektro Gorenjska, d. d., direktor sektorja skupnih storitev iz Elektra Celje, d. d., ter kontrolorka iz Elektro Gorenjske, d. d., medtem ko ga v družbi MHE – ELPRO predse-

dnik uprave Elektro Celje, d. d., direktor sektorja za obratovanje in razvoj ter direktor sektorja skupnih storitev, oba iz Elektra Celje, d. d.

Nadzorstvena kolegija se sestajata po potrebi, predvsem pa z namenom reševanja odprtih vprašanj, vendar najmanj četrletno z namenom seznanjanja s poslovanjem posamezne odvisne družbe.

Primerno zastavljen sistem obvladovanja odvisnih družb je lahko s pravo in izvedbo strategij in načrtov poslovanja priložnost za dolgoročno stabilno poslovanje teh.

Tveganja strateških usmeritev lastnika/države

Lastnik lahko odvisni družbi usmerja bolj ali manj le srednjeročno. Pričakovanja SDH, d. d., do družbe Elektro Celje, določena v Letnem načrtu upravljanja kapitalskih naložb za leto 2017 za skupino, so, da družba Elektro Celje družbi za trgovanje z električno energijo in proizvodnjo EE strateško poveže/proda z energetsima stebroma v lasti Republike Slovenije. S tem namenom se iščejo novi potencialni družbeniki.

Finančna tveganja:

Tveganje slabega poslovanja ECE

d. o. o. (posebej zaradi cenovnega ali kreditnega tveganja), in MHE – ELPRO d. o. o., ki bi imelo za posledico nižje finančne prihodke družbe Elektro Celje in nižji dobiček, kar bi vplivalo tudi na kazalnika poslovanja (ROA, ROE) ter morebitno neizpolnjevanje pričakovanj SDH, d. d. Dolgoročno bi slabo poslovanje lahko vplivalo tudi na vrednost naložb družbe Elektro Celje. Tveganje obvladujemo z nadziranjem odvisnih družb.

Tveganja v primeru prodaje naložb

bi nastala v primeru negotovinske prodaje naložbe v ECE d. o. o., kjer kapitalskemu dobičku ob prodaji ne bi sledil denarni tok, kar bi imelo za posledico dodatno zadolževanje družbe Elektro Celje za izplačilo dividend in davkov ter bi lahko ogrozilo izpolnjevanje zavez danih bankam.

Posojilno tveganje

bi nastalo v primeru posojanja sredstev odvisnima družbama in če odvisni družbi ne bi mogli vrniti posojil. Na dan 31. 12. 2017 družba Elektro Celje ne posoja finančnih sredstev odvisnima družbama.

Tveganje ugleda:

Slabši ugled družb v skupini bi lahko zaradi različnih razlogov imel za posledico slabši ugled obvladujoče družbe in celotne skupine.



11.3 Notranja revizija

Poslanstvo notranjega revidiranja je krepitev in zaščita vrednosti družbe z dajanjem objektivnih zagotovil na podlagi ocene tveganj, svetovanjem in poglobljenim razumevanjem delovanja družbe.

Notranja revizija izvaja svoje poslanstvo na podlagi srednjeročnega in letnega načrta dela, skladno s standardi (Mednarodni standardi strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju, Kodeks etike, Temeljna načela strokovnega ravnanja, Opredelitev notranjega revidiranja). Podlage za delovanje notranje revizije so opredeljene v temeljni listini notranjerevizijske dejavnosti, ki opredeljuje namen, pristojnosti, odgovornosti in naloge notranje revizije v Elektru Celje, d. d., ter je skladna z obveznimi sestavinami Mednarodnega okvira strokovnega ravnanja.

Družba ima vzpostavljeno notranjerevizijsko dejavnost – vodja notranje revizije je administrativno odgovorna predsedniku uprave, funkcijsko pa revizijski komisiji nadzornega sveta (RK NS) oz. nadzornemu svetu (NS). Cilj delovanja notranjerevizijske dejavnosti je prispevati k povečanju koristi in izboljšanju delovanja družbe s spodbujanjem preiščenega in urejenega načina vrednotenja in izboljševanja postopkov upravljanja s tveganji ter njihovega obvladovanja.

Notranja revizija izvaja svoje naloge na podlagi večletnega in letnega načrta dela notranjerevizijske dejavnosti, ki ga predloži v sprejem upravi družbe in NS ter v obravnavno RK NS.

Notranja revizija je v okviru posameznih notranjerevizijskih poslov in nalog preverjala in ocenjevala primerčnost in učinkovitost delovanja notranjih kontrol. Za oceno ustreznosti je bila uporabljena metodologija COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) kot strokovno priznana metoda za celovito spremljanje upravljanja tveganj.

Notranjerevizijski pregledi so bili v letu 2017 opravljeni na področju načrtovanja investicij, učinkovitosti voznega parka, menjave opreme v RTP, komuniciranja strategije, ustreznosti pooblastil in odgovornosti ter pravilnosti izplačil zaposlenim (nadurno delo).

Uvedba projektov AX in MX sta bili prednostni nalogi v letu 2017. Glede na pomembnost obeh projektov za celotno delovanje družbe je bila izvedena vmesna revizija ustreznosti testiranja. Končna revizija presoje smotrnosti programske podpore ključnih procesov bo izvedena v letu 2018.

V okviru notranjerevizijskih poslov je bila pozornost usmerjena tudi na verjetnost nastanka prevar. Sistem preventivnih notranjih kontrol za preprečevanje večjih prevar na področjih, ki so bila predmet notranjerevizijskega pregleda, je vzpostavljen in deluje uspešno. Pri pregledih ni bilo opaznih tveganj povečanja stopenj prevar.

Družba uspešno upravlja tveganja z namenom doseganja pomembnih ciljev poslovanja, obstajajo pa možnosti za izboljšanje sistema notranjih kontrol v revidiranih enotah oz. procesih. Zato so bila predlagana priporočila, kategorizirana po posameznih stopnjah tveganj, katerih uresničevanje se redno preverja.

Uprava zagotavlja ustrezne pogoje za kakovostno in neodvisno delo notranje revizije. V letu 2017 so bila pripravljena četrletna poročila o delovanju notranjerevizijske dejavnosti, ki sta jih obravnavala RK NS in NS, ter letno poročilo, kot je opredeljeno v ZGD-1.

V okviru programa za izboljšanje kakovosti notranjerevizijske dejavnosti se zagotavlja, da delovanje poteka skladno s pričakovani uprave in RK NS oz. NS.

11.4 Korporativna integriteta in Etični kodeks

V družbi Elektro Celje deluje sistem korporativne integritete z elementi, ki jih opredeljujejo Slovenske smernice korporativne integritete.

Etična pravila, po katerih se zaposleni ravnamo v določenih okoliščinah, so zapisana v Etičnem kodeksu Skupine Elektro Celje. Kodeks, ki je javno objavljen na spletni strani družbe, je vodnik po temeljnih pravilih in standardih ravnanja in odločanja v vseh družbah skupine. Uporabljamo ga

pri vsakdanjem delu, z zapisanimi vrednotami in načeli nam pomaga v situacijah, ko nismo prepričani, kako pravilno ravnati.

Korporativna integriteta je pripoznana in opredeljena kot eden od strateških ciljev ter je vključena v strateške usmeritve Skupine Elektro Celje. S tem želimo povečati verjetnost doseganja zastavljenih ciljev, spodbuditi proaktivno upravljanje, izboljšati prepoznavanje priložnosti in nevar-

nosti, delovati v skladu z ustreznimi zakonskimi predpisi in standardi ter izboljšati operativno učinkovitost in uspešnost.

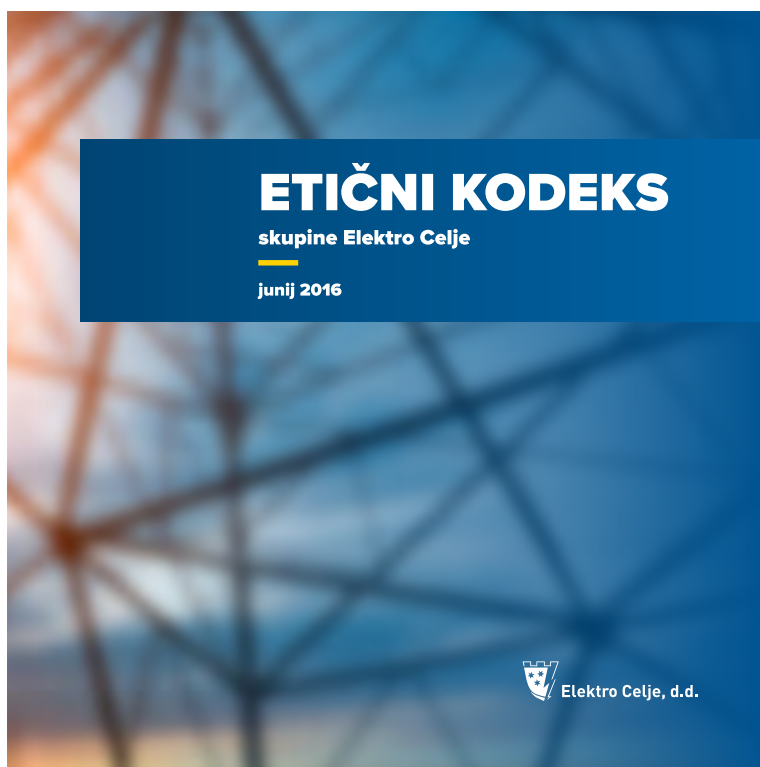
Korporativna integriteta in z njo povezana tveganja so vključena v že delujoč sistem upravljanja s tveganji. Tveganja, povezana s korporativno integriteto, so uvrščena v Register tveganj, kjer so prepoznana, ocenjena in s pomočjo predlaganih ukrepov obvladovana.

Prek pooblaščenca za korporativno integriteto je vzpostavljen mehanizem za redno in celovito prepoznavanje tveganj za korporativno integriteto, njihovo vrednotenje ter sistematičen in neodvisen nadzor nad učinkovitostjo izvajanja ukrepov za obvladovanje teh tveganj. Uprava je poskrbela za dodaten komunikacijski kanal, ki omogoča anonimno sporočanje morebitnih nepravilnosti ali kršitev skladnosti poslovanja v družbi. Na spletni strani družbe je vsakomur omogočen dostop do zavihka »Skladnost poslovanja – korporativna integriteta«, ki s pomočjo zunanjega skrbnika omogoča ustvarjanje anonimnega predala na koncu prijavnega spletnega obrazca. Za povratno komunikacijo

lahko prijavitelj poskrbi z oddajo osebnih podatkov ali pa tako, da ustvari anonimni predal, prek katerega komunicira s pooblaščenecem. S tem se zagotavlja, da prijavitelj ostane anonimni in nihče ne more stopiti v stik z njim. Prijavitelj pa ima možnost prijave in vpogleda v ustvarjeni predal, kjer lahko preveri, ali mu je pooblaščenec postavil dodatna vprašanja za razjasnitev zadeve, in spremlja potek razjasnitve dogodka. Na tak način dodatno povečujemo komunikacijske kanale za izvajanje Etičnega kodeksa in korporativne integritete.

Pooblaščenec za korporativno integriteto je skupaj s pristojnimi službami, pripravil Program usposabljanja in ko-

municiranja s področja korporativne integritete. Osnovni namen je skozi letni program usposabljanja približati Etični kodeks vsem zaposlenim tako, da se zagotovi prepoznavnost osnovnih etičnih vrednot družbe in skupine, da se v odnosu do zaposlenih, vodij in menedžerjev oblikujejo jasna pričakovanja ter da se posamezne vrednote, zapisane v Etičnem kodeksu, sistematično in vsebinsko predstavijo zaposlenim glede na konkretne primere. Temu so prilagojene tudi posamezne delavnice in gradivo. S tem si prizadevamo za krepitev poštenega in etičnega ravnanja na vseh ravneh – v odnosu do našega okolja, sodelavcev, predvsem pa do nas samih.







→ Digitalizacija

Z digitalno transformacijo se v distribuciji električne energije srečujemo že kar nekaj časa. Obnovljivi viri energije, razpršene proizvodnje, rast električnih polnilnic in pametna omrežja predstavljajo izzive prihodnjim zmogljivostim energetskega sistema ter sprožajo nove poslovne modele in regulativne okvirje.

Digitalizacija je priložnost za večjo kontrolo nad delovanjem energetskega sistema, prav tako pa omogoča avtomatsko optimizacijo porabe in proizvodnje (v realnem času) in interakcijo z odjemalci.

12 TRAJNOSTNI RAZVOJ

V družbi Elektro Celje sledimo trajnostnemu razvoju, ki temelji na varnosti poslovanja v najširšem smislu. Na trajnostni način poskušamo gospodariti s prostorom pri umeščanju novih energetskih naprav ter z uporabo naravnih in razgradljivih materialov, kjer je to mogoče. V okviru distribucije električne energije je pomemben dejavnik prevzem električne energije iz razpršenih proizvodnih virov, malih hidroelektrarn, sončnih elektrarn ter soproizvodnje toplotne in električne energije. Na distribucijsko omrežje v upravljanju Elektra Celje, d. d., je priključenih več kot 450 razpršenih malih elektrarn.

Skrb za varstvo okolja je v družbi Elektro Celje določena z okoljsko politiko, s čimer se v celotnem podjetju zavezujemo k izpolnjevanju zahtev okoljske zakonodaje in predpisov, sporazumov ter standardov. S sprejetjem okoljske politike smo se zaposleni zavezali, da bomo poznali politiko ravnanja z okoljem in z njo seznanili vse, ki delajo v imenu podjetja. Zavezali smo se k stalnemu izboljševanju okoljskih vidikov poslovanja, s poudarkom na preventivnem ravnanju in uvajanju okolju prijaznih tehnologij, gospodarnemu ravnanju z energijo in materiali ter temeljitemu preverjanju uporabe

nevarnih snovi v podjetju, ki jih bomo postopoma izločali.

Odjemalcem nudimo okolju prijazno energijo, pridobljeno iz obnovljivih virov. Naše delovanje na področju varovanja okolja za prihodnje generacije je javno, pri tem pa znamo prisluhniti našim odjemalcem in krajanom ter skupnostim, s katerimi delimo skrb za učinkovito in racionalno ravnanje z okoljem. Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2015.

12.1 Vlaganja v raziskave in razvoj ter investicijska vlaganja

Evropski razvojni projekt Flex4Grid

Flex4Grid je evropski raziskovalni projekt, ki se izvaja v okviru programa Obzorje 2020. Projekt se je začel izvajati 1. januarja 2015. Združuje osem projektnih partnerjev, ki prihajajo iz Slovenije, Finske, Slovaške in Nemčije ter so mešanica znanja institucij oz. raziskovalnih inštitutov, distributerjev električne energije ter industrijskih partnerjev. Projekt, katerega vrednost znaša nekaj manj kot 3,2 mio EUR in ga Evropska komisija financira skoraj v celoti, bo trajal 36 mesecev, poteka pa pod koordinacijo finskega raziskovalnega inštituta VTT.

Projekt se osredotoča na razvoj odprtega tehnološkega sistema za upravljanje podatkov in zagotavljanje storitev, ki bodo omogočale upravljanje prožnosti uporabnikov distribucijskega omrežja, tako pri porabi kot tudi pri proizvodnji električne energije. Prožnost uporabnika pomeni, da je

sposoben prilagajati porabo ali proizvodnjo potrebam drugih deležnikov v sistemu, za svoje prilagajanje pa bi bil lahko nagrajen. Elektrodistribucijska podjetja bodo lahko izrabila to prožnost za zniževanje koničnih obremenitev ter razkoraka med porabo in razpršeno proizvodnjo energije, drugi oz. novi udeleženci pa bodo lahko na trgu električne energije ponujali svoje nove storitve na podlagi podatkov in odprtih vmesnikov tehnološkega sistema Flex4Grid.

Znotraj projekta so bili v drugi polovici leta 2017 postavljeni trije glavni piloti: dva v Nemčiji in eden na distribucijskem področju Elektra Celje, d. d.

V pilotih se bosta odziv in uporaba sistema spremljala na treh ravneh:

- 1) pri posameznem uporabniku,
- 2) na ravni TP,
- 3) na ravni vseh udeležencev v projektu.





Pilotni projekt kritične konične tarife

V letu 2016 je AE projekt Flex4Grid prepoznala kot pilotni projekt na področju pametnih omrežij, ga uvrstila v shemo izvedbenih spodbud v pametna omrežja ter dovolila nadgradnjo projekta z uporabo pilotne kritične konične tarife. Izvedbene spodbude so z uporabo dinamičnega tarifiranja osredotočene na testiranje učinkovitosti aktivnega vključevanja odjemalcev v programe prilagajanja odjema. Projekt se je začel izvajati v sredini leta 2017, ko je bilo k sodelovanju povabljenih nekaj manj kot 11.000 odjemalcev električne energije z območja Elektra Celje, d. d. Prijavilo se je 782 odjemalcev, ki jim je bilo omogočeno, da bodo do konca leta 2018 na pregleden način sodelovali v programih prilagajanja odjema na podlagi pilotne dinamične omrežninske tarife.

V okviru projekta Flex4Grid so bili med sodelujočimi razdeljeni t. i. pametni kompleti Flex4Grid (HAMS). Pametni komplet je bil sestavljen iz komunikatorja in dveh pametnih vtičnic. Namenjen je za upravljanje gospodinjstskih aparatov in prikaz porabe električne energije priključenih aparatov.

Pametni komplet lahko uporabniki upravljajo s pomočjo mobilne aplikacije Flex4Grid za sistema Android in iOS.



Slovensko-japonski demonstracijski projekt

Ob zaključku leta 2016 sta ELES in japonski NEDO (New Energy and Industrial Development Organization) podpisala sporazum o sodelovanju na področju pametnih omrežij in pametnih skupnosti. V skladu s sporazumom bo v družbi Elektro Celje v obdobju 2016-2019 potekal demonstracijski projekt, v katerega je poleg japonskih vključenih tudi pet slovenskih partnerjev. Japonski partner, podjetje HITACHI, bo razvil napredni integrirani sistem za upravljanje distribucijskega omrežja. Nabor funkcij integriranega sistema bo pokrival po-



dročje regulacije napetosti, sistem za samodejno detekcijo in lociranje izpadov ter sistemsko storitev za ELES, ki jo predstavlja konservativna redukcija napetosti. Slovenski partnerji bodo v sklopu demonstracijskega projekta razvili komplementarne funkcionalnosti za regulacijo napetosti v NN omrežju in obratovanje v zanki v SN omrežju ter vzpostavili potrebno komunikacijsko infrastrukturo in platformo, pa tudi programske rešitve za integracijo vseh navedenih tehnologij.

Demonstracijski projekt bo vzpostavljen v realnem okolju družbe Elektro Celje na lokaciji RTP Slovenj Gradec. Vloga Elektra Celje, d. d., je zagotavljanje realnega poligona, vgradnja

opreme ter uporaba in evalvacija navedenih tehnologij. Z vzpostavitvijo demonstracijskega projekta se pričakuje vpliv na boljšo prilagodljivost distribucijskega omrežja za vključevanje razpršenih virov, kakovostnejše obvladovanje napetostnih profilov, zmanjšanje izgub pri prenosu električne energije in neposreden vpliv na izboljšanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo.

V letu 2017 smo prejeli nepovratna sredstva EU za sofinanciranje projekta Flex4Grid v višini 28.778 EUR.

Investicijska vlaganja – finančni vidik

Načrtovan obseg investicij družbe

Elektro Celje v obdobju 2017-2026, opredeljen v desetletnem načrtu razvoja distribucijskega omrežja EE, znaša 213,1 mio EUR. Od tega namerava družba Elektro Celje investirati 211,1 mio EUR (z lastnimi sredstvi 104,7 mio EUR in investicijskimi krediti 106,4 mio EUR), za 2 mio EUR pa se pričakuje vlaganje s strani družbe SODO z namensko pridobljenimi sredstvi za financiranje naložb v ojačitve in razvoj EE omrežja, ki so posledica povečanja priključne moči odjemalcev.

Načrtovani razvoj distribucijskega omrežja je podrobneje predstavljen v točki 7.4.

12.2 Družbeno-socialni vidik

12.2.1 Odgovornost do zaposlenih

Temelj delovanja pri delu z zaposlenimi je spoštovanje delovnopravne zakonodaje, skrb za varnost in zdravje pri delu ter za primerno delovno okolje. Pri delu ne sledimo le ekonomskim učinkom poslovanja, ampak delujemo v skladu z najvišjimi etičnimi in moralnimi vrednotami ter upoštevamo strokovne standarde delovanja.

Zavedamo se, da so uspeh in rezultati družbe odvisni od zaposlenih in njihovega doseganja ciljev, zato je ključna vloga vodij, da spodbujajo sodelavce, jih povežejo, uskladijo in seveda ohranjajo ter razvijajo njihove sposobnosti. Zaposleni skrbijo, da

aktivnosti po posameznih poslovnih procesih tečejo skladno, zato je treba njihovo delo utemeljiti in jim jasno predstaviti cilje. Pri upravljanju z zaposlenimi skrbimo za ukrepe, ki omogočajo lažje usklajevanje poklicnega in družinskega življenja.

Kadrovsko načrtovanje je del letnega in strateškega načrta družbe. O vseh pomembnih aktivnostih na področju upravljanja z zaposlenimi obveščamo socialne partnerje in z njimi tudi sodelujemo. Z vlaganjem v razvoj zaposlenih skrbimo za njihov osebni in profesionalni razvoj, zato smo si zastavili vizijo, da bomo v družbi prepoznani

kot nosilec dviga kakovosti življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

Dodatno pokojninsko zavarovanje zaposlenih

Družba Elektro Celje ima oblikovan pokojninski načrt dodatnega pokojninskega zavarovanja že od leta 2001. V drugi pokojninski steber so vključeni vsi zaposleni. Premije za dodatno pokojninsko zavarovanje plačuje družba Elektro Celje (772.758 EUR v letu 2017) v pogodbeno določenem deležu od maksimalne višine premije. Zaposleni pa imajo možnost, da tudi sami dodatno vplačujejo svoj delež premije.

12.2.1.1 Število in struktura zaposlenih

V letu 2017 je bila v Skupini Elektro Celje stopnja fluktuacije 4,6-odstotna, pojavila pa se je predvsem zaradi upokojevanja delavcev in zaposlovanja za določen čas. V obvladujoči družbi se je starostno upokojilo 17 delavcev, medtem ko invalidskih upokojitev ni bilo. V zadnjem letu je bil

trend upokojevanja višji, sicer pa velja, da se starejši delavci ne odločajo za starostno upokojevanje takoj, ko izpolnijo pogoje za to. Razlog za to je predvsem stimulativen zakonodaja, ki nadaljevanje dela finančno nagraduje, ne nazadnje pa tudi dejstvo, da so pokojnine nižje od plač.

Razpise za prosta delovna mesta javno objavljamo na spletnih straneh obvladujoče in odvisne družbe ter Zavodu Republike Slovenije za zaposlovanje. Pri selekciji kadrov smo pozorni ne le na strokovnost, ampak tudi na zavzetost, ciljno naravnost in etičnost kandidatov. Pri načrtova-

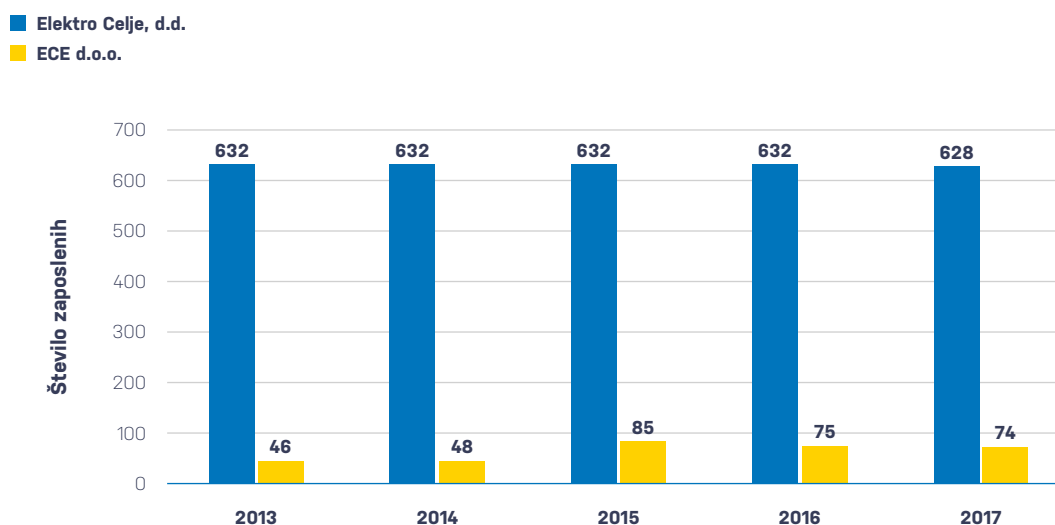
nju novih zaposlitev sledimo politiki zaposlovanja visoko kvalificiranih, ambiciozних in kompetentnih kadrov. Pri tem stremimo v prihodnost, ki tudi v tradicionalni panogi, kot je naša, prinaša pomembne spremembe tehnološkega razvoja. Le tako bomo tudi v prihodnje zagotavljali konkurenčnost, sledili zahtevam in razvoju elektroenergetske stroke ter poslovali v

skladu s poslanstvom in vrednotami podjetja.

Na dan 31. 12. 2017 sta bila v Skupini Elektro Celje 702 zaposlena, povprečno število zaposlenih v obvladujoči družbi je bilo 631, v odvisni družbi ECE pa 73. Število zaposlenih se je glede na pretekla leta povečalo zaradi pripojitve družbe Elektro Gorenjska

Prodaja k odvisni družbi ECE v letu 2015. Odvisna družba MHE – ELPRO nima zaposlenih. Za opravljanje dejavnosti koristi storitve zaposlenih obvladujoče družbe in zunanje storitve, vsa potrebna vzdrževalna dela pa opravlja na podlagi pogodb oz. posameznih naročil z drugimi dobavitelji in obvladujočo družbo.

Število zaposlenih v Skupini Elektro Celje



Večina delavcev je zaposlenih za polni delovni čas, le 2 % delavcev ima sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za krajši delovni čas. To so predvsem za-

posleni, ki imajo status invalida ali pa uveljavljajo pravico do krajšega delovnega časa zaradi starševstva.

V preglednici je prikazano število zaposlenih v Skupini Elektro Celje glede na status zaposlitve na dan 31. 12. 2017.

Postavka (v EUR)	Elektro Celje, d. d.	ECE d. o. o.	Skupina Elektro Celje
Število zaposlenih za nedoločen čas	612	70	682
Število zaposlenih za določen čas	16	4	20
Skupno število zaposlenih na dan 31. 12. 2017	628	74	702

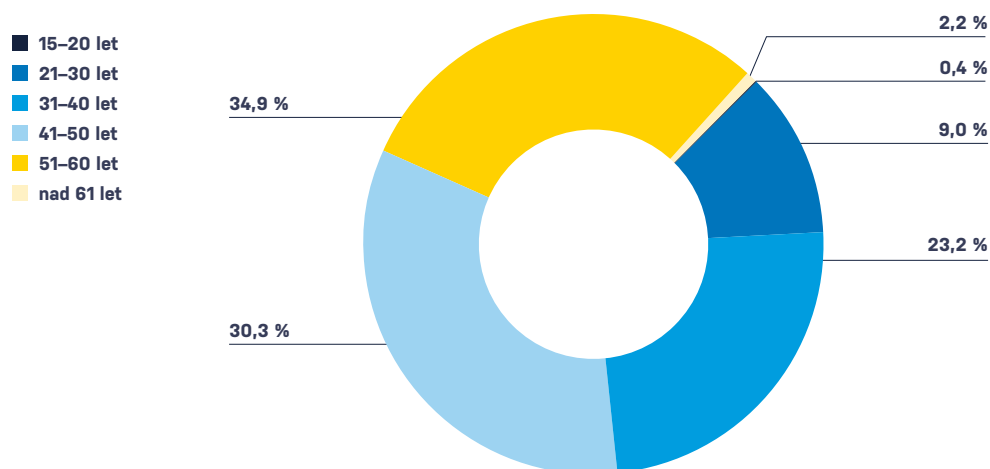
Starostna struktura zaposlenih ostaja podobna preteklim letom. Čeprav je bil v preteklih letih v družbi Elektro Celje trend dvigovanja povprečne starosti za pol leta, se v letu 2017 povprečna starost ni več dvigovala. Povprečna starost zaposlenih v druž-

bi Elektro Celje je enaka, kot je bila leta 2016, tj. 45 let. V družbi ECE je bila povprečna starost 43 let (eno leto več kot preteklo leto).

Razmerje med spoloma je v obvladujoči družbi naslednje: 86 % moških in

14 % žensk, medtem ko je v odvisni družbi razmerje obratno, in sicer 23 % moških in 77 % žensk. Delež zaposlenih žensk se je v odvisni družbi povečal za 4 %, razmerje zaposlenih glede na spol pa se v družbi Elektro Celje ni spreminjalo.

Starostna struktura zaposlenih



V družbi Elektro Celje presegamo delež zaposlenih s statusom invalida, kot ga za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. V zadnjem letu se nam je povečalo število invalidov, tako da dosegamo 9-odstotni delež zaposlenih s statusom invalida, kar je 3 % več, kot to določa omenjena uredba. Ob koncu leta 2017 je bilo v družbi Elektro Celje

zaposlenih 57 invalidov, v družbi ECE pa 1 invalid. Invalidom in zaposlenim z različnimi zdravstvenimi omejitvami, prilagoditvijo delovnega procesa ali delovnega mesta ali prerazporeditvijo na ustreznije delovno mesto zagotavljamo, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Spodbujamo in aktivno sodelujemo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne zmorejo več opravljati.

V družbi Elektro Celje spremljamo delež bolniških odsotnosti in izvajamo aktivnosti na področju promocije zdravja. V letu 2017 beležimo 4,9 % ur bolniških odsotnosti (delež ur glede na opravljene ure v letu 2017, ki vključuje refundirane in nerefundirane ure), kar je manj kot v letu 2016 (5,1 %).

12.2.1.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Načrtno razvijamo znanja in kompetence, ki podpirajo zastavljeno vizijo in strateške cilje družbe in Skupine Elektro Celje. Program razvoja zaposlenih temelji na vzpostavljanju ravnotežja med talenti, znanji in ambicijami zaposlenih ter cilji in potrebami družbe. Za izobraževanje in usposabljanje smo v letu 2017 namenili v povprečju 22 ur na zaposlenega.

Po izobrazbeni strukturi ima večji del zaposlenih srednjo strokovno izobrazbo ali gre za kvalificirane delavce, skupaj kar 65 %, glede na panogo dejavnosti pa je največji del zaposlenih iz elektrotehnične in elektroenergetske stroke.

Izobrazba	Povprečno število zaposlenih v Skupini Elektro Celje
DOKTOR ZNANOSTI	1
MAGISTER ZNANOSTI	20
VISOKA	126
VIŠJA	78
SREDNJA	257
NIŽJA	7
VISOKOKVALIFICIRAN	8
KVALIFICIRAN	182
POLKVALIFICIRAN	17
NEKVALIFICIRAN	8
SKUPAJ	704

Poseben poudarek dajemo kontinuiranemu izpopolnjevanju znanja, pridobivanju posebnih veščin in specialnih znanj. Vsakoletno načrtujemo izobraževanje zaposlenih, z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji pa vzdržujemo in nadgrajujemo raven strokovnosti. Zaposleni, ki se usposabljujejo tudi v lastnem učno-vadbenem centru, sledijo novostim v panogi, hkrati pa so tudi sami nosilci strokovnega razvoja, zato ima velik pomen predajanje znanja med sodelavci.

V letu 2017 smo organizirali izobraževanja na temo vrednot in odgovornosti, promocije Etičnega kodeksa ter ozaveščanja zaposlenih o naših etičnih vrednotah. Znova smo izvedli cikel tečajev za pridobivanje znanj s področja računalniških programov Word, Excel in AutoCAD. Skladno s prehodom na nova standarda ISO 9001:2015 in ISO 14001:2015 se je več kot 100 zaposlenih izobraževalo ter seznanjalo z novostmi in spremembami na tem področju. Na področju elektrotehnike in energetike so se zaposleni, poleg udeležbe na raznih

strokovnih izobraževanjih, usposabljali še za delo pod napetostjo, opravljali strokovne izpite po ZGD, izpite za upravljavce energetskih naprav in izpite NPK. Za vodstvene delavce smo organizirali delavnice na temo učinkovitega vodenja in komunikacije.

Veliko pozornost namenjamo področju varnosti in zdravja pri delu. V Elektro Celje, d. d., se zavedamo pomena krepitve zdravja in dobrega počutja zaposlenih, zato smo izvedli raziskavo na temo življenjskega sloga, psihosocialnih dejavnikov tveganja in zdravstvenega stanja zaposlenih, pa tudi njihovega zanimanja za posamezne aktivnosti za ohranjanje in krepitev zdravja ter dobrega počutja. V raziskavi je sodelovalo 67 zaposlenih.

Zaposleni so se udeležili seminarjev, delavnic in konferenc ter funkcionalnih izobraževanj, ki so nujna za delovni proces, izkoriščamo pa tudi možnosti brezplačnih usposabljanj, ki jih ponujajo izvajalci. Za prenos znanja med zaposlenimi in hkrati optimizacijo finančnih sredstev skrbimo z

izvedbo internih izobraževanj. V letu 2017 so se ta nanašala na področje uporabe informacijskega sistema, izvajanje letnih razvojnih pogovorov in številnih meritev. Povratne informacije o zadovoljstvu z izobraževanji in usposabljanji pridobivamo na podlagi poročil in ocen o učinkovitosti usposabljanj. Ocene kažejo, da so bili zaposleni z izvedenimi izobraževanji zadovoljni. Odhode sodelavcev, ki so zasedali zahtevnejša, vodstvena ali strokovna delovna mesta, največkrat nadomeščamo z notranjimi prerazporeditvami. S tem gojimo prenos znanja med sodelavci in omogočamo karierno napredovanje že zaposlenim sodelavcem.

Za uspešno poslovanje ter razvoj in rast podjetja sta ključnega pomena razvoj intelektualnega kapitala in vzgoja lastnega kadra. Pomembno je pravočasno zaposlovanje novih sodelavcev, ki se kalijo v naši sredini, s svojim znanjem in zavzetostjo pa prispevajo k napredku poslovanja.

12.2.1.3 Skrb za razvoj zaposlenih

Smo podjetje z dolgoletno tradicijo in bogatim človeškim kapitalom, zato je glede na specifično panogo pomembno, da upravljamo s strokovnim znanjem, ki se gradi skozi leta. Veliko je praktičnega znanja, ki nastaja na terenu, saj imamo skupine sodelavcev precej dislocirane; pomembno vlogo pri identifikaciji potreb in prenosu znanja imajo vodje skupin, ki so v večjem delu sodelavci v starejši starostni skupini.

Skrbno razvijamo strokovnost, znanje, podjetnost, partnerstvo, spoštovanje in odgovornost. Zagotavljamo nove zaposlitve in karierni razvoj zaposlenih pod enakimi možnostmi, brez diskriminacije. Med zaposlenimi ne dopuščamo nobene oblike nasilja in mobinga. Vsak zaposleni ima pravico do varstva osebnosti na delovnem mestu ter varnega in zdravega de-

lovnega okolja. Pri oblikovanju timov oz. delovnih skupin upoštevamo, da različni posamezniki s povzemanjem različnih znanj, izkušenj in načinov mišljenja v procesu sodelovanja pridejo do boljših ciljev.

Kot ključne izzive na področju upravljanja s kadri v ospredje postavljamo predvsem spremembo kulture vodenja in razvoj vodstvenih veščin, vpeljavo različnih oblik mentorstva in spodbujanje vseživljenjskega učenja. Skozi celovito upravljanje človeških virov posebno pozornost namenjamo prepoznavanju talentov ter področju upravljanja in razvoja ključnih kadrov, ki je za našo organizacijo strateškega pomena. V okviru nasledstva sta pomembna cilja prepoznavanje in vzgajanje ključnih kadrov. V kadrovski službi v sodelovanju z upravo in vodji posameznih organizacijskih enot ve-

liko časa namenimo identificiranju in razvijanju perspektivnih kadrov. Z njihovi družba pokriva potrebe za nasledstva in nova ključna delovna mesta.

Pri organiziranosti delovnih procesov in razporejanju delavcev upoštevamo več vidikov. Ob zavedanju, da sta že v fazi šolanja pomembna pridobivanje praktičnega znanja in spoznavanje poklicev v realnem okolju (hkrati pa je za podjetje odlična priložnost, da bolje spoznamo kandidate za zaposlitev), v delovni proces vključujemo tudi študente in dijakke na učni praksi. Na začetku karierni poti nove sodelavce zaposluje kot pripravnike.

Letni razvojni pogovori so pomemben instrument ciljnega vodenja in ravnanja s človeškimi viri v sodobnih odličnih organizacijah. V družbi Elektro Celje jih izvajamo od leta 2014;

tudi v letu 2017 smo uspešno izvedli cikel letnih razvojnih pogovorov (LRP). K LRP pristopimo načrtno – z izvedbo delavnic za vodje. Po zaključenih razgovorih izvedemo delavnico z vodji, da jim predstavimo rezultate in podamo usmeritve za nadaljnje delo s sodelavci. Vsebina LRP je poglobljen pogovor o tekočih nalogah, opravljenem delu in rezultatih, ciljih in nalogah za prihodnje obdobje ter o sodelavčevem osebnostnem razvoju in karierni poti. Povratna informacija o uspešnosti dela pomembno vpliva na produktivnost.

Raziskava o klimi in zadovoljstvu zaposlenih

V februarju 2017 smo izvedli merjenje organizacijske klime s pomočjo vprašalnika SiOK (Slovenska Organizacijska Klima), ki omogoča primerjavo med podjetji v Sloveniji in primerjavo z rezultati merjenja organizacijske klime v podjetju iz prejšnjih let. Rezultate merjenj smo predstavili vsem za-

poslenim, še posebej vodjem. S tem začnemo graditi kulturo vodenja, kjer je pomembno, da vodje na vseh ravneh, v procesu upravljanja z zaposlenimi, prepoznajo svojo vlogo. Sledila je priprava akcijskega načrta ukrepov na podlagi ugotovitev merjenja.

Skupni Indeks organizacijske klime 2017 je znašal 3,18. Ključne prednosti podjetja na področju organizacijske klime se odražajo predvsem na področju odnosa do kakovosti, pripadnosti organizaciji, motivaciji in zavzetosti, inovativnosti in iniciativnosti ter na področju notranjih odnosov. Zaposleni so zadovoljni s stalnostjo zaposlitve in delovnim časom ter se čutijo odgovorne za kakovost svojega dela. Na splošno so zadovoljni s svojim delom in sodelavci. Zaposleni delijo znanje z drugimi in so pripravljeni na dodaten napor, kadar se ta zahteva pri delu, zadovoljni pa so tudi z nadrejenimi. Ključni izzivi se na podlagi merjenja kažejo predvsem na področju

notranje komunikacije in informiranja zaposlenih, nagrajevanja ter razvoju kariere.

Komuniciranje z zaposlenimi

Odprto in redno komuniciranje med zaposlenimi in vodstvom družbe ter samimi zaposlenimi je ključnega pomena. Skrbimo za odgovorno in etično komuniciranje ter spodbujamo komunikacijo na vseh ravneh, s tem pa ustvarjamo produktivno delovno ozračje, povečujemo občutek pripadnosti ter gradimo kulturo medsebojnega zaupanja in spoštovanja.

Interno komuniciranje najpogosteje poteka na sestankih, prek osebnih in telefonskih pogovorov, spletne strani, elektronske pošte ter intranetne strani.

Ena od oblik informiranja zaposlenih je **interno glasilo GEC** kot skupno glasilo Skupine Elektro Celje, ki izhaja trikrat na leto.



Nadaljevali smo z rednimi mesečnimi **Dnevi odprtih vrat pri predsedniku uprave**, ki smo jih uvedli leta 2010. Izkazali so se za učinkovite in dobro sprejete.

Med nameni, ki jih družba zasleduje na področju internega komuniciranja, sta sprejetje in uvedba **Etičnega kodeksa**. S slednjim smo opredelili načela etike ter etična pravila vedenja in

ravnanja vodstva družbe in vseh zaposlenih. Etični kodeks družbe je trajno objavljen na spletni strani družbe.

Prek **intranetne strani** smo redno in transparentno obveščali vse zaposlene o dogodkih in dejavnostih v podjetju. Objavljenih je bilo 146 obvestil. Veliko vlogo pri internem komuniciranju imajo neposredno nadrejeni, zato si prizadevamo, da so informacije od

nadrejenih posredovane naprej do vseh zaposlenih.

Komuniciranje s socialnimi partnerji

Svet delavcev je povezovalni člen med zaposlenimi in upravo. Člani zastopajo vse organizacijske enote družbe. Zaposleni lahko ob tej priložnosti postavljajo vprašanja in posredujejo svoje predloge.

12.2.2 Odgovornost do vlagateljev in finančne javnosti

Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi poteka transparentno in skladno z veljavnimi določili. Informacije, ki jih posredujemo, se nanašajo predvsem na dosežene poslovne rezultate in strategijo družbe v prihodnosti. Podatke, ki so javni (četrletna poročila, sklenjene pogodbe, izvedba skupščine in gradiva za skupščino), objavljamo na spletni strani

www.elektro-celje.si. Pri komuniciranju z delničarji sledimo načelu upoštevanja priporočil SDH, d. d., in smernic OECD za korporativno upravljanje družb v državni lasti, ki jih je v postopku pristopa Republike Slovenije izdala OECD, izpostavljajo pa tri načela korporativnega upravljanja, ki so pomembna za aktivno lastniško upravljanje: transparentnost, učinkovitost in odgovornost.

Letno poročilo družbe je eden najpomembnejših virov komuniciranja z delničarji in finančnimi javnostmi, kjer so transparentnost, pravočasnost in točnost obveščanja o poslovanju in poslovnih načrtih v skladu z določili veljavnih predpisov glavno poslanstvo.

12.2.3 Odgovornost do odjemalcev

Komuniciranje s poslovnimi partnerji temelji na osebnih stikih in elektronskem komuniciranju. Ker je ustvarjanje osebnih stikov v poslovnem svetu nujno, obravnavamo naše poslovne partnerje individualno.

Komuniciranje z odjemalci

Odjemalcem Elektra Celje sta na voljo dva klicna centra. **Klicni center** Elektra Celje, d. d., ki deluje v okviru Službe za obračun omrežnine, in klicni center odvisne družbe ECE. Referenti v klicnem centru sprejemajo in rešujejo reklamacije, prijave odjemalcev o napakah na

števcih, stanja merilnih naprav za potrebe priprave letnih obračunov, podajajo informacije o načrtovanih izklopih, odgovarjajo na splošna vprašanja odjemalcev, redno komunicirajo z delavci na terenu in dobavitelji električne energije ter drugimi službami v okviru podjetja.





Projekt Flex4Grid

V Elektru Celje se zavedamo, da učinkovita raba energije dolgoročno za odjemalce pomeni zagotavljanje zanesljivejše oskrbe in nižje stroške električne energije.

Na stroške lahko s svojim aktivnim delovanjem vplivajo tudi odjemalci sami. V letu 2017 smo veliko komunikacijskih aktivnosti posvetili povabilu



odjemalcem k sodelovanju v evropskem projektu Flex4Grid, katerega namen je, da odjemalcem z uporabo prilagojenega cenika za omrežnino pomagamo, da vplivajo na znižanje porabe in posledično na nižje stroške električne energije v gospodinjstvih.

Vsi, ki so se odločili za sodelovanje v projektu Flex4Grid, so bili udeleženci nagradne igre.

Spletno stran družbe Elektro Celje uporabljamo kot orodje za komuniciranje z različnimi javnostmi.

Na spletnih straneh objavljamo vse informacije, ki jih od nas zahteva SDH, d. d., in tiste, ki smo jih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja dolžni objavljati.



Obveščanje odjemalcev o načrtovanih izklopih je nujno in potrebno, saj lahko le tako varno in v najkrajšem možnem času opravimo vsa potrebna dela na elektroenergetskih napravah. Dela so skrbno načrtovana, zato odjemalce o prekinitvi dobave električne energije obvestimo vsaj 48 ur pred prekinitvijo. Obvestila o načrtovanih izklopih objavljamo na spletni strani družbe, radijskih postajah in lokalnih televizijah.

Komuniciranje z lokalno skupnostjo Naše vodilo v **odnosih z mediji** je pregledno in ažurno komuniciranje. Z mediji komuniciramo zlasti o poslovanju družbe, novih storitvah in sponzorskih sodelovanjih, pa tudi o novostih na omrežju ter dokončanih pomembnih elektroenergetskih objektih. Redno sodelujemo pri ustvarjanju revije slovenskega elektrogospodarstva

Naš stik, kjer objavljamo aktualne



novice in prispevke, širšo strokovno javnost pa obveščamo o dejavnostih, ki se izvajajo v družbi Elektro Celje.

Komuniciranje z vplivnimi javnostmi
S ključnimi vplivnimi javnostmi, med katere sodijo vladne ustanove Republike Slovenije kot večinskega lastnika podjetja, resorna ministrstva

in druge pomembne institucije (AE, SDH, d. d., in druge), komuniciramo o vsebinah, ki so povezane z regulativo in zakonodajo.

12.2.4 Družbena odgovornost

Vsako podjetje je soodvisno od svojega lokalnega okolja – od njega jemlje in mu vrača. Cilj družbe Elektro Celje je imeti dober odnos z okoljem, ki ji omogoča dolgoročno preživetje.

Standardi kakovosti v družbi Elektro Celje (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007)

V Elektru Celje stremimo h kakovostnemu in dosledno urejenemu poslovanju, saj je osnovno poslanstvo podjetja zanesljiva in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev.

Družini prijazno podjetje

V podjetju že dolga leta gradimo vrednote medsebojnega spoštovanja ter izpolnjujemo etične in pravne norme, od leta 2011 pa se še posebej posvečamo področju usklajevanja družin-

skega in poklicnega življenja. Sprejeli smo ukrepe za lažje usklajevanje družinskega in poklicnega življenja, vendar je pri tem pomembno, da ti ukrepi živijo ter da so del našega vsakdanjega dela in razmišljanja.

Pridobitev polnega certifikata »Družini prijazno podjetje« v letu 2015 je za nas priznanje za delo, ki smo ga opravili do zdaj, hkrati pa zaveza, da tem načelom sledimo in jih krepimo. Kot družbeno odgovorno podjetje se zavedamo, da so zaposleni najpomembnejši del organizacije, njihova mnenja, stališča, predlogi in tudi težave pa pomembni. S skupnim prizadevanjem za uresničevanje zaposlenim prijazne organizacijske politike zagotavljamo pogoje za lažje usklajevanje družinskih in poslovnih obveznosti.

V okviru športnega društva spodbujamo telesno aktivnost zaposlenih.

Zaposlenim in upokojenim delavcem pa omogočamo kakovostno preživljanje prostega časa, saj imajo na voljo počitniške objekte podjetja.

Sponzorstva in donacije

Družba Elektro Celje sredstva za sponzorstva in donacije namenja na podlagi sistema, ki zagotavlja transparentno, ekonomično in konkurenčno naravnano poslovanje družbe na področju sklepanja poslov, ki zadevajo izdatke družbe, med katere sodijo tudi sponzorska in donatorska sredstva. V letu 2017 smo podprli športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke, v prednovoletnem času pa smo del sredstev namenili za dobrodelnost v tistih lokalnih skupnostih, kjer Elektro Celje, d. d., deluje. Pri sponzorstvih smo upoštevali načelo uravnoveženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti.



POLNI CERTIFIKAT



12.3 Okoljski vidik

Za vgradnjo elektroenergetske opreme in materialov pripravljamo in uporabljamo lastne tehnične smernice. Pri umeščanju elektroenergetskih objektov v prostor in obratovanju družba Elektro Celje sledi dobrim praksam za varovanje okolja ter smiselno upošteva usmeritve lokalnih skupnosti in prebivalstva. V elektroenergetsko omrežje se načrtno vgrajujejo transformatorji z okoljsko sprejemljivimi olji. Kjer je smiselno in dopustno, se za izgradnjo daljnovodov uporablja kostanjev les ali les iglavcev, impregniranih z okoljsko sprejemljivo in dopustno impregnacijo.

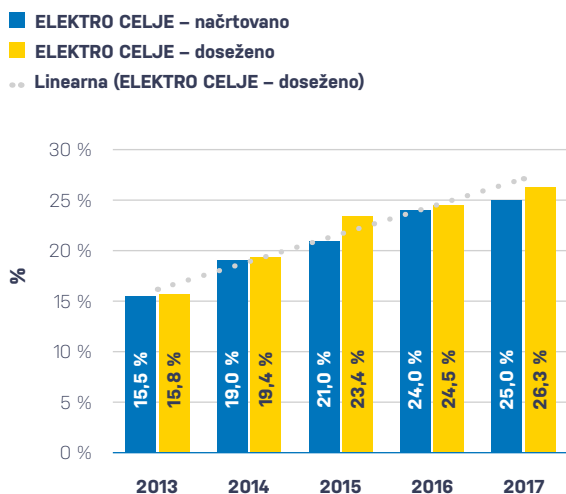
V Elektru Celje, d. d., že več let zmanjšujemo porabo energije. V številnih objektih je bila izvedena energetska sanacija z vgradnjo toplotnih črpalk in naprav za sproizvodnjo toplotne in električne energije, izolacij ter kakovostnega stavbnega pohištva.

Z izboljšanjem nadzora nad vodovodnim sistemom in zmanjšanjem tehničnih izgub na vodovodnem omrežju ter porabo deževnice za sanitarno in tehnološko vodo skrbimo za zmanjšanje količin in stroškov porabe pitne vode.

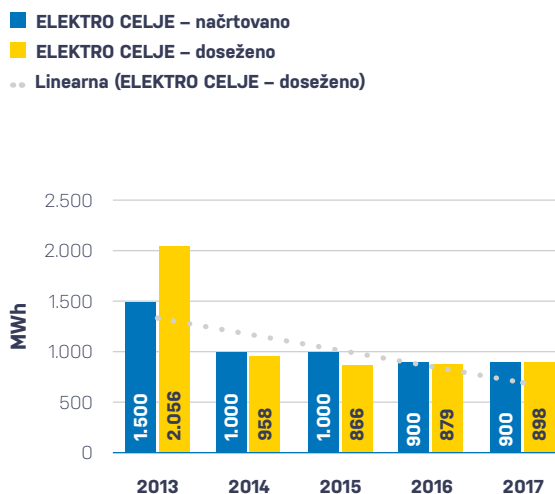
Vozni park posodabljam skladno s kriteriji t. i. zelenih javnih naročil s prevoznimi in transportnimi vozili, ki so okoljsko ustrezna.

Za naravno okolje skrbimo s preišljevanjem in okolju prijaznim umeščanjem elektroenergetskih objektov v prostor ter s spoštovanjem zakonodaje glede elektromagnetnega sevanja elektroenergetskih naprav, hrupa in svetlobnega onesnaženja. Prizadevamo si za čim manjši vpliv elektroenergetskih naprav na okolje in ljudi. Odpadke zbiramo ločeno, za odvoz skrbijo pogodbeni partnerji; odpadki, ki so koristni za nadaljnjo uporabo, pa se odprodajo.

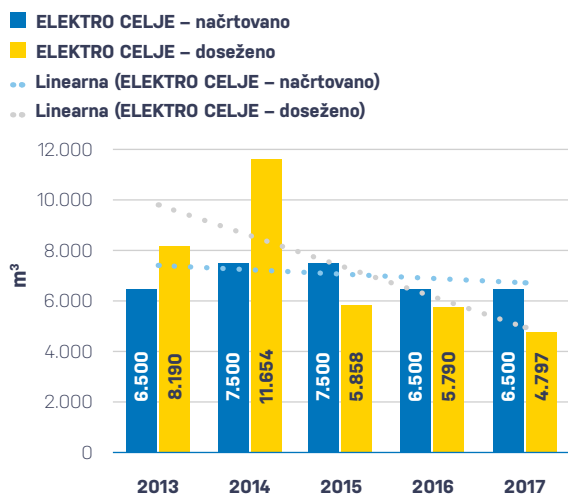
Delež transformatorjev z okoljsko sprejemljivimi olji (v %)



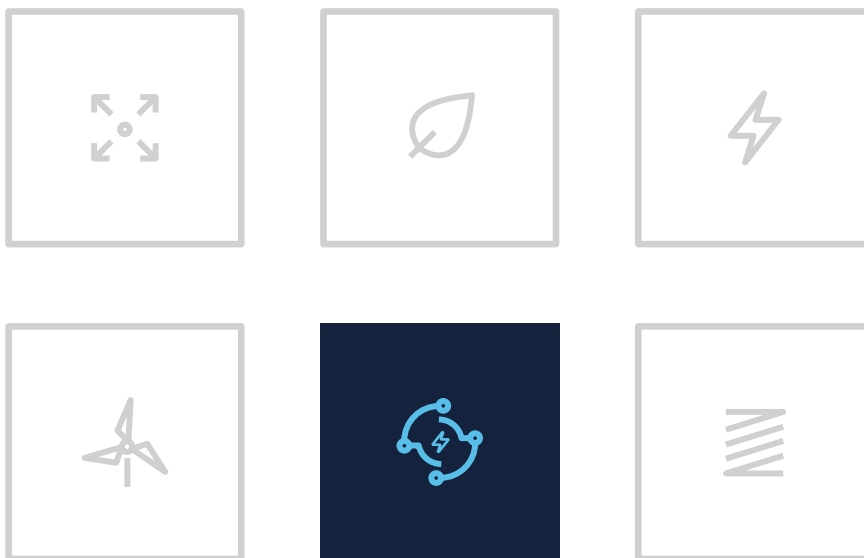
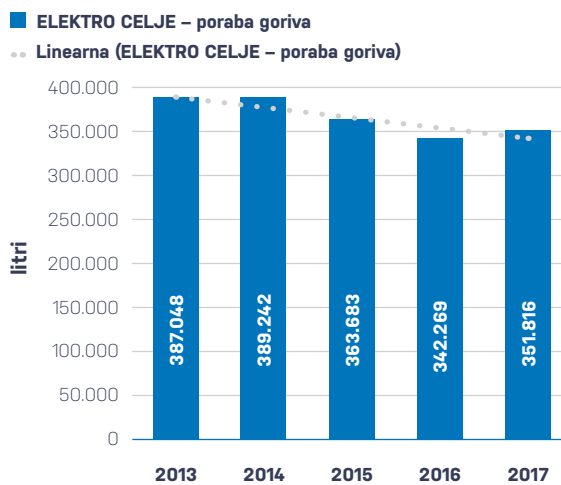
Poraba električne energije (v MWh)



Poraba vode (v m³)



Poraba goriva za transportna sredstva (v l)



RAČUNOVODSKO POROČILO

→ Prožnost in zanesljivost

Prožnost elektroenergetskega sistema pomeni zmožnost prilagoditve proizvodnje in odjema električne energije za zagotovitev zanesljivega obratovanja omrežja in zanesljive oskrbe z energijo.



13 POROČILI NEODVISNEGA REVIZORJA



Tel: +386 1 53 00 920
 Fax: +386 1 53 00 921
 info@bdo.si
 www.bdo.si

Cesta v Mestni log 1
 SI-1000 Ljubljana
 Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem družbe
 ELEKTRO CELJE, d.d.
 Vrunčeva ulica 2a
 3000 Celje

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze gospodarske družbe Elektro Celje, d.d. (družba), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2017 ter izkaz poslovnega izida, izkaz vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe Elektro Celje, d.d. na dan 31. decembra 2017 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo uvodni del in poslovno poročilo, ki sta sestavna dela letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo pozneje. Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

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

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

Odgovornost poslovodstva in nadzornega sveta za računovodske izkaze

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

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

Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.



Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

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

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Revizijsko komisijo in nadzorni svet med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Revizijski komisiji in nadzornemu svetu smo predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zadevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi nadzornimi ukrepi.

Ljubljana, 26. april 2018

BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana



BDO
BDO Revizija d.o.o.
Družba za revidiranje

Maruša Hauptman, pooblaščenka revizorka,
prokuristka



Tel: +386 1 53 00 920
 Fax: +386 1 53 00 921
 info@bdo.si
 www.bdo.si

Cesta v Mestni log 1
 SI-1000 Ljubljana
 Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem
 ELEKTRO CELJE, d.d.
 Vrunčeva ulica 2a
 3000 Celje

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze Skupine Elektro Celje (Skupina), ki vključujejo konsolidiran izkaz finančnega položaja na dan 31. decembra 2017 ter konsolidiran izkaz poslovnega izida, konsolidiran izkaz vseobsegajočega donosa, konsolidiran izkaz gibanja kapitala in konsolidiran izkaz denarnih tokov za tedaj končno leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj Skupine Elektro Celje, d.d. na dan 31. decembra 2017 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končno leto v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo uvodni del in poslovno poročilo, ki sta sestavna dela letnega poročila skupine Elektro Celje, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo pozneje. Naše mnenje o konsolidiranih računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

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

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

Odgovornost poslovodstva in nadzornega sveta za konsolidirane računovodske izkaze

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh konsolidiranih računovodskih izkazov v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja, kot jih je sprejela EU in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo poslovodstva potrebno, da omogoči pripravo konsolidiranih računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Poslovodstvo je pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkrije zadev, povezanih z delujočim podjetjem in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlago za računovodenje, razen če namerava poslovodstvo podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo. Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo konsolidiranih računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega konsolidiranega letnega poročila.



Revizorjeva odgovornost za revizijo konsolidiranih računovodskih izkazov

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

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v konsolidiranih računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejememo sklep o ustreznosti poslovodske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejememo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.
- pri reviziji skupine pridobimo zadostne in ustrezne revizijske dokaze v zvezi s finančnimi informacijami podjetij ali poslovnih dejavnosti v skupini, da izrazimo mnenje o konsolidiranih računovodskih izkazih. Odgovorni smo za ustrezno usmerjanje, nadzor in izvedbo revizije skupine. Obenem smo izključno mi sami odgovorni za naše revizijsko mnenje.

Revizijsko komisijo in nadzorni svet med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Revizijski komisiji in nadzornemu svetu smo predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zadevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi nadzornimi ukrepi.

Ljubljana, 26. april 2018



BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana

[Signature]
Maruša Hauptman, pooblaščenka revizorka,
prokuristka

14 RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

14.1 Bilanca stanja

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Stanje na dan 31. 12. 2017	Stanje na dan 31. 12. 2016
SREDSTVA				
A.	Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		264.121.289	261.663.678
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	15.4.1	3.644.997	1.544.031
	1. Dolgoročne premoženjske pravice		3.644.940	1.222.401
	4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		0	321.351
	6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		57	279
II.	Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	15.4.2	247.578.613	246.036.537
	1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		179.068.772	178.131.624
	a) Zemljišča		5.945.419	5.884.577
	b) Zgradbe		173.123.353	172.247.047
	2. Proizvajalne naprave in stroji		60.718.155	61.984.729
	3. Druge naprave in oprema		90.785	88.222
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		7.700.901	5.831.962
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.680.901	5.831.962
	b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		20.000	0
IV.	Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	15.4.3	7.653.937	7.579.228
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)		7.653.937	7.579.228
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
	c) Druge delnice in deleži		406.962	332.253
V.	Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	15.4.6.1	3.552.634	4.733.721
	2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		3.544.119	4.725.754
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		8.515	7.967
VI.	Odložene terjatve za davek	15.4.4	1.691.108	1.770.161
B.	Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)		11.750.281	11.579.999
II.	Zaloge (1 do 4)	15.4.5	1.111.563	1.161.017
	1. Material		1.111.563	1.161.017
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	15.4.6.2	10.467.657	10.238.293
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		17.275	11.828
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		10.101.826	10.015.647
	3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		348.556	210.818
V.	Denarna sredstva	15.4.7	171.061	180.689
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	15.4.8	3.826.125	2.816.313
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)			279.697.695	276.059.990

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Stanje na dan 31. 12. 2017	Stanje na dan 31. 12. 2016
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV				
A.	Kapital	15.4.9	207.146.133	200.929.373
I.	Vpoklicani kapital	15.4.9	100.953.201	100.953.201
	1. Osnovni kapital		100.953.201	100.953.201
II.	Kapitalske rezerve		62.260.317	62.260.317
III.	Rezerve iz dobička	15.4.9	41.242.219	35.266.336
	1. Zakonske rezerve		3.488.499	3.035.361
	2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		635.799	541.833
	3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži		-635.799	-541.833
	5. Druge rezerve iz dobička		37.753.720	32.230.975
V.	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	15.4.9	-454.619	-356.704
VI.	Preneseni čisti poslovni izid	15.4.9	152.105	0
	1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		152.105	0
VII.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	15.4.9	2.992.910	2.806.223
	1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		2.992.910	2.806.223
B.	Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	15.4.10	19.740.802	19.132.507
	1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.915.537	5.743.800
	2. Druge rezervacije		826.783	31.850
	3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		12.998.482	13.356.857
C.	Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	15.4.11	28.630.688	34.146.052
I.	Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	15.4.11	28.489.156	33.810.599
	2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		27.702.950	33.810.599
	4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		786.206	0
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	15.4.11	130.139	327.266
	2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		130.139	327.266
III.	Odložene obveznosti za davek	15.4.12	11.393	8.187
Č.	Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	15.4.13	23.452.968	21.156.172
II.	Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	15.4.13	11.241.600	11.186.305
	2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		11.237.733	11.182.132
	4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		3.867	4.173
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	15.4.14	12.211.368	9.969.867
	1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		48.675	49.428
	2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		4.547.882	2.713.544
	4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		3.655.124	3.940.329
	5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		3.120.054	2.137.316
	6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		200.971	643.049
	7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		94.289	8.017
	8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		544.373	478.184
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	15.4.14	727.104	695.886
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)			279.697.695	276.059.990

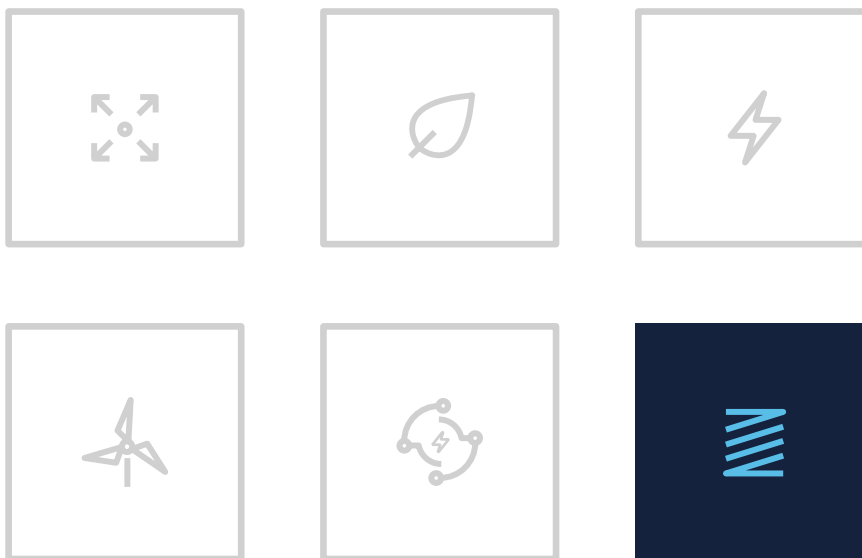
14.2 Izkaz poslovnega izida

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti prihodki od prodaje (a + b)	15.6.1	49.823.026	49.517.923
	a. Na domačem trgu		49.823.026	49.517.923
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	15.6.2	14.011.503	13.260.484
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	15.6.3	1.801.851	2.011.845
5.	Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	15.6.4	16.361.091	15.076.496
	a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		10.189.292	8.593.165
	b. Stroški storitev		6.171.799	6.483.331
6.	Stroški dela (a + b + c + d)	15.6.5	21.976.626	21.748.590
	a. Stroški plač		15.760.859	15.441.099
	b. Stroški pokojninskih zavarovanj		2.201.338	2.178.378
	c. Stroški drugih socialnih zavarovanj		1.170.305	1.154.916
	d. Drugi stroški dela		2.844.124	2.974.197
7.	Odpisi vrednosti (a + b + c)	15.6.6	18.293.089	18.078.803
	a. Amortizacija		17.478.892	17.453.965
	b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred. osnov. sred.		798.324	460.515
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		15.873	164.323
8.	Drugi poslovni odhodki	15.6.7	316.640	368.196
9.	Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	15.6.8	1.532.400	416.221
	a. Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		1.525.000	408.791
	b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		7.400	7.430
10.	Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	15.6.9	186	94
	b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim		186	94
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	15.6.10	273.412	54.111
	b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		273.412	54.111
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	15.6.11	383.449	540.474
	b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		383.449	540.474
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	15.6.12	72.321	101.880
	b. Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.		1.110	0
	c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		71.211	101.880
15.	Drugi prihodki	15.6.13	10.652	8.707
16.	Drugi odhodki	15.6.14	53.348	100.801
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	15.6.15	9.996.466	9.254.145
18.	Davek iz dobička	15.6.17	842.941	919.951
19.	Odloženi davki	15.6.17	90.766	1.101.516
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	15.6.15	9.062.759	9.435.710

14.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

POSTAVKA (v EUR)		Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	9.062.759	9.435.710
3.	Spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	13.666	-1.599
a.	Prevrednotenje finančnih naložb, izmerjenih po poštenivrednosti prek kapitala	16.872	-888
b.	Popravek rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti za odložene obveznosti za davke	-3.206	-711
5.	Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-129.575	-278.345
a.	Aktuarski dobički/izgube pri rezervacijah za odpravnine	-141.288	-308.530
c.	Učinek odloženega davka na aktuarske dobičke/izgube pri rezervacijah za odpravnine	11.713	30.185
6.	Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	8.946.850	9.155.766

Pojasnila k izkazu vseobsegajočega donosa so v točki 15.6.16.



14.4 Izkaz denarnih tokov

POSTAVKA (v EUR)	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	15.7.1	104.882.469	100.565.962
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		103.718.034	99.472.189
Drugi prejemki pri poslovanju		1.164.435	1.093.773
b) Izdatki pri poslovanju	15.7.2	-91.316.751	-88.253.010
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-62.161.162	-59.633.329
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku		-20.438.975	-20.726.734
Izdatki za dajatve vseh vrst		-7.599.328	-6.829.680
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.117.286	-1.063.267
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)		13.565.718	12.312.952
B. Denarni tokovi pri investiranju			
a) Prejemki pri investiranju	15.7.3	2.356.891	791.226
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje		1.532.586	416.288
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		824.305	374.938
b) Izdatki pri investiranju	15.7.4	-6.769.087	-7.369.834
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev		-1.965.850	-779.844
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-4.745.400	-6.589.990
Izdatki za pridobitev finančnih naložb		-57.837	0
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)		-4.412.196	-6.578.608
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	15.7.5	13.750.000	32.736.000
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti		13.750.000	32.736.000
b) Izdatki pri financiranju	15.7.6	-22.913.150	-38.313.778
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		-380.706	-554.695
Izdatki za vračila kapitala		-93.966	-541.833
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti		-19.802.048	-33.123.695
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-2.636.430	-4.093.555
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)		-9.163.150	-5.577.778
Č. Končno stanje denarnih sredstev	15.7	171.061	180.689
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	15.7	-9.628	156.566
Začetno stanje denarnih sredstev	15.7	180.689	24.123

14.5 Izkaz gibanja kapitala

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2017 (v EUR)	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta	Skupaj
	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice in deleže	Lastne delnice in deleži	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba		
											Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice in deleže
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.035.361	54.1833	-541.833	32.230.975	-356.704	0	0	2.806.223	200.929.373	
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.035.361	54.1833	-541.833	32.230.975	-356.704	0	0	2.806.223	200.929.373	
B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	-93.966	0	0	-2.636.124	0	0	-2.730.090	
a) Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-93.966	0	0	0	0	0	-93.966	
b) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	0	0	-2.636.124	0	0	-2.636.124	
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-115.909	0	0	9.062.759	8.946.850	
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.062.759	9.062.759	
b) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po pošteni vrednosti	0	0	0	0	0	0	13.666	0	0	0	13.666	
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-129.575	0	0	0	-129.575	
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	453.138	93.966	0	5.522.745	17.994	2.788.229	0	-8.876.072	0	
a) Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	2.806.223	0	-2.806.223	0	
b) Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	453.138	93.966	0	5.522.745	0	0	0	-6.069.849	0	
d) Druge spremembe v kapitalu	0	0	0	0	0	0	17.994	-17.994	0	0	0	
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.468.499	635.789	-635.789	37.753.720	-454.619	152.105	0	2.992.910	207.146.133	
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	0	0	152.105	0	2.992.910	3.145.015	

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 15.8.

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2016 (v EUR)	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta		Skupaj
	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice in deleže	Lastne delnice in deleži	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba	Čisti dobiček poslovnega leta	Čisti poslovni izid posl. leta	
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	0	0	27.511.642	-81.082	1.217	0	3.234.029	196.443.080		
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	0	0	27.511.642	-81.082	1.217	0	3.234.029	196.443.080		
B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	-541.833	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-4.669.473		
a) Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-541.833	0	0	0	0	0	-541.833		
b) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-4.127.640		
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-279.944	0	0	9.435.710	9.155.766		
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.435.710	9.435.710		
b) Sprememba rezerv nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštenu vrednosti	0	0	0	0	0	0	-1599	0	0	0	-1599		
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-278.345	0	0	0	-278.345		
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	471.605	541.833	0	5.612.446	4.322	3.233.310	0	-9.863.516	0		
a) Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	3.234.029	0	-3.234.029	0		
b) Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	471.605	0	0	5.612.446	0	0	0	-6.084.051	0		
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	3.603	-3.603	0		
č) Oblikovanje rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže iz drugih sestavin kapitala	0	0	0	541.833	0	0	0	0	0	-541.833	0		
d) Druge spremembe v kapitalu	0	0	0	0	0	0	4.322	-719	-3.603	0	0		
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.035.361	541.833	-541.833	32.230.975	-356.704	0	0	2.806.223	200.929.373		
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.806.223	2.806.223		

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 15.8.

15 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

15.1 Poročajoča družba

Družba Elektro Celje, d. d., je obvladujoča družba Skupine Elektro Celje.

Ključna naloga družbe je, da z načrtovanjem razvoja omrežja, njegovo izgradnjo, vodenjem in obratovanjem ter vzdrževanjem na distribucijskem

območju Elektra Celje zagotavlja dolgoročno zmogljivost omrežja, odjemalcem pa zanesljivo, varno in učinkovito oskrbo z električno energijo.

Računovodski izkazi družbe so sestavljeni za poslovno leto, ki je enako ko-

ledarskemu od 1. 1. do 31. 12. 2017. V skladu s 56. členom ZGD-1 mora družba s sedežem v Sloveniji, ki je nadrejena eni ali več družbam, sestaviti tudi konsolidirano letno poročilo.

15.2 Podlage za pripravo računovodskih izkazov

a) Izjava o skladnosti

Računovodski izkazi družbe so pripravljani v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi 2016 (v nadaljevanju SRS 2016) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili, kot jih je sprejel Strokovni svet Slovenskega inštituta za revizijo, skladno z določili Zakona o gospodarskih družbah (v nadaljevanju ZGD-1), pravilnikom o računovodstvu, Energetskim zakonom (EZ-1) ter drugimi predpisi, ki urejajo računovodsko, finančno in davčno področje. Uprava družbe je računovodske izkaze potrdila dne 30. 3. 2018.

b) Poročanje po področnih in območnih odsekih

Skladno s 109. členom EZ-1 družba zagotavlja ločeno računovodsko spremljanje dejavnosti po pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture ter izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja in za tržno dejavnost; dejavnosti štejeta tudi za področna odseka po SRS 2016. Družba nima območnih odsekov. Bilanca stanja, izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov ter merila in sodila za razporejanje neposrednih in posrednih stroškov, odhodkov, prihodkov, sredstev in virov sredstev po posameznih dejavnostih

so predstavljeni v točki 15.11.

c) Podlaga za merjenje

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve finančnega položaja družbe, njenega poslovnega izida in denarnih tokov. Družba pri pripravi računovodskih izkazov upošteva temeljni računovodski predpostavki: nastanek poslovnega dogodka in časovno neomejenost delovanja družbe. Pri tem so upoštene kakovostne značilnosti računovodskih izkazov: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temeljita na previdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnosti.

Računovodski izkazi so pripravljani na podlagi izvirnih vrednosti, izjema so finančna sredstva, za katera je objavljena cena na delujočem trgu in katerih vrednost je mogoče zanesljivo izmeriti, zato se merijo in obračunavajo po poštenu vrednosti.

d) Funkcijska in predstavljena valuta

Računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR), ki je funkcijska valuta družbe. Vse računovodske informacije, predstavljene v EUR, so prikazane brez centov.

e) Uporaba ocen in presoj ter pomembne negotovosti v poslovanju

Uporaba ocen in predpostavk pri pripravi računovodskih izkazov

Priprava računovodskih izkazov v skladu s SRS 2016 zahteva uporabo ocen in predpostavk, ki vplivajo na neodpisano vrednost poročanih sredstev in obveznosti na poročevalski datum ter na višino prihodkov, stroškov in odhodkov v poročevalskem obdobju. Ocene in predpostavke so zasnovane na najboljšem poznavanju tekočih in prihodnjih dogodkov ter aktivnosti. Redno se pregledujejo, pri čemer se popravki pripoznajo v obdobju spremembe in veljajo za vsa prihodnja obdobja, na katera vplivajo spremembe. Podatki o pomembnih ocenah negotovosti in kritičnih presojah so opisani v naslednjih pojasnilih:

- Pojasnilo 15.4.1 in računovodske usmeritve 15.3(b) – določanje življenjske dobe neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev;
- Pojasnilo 15.4.4 in računovodske usmeritve 15.3(d) – odloženi davki;
- Pojasnilo 15.4.10 in računovodske usmeritve 15.3(i) – dolgoročne pasivne časovne razmejitev, merjenje rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade ter tožbe;
- Pojasnilo 15.4.3 in računovodske

usmeritve 15.3(c) – vrednotenje finančnih naložb;

- Pojasnilo 15.4.6 in računovodske usmeritve 15.3(f) – slabitev terjatev.

Regulativni okvir za obdobje 2016-2018

Agencija za energijo ima na podlagi 116. člena Energetskega zakona (EZ-1) pristojnost določanja metodologije za obračunavanje omrežnine in upravičenih stroškov izvajalcev dejavnosti SODO. Svet Agencije za energijo je 7. 8. 2015 sprejel Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/2015, v nadaljevanju omrežninski akt), ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine. Agencija za energijo je 15. 12. 2015 z odločbo št. 211-58/2015-122/452 določila regulativni okvir za obdobje 2016-2018. Pri določitvi upravičenih stroškov delovanja in vzdrževanja je agencija upoštevala 13. člen omrežninskega akta, ki določa, da se vsi elementi regulativnega okvira za posamezno območje distribucijskega sistema določijo za elektrooperaterja in distribucijska podjetja, če distribucijski operater ni lastnik vsega ali pomembnega dela distribucijskega sistema in če naloge distribucijskega operaterja izvajajo distribucijska podjetja. Upravičeni stroški systemskega operaterja distribucijskega omrežja (tj. družbe SODO) posledično ne posegajo več v del upravičenih stroškov, ki so določeni za distribucijska podjetja, kot je bilo določeno v preteklih letih. Nadzorovani upravičeni stroški delovanja in vzdrževanja (v nadaljevanju NSDV) so določeni na podlagi povprečnih realiziranih upravičenih stroškov v obdobju 2011-2013. Bistvene spremembe, ki tudi vplivajo na višino prihodkov v regulativnem obdobju 2016-2018, so spremenjeni pogoji priznavanja stroškov zavarovalnih premij, saj se ne priznavajo več v dejanski višini, kot se pojavljajo v letu nastanka, temveč so vključeni med NSDV. Z zavarovalno pogodbo, ki je bila sklenjena

v letu 2015 za obdobje treh let, so stroški premij precej višji, kot so bili v preteklih letih, večinoma zaradi obsežnih škodnih dogodkov žledoloma in snegoloma v letih 2013 in 2014. Prav tako je Agencija za energijo določila, da se stroški škodnih dogodkov kot upravičeni stroški priznavajo le še v višini 10 %, regulirani donos na sredstva pred obdavčitvijo za novo EEI pa je znižala s 7,8 % na 7,14 %.

Zagotavljanje zanesljivosti in kakovosti oskrbe z električno energijo ter njeno učinkovito rabo zahteva nenehna vlaganja v razvoj in raziskave (pametna omrežja, napredna merilna infrastruktura, učinkovita informacijsko-komunikacijska tehnološka podpora), vendar pa omrežninski akt ne predvideva finančnih spodbud za pilotne projekte, stroški in odhodki pilotnih projektov pa imajo, skladno s 14. alinejo drugega odstavka 18. člena akta, značaj stroškov in odhodkov, ki so posledica enkratnih poslovnih dogodkov in so izvzeti iz priznanih NSDV. Izvzeti so tudi stroški in odhodki prenosa 110 kV omrežja na systemskega operaterja.

Nakup električne energije za izgube EE v omrežju na distribucijskem območju Elektra Celje od 1. 1. 2016, skladno z omrežninskim aktom, opravlja družba SODO. Posledično družba nima več prihodkov in odhodkov iz tega naslova, velja pa pogodbeno določilo med družbo in SODO d. o. o., ki ureja področje stimuliranja oziroma penalizacije iz naslova obvladovanja količin izgub električne energije v omrežju. Prihodki iz tega naslova za leto 2017 znašajo 1.031.034 EUR (666.235 EUR v letu 2016).

Poslovanje z družbo SODO

Družba SODO d. o. o., od leta 2007 deluje kot izključni nosilec koncesije za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije, na območju Republike Slovenije. Družba, ki je lastnica elektrodistribucijske infrastrukture, je 21. 2. 2012 z družbo SODO sklenila Po-

godbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev, v skladu z določili pogodbe pa pogodbeni stranki sklepata anekse in v njih opredelita višino najemnine in obseg izvajanja storitev v distribucijskem omrežju, za posamezna regulativna leta. Medsebojna razmerja za regulativno obdobje 2016-2018 ureja Aneks št. 5, ki je bil podpisan v začetku leta 2017.

V marcu 2018 je družba v skladu s pogodbo in pripadajočimi aneksi od SODO d. o. o., prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2017, ki je bil izveden na podlagi podatkov iz nezaključenih računovodskih izkazov družbe. Iz poročila izhaja, da je bila v letu 2017 že zaračunana pogodbeno vrednost storitev in najema za 3.074.131 EUR nižja od vrednosti, ugotovljene na podlagi določil omrežninskega akta. Družba je v višini izračunanega primanjkljaja v marcu izstavila račun z rokom poravnave v aprilu 2018 in v višini ugotovljene razlike pripoznala dodatne prihodke SODO za leto 2017. Dokončni obračun za regulativno leto 2017 bo temeljil na revidiranih podatkih obeh pogodbenih strank in odločbe Agencije za energijo.

V letu 2017 je družba od systemskega operaterja distribucijskega omrežja prejela izračuna končnega odstopanja regulativnega leta 2015 (v višini 80.205 EUR) in 2016 (v višini -176.776 EUR), pogodbene obresti iz naslova preliminarnega obračuna 2015 (v višini 205.584 EUR) ter izračun končnega odstopanja regulativnega leta 2014 (v višini -792.243 EUR), kar je vključila v prihodke poslovnega leta. Pogodbene obresti, presežki in primanjkljaji, prejeti v letu 2017, ter tudi primanjkljaj iz naslova preliminarnega obračuna 2015 (tj. 3.426.391 EUR) bodo najverjetneje vključeni v regulativno obdobje 2019-2021, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem.

V letu 2018 zapadeta v plačilo tretjini primanjkljaja preliminarnega poročila

za leto 2014 (v višini 1.286.916 EUR) in upravičenih stroškov, ki so bili priznani v regulativnem obdobju 2012-2014 (v višini 17.027 EUR), del primanjkljaja

preliminarnega poročila za leto 2014 (v višini 107.254 EUR) pa bo plačan v letu 2019.

f) Sprememba računovodskih usmeritev

Družba v letu 2017 ni spreminjala računovodskih usmeritev.

15.3 Pomembne računovodske usmeritve

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se od 1. 1. 2016 neposredno uporabljajo SRS 2016. Družba ne uporablja računovodskih usmeritev, ki ne bi bile skladne s posameznimi računovodskimi standardi SRS 2016.

Postavke, pri katerih dajejo SRS 2016 družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, so opredeljene z računovodskimi usmeritvami, ki so v letnem poročilu razkrite pri posameznih postavkah.

V skladu z določili SRS 2016 družba razkriva vse pomembne postavke, pomembnost posameznih postavk je opredeljena v pravilniku o računovodstvu; pri razkrivanju informacij, ki so podlaga za sestavitev bilance stanja in posameznih postavk bilance stanja, so to vrednosti pomembnih poslov oziroma poslovnih dogodkov, ki presegajo 2 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti na dan bilance stanja, pri pripravi izkaza poslovnega izida pa tisti, katerih vrednosti presega 10 % vseh prihodkov oziroma odhodkov družbe poslovnega leta.

a) Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmeteno sredstvo je nedernarno sredstvo, ki praviloma fizično ne obstaja in se pojavlja kot neopredmeteno dolgoročno sredstvo. Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi družbe so izkazane dolgoročne premoženjske pravice (večinoma naložbe v programsko opremo) tovrstna sredstva v pripravi in aktivne časovne razmejitve (dolgoročno odloženi stroški). Naložbe v stvarne pravice na nepremičninah se na podlagi SRS 2.39 v bilanci stanja izkazujejo v postavki zemljišča in zgradbe.

Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanj neopredmetenih sredstev

Neopredmeteno sredstvo se pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, njegovo nabavno vrednost pa je mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi ob odtujitvi ali kadar se od njegove uporabe in poznejše odtujitve ne pričakujejo več nikakršne gospodarske koristi.

Začetno računovodsko merjenje in merjenje po pripoznanju

Neopredmeteno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po na-

bavni vrednosti, v katero se všttevajo tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve po odštetju popustov ter vsi neposredno pripisljivi stroški pripravljanja sredstva za nameravano uporabo. Nabavne vrednosti so pozneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti.

Amortizacija in doba koristnosti

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva s končno dobo koristnosti. Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja, amortizacijska osnova pa je enaka nabavni vrednosti neopredmetenih sredstev. Amortiziranje neopredmetenih sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, potem ko je sredstvo na voljo za uporabo. Amortizacija, obračunana za vsako obračunsko obdobje, se prizna kot strošek oziroma poslovni odhodek tega obdobja. Družba zaradi oslabitve prevrednoti neopredmetena dolgoročna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo.

Dolgoročne aktivne časovne razmejitve

vključujejo zneske odloženih stroškov in odhodkov, ki se nanašajo na obdobje, daljše od enega leta, in še ne bremenijo poslovnega izida.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %
Računalniška programska oprema	3	33,33
Stvarne pravice na nepremičninah	100	1,00
Pravice do uporabe objektov	30	3,33

b) Opredmetena osnovna sredstva

Opredmeteno osnovno sredstvo je sredstvo, ki ga ima družba v lasti ali finančnem najemu ali ga kako drugače obvladuje ter uporablja pri opravljanju storitev oziroma dajanju v najem ali za pisarniške namene in ga bo po pričakovanih uporabljal v te namene v več kot enem obračunskem obdobju. Skupine opredmetenih osnovnih sredstev so nepremičnine (zemljišča, zgradbe), oprema in druga opredmetena osnovna sredstva ter naložbe v pridobivanje tovrstnih sredstev in terjatve za predujme iz tega naslova. Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo tudi nekatere vrste drobne inventarja, katerih doba koristnosti je daljša od leta dni (prirodno orodje in naprave).

Pripoznanje, začetno merjenje in odpravljanje pripoznanja opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmeteno osnovno sredstvo se pripozna, če je verjetno, da bodo pri tekaie gospodarske koristi, povezane z njim, njegovo nabavno vrednost pa je mogoče zanesljivo izmeriti. Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo, pri čemer se za vsako posamezno investicijo izračuna mera kapitalizacije, z upoštevanjem povprečne ponderirane obrestne mere črpanj investicijskih kreditov v tekočem letu. Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva pomembna, se razporedi na

njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti in/ali vzorce uporabe, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnava vsak del posebej.

Zemljišče se ovrednoti po nabavni vrednosti, ki vključuje tudi plačan davek od prometa nepremičnin in stroške vpisa v zemljiško knjigo. Nabavno vrednost gradbenih objektov tvorijo izdatki za nakup, graditev ali dograditev objektov ter za projektno in drugo dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev, pa tudi za ureditev zemljišča, potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov ter druge stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno njihovi usposobitvi za uporabo. V nabavno vrednost se ne všteto izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem gradbeni objekti stojijo, in izdatki za pridobitev zemljišča, namenjenega za dostop h gradbenim objektom ali za druge potrebe pri njihovi uporabi. Nabavno vrednost opreme tvorijo izdatki za nakup, izdelavo ali dodelavo opreme ter za stroške dostave, montažo in druge izdatke, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v podjetju, tvorijo stroški, ki jih povzročijo njegova zgraditev ali izdelava, in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati. Ne tvorijo je stroški, ki niso povezani z njegovo zgraditvijo ali izdelavo, in stroški, ki jih trg ne prizna. Nabavna vrednost takšnega osnovnega sredstva ne more biti večja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu. Investicije, ki jih izvajamo v družbi, delimo na *obnove*, ki zajemajo večja popravila osnovnih sredstev zaradi dotrajanosti, *nadomestitve in povečanja zmogljivosti*, ki zajemajo vlaganja v nadomeščanje oziroma povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev, ter *nove investicije* kot vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev. Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vre-

dnotijo po nabavni vrednosti, če ta ni znana, pa po pošteni vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Pripoznanje opredmetenega osnovnega sredstva se odpravi ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi. Odtujitve in izločitve opredmetenih osnovnih sredstev so posledica novih investicij, vlaganj v rekonstrukcije in obnove, tehnične, ekonomske oziroma fizične zastarelosti osnovnega sredstva, prodaj in škodnih dogodkov, večinoma vremenskih ujm. Dobički in izgube pri prodaji ali izločitvi, ki se določijo tako, da se prihodki od prodaje primerjajo s knjigovodsko vrednostjo, družba vključi v izkaz poslovnega izida.

Merjenje po pripoznanju in poznejši stroški

Pri vrednotenju opredmetenih osnovnih sredstev družba uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po njihovih nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi oslabitev.

Pozneje nastale stroške popravil in vzdrževanja v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi družba izkazuje kot stroške vzdrževanja, če se pojavljajo zaradi obnavljanja in ohranjanja prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Predvideni zneski stroškov rednih pregledov oziroma popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnava kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

Prevrednotovanje

Družba zaradi oslabitve prevrednoti opredmetena osnovna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja. Za pomembno spremembo okoliščin poslovanja se šteje taka, zaradi katere se predpostavke, uporabljene

pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi in poštene vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje, spremenijo za več kot 5 % v enem letu. Preverjanje oslabilve se določi na podlagi pomembnega sredstva z najdaljšo dobo koristnosti; kot pomembno sredstvo družba določi sredstvo, katerega nabavna vrednost je več kot 0,5 % vseh nabavnih vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev. Zmanjšanje vrednosti amortizirljivih sredstev za-

radi oslabilve se obravnava kot prevrednotovalni poslovni odhodek, prav tako neodpisana vrednost sredstva, ki nima več nobene koristnosti, če pa se to sredstvo proda in je čista iztržljiva vrednost večja od knjigovodske, se razlika obravnava kot prevrednotovalni prihodek.

Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijske opreme ocenjujejo pooblaščen cenilci. Preostalo

opremo družba praviloma ne prevrednotuje, saj predstavlja manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev.

Amortizacija in doba koristnosti

Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca, potem ko je razpoložljivo za uporabo. Podjetje uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti v letih	Amortizacijska stopnja v %	
		Najnižja	Najvišja
Zgradbe energetske infrastrukture	20–40	2,50	5,00
Druge zgradbe	20–40	2,50	5,00
Oprema energetske infrastrukture	3–33,33	3,00	33,33
Druga oprema	2–33,33	3,00	50,00
Vozila	8–12,5	8,00	12,50

Amortizacijske stopnje so določene glede na pričakovano dobo koristnosti, ki je odvisna od pričakovanega fizičnega izrabljanja, tehničnega in gospodarskega staranja ter pričakovanih zakonskih in drugih omejitev uporabe, pri čemer se upošteva tista, ki je najkrajša. Doba koristnosti osnovnega sredstva določi za to imenovana skupna komisija elektrodistribucijskih podjetij.

Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Amortizacija se ne obračunava za zemljišča, osnovna sredstva kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena, osnovna sredstva trajno zunaj uporabe, vlaganja v pridobivanje osnovnih sredstev do razpoložljivosti za uporabo in predujme za pridobivanje osnovnih sredstev.

Družba najmanj vsaki dve leti preveri dobo koristnosti pomembnih osnovnih sredstev, katerih nabavna vrednost presega 1 mio EUR, amor-

tizacijske stopnje pa se glede na to preračunajo, če se pričakovanja pomembno razlikujejo od ocen. Učinek preračuna se obravnava kot sprememba računovodske ocene.

c) Finančne naložbe

Finančne naložbe so finančna sredstva, ki jih ima družba naložbenica, da bi z donosi, ki izhajajo iz njih, povečevala svoje finančne prihodke. V bilanci stanja se izkazujejo kot dolgoročne, to so tiste, ki jih namerava družba imeti v posesti v obdobju, daljšem od leta dni, in ne v posesti za trgovanje, ter kratkoročne finančne naložbe. Dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prerazvrstijo med kratkoročne finančne naložbe. Slednje se lahko ob utemeljenih razlogih na podlagi pogodb spremenijo v dolgoročne finančne naložbe.

Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe.

Družba v bilanci stanja izkazuje dolgoročne finančne naložbe v kapital odvisnih družb ter druge delnice in deleže. Dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih družb so razporejene med druge dolgoročne finančne naložbe, razporejene in izmerjene po nabavni vrednosti, ali druge finančne naložbe, razporejene in izmerjene po poštenu vrednosti prek kapitala. Prejeta izplačila dobička od dolgoročnih finančnih naložb so pripoznana kot finančni prihodki v trenutku, ko družba pridobi pravico do izplačila dividend.

Pripoznanje in odpravljanje pripoznanja finančnih naložb

Finančne naložbe so pripoznane, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, njihovo nabavno vrednost pa je mogoče zanesljivo izmeriti. Pri nakupu oziroma prodaji jih družba pripozna glede na dan trgovanja ali poravnave. Pripoznanje za finančno sredstvo družba odpravi v trenutku, ko nima več pogodbenih obveznosti iz naslova denarnih tokov ali ko vsa tveganja in koristi v povezavi z lastništvom finančnega tveganja prenese na tretjo osebo.

Začetno računovodsko merjenje in merjenje po začetnem pripoznanju

Ob začetnem pripoznanju se finančna naložba izmeri po pošteni vrednosti. Prištejejo se tudi stroški posla, ki izhajajo neposredno iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva, razen pri sredstvih, izmerjenih po pošteni vrednosti prek poslovnega izida. Družba razvrsti finančna sredstva, ki so finančne naložbe, po začetnem pripoznanju med finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, finančne naložbe v posesti do zapadlosti v plačilo, posojila, za prodajo razpoložljiva sredstva ali finančne naložbe, izmerjene po nabavni vrednosti. Finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, so praviloma kratkoročne finančne naložbe. Finančne naložbe v kapital odvisnih družb družba meri in obračunava le po nabavni vrednosti. Če poštene vrednosti naložbe v delnice in deleže ni mogoče zanesljivo izmeriti, se vrednotijo po modelu nabavne vrednosti, povečani za stroške posla in zmanjšani za morebitno oslabitev.

Prevrednotovanje finančnih naložb

Družba finančne naložbe prevrednotuje na njihovo pošteno vrednost konec poslovnega leta. Če je izkazana knjigovodska vrednost dolgoročne finančne naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavljenem borznem tečaju, opravi oslabitev, če pa njihova dokazana poštena vrednost po zadnjem objavljenem borznem tečaju presega njihovo knjigovodsko vrednost, opravi krepitev finančnih naložb (knjigovodske vrednosti poveča do poštene vrednosti). Poštena vrednost je dokazana, če jo je mogoče zanesljivo izmeriti in se ugotavlja v skladu s SRS 16. Dokazani dobiček ali dokazana izguba iz spremembe poštene vrednosti finančnega sredstva se pripozna neposredno v kapitalu kot povečanje (dobiček) ali zmanjšanje (izguba) rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti.

Finančna naložba/skupina finančnih

naložb, ki jih družba izkazuje po modelu nabavne vrednosti, je oslabljena (dolgoročno), kar povzroči izgube, če obstajajo objektivni nepristranski dokazi o oslabitvi finančne naložbe/skupine finančnih naložb, njihova izkazana knjigovodska vrednost pa je višja od dokazano iztržljive vrednosti zaradi dogodka/dogodkov po začetnem pripoznanju naložbe. Družba na dan bilance stanja opravi preizkus za ocenitev slabitve finančne naložbe v kapitalski instrument, če je knjigovodska vrednost naložbe na bilančni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe, v katerem ima naložbo, pa tudi, če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabljenost te naložbe. Znesek izgube se izmeri kot razlika med knjigovodsko vrednostjo finančne naložbe na dan bilance stanja in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov te naložbe, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti (nadomestljiva vrednost), ki velja za podobna finančna sredstva, v izkazu poslovnega izida pa pripozna kot prevrednotovalni finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslabitve ni dovoljeno razveljaviti.

d) Odložene terjatve in odložene obveznosti za davek

Odložene terjatve in odložene obveznosti za davek so rezultat obračunavanja sedanjih in prihodnjih davčnih posledic (prihodnje povrnitve/poravnave knjigovodske vrednosti sredstev/obveznosti, pripoznanih v bilanci stanja družbe in poslov, oziroma drugih poslovnih dogodkov v obravnavanem obdobju, pripoznanih v računovodskih izkazih družbe).

Odložene terjatve za davek so zneski davka iz dobička, ki bodo povrnjeni v prihodnjih obdobjih in jih družba pripozna ob koncu poročevalskega obdobja, če je verjetno, da bo imela v prihodnosti obdavčljivi dobiček, ki ga bo lahko obremenila z odbitnimi začasnimi razlikami. Terjatve za odloženi davek zmanjšujejo odhodek za davek in s tem vplivajo na boljši poslovni izid

ali pa neposredno povečujejo kapital.

Družba obračuna odloženi davek z uporabo metode obveznosti po bilanci stanja, pri čemer se upoštevajo začasne razlike med knjigovodskimi in davčnimi vrednostmi posameznih sredstev in obveznosti, pri čemer izhaja iz vsakokratnega stanja računovodskih postavk in ne iz razlik med prejšnjim in trenutnim stanjem. Odloženi davek se izmeri po davčnih stopnjah, za katere se pričakuje, da se bodo uporabljale v poslovnem letu, ko bo odložena terjatev za davek povrnjena oziroma odložena obveznost poravnana, ter so zasnovane na davčnih stopnjah in davčnih predpisih, uveljavljenih do dneva bilance stanja.

Kadar se knjigovodska vrednost odloženih davkov spremeni zaradi spremembe davčnih stopenj oziroma davčnih predpisov, ponovne ocenitve sposobnosti povrnitve odloženih terjatev za davek ali spremembe pričakovanega načina povrnitve sredstva, se iz tega izhajajoči odloženi davek pripozna v poslovnem izidu, razen če se nanaša na postavke, prej pripoznane izven poslovnega izida.

e) Zaloge

Zaloge so del kratkoročnih sredstev v opredmeteni obliki, ki bodo porabljena pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev. Družba med zalogami materiala izkazuje material in drobni inventar z dobo koristnosti do leta dni, ki ima naravo zalog materiala, lahko pa tudi z dobo koristnosti več kot leto dni, če njegova posamična nabavna cena ne presega 500 EUR. Kot drobni inventar družba vodi zaščitna sredstva in orodje. V analitični evidenci spremlja zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanj zalog

Material v zalogi se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, njegovo vrednost oziroma stroškovno

vrednost pa je mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznanje v zalogi se odpravi, ko je material porabljen, prodan ali kako drugače preneha obstajati, kar potrjujejo ustrezne listine.

Začetno merjenje in vrednotenje zalog po pripoznanju

Količinska enota zaloge materiala se vrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen.

Prevrednotovanje zalog

Zaloge materiala se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost. Odpise poškodovanih in nekurantnih zalog družba opravlja redno med letom in ob inventuri.

f) Terjatve

Terjatve so na premoženjskopравnih in drugih razmerjih zasnovane pravice zahtevati od določene osebe plačilo dolga ali v primeru danih predplačil dobavo kakšnih stvari oziroma opravljanje kakšne storitve. Glede na zapadlost v plačilo se delijo na kratkoročne, to so terjatve, ki se udenarijo najpozneje v letu dni, in na dolgoročne (to so preostale). Dolgoročne terjatve, ki so že zapadle in še niso poravnane, ter tiste, ki bodo zapadle v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se izkazujejo kot kratkoročne terjatve. Terjatve, ki se pojavljajo v družbi, so večinoma terjatve do kupcev, zaposlenih, države, dobaviteljev za dane predujme in druge.

Pripoznavanje in odpravljanje terjatev

Terjatve se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripoznajo, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, njihovo izvirno vrednost pa je mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, če se ne obvladujejo več nanje vezane pogodbene pravice, ker ugasnejo ali se odstopijo.

Začetno računovodsko merjenje in merjenje po pripoznanju

Ob začetnem pripoznanju družba terjatve vseh vrst izkaže v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin (računi, pogodbe) ob predpostavki, da bodo plačane. Terjatve do pravnih in fizičnih oseb v tujini so preračunane v domačo valuto na dan nastanka po takratnem referenčnem tečaju Evropske centralne banke. Pozneje se terjatve lahko povečujejo ali zmanjšujejo (poznejši popusti, reklamacije) ter s tem vplivajo na ustrezne poslovne in finančne prihodke.

Prevrednotovanje terjatev

Pojavi se predvsem kot prevrednotenje terjatev zaradi njihove oslabitve oziroma odprave oslabitve, to je zmanjšanja oziroma morda pozneje povečanja njihove vrednosti na njihovo udenarljivo vrednost. V bilanci stanja so terjatve tako izkazane po metodi odplačne vrednosti, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Družba v skladu s SRS oblikuje popravek vrednosti v celotni višini za terjatve v stečajnih postopkih, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Za terjatve v postopkih prisilne poravnave oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravnav oziroma v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Oblikovani popravki se zmanjšujejo s plačili in odpisi terjatev na podlagi ustreznih dokaznih listin: sodna odločba, sklep prisilne poravnave, sklep stečajnega postopka in druge ustrezne listine.

Dolgoročne poslovne terjatve, ki se nanašajo na terjatve do kupcev, ki so v prisilnih poravnava, se obrestujejo v skladu s sklepi o prisilnih poravnava. V sklepu so navedeni obseg, dinamika poplačila in obrestna mera, po kateri se terjatve obrestujejo (če se sploh). Dolgoročne poslovne terjatve do družbe SODO se obrestujejo skladno z omrežninskim aktom; do leta 2015 skladno s 84. členom in točko

5.3 (Uradni list RS, št. 81, z dne 29. 10. 2012), od leta 2016 pa skladno s 85. členom in tretjo točko Priloge 1 (Uradni list RS, št. 66, z dne 14. 9. 2015). Terjatve pomembnih vrednosti, ki se ne obrestujejo, se v bilanci stanja izkažejo po diskontirani vrednosti, pri čemer se upošteva obrestna mera, ki je enaka povprečni obrestni meri vseh dolgoročnih kreditov.

g) Denarna sredstva

Denarna sredstva družbe obsegajo knjižni denar (tj. denar na transakcijskih računih, ki so navedeni v točki 15.4.7) in depozite pri poslovnih bankah. Izkazana so v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, po preveritvi, da imajo takšno naravo. Med denarna sredstva se uvrščajo tudi denarni ustrezniki, naložbe, ki jih je mogoče hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno (depoziti pri bankah čez noč).

h) Kapital

Celotni kapital je obveznost do lastnikov družbe, ki zapade v plačilo, ko družba preneha poslovati. Opredeljen je z zneski, ki so jih vložili lastniki, in z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju ter pripadajo lastnikom. Zmanjšujejo ga izguba pri poslovanju, odkupljene lastne delnice in izplačila dividend. Sestavljajo ga vpoklicani kapital, kapitalne rezerve, rezerve iz dobička, revalorizacijske rezerve, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let, in prehodno še nerazdeljeni čisti dobiček poslovnega leta. Vpoklicani kapital družbe je osnovni kapital, razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih delnic. Navadne delnice dajejo njihovim imetnikom pravico do udeležbe pri upravljanju družbe, pravico do dela dobička (dividende) in pravico do ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju družbe. Dogovorov med delničarji, ki bi lahko povzročili omejitev prenosa vrednostnih papirjev in glasovalnih pravic, ni. Družba tudi nima omejitev glede glasovalnih pra-

vic, razen za lastne delnice, ki nimajo glasovalne pravice niti ne prinašajo dividende. Vse delnice so delnice enega razreda in so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralni klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi. Družba nima oblikovane delniške sheme za delavce in v poslovnem letu ni pogojno povečala osnovnega kapitala.

Kapitalske rezerve družbe sestavljajo zneski odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala in so bile oblikovane v skladu s 15 točko Uvoda v SRS 2006 (prehodne določbe) z namenom uporabe v skladu s 64. členom ZGD-1. Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Rezerve iz dobička se oblikujejo v višini in pod pogoji, ki jih določata 64. člen ZGD-1 in statut družbe, in sicer iz zneskov čistega dobička poslovnega leta. Rezerve za lastne deleže se, skladno s statutom družbe, oblikujejo po naslednjem vrstnem redu: iz čistega dobička poslovnega leta, prenesenega dobička in iz zneska drugih rezerv iz dobička, ki presega morebitni znesek prenesene izgube, ki je ni bilo mogoče pokriti iz morebitnega čistega dobička poslovnega leta. Druge rezerve iz dobička se oblikujejo v višini in pod pogoji, določenimi z zakonom in statutom družbe. Uprava lahko oblikuje druge rezerve iz dobička v deležu do dve tretjini ostanka čistega dobička poslovnega leta, ki ostane po oblikovanju zakonskih rezerv in rezerv za lastne delnice, razen če že dosejajo polovico osnovnega kapitala; druge rezerve iz dobička so lastni vir financiranja investicij. Kapitalske in zakonske rezerve se smejo skladno z ZGD-1 uporabiti za kritje čiste izgube poslovnega leta, če je ni mogoče pokriti v breme prenesenega čistega dobička ali drugih rezerv iz dobička, in kritje prenesene izgube, če je ni mogoče pokriti v breme čistega dobička poslovnega leta ali drugih rezerv iz dobička.

Rezerve, nastale zaradi prevrednotenja po poštenu vrednosti, se nanašajo na aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi in zneske dokazanega dobička ali izgube iz spremembe poštene vrednosti finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo.

i) Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Namen rezervacij je v obliki vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov zbrati zneske, ki bodo v prihodnosti omogočili pokritje takrat nastalih stroškov oziroma odhodkov. Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od leta dni, pokrili predvidene odhodke.

Pripoznavanje in odpravljanje pripoznanj rezervacij

Rezervacije se pripoznajo, če zaradi preteklega dogodka obstaja sedanja obveza (z verjetnostjo, večjo od 50 %), ki se bo po predvidevanjih poravnala v obdobju, ki ni z gotovostjo določeno, ter če je mogoče znesek obveze zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, kadar so že izrabljene nastale možnosti, zaradi katerih so bile rezervacije oblikovane, ali pa ni več potrebe po njih.

Začetno računovodsko merjenje rezervacij

Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov (vključuje tveganja in negotovosti), potrebnih za poravnavo na dan bilance stanja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze. Če je učinek časovne vrednosti denarja pomemben, morajo biti pričakovani izdatki ustrezno diskontirani na sedanjo vrednost.

Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade

Družba je skladno z zakonskimi predpisi in kolektivno pogodbo zavezana k plačilu jubilejnih nagrad zaposlenim, odpravnin ob njihovi upokojitvi in izplačilu solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenih, za kar so oblikovane rezervacije za dolgoročne zasluge v

višini bodočih izplačil, diskontiranih na dan bilance stanja. Aktuarski izračun je pripravljen z uporabo metode Projected Unit Credit (PUC) na podlagi večdekrementnega modela. Upošteva stroške tekočega službovanja, obresti, izplačila zaslužkov in aktuarske dobičke/izgube, ki nastanejo kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev. Družba skladno s SRS 10.35 na bilančni presečni dan ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi (stroške službovanj, obresti), aktuarski dobički in izgube iz naslova obvez za odpravnine ob upokojitvi pa se pripoznajo v kapitalu v okviru rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti.

Prav tako družba skladno s SRS 10.36 na bilančni presečni dan ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke in odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade in izplačila solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenca (stroške službovanj, obresti, aktuarske dobičke/izgube).

Rezervacije za tožbe

Družba izkazuje rezervacije za tožbe, v katerih nastopa kot tožena stran. Vsako leto preveri upravičenost oblikovanih rezervacij glede na stanje spora in verjetnost ugodne ali neugodne rešitve. Višina rezervacij se določi glede na znano višino odškodninskega zahtevka ali glede na pričakovano možno višino, če zahtevk še ni znan.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve za brezplačni prevzem osnovnih sredstev po skupinah glede na amortizacijsko stopnjo prevzetih sredstev. Namenjene so pokrivanju stroškov amortizacije teh amortiziranih sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke. Brezplačno dobljena osnovna sredstva se nanašajo večinoma na priključke odjemalcev, ki jih je druž-

ba prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva z obvezo vzdrževanja in obnove v skladu s predpisi (Uradni list RS, št. 126/07, Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije).

Družba ima oblikovane dolgoročne pasivne časovne razmejitev tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007 in se nanašajo na namenska plačila za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči (financiranje naložb v širitev omrežja). Namenjene so za pokrivanje amortizacije sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke po prevladujoči amortizacijski stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. po 3-odstotni stopnji.

Prevrednotovanje in merjenje sprememb rezervacij ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev se ne prevrednotujejo. Na koncu obračunskega obdobja se zaradi spremembe ocen popravijo tako, da je njihova vrednost enaka sedanji vrednosti izdatkov, ki so po predvidevanjih potrebni za poravnavo obveze.

j) Dolgovi

Dolgovi so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je treba vrniti oziroma poravnati, večinoma v denarju. Družba izkazuje finančne in poslovne dolgove, glede na rok dospelosti v plačilo pa dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročni dolgovi zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni.

Pripoznanje in odpravljanje dolgov

Dolgovi se pripoznajo, če je verjetno, da se bodo zaradi njihove poravnave zmanjšali dejavniki, ki omogočajo gospodarske koristi, znesek za njihovo poravnavo pa je mogoče zanesljivo

izmeriti. Pripoznanja se odpravijo, če je obveznost, določena v pogodbi ali drugem pravnem aktu, izpolnjena, razveljavljena ali zastarana.

Začetno računovodsko merjenje dolgov

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki pri finančnih dolgovih dokazujejo prejeto posojilo, obveznost za plačilo obresti, dividende ali poplačilo kakšnega poslovnega dolga, pri poslovnih dolgovih pa prejem kakšnega proizvoda ali storitve ali opravljeno delo oziroma obračunani strošek, odhodek ali delež v poslovnem izidu.

Merjenje po začetnem pripoznanju

Dolgovi so merjeni po odplačni vrednosti. Družba najmanj enkrat na leto, tj. pred sestavitvijo računovodskih izkazov, presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb. Če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, izvede obvezno okrepitev kratkoročnih dolgov. Dolgovi se povečujejo za pripisane obresti in zmanjšujejo za odplačane zneske oziroma morebitne drugačne poravnave. Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi izvorni vrednosti, zmanjšana za odplačila glavnice in prenose med kratkoročne dolgove. Pri nakupu na odloženo plačilo in prekoračitvi pogodbenega roka za plačilo se tisti del dolga, ki se nanaša na obresti, obravnava kot finančni odhodek. Poznejša zmanjšanja za znesek, o katerem obstaja sporazum z upniki (poznejši popusti, vračila prodanega materiala, priznane reklamacije ...), zmanjšujejo ustrezne stroške oziroma poslovne ali finančne odhodke. Kratkoročne dolgove, izražene v tuji valuti, družba na dan bilance stanja preračuna v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

Prevrednotovanje dolgov

Slabitve kratkoročnih dolgov družba ne ugotavlja in ne izkazuje.

k) Kratkoročne časovne razmejitev

Kratkoročne aktivne (usredstvene) časovne razmejitev zajemajo kratkoročno odložene stroške/odhodke, ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena, in še ne vplivajo na poslovni izid, prehodno nezaračunane prihodke, če se v poslovnem izidu utemeljeno upoštevajo prihodki, za katere še ni bilo prejeto plačilo in ki jih tudi ni bilo mogoče zaračunati, ter DDV od prejetih predujmov in preplačil omrežnine.

Kratkoročne pasivne (udolgovljene) časovne razmejitev vključujejo vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke, ki nastajajo na podlagi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški, ki se še niso pojavili, odložene prihodke in DDV od danih predujmov.

Pripoznanje in odpravljanje kratkoročnih časovnih razmejitev

Kratkoročne časovne razmejitev se pripoznajo, če je verjetno, da bodo v času, za katerega so oblikovane, zares nastali takšni prihodki in stroški/odhodki. Pripoznanja se odpravijo, kadar so že izrabljene nastale možnosti ali pa ni več potrebe po časovnih razmejitvah. Uporabljajo se samo za postavke, za katere so bile prvotno priznane. Realnost postavk kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev mora biti na dan bilance stanja utemeljena, postavke kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev pa ne smejo skrivati rezerv.

Prevrednotovanje kratkoročnih časovnih razmejitev

Časovne razmejitev se ne prevrednotujejo, na koncu obračunskega obdobja se preverjata njihova realnost in upravičenost njihovega oblikovanja.

l) Davek od dobička

Davek od dobička poslovnega leta vključuje odmerjeni in odloženi davek. Odmerjeni davek je davek, ki ga družba plača od obdavčljivega dobička za

poslovno leto ob uporabi davčnih stopenj, ki veljajo na datum poročanja, upoštevajoč morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti.

m) Prihodki

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge. Poslovni in finančni so redni.

Poslovni prihodki obsegajo čiste prihodke od prodaje, usredstvene lastne proizvode in storitve ter druge poslovne prihodke, povezane s poslovnimi učinki.

Čisti prihodki od prodaje vključujejo prihodke SODO iz naslova najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo ter izvajanja z njo povezanih storitev, prihodke od opravljanja storitev strankam na trgu in prihodke najemnin od poslovnih prostorov, pa tudi počitniških kapacitet družbe. Zneski, ki so bili fakturirani v imenu in za račun SODO d. o. o., se ne izkazujejo med prihodki, temveč med obveznostmi iz poslovanja do družbe SODO. DDV in trošarina se ne štejeta kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je podjetje izvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstвило med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi.

Drugi poslovni prihodki vključujejo prihodke od odprave rezervacij (večinoma za brezplačno prevzeta osnovna sredstva), prihodke, povezane s poslovnimi učinki (prejete odškodnine, subvencije, dotacije, regresi ...), ter prevrednotovalne poslovne prihodke, ki se pojavljajo z odtujitvijo osnovnih sredstev kot presežki njihove prodajne vrednosti nad njihovo knjigovodsko vrednostjo, s prodajo demontiranega materiala, odpisi obveznosti in odpravo popravkov terjatev.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami (večinoma prihodki od izplačil dividend in udeležbe na dobičku odvisnih podjetij),

v zvezi s terjatvami (večinoma prejete obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve), vključujejo prejete obresti depozitov, sredstev na računih in danih posojil, pozitivne tečajne razlike in prevrednotovalne finančne prihodke. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku z uporabo metode efektivne obrestne mere, prihodki od dividend na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila, obresti za nepravočasno plačano omrežnino, ter storitve ob obračunu, če ni dvoma o njegovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto (izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let, prejeta povračila sodnih stroškov in odškodnin ...).

Pripoznavanje prihodkov

Prihodki se pripoznajo, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstev ali z zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti. Pripoznavalna sodila se navadno uporabljajo za vsak poseben posebej. Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov in če le ti niso uresničeni že ob nastanku. Pripoznavanje prihodkov od opravljenih storitev, pa je opravljeno po metodi stopnje dokončanosti del na dan bilance stanja.

Začetno računovodsko merjenje prihodkov

Prihodki se merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšanih za vračila in popuste, ki so odobreni ob prodaji ali pozneje zaradi zgodnejšega plačila.

n) Stroški in odhodki

Stroške in odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge. Poslovni in finančni so redni.

Poslovni stroški in odhodki obsegajo stroške blaga, materiala in storitev,

stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke.

Finančni odhodki so odhodki iz financiranja družbe (stroški izposojanja, tečajne razlike ...) in odhodki iz investiranja (npr. oslabitve in odpisi finančnih naložb) in se razčlenjujejo na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali odhodki, ki zmanjšujejo poslovni izid. (denarne kazni, odškodnine, rente ...).

Pripoznanje odhodkov

Stroški in odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti. Prevrednotovalni poslovni odhodki se pripoznajo, ko je opravljeno ustrezno prevrednotenje. Finančni odhodki se pripoznajo ob obračunu, ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Stroške izposojanja družba pripozna v izkazu poslovnega izida po metodi efektivnih obresti, razen tistih, ki so usredstveni in se priprišejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi.

Začetno računovodsko merjenje odhodkov

Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Stroški dela vsebujejo obračunane plače in druge stroške dela v kosmatih zneskih, dodatno pa še prispevke, ki jih družba obračunava od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov. Pri izplačevanju plač je družba sledila določilom splošne in podjetniške kolektivne pogodbe ter individualnim pogodbam o zaposlitvi. Odpisi vrednosti vključujejo amortizacijo in prevrednotovalne poslovne odhodke. Amortizacija je bila obračunana na podlagi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana enotna komisija vseh petih distribucijskih podjetij glede na življenjsko dobo osnovnih sredstev. Prevrednotovalni poslovni

odhodki se pojavljajo v zvezi z dolgoročnimi neopredmetenimi in opredmetenimi osnovnimi sredstvi ter obratnimi sredstvi zaradi njihovega prevrednotenja na nižjo vrednost, pa tudi v zvezi s prodajo ali drugačno od-tujitvijo osnovnih sredstev in odpravo njihovega pripoznanja.

o) Izkaz vseobsegajočega donosa

Izkaz vseobsegajočega donosa je računovodski izkaz, v katerem so resnično in pošteno prikazane vse sestavine izkaza poslovnega izida za obdobja, za katera se sestavlja, ter vsebuje tiste postavke prihodkov in odhodkov, ki niso pripoznane v poslov-nem izidu, vplivajo pa na velikost celotnega lastniškega kapitala.

Družba uporablja različico I poslovnega izida po SRS 21.8. V dodatnem

izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 19. do 24. točke SRS 21.8 in postavkami od 25. do 29. točke SRS 21.10.

p) Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov pri poslovanju, investiranju (naložbenju) in financiranju ter poja-snjuje spremembe stanja denarnih sredstev za poslovno leto. Denarna sredstva in denarne ustrezni-ke v izkazu denarnih tokov predstavljajo denarna sredstva na transakcijskih računih, denar na poti in depoziti na odpoklic. Izkaz denarnih tokov je sestavljen po neposredni metodi (različici I), skladno s SRS 22.6.

Prejemki od prodaje vključujejo tudi davek na dodano vrednost in trošari-no, postavke denarnih tokov pri inve-

stiranju in financiranju pa so izkazane v nepobotanih zneskih. Podatki za postavke izkaza denarnih tokov izha-jajo iz analitičnih evidenc, rekapitulacij transakcijskih računov in kompenza-cij.

q) Izkaz gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe vseh sestavin kapitala, zajetih v bilanci stanja za poslovno leto, skladno s SRS 23.4 in SRS 23.5, v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Celoten kapital družbe sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošte-ni vrednosti, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid.

15.4 Pojasnila postavk v bilanci stanja

Bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov po stanju na dan 31. 12. 2017. Ima obliko zaporednega

stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 20.4 in ZGD-1. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpi-sani vrednosti kot razliki med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Upoštevano je načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev.

15.4.1 Neopredmetena dolgoročna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne premoženjske pravice	3.644.940	1.222.401
Neopredmetena dolgoročna sredstva v pripravi	0	321.351
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	57	279
Skupaj	3.644.997	1.544.031

Preglednica gibanja neopredmetenih dolgoročnih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	Dolgoročne premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Dolgoročne aktivne časovne razmejitve	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje na dan 1. 1. 2016	7.355.996	10.051	150	7.366.197
Povečanja	0	1.055.230	129	1.055.359
Prenos iz investicij v teku	743.930	-743.930	0	0
Zmanjšanja	-33.863	0	0	-33.863
Stanje na dan 31. 12. 2016	8.066.063	321.351	279	8.387.693
Stanje na dan 1. 1. 2017	8.066.063	321.351	279	8.387.693
Povečanja	0	2.823.949	57	2.824.006
Prenos iz investicij v teku	3.145.300	-3.145.300	0	0
Zmanjšanja	-59.625	0	-279	-59.904
Stanje na dan 31. 12. 2017	11.151.738	0	57	11.151.795
Popravek vrednosti				
Stanje na dan 1. 1. 2016	6.251.031	0	0	6.251.031
Amortizacija	623.139	0	0	623.139
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-33.863	0	0	-33.863
Stanje na dan 31. 12. 2016	6.843.662	0	0	6.843.662
Stanje na dan 1. 1. 2017	6.843.662	0	0	6.843.662
Amortizacija	719.406	0	0	719.406
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-59.625	0	0	-59.625
Stanje na dan 31. 12. 2017	7.506.798	0	0	7.506.798
Neodpisana vrednost				
Stanje na dan 1. 1. 2016	1.104.965	10.051	150	1.115.166
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.222.401	321.351	279	1.544.031
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.222.401	321.351	279	1.544.031
Stanje na dan 31. 12. 2017	3.644.940	0	57	3.644.997

Premoženjske pravice predstavljajo večinoma naložbe v programsko opremo v višini 3.623.130 EUR. Vrednost novih nabav v letu 2017 je znašala 2.823.949 (1.055.230 EUR v letu 2016), aktiviranj pa 3.145.300 EUR (743.930 EUR v letu 2016). Največ sredstev je družba namenila za informacijska sistema MS Dynamics AX (1.573.303 EUR) in IBM Maximo (1.116.648 EUR). Za naložbo v informacijski sistem MS Dynamics AX, katerega nabavna in sedanja vrednost sta po stanju na dan 31. 12. 2017 znašali 1.573.303 EUR, je družba sklenila

pogodbo o finančnem najemu. Za še nezaračunan del do celotne vrednosti pogodbe je imela družba po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 izkazane dolgoročne obveznosti v višini 786.206 EUR.

Nabavna vrednost pravic na nepremičninah, ki se, skladno s SRS 2.39, v računovodskih razvidih vodijo kot neopredmetena sredstva, v bilanci stanja pa izkazujejo v postavki zemljišča in zgradbe, je po stanju na dan 31. 12. 2017 znašala 46.487 EUR (44.175 EUR na dan 31. 12. 2016), po-

pravke vrednosti teh pravic pa 2.104 EUR (1.655 EUR na dan 31. 12. 2016). Stvarne pravice na nepremičninah, ki se pridobivajo, so po stanju na dan 31. 12. 2017 znašale 876 EUR.

Za pridobitev neopredmetenih sredstev je imela družba na dan 31. 12. 2017 izkazane obveznosti do dobaviteljev v višini 1.658.005 EUR (543.690 EUR na dan 31. 12. 2016) in ni imela neopredmetenih sredstev danih kot poroštvo za poplačilo dolgov.

15.4.2 Opredmetena osnovna sredstva

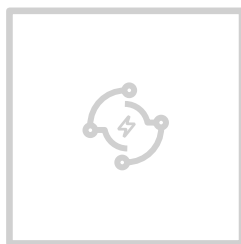
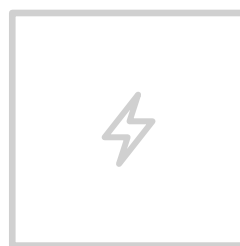
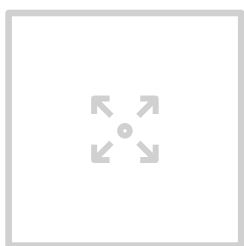
Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Zemljišča	5.945.419	5.884.577
Zgradbe	173.123.353	172.247.047
Oprema	60.808.940	62.072.951
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	7.680.901	5.831.962
Predujmi za opredmetena osnovna sredstva	20.000	0
Skupaj	247.578.613	246.036.537

Neodpisana vrednost opredmetenih osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2017 v višini 247.578.613 EUR je predstavljala 88,5 % bilančne vsote družbe. Predujem za opredmetena osnovna sredstva v višini 20.000 EUR je bil dan za odkup zemljišča v turističnem naselju Bučanje.

Pomembnejša aktiviranja energetske infrastrukture v letu 2017 se nanašajo na izgradnjo 1. faze kablovodov 20 kV v dolžini 3,2 km med RTP Ravne in RP Mežica (723.189 EUR), nadomeščanje daljnovoda 2 x 20

kV, ki povezuje Nazarje in Ljubno s kablovodi 3 x 20 kV (683.947 EUR), obnovo obstoječega daljnovoda 20 kV v Logarski dolini (185.979 EUR) ter izgradnjo novih kablovodov: 2,2 km med DV 20 kV Tičevo in DV 20 kV Lipoglav (151.824 EUR), 1,8 km med DV 20 kV Jurklošter in TP Lipni dol s transformatorsko postajo Lipni dol (147.080 EUR) ter 1,4 km med DV 20 kV Škrljevo in DV 20 kV Hom (147.080 EUR). Vgrajena je bila nova oprema v 20 kV stikališču RTP Ravne (177.900 EUR), v 110 kV stikališču RTP Slovenj Gradec smo zamenjali primarno in se-

kundarno opremo (159.737 EUR), v 20 kV stikališču RTP Slovenj Gradec pa opremo zaščite in vodenja (120.463 EUR). V RP Pristava je bil vgrajen nov 20 kV stikalni blok (103.911 EUR), v daljinskem centru vodenja pa so bili zamenjani dotrajani stenski prikazovalniki, ki jih dispečerji potrebujejo za vodenje in nadzorovanje daljinsko vodenih RTP, RP, TP in DVLM (126.410 EUR). V letu 2017 je bilo zamenjanih in na novo vgrajenih tudi 13.637 različnih števecv električne energije v višini 1.403.747 EUR (večinoma pametni 3-fazni števcvi).



Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.838.214	556.348.930	158.352.080	7.971.478	0	728.510.702
Prenos iz konta 021 na 040	0	-301.772	301.772	0	0	0
Povečanja	0	0	0	19.459.306	0	19.459.306
Prenos iz investicij v teku	48.596	15.340.385	5.964.974	-21.353.955	0	0
Zmanjšanja	-578	-5.114.499	-2.707.744	-244.867	0	-8.067.688
Stanje na dan 31. 12. 2016	5.886.232	566.273.044	161.911.082	5.831.962	0	739.902.320
Stanje na dan 1. 1. 2017	5.886.232	566.273.044	161.911.082	5.831.962	0	739.902.320
Prenos iz konta 021 na 040	0	-28.273	28.273	0	0	0
Povečanja	0	0	0	19.681.203	20.000	19.701.203
Prenos iz investicij v teku	65.100	12.514.108	5.253.056	-17.832.264	0	0
Zmanjšanja	-3.808	-7.574.221	-3.860.757	0	0	-11.438.786
Stanje 31. 12. 2017	5.947.524	571.184.658	163.331.654	7.680.901	20.000	748.164.737
Popravek vrednosti						
Stanje na dan 1. 1. 2016	1.215	388.392.011	96.171.339	0	0	484.564.565
Prenos iz konta 021 na 040	0	-6.640	6.640	0	0	0
Amortizacija	440	10.645.179	6.185.207	0	0	16.830.826
Zmanjšanja	0	-5.004.553	-2.525.055	0	0	-7.529.608
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.655	394.025.997	99.838.131	0	0	493.865.783
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.655	394.025.997	99.838.131	0	0	493.865.783
Prenos iz konta 021 na 040	0	-11.388	11.388	0	0	0
Amortizacija	450	10.490.082	6.268.954	0	0	16.759.486
Zmanjšanja	0	-6.443.386	-3.595.759	0	0	-10.039.145
Stanje na dan 31. 12. 2017	2.105	398.061.305	102.522.714	0	0	500.586.124
Neodpisana vrednost						
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.836.999	167.956.919	62.180.741	7.971.478	0	243.946.137
Stanje na dan 31. 12. 2016	5.884.577	172.247.047	62.072.951	5.831.962	0	246.036.537
Stanje na dan 1. 1. 2017	5.884.577	172.247.047	62.072.951	5.831.962	0	246.036.537
Stanje na dan 31. 12. 2017	5.945.419	173.123.353	60.808.940	7.680.901	20.000	247.578.613

V nabavno vrednost osnovnih sredstev so vključeni tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture in do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo, pri čemer je bila za vsako investicijo izračunana mera kapitalizacije z upoštevanjem ponderirane obrestne mere črpanj investicijskih

kreditov pri Evropski centralni banki v tekočem letu. Stroški izposojanja, ki smo jih v letu 2017 pripisali na novo aktiviranim gradbenim objektom, so znašali 4.330 EUR (12.518 EUR v letu 2016), nove opreme pa 839 EUR (800 EUR v letu 2016); investicije v teku vključujejo 2.792 EUR obresti (4.106 EUR v letu 2016).

Stopnja odpisanosti gradbenih objektov je znašala 69,7 % (69,6 % v letu 2016), opreme pa 62,8 % (61,7 % v letu 2016). Pomembnejše posamične odtujitve (izločitve) elektroenerget-

ske infrastrukture, ki so posledica vlaganj v nove investicije, rekonstrukcije in obnovo ter tehnične, ekonomske ali fizične zastarelosti osnovnega sredstva, se nanašajo na osnovna sredstva, ki niso imela več sedanje vrednosti, zato so bile nabavne vrednosti in popravki vrednosti zmanjšani v enaki višini: omrežje digitalne telekomunikacije, ki je bilo nameščeno v RTP Slovenj Gradec, Vuzenica, Ravne in Velenje (560.029 EUR), oprema NEO 2000 v RTP Ravne (317.779 EUR), stenski prikazovalniki v DCV (191.385 EUR), DV 2 x 20 kV med RP

Nazarje in RP Ljubno (143.954 EUR) ter DV 20 kV Dravograd – Vuzenica (84.730 EUR). Odpis osnovnih sredstev zaradi posledic vremenskih ujm je v letu 2017 znašal 583.750 EUR.

Skladno s 512. členom EZ-1 (Uradni list RS, št. 17/14, z dne 7. 3. 2014) ter Uredbo o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem (Uradni list RS, št. 35/15, z dne 22. 5. 2015) je družba v letu 2017 na sistemskega operaterja prenesla visokonapetostno 110-kilovoltno prenosno omrežje v odplačni vrednosti 530.988 EUR; nabavna vrednost osnovnih sredstev je na dan prenosa znašala 2.675.091 EUR, sedanja pa 526.034 EUR (DV 2 x 110 kV NEK Krško – RTP Brežice, DV 1 x 110 kV RTP Krško – NEK Krško, 2 x OPGW na DV 110 kV NEK Krško – RTP Brežice, optični kabli na DV 110 kV Krško – Brežice, stikališče 110 kV v RTP BREŽICE).

Elektroenergetska infrastruktura je opredeljena v Uredbi o energetski infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/16) ter poleg zgradb in opreme vključuje tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost dolgoročnih neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev, ki so na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja ter pripadajočih aneksov dana v najem družbi SODO d. o. o., je na dan 31. 12. 2017 znašala 219.030.331 EUR (218.905.578 EUR v letu 2016), preostalih sredstev pa 23.269.750 EUR (21.306.367 EUR v letu 2016); od tega so neopredmetena osnovna sredstva znašala 3.625.948 EUR (1.205.256 EUR v letu 2016), opredmetena osnovna sredstva pa 238.674.133 EUR (239.006.689 EUR v letu 2016). S preliminarnim obračunom regulativnega leta 2017 je izračunana vrednost prihodkov od najemnine SODO za poslovno leto 2017 znašala

26.024.332 EUR (25.588.834 EUR za leto 2016).

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2017 znašali 14.011.503 EUR (13.260.484 EUR v letu 2016), nakupi pri dobaviteljih 5.305.451 EUR (5.758.418 EUR v letu 2016), medtem ko je bilo brezplačnih prevzemov za 364.248 EUR (442.418 EUR v letu 2016). Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev je družba na dan 31. 12. 2017 izkazovala obveznosti v višini 1.111.346 EUR (942.594 EUR za leto 2016).

Družba po stanju na dan 31. 12. 2017 ni imela opredmetenih osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako tudi ne opredmetenih osnovnih sredstev, zastavljenih kot jamstvo za dolgove.

15.4.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini se, skladno s SRS 3.20, izkazujejo po nabavni vrednosti:

- ECE d. o. o., Vrunčeva 2a, v višini 5.501.023 EUR (stvarni vložek). Osnovni vložek družbenika Elektro Celje, d. d., znaša 2.554.399 EUR, kar je 74,3256 % osnovnega kapitala družbe. Višina celotnega kapitala družbe je po stanju na dan 31. 12. 2017 znašala 18.174.005 EUR. V letu 2017 je družba poslovala s čistim dobičkom v višini 2.034.753 EUR.

- MHE – ELPRO d. o. o., Vrunčeva 2a, v višini 1.745.952 EUR; od tega denarni vložek v znesku 12.519 EUR in stvarni vložek v znesku 1.733.433 EUR. Družba je v 100-odstotni lasti obvladujočega podjetja. Višina celotnega kapitala družbe je po stanju na dan 31. 12. 2017 znašala 2.400.445 EUR, čisti dobiček družbe za leto 2017 pa 44.827 EUR.

Finančne naložbe v delnice in deleže drugih družb so izkazane po nabavni vrednosti, razen finančnih naložb v delnice Zavarovalnice Triglav, d. d., ki

so evidentirane kot druge dolgoročne finančne naložbe, razporejene in izmerjene po pošteni vrednosti prek kapitala. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti prek kapitala, ki so na dan 31. 12. 2016 znašale 43.090 EUR, so se zaradi prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., povečale za 16.872 EUR in so na dan 31. 12. 2017 znašale 59.962 EUR. Za naložbe, ki so izkazane po nabavni vrednosti in katerih cena ni objavljena na delujočem trgu, je družba ocenila, da v letu 2017 ni potrebe za njihovo prevrednotenje.

Druge delnice in deleži (v EUR)	31. 12. 2017	Št. delnic oz. delež	31. 12. 2016	Št. delnic oz. delež
Zavarovalnica Triglav, d. d.	85.544	2.960	68.672	2.960
Informatika, d. d.	206.987	2.479	206.987	2.479
Stelkom, d. o. o.	114.431	12,64 %	56.594	6,32 %
Skupaj	406.962		332.253	

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2017

Postavka (v EUR)	Naložbe v družbe v skupini	Druge naložbe	Skupaj
Neodpisana vrednost na dan 1. 1. 2016	7.246.975	333.141	7.580.116
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	-888	-888
Neodpisana vrednost na dan 31. 12. 2016	7.246.975	332.253	7.579.228
Neodpisana vrednost na dan 1. 1. 2017	7.246.975	332.253	7.579.228
Povečanje	0	57.837	57.837
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	16.872	16.872
Neodpisana vrednost na dan 31. 12. 2017	7.246.975	406.962	7.653.937

Finančna naložba v družbo Stelkom, d. o. o., se je v letu 2017 povečala za vrednost nakupa deleža v višini 57.837 EUR in je po stanju na dan 31. 12. 2017 znašala 114.431 EUR.

Družba je v preteklih letih izvedla slabitev finančnih naložb za naložbo v družbo Informatika, d. d., v kateri ima 12,64-odstotni delež v osnovnem kapitalu, in sicer v višini 33 % naložbe, ter na dan 31. 12. 2015 oblikovala popravek v višini 103.508 EUR. Slabila

je tudi naložbo v kapital družbe Stelkom, d. o. o., in sicer za 1.243 EUR v letu 2004.

Družba ni bila družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno odgovarjala za obveznosti družbe.

15.4.4 Odložene terjatve za davek

Pri izračunu odloženih terjatev za davek je bila v letu 2017 uporabljena davčna stopnja v višini 19 %, za katero se pričakuje, da bo uporabljena tudi v prihodnjih letih (enako tudi v letu 2016).

Družba na dan 31. 12. 2017 ni razpolagala z drugimi pomembnimi začasnimi davčnimi razlikami in davčnimi dobropisi, ki bi lahko predstavljali dodaten

vir oblikovanja odloženih terjatev za davke.

Odložene terjatve za davek (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročne terjatve	151.939	177.336
Dolgoročne terjatve	15.154	14.561
Rezervacije za dolgoročne zasluzke	550.146	535.854
Finančna sredstva, izmerjena po nabavni vrednosti	19.667	19.667
Dolgoročne PČR za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	952.237	1.022.743
Amortizacija, obračunana nad davčno priznano	1.965	0
Skupaj	1.691.108	1.770.161

Gibanje odloženih terjatev za davek

Postavka (v EUR)	Kratkoročne terjatve	Dolgoročne terjatve	Rezervacije za dolgoročne zasluge	Finančne naložbe	Dolgoročne PČR za brezplačno prevzeta OS	Amortizacija, obračunana nad davčno priznana	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	167.030	6.322	447.511	17.597	0	0	638.460
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	10.306	8.239	58.158	2.070	1.022.743	0	1.101.516
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	0	30.185	0	0	0	30.185
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0	0	0
Stanje na dan 31. 12. 2016	177.336	14.561	535.854	19.667	1.022.743	0	1.770.161
Stanje na dan 1. 1. 2017	177.336	14.561	535.854	19.667	1.022.743	0	1.770.161
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	-25.397	593	2.579	0	-70.506	1.965	-90.766
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	0	11.713	0	0	0	11.713
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0	0	0
Stanje na dan 31. 12. 2017	151.939	15.154	550.146	19.667	952.237	1.965	1.691.108

15.4.5 Zaloge

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Material	1.019.117	1.082.705
Drobni inventar	92.446	78.312
Skupaj	1.111.563	1.161.017

Pri rednem letnem popisu, ki je bil opravljen po stanju na dan 30. 11. 2017, je družba ugotovila za 1.574 EUR primanjkljajev (5.575 EUR v letu 2016) in 1.214 EUR presežkov (3.823

EUR v letu 2016), kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja. Zaradi zastarelosti oziroma sprememb v kakovosti materiala je bilo v letu 2017 odpisanih za 9.604

EUR zalog (39.270 EUR v letu 2016). Družba ni imela zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

15.4.6 Terjatve

Višina terjatev družbe po stanju na dan 31. 12. 2017 je znašala 14.020.291 EUR, od tega je imela za 10.467.657 EUR kratkoročnih poslovnih terjatev.

Popravek vrednosti terjatev je na dan 31. 12. 2017 znašal 799.853 EUR, prihodki iz naslova odprave popravkov terjatev pa 5.575 EUR. Zavarovanje

terjatev in starostna struktura zapadlosti sta predstavljena v točki 15.9.1 – Kreditno tveganje.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2017

Postavka (v EUR)	Stanje na dan 1. 1. 2017	Odpisi	Uskladitev		Stanje na dan 31. 12. 2017
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	720.909	-82.073	0	18.784	620.052
Popravki terjatev storitev	116.676	-19.506	8.508	0	105.678
Popravki drugih terjatev	14.940	0	1.327	0	16.267
A Skupaj popravki – terjatve	852.525	-101.579	9.835	18.784	741.997
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	61.381	-22.937	786	0	39.230
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.689	-2.880	324	0	4.133
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	3.612	-100	0	0	3.512
B Skupaj popravki – obresti	71.682	-25.917	1.110	0	46.875
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	9.315	-618	2.284	0	10.981
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	9.315	-618	2.284	0	10.981
Č Popravek vrednosti danih kratkoročnih predujmov	0	0	0	0	0
SKUPAJ (A + B + C)	933.522	-128.114	13.229	18.784	799.853

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2016

Postavka (v EUR)	Stanje na dan 1. 1. 2016	Odpisi	Uskladitev		Stanje na dan 31. 12. 2016
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	795.875	-146.654	71.688	0	720.909
Popravki terjatev storitev	113.355	-5.216	8.537	0	116.676
Popravki drugih terjatev	13.880	0	1.060	0	14.940
A Skupaj popravki – terjatve	923.110	-151.870	81.285	0	852.525
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	68.887	-10.388	2.882	0	61.381
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.688	-205	206	0	6.689
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	3.849	-297	60	0	3.612
B Skupaj popravki – obresti	79.424	-10.890	3.148	0	71.682
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	8.112	-592	1.795	0	9.315
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	8.112	-592	1.795	0	9.315
Č Popravek vrednosti danih kratkoročnih predujmov	0	0	0	0	0
SKUPAJ (A + B + C)	1.010.646	-163.352	86.228	0	933.522

15.4.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	3.718.827	4.924.530
Manj popravek vrednosti	-172.871	-195.751
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-1.837	-3.025
	3.544.119	4.725.754
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	8.515	7.967
Skupaj	3.552.634	4.733.721

Dolgoročne poslovne terjatve družbe so po stanju na dan 31. 12. 2017 v višini 3.552.634 EUR obsegale:

- dolgoročne poslovne terjatve do kupcev, ki so v prisilni poravnavi, v višini 3.884 EUR;
- dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 8.515 EUR;
- dolgoročne terjatve do družbe SODO v višini 3.440.532 EUR; dolgoročni terjatvi iz naslova preliminarne obračuna 2015 v višini 3.426.391 EUR in preliminarne obračuna 2014 v višini 107.254 EUR ter njuno diskontiranje v višini -93.113 EUR;
- obračunane obresti iz naslova nepokritega primanjkljaja preliminar-

nega obračuna 2015, in sicer do vključitve v regulativni okvir 2019-2021 v višini 205.584 EUR;

- presežke in primanjkljaje omrežnine iz končnih obračunov v letih 2014, 2015 in 2016 v višini -105.881 EUR, ki bodo najverjetneje vključeni v regulativno obdobje 2019-2021, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem.

Terjatve do družbe SODO iz naslova preliminarne obračuna 2015 v višini 3.426.391 EUR in preliminarne obračuna 2014 v višini 107.254 EUR ter njuno diskontiranje v višini -93.113 EUR; obračunane obresti iz naslova nepokritega primanjkljaja preliminar-

vrednosti, pri čemer sta bili upoštevani metoda obrestovanja primanjkljajev in presežkov iz 85. člena omrežninskega akta (Uradni list RS, št. 66/2015, z dne 14. 9. 2015) ter obrestna mera v višini 0,779 %.

Del dolgoročnih poslovnih terjatev v višini 1.837 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2018, je bil prenesen na kratkoročni del. Popravek dolgoročnih terjatev je na dan 31. 12. 2017 znašal 172.871 EUR (od tega znaša diskontiranje terjatev do SODO 93.113 EUR).

Dolgoročne terjatve družbe niso bile zavarovane ali zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

15.4.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Družba je imela na dan 31. 12. 2017 izkazane kratkoročne poslovne terjatve v višini 10.467.657 EUR; od tega predstavljajo terjatve do družb v skupini

0,2 %, terjatve do kupcev 96,5 % in terjatve do drugih 3,3 %. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v višini 17.275 EUR so se nanašale na

terjatve za omrežnino, najemnino in storitve do odvisnih družb.

Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	17.275	11.828
Kratkoročne terjatve do kupcev	10.808.855	10.820.048
– popravek vrednosti terjatev do kupcev	-741.997	-852.525
– diskontiranje terjatve SODO	-5.803	-12.619
Terjatve za obresti	52.960	78.382
– popravek vrednosti terjatev za obresti	-46.875	-71.682
Dani predujmi	34.686	54.043
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	10.101.826	10.015.647
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	359.537	220.133
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja)	1.837	3.025
– popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-10.981	-9.315
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	348.556	210.818
Skupaj	10.467.657	10.238.293

Kratkoročne terjatve do kupcev v višini 10.061.055 EUR so obsegale:

- terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d. o. o., v višini 6.106.636 EUR (te so bile v celoti nezapadle);
- terjatve do kupcev za omrežnino v višini 3.660.612 EUR;
- terjatve do kupcev za storitve v višini 196.017 EUR;
- terjatve do kupcev za najemnino, povprečne stroške priključitve, prodana osnovna sredstva in odpadni material v višini 103.593 EUR;

- diskontirano vrednost terjatve SODO iz naslova preliminarnega obračuna regulativnega leta 2014 v višini -5.803 EUR.

Kratkoročne terjatve za obresti, zmanjšane za popravek vrednosti terjatev za obresti, v višini 6.085 EUR so se nanašale na terjatve za zamudne obresti za omrežnino v višini 5.279 EUR in terjatve za zamudne obresti za storitve v višini 806 EUR.

Terjatve do drugih v skupni višini 348.556 EUR vključujejo terjatve za

vstopni DDV (127.964 EUR), terjatve do državnih institucij (101.498 EUR), terjatve za davek od dohodkov pravnih oseb (99.557 EUR) in druge kratkoročne poslovne terjatve do drugih (19.537 EUR).

Kratkoročne terjatve niso bile zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe. Družba prav tako ni imela izkazanih terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za omrežnino in električno energijo.

15.4.7 Denarna sredstva

Družba je imela pri poslovni banki kratkoročno pogodbo o koriščenju limita za dovoljeno negativno stanje

na transakcijskem računu v višini 400.000 EUR z rokom veljavnosti 29. 12. 2017 (415.000 EUR v letu 2016),

kar pomeni, da na transakcijskih računih konec leta ni bilo negativnega stanja.

Denarna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Denarna sredstva na računih	16.267	37.317
Depoziti čez noč	154.794	143.372
Skupaj	171.061	180.689

15.4.8 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročno odloženi stroški	62.360	35.517
Kratkoročno nezaračunani prihodki	670.457	32.549
Kratkoročno nezaračunani prihodki – SODO	3.091.158	2.747.966
DDV od prejetih predujmov	2.099	253
DDV od prejetih preplačil omrežnine	51	28
Skupaj	3.826.125	2.816.313

Kratkoročno nezaračunani prihodki po stanju na dan 31. 12. 2017 vključujejo za 133.290 EUR še nezaračunanih projektov leta 2017 (od tega za slovensko-japonski projekt NEDO 89.251

EUR), 537.167 EUR prejetih odškodnin zavarovalnice, preliminarni obračun za leto 2017 v višini 3.074.131 EUR in tretjino upravičenih stroškov v višini 17.027 EUR, ki so bili priznani v regu-

lativnem obdobju 2012-2014 ter bodo skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine poravnani v letu 2018. Postavke v bilanci stanja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

15.4.9 Kapital

Stanje celotnega kapitala družbe je na dan 31. 12. 2017 znašalo 207.146.133 EUR in je bilo v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2016 višje za 3,1 %. Knjigovodska vrednost delnice je na dan 31. 12. 2017 znašala 8,56 EUR (8,31 EUR na dan 31. 12. 2016), čisti dobiček na delnico pa 0,37 EUR (0,39 EUR na dan 31. 12. 2016). Stanje posameznih sestavin kapitala na dan 1. 1. 2017 in 31. 12. 2017 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2017 sta prikazana v preglednici 14.5.

Vpoklicani kapital družbe je osnovni kapital, razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih delnic v vrednosti 100.953.201 EUR (opisano v točki 15.3(h)). Lastniška struktura je predstavljena v preglednici 10.1.2.

Kapitalske rezerve vključujejo splošni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 62.260.317 EUR. Rezerve iz dobička v višini 41.396.577 EUR zajemajo: zakonske rezerve v višini 3.488.499 EUR (5 % čistega dobička v obdobju 2003-2016, za leto 2017 so bile oblikovane v višini 453.138 EUR), rezerve za pridobljene lastne delnice

in druge rezerve iz dobička v višini 37.753.720 EUR (v letu 2017 so bile oblikovane v višini 5.522.745 EUR).

V letu 2017 je družba odkupila 32.491 lastnih delnic za 93.966 EUR. Skupaj je družba na bilančni dan imela v lasti 260.152 lastnih delnic, kar predstavlja 1,08 % vseh delnic družbe v nabavni vrednosti 635.799 EUR (tj. 2,44 EUR za delnico). Pridobljene lastne delnice so sestavni del celotnega kapitala in se od njega odštevajo. Namen in razlog pridobitve lastnih delnic sta bila določena s sklepom 21. skupščine družbe Elektro Celje, d. d., z dne 31. 8. 2016, in sicer povečanje vrednosti premoženja družbe ter maksimizacija vrednosti za delničarje. V obdobju odkupa lastnih delnic, tj. med 1. 9. 2016 in 31. 3. 2018, družba lahko pridobi 2.419.242 delnic družbe, kar predstavlja 10 % osnovnega kapitala družbe. Odkup lastnih delnic je potekal skladno z objavljenim Programom odkupa lastnih delnic družbe Elektro Celje. S pridobitvijo lastnih delnic je družba, skladno s statutom in 5. odstavkom 64. člena ZGD-1, v bilanci stanja iz čistega dobička poslovnega leta obli-

kovala rezerve za lastne deleže, ki na dan 31. 12. 2017 znašajo 635.799 EUR (v letu 2017 so bile oblikovane v višini 93.966 EUR).

Rezerve, ki so nastale zaradi prevrednotenja po poštenu vrednosti, so na dan 31. 12. 2017 znašale -454.619 EUR. V letu 2017 so se zmanjšale za 144.494 EUR (141.288 EUR iz naslova aktuarskega dobička, ugotovljenega pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, in 3.206 EUR zaradi popravkov vrednosti presežkov iz prevrednotenja finančnih naložb za odloženi davek) ter povečale za 46.579 EUR (tj. za 16.872 EUR iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., tj. za 17.994 EUR iz naslova prenosa sorazmernega dela aktuarske izgube, ugotovljene pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, na preneseni poslovni izid in za 11.713 EUR iz naslova odloženega davka iz naslova aktuarskih izgub).

Ostanek čistega dobička poslovnega leta je znašal 2.992.910 EUR.

15.4.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in pomoč ob smrti zaposlenih v višini 5.915.537 EUR so v strukturi obve-

znosti do virov sredstev predstavljale 2,1 % ter so bile oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan 31. 12. 2017.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2017 je upošteval naslednje predpostavke: statistične verjetnosti smrtnosti in invalidnosti, upokojevanja v skladu z

Rezervacije in dolgoročne PČR (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.915.537	5.743.800
Rezervacije za tožbe	43.850	31.850
Rezervacije za odstopanja končnega RO 2014	782.933	0
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
– iz naslova prejetih državnih podpor	860.108	965.686
– iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	9.788.045	9.932.849
– iz naslova priključnin	2.350.329	2.458.322
Skupaj	19.740.802	19.132.507

Obveznosti za dolgoročne zasluške zaposlenih

Postavka (v EUR)	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	1.685.664	3.541.010	182.694	5.409.368
Stroški sprotnega službovanja	114.085	184.919	8.868	307.872
Stroški obresti	29.068	68.438	3.654	101.160
Izplačila zaslužkov	-232.261	-119.099	0	-351.360
Aktuarski presežek	22.053	308.529	-53.822	276.760
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.618.609	3.983.797	141.394	5.743.800
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.618.609	3.983.797	141.394	5.743.800
Stroški sprotnega službovanja	113.783	201.158	9.557	324.498
Stroški obresti	18.754	50.018	1.747	70.519
Izplačila zaslužkov	-186.997	-165.657	-8.014	-360.668
Aktuarski presežek	-5.878	141.288	1.978	137.388
Stanje na dan 31. 12. 2017	1.558.271	4.210.604	146.662	5.915.537

zakonom in fluktuacije kadrov (4 % v starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših od 51 let), diskontno stopnjo (1,3 %), rast plač v elektrogospodarstvu (2 %), podjetju (2,5 %) in Republiki Sloveniji (2,5 %), veljavno prispevno stopnjo delodajalca (16,1 %) ter rast zneskov (0,5 %) iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja (Uradni list RS, št. 140/2006, 76/2008).

Pričakovana sedanja vrednost obve-

znosti vključuje tudi aktuarske dobičke/izgube zaradi sprememb finančnih in demografskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev. Med letom 2017 je bilo za 360.668 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz naslova dolgoročnih zaslužkov zaposlenih in 532.405 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev so bile oblikovane v višini 364.247 EUR. Za brezplačno

prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 617.044 EUR odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev, za porabo odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov 8.298 EUR ter za črpanje državnih podpor za nakup osnovnih sredstev 97.280 EUR.

Gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev

Postavka (v EUR)	Rezervacije za dolgoročne zasluške	Druge rezervacije	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.409.368	615.626	13.619.216	19.644.210
Koriščenje	-351.360	0	0	-351.360
Oblikovanje	730.746	12.000	450.418	1.193.164
Odprava	-44.954	-595.776	-712.777	-1.353.507
Stanje na dan 31. 12. 2016	5.743.800	31.850	13.356.857	19.132.507
Stanje na dan 1. 1. 2017	5.743.800	31.850	13.356.857	19.132.507
Koriščenje	-360.668	0	0	-360.668
Oblikovanje	532.405	794.933	364.247	1.691.585
Odprava	0	0	-722.622	-722.622
Stanje na dan 31. 12. 2017	5.915.537	826.783	12.998.482	19.740.802

Druge rezervacije vključujejo rezervacije v višini 782.933 EUR, ki so bile oblikovane na dan 31. 12. 2017 in zmanjšujejo poslovne prihodke za predvidena odstopanja končnega obračuna regulativnega leta 2014. Družba je izračun prejela 6. 2. 2018 v okviru ugotovljenih dejstev glede

odstopanj, tj. izračunom faktorja »q« po opravljeni presoji pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, ki jo je Agencija za energijo opravila v decembru 2017 ter izdala poročilo dne 20. 12. 2017. Druge rezervacije na dan 31. 12. 2017 vključujejo še oblikovane rezervacije v

breme poslovnih odhodkov za tožbe v višini 43.850 EUR (v letu 2015 so bile oblikovane v višini 19.850 EUR – odškodninska tožba zaradi prekinitve ničlovoda, v letih 2016 in 2017, vsako leto po 12.000 EUR – odškodninski tožbi zaradi lastništva zemljišča TP).

15.4.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	27.702.950	33.810.599
Dolgoročne obveznosti iz finančnega najema	786.206	0
Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	130.139	327.266
Skupaj	28.619.295	34.137.865

V letu 2017 je družba odplačala za 11.252.049 EUR glavnice investicijskih kreditov, višina plačanih obresti, ki so izkazane med finančnimi odhodki, pa je bila 380.705 EUR. Posojila so zavarovana z menicami. Povprečna ponderirana obrestna mera kreditov je na dan 31. 12. 2017 znašala 0,907 % (0,896 % na dan 31. 12. 2016). Sprememb gibanja obrestne mere Euribor družba ne varuje s finančnimi instrumenti. Vrednost glavnice, ki zapadejo v plačilo po petih letih od datuma bilance stanja, znaša 6.129.095 EUR.

Za financiranje investicij v obdobju 2015-2017 je družba v letu 2015 z Evropsko investicijsko banko sklenila posojilno pogodbo v višini 28 mio EUR, pri čemer se kreditni pogoji določijo ob črpanju posamezne tranše (moratorij od 2 do 36 mesecev, ročnost do 15 let, obrestna mera ...). Za financiranje občasnega primanjkljaja likvidnih sredstev pa je družba v letu 2017 koristila revolving kredit do višine 3.145.000 EUR po pogodbi, sklenjeni v letu 2015, z ročnostjo treh let,

obrestno mero trimesečni Euribor in pribitkom 0,85 %.

Z najetjem dolgoročnih posojil se je družba zavezala k doseganju kazalnikov v obdobju financiranja, in sicer do leta 2030, za družbo Elektro Celje: finančni dolg/kapital (nižji od 0,40) in neto finančni dolg na EBITDA (nižji od 2,70), ter za Skupino Elektro Celje: finančni dolg/EBITDA (nižji od 2,5), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9), neto finančni dolg/EBITDA (nižji ali enak 3,5) ter kapital/obveznosti do virov sredstev (višji ali enak 55 %). Na bilančni datum je družba izpolnjevala vse pogodbene finančne zaveze.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov na dan 31. 12. 2017 je bila enaka njihovi pošteni vrednosti. Dolgoročni dolgovi podjetja niso izpostavljeni posebnim valutnim in kreditnim tveganjem. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja le (ne)ugodno

gibanje referenčne obrestne mere Euribor, pri čemer pa ima družba kadarkoli možnost predčasno poplačati ali refinancirati dolgoročne dolgove brez dodatnih stroškov (učinek znižanja pribitkov v letu 2017 je opisan v točki 15.9.2 – Tržno tveganje).

Dolgoročne obveznosti iz finančnega najema se nanašajo na še nezaračunan del po pogodbi o najemu ERP-sistema Microsoft Dynamics AX v višini 786.206 EUR in za katerega bo Informatika, d. d., družbi izstavljala račune v mesečnih obrokih do junija 2021.

Med dolgoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje dolg za nakup licenc programske opreme (ERP-sistem MS Dynamics AX) v višini 130.139 EUR (po 48.803 EUR zapade v letih 2019 in 2020, preostanek pa v letu 2021). Družba po stanju na dan 31. 12. 2017 ni imela dolgoročnih dolgov do članov uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov.

15.4.12 Odložene obveznosti za davek

Odložene obveznosti za davek (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Finančna sredstva, izmerjena po pošteni vrednosti	11.393	8.187
Skupaj	11.393	8.187

Pri izračunu odloženih obveznosti za davek je bila v letu 2017 uporabljena davčna stopnja v višini 19 %, za katero se pričakuje, da bo uporabljena tudi v prihodnjih letih (enako tudi v letu 2016).

Gibanje odloženih obveznosti za davek

Postavka (v EUR)	Finančne naložbe
Stanje na dan 1. 1. 2016	7.476
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	711
Stanje na dan 31. 12. 2016	8.187
Stanje na dan 1. 1. 2017	8.187
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	3.206
Stanje na dan 31. 12. 2017	11.393

15.4.13 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	11.237.733	11.182.132
Druge kratkoročne finančne obveznosti	3.867	4.173
Kratkoročne finančne obveznosti	11.241.600	11.186.305
Kratkoročne obveznosti do družb v skupini	48.675	49.428
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.547.882	2.713.544
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.655.124	3.940.329
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	3.120.054	2.137.316
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	200.971	643.049
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	94.289	8.017
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	544.373	478.184
Kratkoročne poslovne obveznosti	12.211.368	9.969.867
Skupaj	23.452.968	21.156.172

Kratkoročne finančne obveznosti družbe na dan 31. 12. 2017 v višini 11.241.600 EUR se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.237.733 EUR in obve-

znosti za izplačila dividend v znesku 3.867 EUR.

Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini v višini 48.675 EUR

vključujejo obveznosti do odvisnih družb ECE d. o. o., v višini 16.914 EUR (za dobavljeno električno energijo 11.836 EUR, za plin 4.370 EUR in za napačna nakazila 708 EUR) ter MHE

– ELPRO v višini 31.761 EUR (za dobavljeno toplotno energijo 25.880 EUR, za električno energijo 4.812 EUR in za najem polnilnih postaj 1.069 EUR).

Kratkoročne poslovne obveznosti vključujejo tudi obveznosti do dobaviteljev (od tega za nabavo osnovnih sredstev 2.639.212 EUR, za nabavo obratnih sredstev 1.848.639 EUR, za nabavo obratnih sredstev v tujini 57.609 EUR, medtem ko je za 2.422 EUR nefakturiranega materiala in storitev), do družbe SODO (3.655.124 EUR za uporabo omrežja v skladu s pogodbo), zaposlencev (3.120.054 EUR obračunanih in še neizplačanih plač, odpravnin za jubilejne nagrade

za december skupaj z obveznostmi za njihove prispevke), državnih in drugih institucij (obveznost za obračunan DDV v višini 193.458 EUR, obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse v višini 5.452 EUR, pa tudi druge obveznosti do državnih institucij v višini 2.061 EUR), kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov (94.289 EUR) ter druge kratkoročne poslovne obveznosti (večinoma iz naslova danih depozitov ponudnikov iz javnih razpisov v višini 259.236 EUR in obveznosti za PDPZ v višini 112.254 EUR).

Družba je imela po bilančnem stanju 31. 12. 2017 poravnane vse zapadle

obveznosti do dobaviteljev, druge kratkoročne obveznosti zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja, razen obveznosti iz naslova depozitov ponudnikov, ki zapadejo skladno s pogodbo.

Družba do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov ni imela drugih obveznosti, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta ter revizijske komisije nadzornega sveta za december 2017. Prav tako jim ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti. Družba svojih obveznosti nima zavarovanih s stvarnim jamstvom.

15.4.14 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	714.003	654.049
Kratkoročno odloženi prihodki	9.967	38.744
DDV od danih predujmov	3.134	3.093
Skupaj	727.104	695.886

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški se nanašajo večinoma na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2017 v znesku 608.586 EUR (653.308 EUR za leto 2016), vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje

podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi v znesku 96.263 EUR in vnaprej vračunane odhodke obresti bank v višini 9.012 EUR (740 EUR v letu 2016), kratkoročno odloženi prihodki pa na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil v znesku 9.967 EUR. Preje-

ta nepovratna sredstva EU v višini 28.778 EUR, ki so bila vključena med kratkoročno odložene prihodke v letu 2016, so bila porabljena za pokrivanje stroškov pilotskega projekta v letu 2017.

15.4.15 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti, ki na dan 31. 12. 2017 niso izpolnjevale pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami, so vključene v izvenbilančno evidenco.

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Odprti pravdni postopki	1.734.304	314.072
Dane bančne garancije	52.086	19.539
Skupaj	1.786.390	333.611

Vrednost danih bančnih garancij za dobro izvedbo del se je povečala za 32.547 EUR, kolikor znaša bančna garancija, dana za dobro izvedbo prevzetih obveznosti iz slovensko-japonskega demonstracijskega projekta. Višina pogojnih obveznosti iz naslova odprtih pravnih zadev, kjer Elektro Celje, d. d., nastopa kot tožena stranka, je znašala 1.734.304 EUR; odškodninski zahtevek v višini 35.000 EUR

je sodišče zaključilo v korist družbi, pravnih postopkov, začelih v letu 2017, pa je bilo za 1.455.232 EUR.

Manjšinski delničar, Adriatic Slovenica, d. d., s tožbo izpodbija skupščinski sklep, sprejet na 22. redni skupščini delničarjev družbe Elektro Celje, d. d., s katerim so se delničarji odločili, da se del bilančnega dobička za leto 2016 v višini 2.636.124,04 EUR upo-

rabi za izplačilo dividend, preostanek dobička v višini 170.098,92 EUR pa ostane nerazporejen. Tožeča stranka zahteva, da se za izplačilo dividend nameni dodatnih 1.402.004 EUR; tožbeni zahtevek v tej višini je družba opredelila kot pogojno obveznost, ki pa v primeru negativne rešitve za družbo Elektro Celje ne bo vplivala na tekoči poslovni izid, temveč na kapital družbe.

15.4.16 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca

Sredstva, ki so bila vključena v izvenbilančno evidenco po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017, ne izpolnjujejo pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami.

Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Potencialna sredstva:		
Prejete garancije bank	2.100.723	1.617.671
Škodni zahtevki	2.220.306	45.461
Terjatev do družbenikov izbrisanih družb	285.912	266.999
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	108.886	96.576
	4.715.827	2.026.707
Druga izvenbilančna evidenca:		
Infrastruktura v lasti SODO d. o. o.	3.418.282	3.560.947

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi je znašala 2.100.723 EUR. Škodni zahtevki do zavarovalnic, ki do 31. 12. 2017 niso bili poravnani v celoti, se pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev v vrednosti priznanih odškodnin prenese v bilančno vsoto) izkazujejo zabilančno. Njihova vrednost je bila

ocenjena na 2.220.306 EUR ter vključuje večinoma odškodninska zahtevka havarij snegoloma in vetroloma iz decembra 2017 v višini 1.800.872 EUR; poravnani (nezaključeni) sta bili v nespornem delu sklenjeni po datumu bilance stanja v višini 637.168 EUR. Višina terjatev do družbenikov izbrisanih družb se je povečala za 18.913 EUR, davčne olajšave za zapo-

slovanje invalidov pa so bile izkazane v znesku 108.886 EUR.

Vrednost osnovnih sredstev, prenesenih na SODO d. o. o., na podlagi medsebojnega dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja in prodajne pogodbe, je 3.418.282 EUR.

15.5 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na sta-

nje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene

in sprejeti pravilne odločitve.

15.6 Pojasnila postavk v izkazu poslovnega izida

Izkaz poslovnega izida je temeljni računovodski izkaz, v katerem je resnično in pošteno prikazan poslovni izid

za poslovno leto 2017. Družba uporablja različico I po SRS 21.6, zato posebej, skladno s SRS 21.20, pojasnjuje

stroške po funkcionalnih skupinah:

Stroški po vrstah (v EUR)	Neposredni stroški	Splošni stroški	Skupaj
Stroški materiala	10.081.546	107.746	10.189.292
Stroški storitev	4.985.416	1.186.383	6.171.799
Stroški dela	18.601.891	3.374.735	21.976.626
Amortizacija	17.112.686	366.206	17.478.892
Prevrednotovalni odhodki	798.134	16.063	814.197
Drugi stroški	221.325	95.315	316.640
Skupaj	51.800.998	5.146.448	56.947.446

Poslovni stroški in prevrednotovalni odhodki so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki (neposredni stroški), ali pa splošni.

15.6.1 Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2017	2016
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d. o. o.	47.533.168	47.514.713
Prihodki od izvajanja storitev strankam	1.745.992	1.474.011
Prihodki od prodaje storitev družbam v skupini	32.204	25.267
Prihodki od najemnin	420.628	418.733
Prihodki od najemnin družbam v skupini	91.034	85.199
Skupaj	49.823.026	49.517.923

Družba je ustvarila 49.823.026 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu, medtem ko na tujem trgu ni ustvarila prihodkov. Vključujejo večinoma prihodke regulirane dejavnosti po pogodbi in pripadajočih aneksih s SODO d. o. o., za leto 2017 v višini 48.424.310 EUR; 26.024.333 EUR za

najem in vzdrževanje energetske infrastrukture ter 22.399.977 EUR za izvajanje storitev SODO, od tega znašajo odstopanja leta 2017, ki so bila ugotovljena s preliminarnim obračunom, 3.074.131 EUR. Prihodki za družbo SODO vključujejo še odstopanja preteklih let, ki smo jih prejeli v letu

2017; 78.632 EUR iz naslova končnega obračuna leta 2015, -177.531 EUR iz naslova preliminarne in končnega obračuna leta 2016 ter -792.243 EUR predvidenega odstopanja končnega obračuna regulativnega leta 2014.

15.6.2 Usredstvene lastne storitve

Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je družba ustvarila 20,8 % prihodkov družbe v višini 14.011.503 EUR (13.260.484 EUR v letu 2016). Iz tega naslova podjetje ne izkazuje dobička.

15.6.3 Drugi poslovni prihodki

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2017	2016
Prihodki od odprave rezervacij	0	640.730
Prihodki od odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	617.044	607.119
– od tega brezplačni prevzem osnovnih sredstev	509.052	499.127
– od tega povprečni stroški priključevanja	107.992	107.992
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	232.178	295.254
Prejete odškodnine od zavarovalnic in drugih	784.909	140.101
Prevrednotovalni poslovni prihodki	167.720	328.641
Skupaj	1.801.851	2.011.845

Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki, v znesku 232.178 EUR vključujejo spodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje invalidov nad zakonsko predpisano kvoto v višini 103.464 EUR (101.356 EUR v letu 2016), pa tudi prihodke subven-

cij za kadre iz naslova skladov EU, črpanja državnih podpor za osnovna sredstva ter nepovratnih sredstev v skupni višini 128.714 EUR (193.898 EUR v letu 2016). Prejete odškodnine se nanašajo večinoma na poravnavi zavarovalnice za materialno škodo

decembrskih havarij v višini 637.168 EUR, prevrednotovalni poslovni prihodki pa na prihodke iz naslova prodaje osnovnih sredstev in demontiranega materiala v višini 145.587 EUR (305.781 EUR v letu 2016).

15.6.4 Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški materiala (v EUR)	2017	2016
Stroški materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji	7.831.140	6.383.999
Stroški materiala za opravljanje storitev strankam	746.230	527.459
Stroški goriva in energije	713.986	658.883
Stroški materiala za vzdrževanje	452.254	623.259
Stroški materiala za odpravo škod	270.626	138.093
Odpis drobnega inventarja	142.986	182.259
Drugi stroški materiala	32.070	79.213
Skupaj	10.189.292	8.593.165

Stroški storitev (v EUR)	2017	2016
Stroški storitev za vzdrževanje	1.935.898	2.002.678
Stroški plačilnega prometa, bančnih stor. in zavarovalne premije	1.275.068	1.271.729
Stroški informatike	1.075.465	1.361.881
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	535.051	488.894
Stroški, povezani z izvajanjem storitev strankam	282.069	313.978
Stroški transportnih storitev	269.265	282.941
Stroški pogodb o delu	179.697	176.483
Stroški storitev za odpravo škod	130.293	100.280
Najemnine	40.897	40.874
Drugi stroški storitev	448.096	443.593
Skupaj	6.171.799	6.483.331

Družba je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Za revidiranje letnega poročila za

poslovno leto 2017 je bila kot revizor imenovana družba BDO Revizija, d. o. o. Z njo je bila sklenjena pogodba o revidiranju konsolidiranega letnega

poročila v vrednosti 8.320 EUR (brez DDV). Stroški drugih storitev dajanja zagotovil so znašali 960 EUR.

15.6.5 Stroški dela

Družba je na bilančni datum med stroške dela vračunala 524.191 EUR stroškov dela za neizkoriščeni letni dopust leta 2017 (562.712 EUR v letu 2016) ter 84.395 EUR pripadajočih prispevkov in drugih dajatev iz tega

naslova (90.597 EUR v letu 2016).

Drugi stroški dela v višini 2.523.526 EUR vključujejo 781.595 EUR regresa za prehrano med delom, 640.688 EUR stroškov prevoza na in z dela,

1.018.677 EUR regresa za letni dopust ter 82.566 EUR drugih prejemkov. Strošek rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter solidarnostno pomoč za primer smrti zaposlenih je znašal 320.598 EUR.

Stroški dela (v EUR)	2017	2016
Stroški plač	15.760.859	15.441.099
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenecv	772.758	773.200
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.598.885	2.560.094
Drugi stroški dela	2.523.526	2.653.141
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	320.598	321.056
Skupaj	21.976.626	21.748.590

Število zaposlenih v družbi Elektro Celje v poslovnem letu 2017:

Izobrazbena struktura	Št. zaposlenih na dan 1. 1. 2017	Delež v %	Št. zaposlenih na dan 31. 12. 2017	Delež v %	Povprečje 2017
Doktor znanosti	1	0,2 %	1	0,2 %	1
Magister znanosti	13	2,1 %	13	2,1 %	13
Visoka	95	15,0 %	102	16,2 %	98
Višja	69	10,9 %	70	11,1 %	69
Srednja	231	36,5 %	229	36,5 %	231
Nižja	7	1,1 %	7	1,1 %	7
Visokokvalificiran	8	1,3 %	7	1,1 %	8
Kvalificiran	184	29,1 %	178	28,3 %	180
Polkvalificiran	18	2,8 %	15	2,4 %	17
Nekvalificiran	7	1,1 %	6	1,0 %	7
Skupaj	633	100,0 %	628	100,0 %	631

15.6.6 Odpisi vrednosti

Odpis vrednosti (v EUR)	2017	2016
Amortizacija	17.478.892	17.453.965
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	798.324	460.515
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	15.873	164.323
Skupaj	18.293.089	18.078.803

Amortizacija je znašala 17.478.892 EUR ter predstavlja 30,4 % celotnih stroškov in odhodkov družbe.

Amortizacija glede na skupine sredstev (v EUR)	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Pravice na nepremičninah	Zgradbe	Oprema	Skupaj
Amortizacija za leto 2017	719.406	450	10.490.082	6.268.954	17.478.892
Amortizacija za leto 2016	623.139	440	10.645.179	6.185.207	17.453.965

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih v višini 798.324 EUR se nanašajo na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev in vključujejo tudi odpise osnovnih sredstev oziroma delov osnovnih sredstev v višini 583.750 EUR, večinoma zaradi

škod zimskih havarij konec leta 2017.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih v višini 15.873 EUR vključujejo popravke zaloga materiala v višini 9.604 EUR (39.270 EUR v letu 2016), dolgoročnih terjatev v

višini 3.143 EUR (39.447 EUR v letu 2016) in odpis kratkoročnih terjatev do kupcev v višini 3.126 EUR, medtem ko popravkov kratkoročnih terjatev do kupcev ni bilo (85.606 EUR v letu 2016).

15.6.7 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 316.640 EUR (368.196 EUR v letu 2016) vključujejo zneske nadomestil

za uporabo stavbnega zemljišča v višini 168.218 EUR (207.888 EUR v letu 2016), zneske sodnih taks v višini

18.192 EUR (16.793 EUR v letu 2016) in druge poslovne odhodke.

15.6.8 Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev (v EUR)	2017	2016
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	1.525.000	408.791
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	7.400	7.430
Skupaj	1.532.400	416.221

Finančni prihodki iz deležev za leto 2017 so znašali 1.532.400 EUR, od tega se je 1.525.000 EUR nanašalo

na izplačilo udeležbe v dobičku odvisne družbe ECE, finančni prihodki iz deležev v drugih družbah pa na izpla-

čane dividende Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 7.400 EUR.

15.6.9 Finančni prihodki iz danih posojil

Prejete obresti od pozitivnega stanja na TRR in nočnega depozita v letu 2017 so znašale 186 EUR (94 EUR v letu 2016).

15.6.10 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev v višini 273.412 EUR (54.111 EUR v letu 2016) so vključevali večinoma finančne prihodke iz naslova diskontiranja terjatev do družbe SODO v višini 32.820 EUR (19.182 EUR v letu

2016), obračunane obresti iz naslova še neporavnanih končnih in preliminarnih regulativnih obračunov za leto 2015 v višini 207.157 EUR ter finančne prihodke od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev v višini

33.412 EUR; za omrežnino 29.240 EUR (33.395 EUR v letu 2016), za storitve 4.136 EUR (1.405 EUR v letu 2016) in za druge poslovne terjatve 36 EUR (120 EUR v letu 2016).

15.6.11 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti vključujejo bančne obresti za najeta posojila v višini 383.449 EUR (540.474 EUR v letu 2016).

15.6.12 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti so znašali 72.321 EUR (101.880 EUR v letu 2016). Vključujejo večinoma odhodke za čiste obresti v višini

70.519 EUR, izračunane z aktuarskim izračunom na dan 31. 12. 2017, ter se nanašajo na pričakovano sedanjo vrednost obveznosti iz naslova jubilejnih

nagrad, odpravnin in solidarnostnih pomoči (101.160 EUR v letu 2016 EUR).

15.6.13 Drugi prihodki

Drugi prihodki (v EUR)	2017	2016
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	1.879	891
Prejeta plačila sodnih stroškov in odškodnine	7.825	6.710
Drugi prihodki	948	1.106
Skupaj	10.652	8.707

15.6.14 Drugi odhodki

Drugi odhodki (v EUR)	2017	2016
Odškodnine	27.604	73.056
Donacije	9.650	12.800
Rente, regresni zahtevki	15.082	14.427
Denarne kazni	800	0
Drugi odhodki	212	518
Skupaj	53.348	100.801

15.6.15 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je bil dobiček v višini 8.688.934 EUR. Ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je bil čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v viši-

ni 10.039.162 EUR. Skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja ter ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 842.941 EUR, pa tudi odloženih davkov v višini 90.766

EUR je bil čisti poslovni izid leta 2017 dobiček v višini 9.062.759 EUR.

15.6.16 Izkaz vseobsegajočega donosa

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 8.946.850 EUR in je zaradi spremembe rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po po-

šteni vrednosti (13.666 EUR), in sprememb drugih sestavin vseobsegajočega donosa (-129.575 EUR) za 115.909 EUR nižji kot čisti

poslovni izid obračunskega obdobja (9.062.759 EUR).

15.6.17 Davek od dobička

Družba je za poslovno leto 2017 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 842.941 EUR, ki ga je ugotovila na

podlagi davčnega obračuna. Veljavna stopnja davka od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji je v letu 2017 znašala 19 % (17 % v letu 2016), kar je skladno

z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji (Uradni list RS, št. 68/2016).

15.7 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov

Denarni izid v obdobju januar-december 2017 je znašal -9.628 EUR. Zače-

tno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2017 je bilo 180.689 EUR, končno

stanje na dan 31. 12. 2017 pa 171.061 EUR.

15.7.1 Prejemki pri poslovanju

V obračunskem obdobju so prejemki pri poslovanju znašali 104.882.469 EUR, od tega 98,9 % prejemki od prodaje proizvodov in storitev. Največ prejemkov pri poslovanju družba dosega iz naslova terjatev za najem in storitve po pogodbi SODO d. o. o., v višini 58.404.860 EUR, kar predsta-

vlja 55,7 % vseh prejemkov pri poslovanju (55.030.558 EUR v letu 2016), prejemki iz naslova uporabe omrežja so bili doseženi v višini 40.488.353 EUR (39.945.187 EUR v letu 2016), iz naslova storitev do kupcev v višini 1.460.356 EUR (1.146.946 EUR v letu 2016), iz prodaje osnovnih sredstev

in odpadnega materiala 824.305 EUR (374.938 EUR v letu 2016), iz terjatev za najemnino 596.353 EUR (595.200 EUR v letu 2016) ter storitev do kupcev za SODO d. o. o., v višini 324.487 EUR (277.677 EUR v letu 2016).

15.7.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 91.316.751 EUR vključujejo večino izdatke za nakupe materiala in storitev v višini 62.161.162 EUR (59.633.329 EUR v letu 2016), plače skupaj z dajatvami za prispevke in davke v višini 20.438.975 EUR (20.726.734 EUR v letu 2016), davek na dodano vrednost v višini 6.124.126

EUR (5.634.936 EUR v letu 2016), davek od dohodkov pravnih oseb v višini 1.142.894 EUR (790.368 EUR v letu 2016) ter druge izdatke.

Drugi izdatki znašajo 1.117.286 EUR (1.063.267 EUR v letu 2016); največji del (80,1 %) predstavljajo izdatki za prostovoljno dodatno pokojninsko za-

varovanje (852.506 EUR). S pozitivnim denarnim izidom pri poslovanju, ki je znašal 13.565.718 EUR, je družba v letu 2017 poravnala obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročnih investicijskih posojil (11.632.689 EUR).

15.7.3 Prejemki pri investiranju

Prejemki pri investiranju so znašali 2.356.891 EUR. Vključujejo prejemke od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih v višini 1.532.586 EUR

(prejeto izplačilo udeležbe v dobičku odvisne družbe ECE v višini 1.525.000 EUR, prejete dividende Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 7.400 EUR, pre-

jemke od dobljenih obresti depozitov v višini 186 EUR) in prejemke od od-tujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 824.305 EUR.

15.7.4 Izdatki pri investiranju

Izdatki pri investiranju v višini 6.769.087 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev (7.369.834 EUR v letu 2016).

15.7.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 13.750.000 EUR vključujejo črpanje dolgoročnega posojila pri EIB za financiranje investicij v višini 6 mio EUR in prejemke večkratnega črpanja dolgoročno najetega revolving posojila v višini 7.750.000 EUR.

15.7.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 22.913.150 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 380.706 EUR, izdatke za odkup lastnih delnic družbe v višini 93.966 EUR, odplačila investicijskih kreditov v višini 11.252.048 EUR, vračila najetega revolving posojila v višini 8.550.000 EUR in izdatke za izplačila dividend v višini 2.636.430 EUR.

15.8 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so bile izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Rezerve iz dobička v višini 41.396.577 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 3.488.499 EUR (v letu 2017 oblikovane v višini 453.138 EUR), rezerve za lastne delnice v višini 635.799 EUR (v letu 2017 oblikovane v višini 93.966 EUR), odbitno postavko lastne delnice v višini 635.799 EUR in druge rezerve iz dobička v višini 37.753.720 EUR

Družba Elektro Celje mora skladno s pravili stroke zagotavljati kakovostno in zanesljivo oskrbo z električno energijo ter trajnostno obratovanje, vzdrževanje in razvoj učinkovitega distribucijskega sistema električne energije. Dolgoročen dostop do distribucijskega omrežja, zadostno prenosno zmogljivost omrežja, zanesljivost napajanja, ustrezno kakovost napetosti, obvladovanje kratkostičnih tokov ter varno in zanesljivo obratovanje pa je mogoče zagotavljati le z nenehnim investiranjem v razvoj distribucijskega omrežja. Zaradi potrebe po zagotovitvi virov za realizacijo načrtovanega obsega investicij, med katerimi so zelo pomembne druge rezerve iz

dobitka, ter skladno z določili ZGD-1 in statuta družbe so bile v letu 2017 oblikovane druge rezerve iz dobička v višini 5.522.745 EUR.

Preneseni čisti dobiček znaša 152.105 EUR. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, so po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 znašale -454.619 EUR in so se v letu 2017 zmanjšale za 97.915 EUR (spremembe so pojasnjene v točki 15.4.9).

Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička:

BILANČNI DOBIČEK (v EUR)		2017	2016
a	Čisti poslovni izid poslovnega leta	9.062.759	9.435.710
b	Preneseni čisti dobiček/prenesena čista izguba (odbitna postavka)	152.105	-3.603
c	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu organov vodenja in nadzora (zakonskih rezerv, rezerv za lastne delnice in lastne deleže ter statutarnih rezerv)	547.104	1.013.438
č	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu organov vodenja in nadzora (drugih rezerv iz dobička)	5.522.745	5.612.446
BILANČNI DOBIČEK (a + b - c - č)		3.145.015	2.806.223

Uprava družbe Elektro Celje predlaga, da se bilančni dobiček leta 2017, ki znaša 3.145.015 EUR, v celoti nameni za izplačilo dividend.

15.9 Upravljanje finančnih tveganj

Stabilnost poslovanja, gledano dolgoročno, zagotavljamo z aktivnim upravljanjem s tveganji. Družba pri prepoznavanju tveganj izhaja iz svojih strateških in letnih ciljev. V skupini finančnih tveganj se osredotoča na obvladovanje kreditnega, tržnega, kapitalnega in likvidnostnega tve-

ganja. Izpostavljenost posameznim vrstam tveganj ter ukrepe za njihovo obvladovanje presojava in izvajamo na podlagi učinkov na denarne tokove in odhodke financiranja. Finančna tveganja, skladno s sprejeto politiko upravljanja tveganj, redno ocenjujemo, hkrati pa tudi preverjamo ustre-

znost izvedenih ukrepov za njihovo obvladovanje. Način in metodologija upravljanja s finančnimi tveganji sta podrobneje predstavljena v poslovnem delu letnega poročila v poglavju Upravljanje s tveganji, točki 11.2, finančna tveganja pa v točki 11.2.1.3.

15.9.1 Kreditno tveganje

Največjo izpostavljenost kreditnemu tveganju predstavljajo finančna sredstva, med katerimi najpomembnejši del neizpolnitve obveznosti nasprotnne stranke zaradi neplačevanja obveznosti ali nepravočasne poravnave s strani odjemalcev električne energije in kupcev za opravljene storitve predstavljajo terjatve do kupcev.

Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov poteka skladno z določili Energetskega zakona (EZ-1), Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) ter določili Pravilnika o finančnem poslovanju družbe. Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odpr-

tih terjatev, aktivno izterjavo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu. Procesi upravljanja s terjatvami, izterjava dolžnikov, odgovorne osebe ter poti in instrumenti za obvladovanje kreditnega tveganja so opredeljeni v Pravilniku o finančnem poslovanju družbe.

Poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne poslovne terjatve	3.552.634	4.733.721
Kratkoročne poslovne terjatve	10.467.657	10.238.293
Skupaj	14.020.291	14.972.014

Obseg poslovnih terjatev po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 se je glede na konec leta 2016 zmanjšal za 6,4 %, večinoma zaradi delnega plačila terjatev iz naslova preliminarne poročila regulativnega leta 2014 ter končnih poračunov in pripadajočih obresti iz obdobja 2012-2014 v skupni višini 1.303.956 EUR. Med kratkoročne poslovne terjatve, ki predstavljajo 89,1 % kratkoročnih sredstev družbe, je bil vključen tudi del dolgoročnih terjatev do družbe SODO, ki zapade v plačilo v letu 2018 (v višini 1.303.943 EUR).

Politika zavarovanja terjatev v letu 2017 je ostala nespremenjena glede na leto 2016. Terjatev do kupcev za omrežnino družba nima zavarovanih, saj tega SPDOEE ne predvideva. Skladno s sistemom upravljanja tveganj v družbi pa se od bolj tveganih poslovnih partnerjev zahteva zavarova-

nje terjatev. Po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 je bilo z izvršnicami zavarovano za 335.632 EUR terjatev (34.000 EUR terjatev v letu 2016).

Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Družba ima na dan 31. 12. 2017 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve in zamudne obresti 734.174 EUR (784.078 EUR v letu 2016) terjatev z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu; za te terjatve ima tudi oblikovan popravek) ter 9.567.425 EUR (9.464.102 EUR v letu 2016) nezapadlih terjatev. Odstotek neizterjanih terjatev predhodnega leta, ki ni bil plačan niti po letu dni od zapadlosti, znaša 0,13. Tveganje izpostavljenosti neplačilom kupcev po obvladovanju je **nizko**.

Starostna struktura terjatev upošteva kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini in kupcev ter terjatve za obresti, medtem ko ne vključuje popravkov vrednosti terjatev iz teh naslovov. Družba v skladu s SRS oblikuje popravek vrednosti za terjatve v stečajnih postopkih, postopkih prisilne poravnave, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. V letu 2017 je bilo za 13.229 EUR na novo oblikovanih in 18.784 EUR odprave popravkov kratkoročnih terjatev (v letu 2016 so bili dodatno oblikovani popravki v višini 86.228 EUR). Odpisanih je bilo za 128.114 EUR terjatev (163.352 EUR terjatev v letu 2016). Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev in odpis terjatev pojasnjuje poglavje 15.3(f).

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR)

Zapadlost	31. 12. 2017	Struktura v %	31. 12. 2016	Struktura v %
Nezapadle terjatve	9.567.425	87,9	9.464.102	86,7
Zapadle terjatve do 30 dni	460.453	4,2	484.025	4,4
Zapadle terjatve 31–60 dni	44.305	0,4	41.967	0,4
Zapadle terjatve 61–90 dni	10.611	0,1	20.740	0,2
Zapadle terjatve 91–180 dni	6.962	0,1	29.529	0,3
Zapadle terjatve 181–365 dni	55.160	0,5	85.817	0,8
Zapadle terjatve nad 365 dni	734.174	6,7	784.078	7,2
Skupaj	10.879.090	100,0	10.910.258	100,0

V letu 2017 je bilo zaračunanega tudi za 71.197 EUR neupravičenega odjema električne energije (61.809 EUR v letu 2016), prejetih plačil iz tega naslova pa je bilo za 68.288 EUR (98.131 EUR v letu 2016).

Kreditnemu tveganju je družba izpostavljena tudi iz naslova finančnih naložb. Kreditno tveganje, ki izhaja iz finančnih naložb, pomeni tveganje večjih nihanj v vrednosti finančnega instrumenta. Manjša kreditna spo-

sobnost vpliva na likvidnost finančnega instrumenta in otežuje možnost prodaje naložbe. V skrajnem primeru kreditno tveganje lahko privede do situacije, ko neka naložba ostane brez vrednosti. Finančna sredstva, za katera je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po poštenu vrednosti (tj. 2.960 delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 85.544 EUR), preostale po nabavni. Poslovodstvo družbe na bilančni da-

tum presoja, ali obstajajo objektivni razlogi za oslabitve finančne naložbe v kapitalski instrument. Vrednost, ki predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Izpostavljenost tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost ni možno varovati s finančnimi instrumenti (opisano v točki 15.3(c)).

15.9.2 Tržno tveganje

Pri financiranju tekočega poslovanja družbe in investicijske dejavnosti je v okviru tržnih tveganj, ki jim je družba izpostavljena, najpomembnejše tveganje spremembe obrestnih mer pri najetih kreditih. Tveganje izhaja iz tržnega nihanja obrestnih mer in posledično vpliva na obrestno občutljive obveznosti iz financiranja, kar lahko privede do povečanja ali zmanjšanja stroškov iz tega naslova.

Izpostavljenost obrestnemu tveganju

Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere Euribor in je bila ocenjena kot nizka, saj je bilo po bilančnem stanju le 13,9 % sredstev financiranih z bančnimi posojili. Po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 je bilo 56,7 % finančnih obveznosti obrestovanih z obrestno mero, vezano na 1-, 3- oziroma 6-mesečni Eu-

ribor. Sprememb v zvezi z gibanjem obrestne mere Euribor družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

Družba preventivno zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu naknadno omogočala spremembo obrestne mere (klavzul *increased costs*) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalnem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti ter spremenjene bonitete kreditodajalca in podobno. Družba se zadolžuje v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah. V skladu z uredbo je potrebno vsakokratno soglasje Ministrstva za finance za začetek postopka zadolževanja in podpis pogodb z bankami.

Tveganja družba v celoti ne more obvladovati, saj bi stroški obvladova-

nja (obrestno ščitenje) ali najemanje vseh kreditov po višji fiksni obrestni meri, ki ne bi bila vezana na Euribor, presegli koristi. Tudi v letu 2018 ne pričakujemo večjega povečanja Euriborja, ki bo po napovedih še vedno negativen, je pa družbi tudi v letu 2017 tako kot večkrat v predhodnih letih uspelo znižati pribitek na Euribor po obstoječih pogodbah. V letu 2017 je učinek sklenjenega aneksa za znižanje obrestne mere na dobiček pred obdavčitvijo znašal 1.084 EUR (14.680 EUR v letu 2016) oziroma skupaj 39.470 EUR do izteka teh pogodb (137.916 EUR v letu 2016). Povprečna ponderirana obrestna mera kreditov na dan 31. 12. 2017 je znašala 0,907 % (0,897 % za leto 2016). Povečanje povprečne obrestne mere je posledica črpanja kreditov s fiksno obrestno mero pri EIB.

Analiza občutljivosti denarnega toka

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2017 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % (10 bazičnih točk) pomenila spremembo v denarnem toku za 2.168 EUR, sprememba OM za 0,2 % (20 bazičnih

točk) spremembo denarnega toka za 4.581 EUR in sprememba OM za 0,3 % (30 bazičnih točk) višje izdatke za obresti v višini 8.895 EUR (verjetnost za večjo spremembo Euriborja je ocenjena kot nizka). Nizka občutljivost na spremembo obrestne mere je povezana predvsem z negativno vrednostjo Euriborja in obrestnimi klavzulami v kreditnih pogodbah, saj se v prime-

ru negativne vrednosti Euriborja za izračun obresti za obrestno obdobje upošteva vrednost Euriborja 0, ter z večjim obsegom kreditov s fiksno obrestno mero, po kateri je sklenjeno 43 % vseh posojil na dan 31. 12. 2017 (31,5 % vseh posojil na dan 31. 12. 2016). Analiza predpostavlja, da vse preostale spremenljivke ostanejo nespremenjene.

15.9.3 Likvidnostno tveganje

Družba Elektro Celje je pri svojem poslovanju izpostavljena likvidnostnemu tveganju, da v danem trenutku ne bo sposobna poravnati svojih obveznosti. Izpostavljenost merimo z usklaje-

nostjo prilivov in odlivov.

Izpostavljenost likvidnemu tveganju

Pomemben vidik obvladovanja likvi-

dnostnega tveganja (tudi kratkoročnega), ki je ocenjeno kot **nizko**, je načrtovanje denarnih tokov, ki ga družba Elektro Celje opravlja na dnevni, tedenski, mesečni in letni ravni.

Prejeti preliminarni in končni poračuni (stanje v EUR na dan 31. 12.)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2017	Plačilo v regulativnem letu 2018	Plačilo v regulativnem letu 2019	Vklučitev v regulativno obdobje 2019-2021
	1	2	3 = 4 + 5	4	4	5
1.	SODO – preliminarni poračun 2014 (PRO 2014)	2.681.086	1.394.170	1.286.916	107.254	0
2.	SODO – preliminarni poračun 2015 (PRO 2015)	3.426.391	3.426.391	0	0	3.426.391
3.	SODO – preliminarni poračun 2016 (PRO 2016)	2.229.344	0	0	0	0
5.	SODO – preliminarni poračun 2017 (PRO 2017)	0	3.074.131	3.074.131	0	0
6.	SODO – pogodbene obresti za PRO 2014	51.476	25.736	25.736	0	0
7.	SODO – pogodbene obresti za PRO 2015	0	205.584	0	0	205.584
8.	Končni obračun RO 2012-2014	-17.409	-8.709	-8.709	0	0
9.	Končni obračun RO 2015	0	80.205	0	0	80.205
10.	Končni obračun RO 2016	0	-176.776	0	0	-176.776
11.	Skupaj odstopanja od RO	8.370.888	8.020.732	4.378.074	107.254	3.535.404

Na tveganje denarnega toka vpliva dinamika investiranja in obseg pobrane omrežnine za distribucijsko omrežje, saj bo zaradi primanjkljaja omrežnine v letu 2015 preliminarni poračun za pogodbene obveznosti SODO poravnan šele v prihodnjem regulativnem obdobju, ko ga bo Agencija za energijo računalna v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem. Še vedno ni dokončno poravnan tudi preliminarni obračun, ki je bil zaradi primanjkljaja omrežnine v letu 2014 vključen v regulativno obdobje 2015-2018; tako bo znesek 1.286.916 EUR najverjetneje poravnan v letu 2018, 107.254 EUR

pa v letu 2019. Terjatvi sta v premoženjskem izkazu družbe izkazani po diskontirani vrednosti, ki je bila izračunana za obdobje po vključitvi terjatev v regulativni okvir, ko se, skladno z omrežninskim aktom, preneha njuno obrestovanje. Preliminarni obračun za leto 2017, ki je bil posredovan 15. 3. 2018, bo poravnan skladno z rokom zapadlosti v aprilu 2018, saj obseg pobrane omrežnine od uporabnikov v letu 2017 zadošča za kritje upravičenih stroškov sistemskega operaterja.

Predvideni končni obračun 2014 v višini -782.933 EUR bo vključen v regulativno obdobje 2019-2021.

Tveganje dolgoročne plačilne sposobnosti predstavlja izgubljena tožba proti manjšinskim delničarjem za izplačilo dobička v višini 4 % na osnovni kapital, kar bi povzročilo povečanje izdatkov za izplačilo dividend za 1,5 mio EUR, ki so namenjeni financiranju investicij.

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb družba od decembra 2015 lahko koristi dolgoročni revolving kredit v višini 3.145.000 EUR. V letu 2015 je sklenila pogodbo z EIB za 28 mio EUR z namenom financiranja investicij v obdobju 2015-2017. Z zagotavljanjem

ustrezne strukture virov financiranja in ugodnih vrednosti finančnih kazalnikov obvladujemo tveganja iz-

polnjevanja finančnih zavez, zato je tveganje ocenjeno kot **majhno**. Zavarovanja kreditov in finančne zaveze

do bank so pojasnjeni v točki 15.4.11.

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2017 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2017	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	38.690.683	10.987.733	21.573.855	6.129.095
2.	Prejeta druga posojila	250.000	250.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank		38.940.683	11.237.733	21.573.855	6.129.095

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2016 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	43.942.732	10.132.132	28.126.028	5.684.572
2.	Prejeta druga posojila	1.050.000	1.050.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank		44.992.732	11.182.132	28.126.028	5.684.572

15.9.4 Kapitalsko tveganje

Namen upravljanja s kapitalom je zagotavljanje visoke kreditne bonitete, dolgoročne plačilne sposobnosti, kapitalske ustreznosti in ugodnih kazalnikov financiranja poslovanja ter doseganje čim višje vrednosti delnic in dividend za delničarje. Stopnja lastniškosti financiranja v letu 2017 je bila 74,1 %, v letu 2016 pa 72,8 %.

Gibanje kapitala družba spremlja z uporabo kazalnika finančnega vzvoda, izračunanega z delitvijo (neto)

finančnih obveznosti s kapitalom. V okviru neto finančnih obveznosti družba vključuje dolgoročne in kratkoročne obveznosti do bank ter druge finančne obveznosti, znižane za denar in njegove ustreznike. Pri spremljanju odločitev o upravljanju s kapitalom sledimo tudi drugim finančnim zavezam iz kreditnih pogodb, ki so opisane v točki 15.4.11. Na bilančni datum družba izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

Izpostavljenost kapitalskemu tveganju

Izkazana neto zadolženost družbe v kapitalu je nizka, kar je dobro izhodišče za doseganje ustrezne kreditne bonitete in s tem nižjih stroškov zadolževanja. V primerjavi z bilančnim stanjem v letu 2016 je bila nižja za 14,3 %. Kapitalsko tveganje je dolgoročno ocenjeno kot **srednje, če bi podjetje odkupilo 10 % lastnih delnic**.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)		31. 12. 2017	31. 12. 2016
1.	Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	39.730.755	44.996.904
2.	Manj denar in denarni ustrezniki	-171.061	-180.689
3.	Neto finančne obveznosti	39.559.694	44.816.215
4.	Kapital	207.146.133	200.929.373
5.	Delež neto zadolženosti v kapitalu	19,2 %	22,4 %

15.10 Posli s povezanimi osebami

15.10.1 Povezave z družbami v skupini

Postavka/leto (v EUR)	2017		2016	
	ECE d. o. o.	MHE – ELPRO d. o. o.	ECE d. o. o.	MHE – ELPRO d. o. o.
Sredstva				
Kratkoročne posl. terjatve do kupcev	10.357	6.918	8.868	2.960
Aktivne časovne razmejitev	0	0	0	0
Skupaj sredstva	10.357	6.918	8.868	2.960
Obveznosti				
Kratkor. posl. obv. do dob.	16.914	31.761	11.965	36.477
Druge poslovne obveznosti	0	0	985	0
Skupaj obveznosti	16.914	31.761	12.950	36.477
Prihodki				
Čisti prihodki od prodaje	93.193	30.046	86.081	24.385
Finančni prihodki	1.525.000	0	0	0
Skupaj prihodki	1.618.193	30.046	86.081	24.385
Stroški in odhodki				
Stroški materiala	91.716	129.544	75.545	149.503
Stroški storitev	0	876	5.658	876
Skupaj stroški in odhodki	91.716	130.420	81.203	150.379

15.10.2 Podatki o skupinah oseb

Zneski prejemkov skupin oseb Elektro Celje, d. d., za leto 2017, prejetih za opravljanje nalog v družbi, so:

Bruto prejemki skupin oseb (v EUR)	2017	2016
Član uprave	103.552	149.258
Člani nadzornega sveta in revizijske komisije NS	128.560	126.705
Drugi zaposleni po individualnih pogodbah	415.264	396.771
Skupaj	647.376	672.734

Prejemki uprave družbe

Ime in priimek	Položaj	Prejemki (v EUR)	Plača
mag. Boris Kupec	Predsednik uprave Elektro Celje, d. d.	bruto prejemki	103.552
		neto prejemki	50.071

Pogodba o zaposlitvi predsednika uprave predvideva v primeru predčasnega odpoklica brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da mu de-

lovno razmerje preneha. Predsednik uprave v letu 2017 ni bil član organov upravljanja ali nadzora v drugih družbah.

Stroški ugodnosti in povračil potnih stroškov predsednika uprave, ki izhajajo iz pogodbe o zaposlitvi, ter stroški strokovnega izobraževanja v letu 2017 so naslednji:

Ime in priimek	Prejemki (v EUR)	Potni stroški	Zavarovalne premije	Uporaba službenega vozila	Strokovno izobraževanje	Regres za letni dopust
mag. Boris Kupec	16.795	1.993	145	9.097	3.954	1.606

Povračila stroškov dela se obračunavajo skladno s pogodbo o zaposlitvi oziroma podjetniško kolektivno pogodbo ter vključujejo dnevnice, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Stroški zavarovalnih premij in uporabe službenega vozila predstavljajo boniteto uprave.

Prejemki članov/-ic nadzornega sveta in revizijske komisije nadzornega sveta družbe

Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje člani predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina

delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzornega sveta, ki jih izvoli svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini. Nadzorni svet je v letu 2017 imel 15 sej, od tega 6 korespondenčnih.

Ime in priimek	Funkcija	Prisotnost na seji			Prejemki v EUR (neto)	Prejemki v EUR (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije (v EUR)	Potni stroški (v EUR)
		seja NS	koresp. seja NS	seja RK NS				
1	2	3	4	5	6	7 = 8 + 9	8	9
PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV								
mag. Drago Štefe	član NS od 30. 8. 2017	3	2	0	4.589	6.289	5.904	385
mag. Miha Kerin	član NS od 1. 9. 2016 in predsednik RK NS od 3. 10. 2017	8	6	1	13.567	18.709	17.933	776
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	predsednik NS do 26. 8. 2017, član NS od 27. 8. do 6. 9. 2017, namestnik predsednice od 7. 9. 2017, član RK NS do 26. 8. 2017	9	6	6	18.714	25.785	24.935	850
Mitja Vatovec, dipl. ekon.	član NS od 1. 1. do 12. 9. 2016 in nam. pred. NS od 13. 9. 2016 do 29. 8. 2017	5	4	0	9.308	12.852	11.711	1.141
mag. Rosana Dražnik	članica NS od 27. 8. do 6. 9. 2017 in predsednica NS od 7. 9. 2017	3	2	0	6.150	8.456	8.184	272
Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon.	članica NS in predsednica RK NS do 26. 8. 2017	6	4	6	11.886	16.397	15.526	871
PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH								
Tomislav Pajič, dipl. inž. energetike	član NS od 1. 9. 2014	9	6	0	12.290	16.952	16.952	0
Boris Počivavšek, elektrotehnik	član NS od 1. 9. 2014	9	6	0	12.175	16.795	16.795	0
ZUNANJA STROKOVNA ČLANA RK NS								
mag. Ignac Dolensšek	član RK NS od 19. 10. 2017	0	0	1	719	989	875	114
Darinka Virant, univ. dipl. ekon.	zun. strok. članica RK NS od 9. 12. 2013	0	0	7	3.881	5.336	4.790	546
SKUPAJ					93.279	128.560	123.605	4.955

V okviru nadzornega sveta je delovala revizijska komisija nadzornega sveta, katere člani v letu 2017 so bili do 26. 8. 2017 Tatjana Habjan kot predsedni-

ca, dmag. Mirjan Trampuž in Darinka Virant kot zunanja strokovna članica, od 3. 10. 2017 pa je revizijski komisiji nadzornega sveta predsedoval mag.

Miha Kerin; revizijski komisiji se je 19. 10. 2017 kot zunanji član, poleg zunanje strokovne članice Darinke Virant, pridružil še mag. Ignac Dolenšek.

Osnovno letno plačilo članov/-ic nadzornega sveta in revizijske komisije NS za funkcijo:

Osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije (v EUR)	Sklep 21. skupščine (velja od 1. 9. 2016)
Predsednik nadzornega sveta	19.500
Namestnik predsednika nadzornega sveta	14.300
Član/-ica nadzornega sveta	13.000
Predsednik komisije	4.875
Član/-ica komisije	3.250

Stroški drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2017 so zavarovanja odškodninske odgovornosti, skladno s sklepom Nadzornega sveta Elektro Celje, d. d., ki so prikazani v višini bonitete članov/-ic nadzornega

sveta. Člani/-ce nadzornega sveta in revizijske komisije nadzornega sveta so, skladno s sklepom 21. skupščine, ki je bila 31. 8. 2016, upravičeni do povračila stroškov strokovnih izobraževanj in usposabljanj, ki so vsebin-

sko povezana z opravljanjem funkcije nadzora in poslovanjem družbe v skupni višini 10.000 EUR v posameznem poslovnem letu.

Ime in priimek	Zavarovanje odgovornosti (v EUR)	Strokovno izobraževanje (v EUR)
PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV		
mag. Drago Štefe	0	0
mag. Miha Kerin	145	0
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	145	435
Mitja Vatovec, dipl. ekon.	145	87
mag. Rosana Dražnik	0	0
Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon.	145	904
PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH		
Tomislav Pajič, dipl. inž. energetike	145	360
Boris Počivavšek, elektrotehnik	145	0
ZUNANJA STROKOVNA ČLANA RK NS		
mag. Ignac Dolenšek	0	306
Darinka Virant, univ. dipl. ekon.	0	350
SKUPAJ	870	2.442

Članstvo članov/-ic NS družbe v organih upravljanja ali nadzora drugih družb:

Ime in priimek	Članstvo v organih upravljanja ali nadzora
mag. Drago Štefe	Član NS HSE, d. o. o. (do 1. 9. 2017)
mag. Miha Kerin	Član upravnega odbora družbe Varnost sistemi, d. o. o. (od januarja 2016)
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	/
Mitja Vatovec	Direktor podjetja Emigma, d. o. o.
mag. Rosana Dražnik	Direktorica družbe Finera svetovanje, d. o. o. Samostojna podjetnica, Rosana Dražnik, s. p., Intax
Tatjana Habjan	Zun. strok. sodelavka – članica RK NS ERGO življenjske zavarovalnice, d. d., do 1. 3. 2017 Samostojna podjetnica (s. p.), Dodana vrednost, revidiranje in svetovanje, Tatjana Habjan
Tomislav Pajić	/
Boris Počivavšek	/

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družba Elektro Celje tudi ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev članom/-icam nadzornega sveta, revizijske komisije NS ali upravi in do njih na dan 31. 12.

2017 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe

Prejemki zaposlenih na podlagi po-

godb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2017 znašali 415.264 EUR bruto oziroma 227.448 EUR neto (v letu 2016: 396.771 EUR bruto oziroma 209.530 EUR neto).

15.11 Razkritja po Energetskem zakonu

Elektro Celje, d. d., sestavlja računovodske izkaze za podjetje kot celoto, kot pojasnila k računovodskim izkazom pa razkriva, skladno s 109.

členom EZ-1 in SRS, še področne odseke oziroma dejavnosti. Dejavnosti družbe so zagotavljanje infrastrukture in storitve gospodarske

javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO d. o. o., ter tržne dejavnosti.

15.11.1 Bilanca stanja po dejavnostih

Družba evidentira poslovne dogodke, ki spreminjajo stanje sredstev in obveznosti do virov sredstev ob njihovem nastanku, na dejavnosti, pri čemer je upoštevano načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev. Bilanca stanja po dejavnostih – področnih odsekih – ima obliko dvostranske bilance stanja in vsebuje postavke, opredeljene v SRS 20.4.

V skladu s Pravilnikom o sodilih za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih družbe Elektro Celje se sredstva in obveznosti do virov sredstev, glede na njihov namen in uporabo, razporedijo na ustrezne dejavnosti družbe. Neposredno je na dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izva-

janja storitev za operaterja distribucijskega omrežja razvrščeno celotno distribucijsko omrežje z nadzorništvi, preostala osnovna sredstva sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, pa so na dejavnosti razporejena po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost.

Na dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev se neposredno razporejajo še kratkoročne in dolgoročne finančne obveznosti do bank iz naslova investicijskih kreditov, kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (SODO) ter kratkoročne in dolgoročne terjatve za omrežnino in do systemskega operaterja. Na tržno dejavnost sta neposredno razporejeni dolgoročni naložbi

v hčerinsko družbo za proizvodnjo distribucijske energije in odvisno družbo za trženje električne energije.

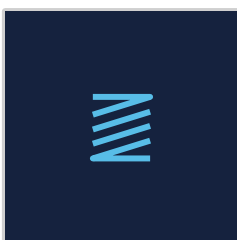
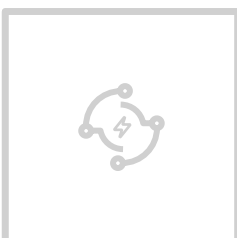
Kratkoročne finančne naložbe in razpoložljiva denarna sredstva se izračunajo glede na obseg sredstev in virov sredstev dejavnosti. Višina osnovnega kapitala in kapitalskih rezerv po dejavnostih je določena ter se ne spreminja, medtem ko se gibanje preostalih sestavin kapitala po posameznih odsekih razkriva in izkazuje v izkazih gibanja kapitala po dejavnostih. Druga sredstva sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejena po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost.

Pri razporeditvi sredstev in obveznosti do virov sredstev skupnih funkcij na dejavnosti se upoštevajo naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
007, 06, 07, 08, 25, 262, 263, 2655, 2663, 270, 277, 282, 285, 2851 do 2859, 320, 321, 966, 975, 989	1
003, 004, 008, 010, 015, 020, 021, 027, 035, 040, 041, 045, 047, 048, 050, 051, 055, 058, 089, 130, 131, 968	2
120, 129, 1321, 133, 150, 151, 155, 159, 160, 161, 164, 165, 169, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	3
30, 31, 1320	4
2201, 230, 2212, 224, 2656/8 in 2660/1, 2, 4, 5	5
100, 101, 102, 109, 110, 111, 112, 180, 183, 189, 900, 919, 920, 923, 930, 931, 932, 963	Izračun

- Kriterij 1 – Delež opravljenih ur v obračunskem obdobju za posamezne dejavnosti** se uporablja za razporeditev dolgoročnih finančnih naložb, ki niso prisojene posamezni dejavnosti, danih dolgoročnih posojil, dolgoročnih poslovnih terjatev, obveznosti iz naslova plač, kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih institucij, drugih kratkoročnih poslovnih obveznosti, zalog drobnega inventarja, dolgoročnih poslovnih obveznosti, dolgoročnih obveznosti iz finančnega najema in zadržanih prispevkov za zaposlovanje invalidov nad kvoto. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezani s številom opravljenih ur oziroma številom zaposlenih (obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).
- Kriterij 2 – Delež sedanje vrednosti osnovnih sredstev** uporabljamo za delitev osnovnih sredstev, ki se uporabljajo v okviru skupnih funkcij in služijo opravljanju obeh dejavnosti. Osnovna sredstva razporedimo glede na delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti v sektorju za vzdrževanje in investicije.
- Kriterij 3 – Delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prihodkov skupnih funkcij** uporabljamo za razporeditev kratkoročnih terjatev, obveznosti za obračunani DDV ter kratkoročnih aktivnih in pasivnih časovnih razmejitev, ki niso prisojene posamezni dejavnosti. Stanje omenjenih sredstev in obveznosti je pogojeno z obsegom fakturiranja ter z njim povezanimi celotnimi prihodki.
- Kriterij 4 – Delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih** (brez stroškov nakupa električne energije za izgube) uporabljamo za razporeditev zalog materiala. Večja poraba materiala pogojuje večjo nabavo in posledično nanjo vezano večjo zalogo.
- Kriterij 5 – Delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih** (brez stroškov nakupa električne energije za izgube) uporabljamo za delitev obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva. Ker gre za obveznosti iz prejetih faktur za material in storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na ravni skupnih funkcij, jih zato delimo po kombiniranem ključu porabe materiala in storitev po posameznih dejavnostih, ki so navedene obveznosti smiselno povzročile.





BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH na dan 31. 12. 2017

POSTAVKA (v EUR)		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
A.	Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	255.355.031	8.766.258	264.121.289
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	3.625.991	19.006	3.644.997
	1. Dolgoročne premoženjske pravice	3.625.948	18.992	3.644.940
	6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	43	14	57
II.	Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	246.392.753	1.185.860	247.578.613
	1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	178.540.160	528.612	179.068.772
	a) Zemljišča	5.940.692	4.727	5.945.419
	b) Zgradbe	172.599.468	523.885	173.123.353
	2. Proizvajalne naprave in stroji	60.127.409	590.746	60.718.155
	3. Druge naprave in oprema	46.234	44.551	90.785
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.678.950	21.951	7.700.901
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.659.046	21.855	7.680.901
	b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	19.904	96	20.000
IV.	Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	243.699	7.410.238	7.653.937
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	243.699	7.410.238	7.653.937
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
	c) Druge delnice in deleži	243.699	163.263	406.962
V.	Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	3.551.480	1.154	3.552.634
	2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	3.544.119	0	3.544.119
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	7.361	1.154	8.515
VI.	Odložene terjatve za davek	1.541.108	150.000	1.691.108
B.	Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	8.981.034	2.769.247	11.750.281
II.	Zaloge (1 do 4)	258.433	853.130	1.111.563
	1. Material	258.433	853.130	1.111.563
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	10.203.751	263.906	10.467.657
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	13.799	3.476	17.275
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.927.135	174.691	10.101.826
	3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	262.817	85.739	348.556
V.	Denarna sredstva	-1.481.150	1.652.211	171.061
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	3.675.999	150.126	3.826.125
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		268.012.064	11.685.631	279.697.695

POSTAVKA (v EUR)		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
A.	Kapital	198.845.300	8.300.833	207.146.133
I.	Vpoklicani kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
	1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
II.	Kapitalske rezerve	60.849.175	1.411.142	62.260.317
III.	Rezerve iz dobička	38.074.207	3.168.012	41.242.219
	1. Zakonske rezerve	3.234.323	254.176	3.488.499
	2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže	621.388	14.411	635.799
	3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži	-621.388	-14.411	-635.799
	5. Druge rezerve iz dobička	34.839.884	2.913.836	37.753.720
IV.	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-390.156	-64.463	-454.619
VI.	Preneseni čisti poslovni izid	119.012	33.093	152.105
	1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	119.012	33.093	152.105
VII.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.527.985	1.464.925	2.992.910
	1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	1.527.985	1.464.925	2.992.910
B.	Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	18.252.693	1.488.109	19.740.802
	1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.485.161	1.430.376	5.915.537
	2. Druge rezervacije	826.783	0	826.783
	3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	12.940.749	57.733	12.998.482
C.	Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	28.397.723	232.965	28.630.688
I.	Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	28.299.051	190.105	28.489.156
	2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	27.702.950	0	27.702.950
	4. Druge dolgoročne finančne obveznosti	596.101	190.105	786.206
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	98.672	31.467	130.139
	2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	98.672	31.467	130.139
III.	Odložene obveznosti za davek	0	11.393	11.393
Č.	Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	21.963.187	1.489.781	23.452.968
II.	Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	11.237.733	3.867	11.241.600
	2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	11.237.733	0	11.237.733
	4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	0	3.867	3.867
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	10.725.454	1.485.914	12.211.368
	1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	36.905	11.770	48.675
	2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.068.013	479.869	4.547.882
	4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.655.124	0	3.655.124
	5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	2.398.427	721.627	3.120.054
	6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	147.420	53.551	200.971
	7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	355	93.934	94.289
	8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	419.210	125.163	544.373
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	553.161	173.943	727.104
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)		268.012.064	11.685.631	279.697.695

BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH na dan 31. 12. 2016

POSTAVKA (v EUR)		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
A.	Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	253.057.038	8.606.640	261.663.678
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.525.658	18.373	1.544.031
	1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.205.256	17.145	1.222.401
	4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	320.191	1.160	321.351
	6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	211	68	279
II.	Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	244.829.053	1.207.484	246.036.537
	1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	177.630.034	501.590	178.131.624
	a) Zemljišča	5.879.685	4.892	5.884.577
	b) Zgradbe	171.750.349	496.698	172.247.047
	2. Proizvajalne naprave in stroji	61.331.265	653.464	61.984.729
	3. Druge naprave in oprema	45.390	42.832	88.222
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	5.822.364	9.598	5.831.962
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	5.822.364	9.598	5.831.962
IV.	Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	199.557	7.379.671	7.579.228
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	199.557	7.379.671	7.579.228
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
	c) Druge delnice in deleži	199.557	132.696	332.253
V.	Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	4.732.609	1.112	4.733.721
	2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	4.725.754	0	4.725.754
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.855	1.112	7.967
VI.	Odložene terjatve za davek	1.770.161	0	1.770.161
B.	Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	10.241.829	1.338.170	11.579.999
II.	Zaloge (1 do 4)	278.696	882.321	1.161.017
	1. Material	278.696	882.321	1.161.017
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	9.938.395	299.898	10.238.293
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	9.026	2.802	11.828
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.765.710	249.937	10.015.647
	3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	163.659	47.159	210.818
V.	Denarna sredstva	24.738	155.951	180.689
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	2.776.655	39.658	2.816.313
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		266.075.522	9.984.468	276.059.990

POSTAVKA (v EUR)		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
A.	Kapital	193.953.101	6.976.272	200.929.373
I.	Vpoklicani kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
	1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
II.	Kapitalske rezerve	60.849.175	1.411.142	62.260.317
III.	Rezerve iz dobička	32.307.302	2.959.034	35.266.336
	1. Zakonske rezerve	2.864.987	170.374	3.035.361
	2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže	529.552	12.281	541.833
	3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži	-529.552	-12.281	-541.833
	5. Druge rezerve iz dobička	29.442.315	2.788.660	32.230.975
IV.	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-293.392	-63.312	-356.704
VII.	Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.424.939	381.284	2.806.223
	1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.424.939	381.284	2.806.223
B.	Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	17.464.046	1.668.461	19.132.507
	1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.164.256	1.579.544	5.743.800
	2. Druge rezervacije	31.850	0	31.850
	3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	13.267.940	88.917	13.356.857
C.	Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	34.066.559	79.493	34.146.052
I.	Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	33.810.599	0	33.810.599
	2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	33.810.599	0	33.810.599
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	247.773	79.493	327.266
	2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	247.773	79.493	327.266
III.	Odložene obveznosti za davek	8.187	0	8.187
Č.	Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	20.086.274	1.069.898	21.156.172
II.	Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	11.182.132	4.173	11.186.305
	2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	11.182.132	0	11.182.132
	4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	0	4.173	4.173
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	8.904.142	1.065.725	9.969.867
	1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	37.422	12.006	49.428
	2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.381.931	331.613	2.713.544
	4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.940.329	0	3.940.329
	5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.641.385	495.931	2.137.316
	6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	533.242	109.807	643.049
	7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	160	7.857	8.017
	8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	369.673	108.511	478.184
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	505.542	190.344	695.886
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)		266.075.522	9.984.468	276.059.990

15.11.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih – področnih odsekih – je sestavljen po različici I SRS 21.6. Vsi prihodki, odhodki in poslovni izid so razdeljeni na del, ki izhaja iz opravljanja dejavnosti zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev za SODO ter tržne dejavnosti.

Organizacijske dejavnosti niso ločene, temveč se izvajajo v okviru sektorja za vzdrževanje in investicije, sektorja za obratovanje in razvoj ter skupnih funkcij. Prihodki, stroški in odhodki dejavnosti, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur

rednega dela posameznega sektorja za določeno dejavnost. Pri razporejanju prihodkov, stroškov in odhodkov skupnih funkcij ter organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti, so upoštevani naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
del 760, 765, 766, 768, 769, 774, 775, 777, 78, 720, 721, 722, 723, 740, 743, 745, 746, 749	kriterij skupnih funkcij
40, 41, 43, 47, 48, 75	kriterij posamezne org. enote v sklopu skupnih funkcij

Kriterija skupnih funkcij in posamezne organizacijske enote v sklopu skupnih funkcij temeljita na izračunu ustreznih ponderjev, ki vključujejo naslednje kategorije:

- **prihodki dejavnosti** (kriterij je izračunan iz prihodkov po dejavnostih za obračunsko obdobje brez prihodkov skupnih funkcij);
- **sedanja vrednost osnovnih sredstev dejavnosti** (kriterij je izraču-

nan iz sedanje vrednosti osnovnih sredstev po dejavnostih na zadnji dan obračunskega obdobja);

- **poraba materiala** (kriterij je izračunan iz zneskov porabe materiala, brez stroškov električne energije, po dejavnostih v obračunskem obdobju);
- **število opravljenih ur po dejavnostih** (kriterij je izračunan na podlagi dejansko opravljenih ur delavcev

po dejavnostih v obračunskem obdobju);

- **stroški poslovne informatike** (kriterij je izračunan glede na deleže koriščenja virov po ceniku pogodbe, sklenjene z Informatiko, d. d.);
- **stroški prevoza** (kriterij je izračunan iz vrednosti opravljenih prevozov dejavnosti v obračunskem obdobju).

Čisti prihodki od prodaje po dejavnostih (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
Od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d. o. o.	47.533.168	0	47.533.168
Od prodaje storitev	458.935	1.830.923	2.289.858
Skupaj	47.992.103	1.830.923	49.823.026

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2017

POSTAVKA (v EUR)		Znesek		
		Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
	1	2	3	4
1.	Čisti prihodki od prodaje	47.992.103	1.830.923	49.823.026
	a. Na domačem trgu	47.992.103	1.830.923	49.823.026
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	14.011.503	14.011.503
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.684.553	117.298	1.801.851
5.	Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	6.703.350	9.657.741	16.361.091
	a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	1.352.629	8.836.663	10.189.292
	b. Stroški storitev	5.350.721	821.078	6.171.799
6.	Stroški dela (a + b + c + č)	16.297.584	5.679.042	21.976.626
	a. Stroški plač	11.624.558	4.136.301	15.760.859
	b. Stroški pokojninskih zavarovanj	1.637.757	563.581	2.201.338
	c. Stroški drugih socialnih zavarovanj	864.581	305.724	1.170.305
	č. Drugi stroški dela	2.170.688	673.436	2.844.124
7.	Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.882.452	410.637	18.293.089
	a. Amortizacija	17.076.149	402.743	17.478.892
	b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	793.336	4.988	798.324
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	12.967	2.906	15.873
8.	Drugi poslovni odhodki	285.622	31.018	316.640
9.	Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	1.532.400	1.532.400
	a. Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	1.525.000	1.525.000
	b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	7.400	7.400
10.	Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	134	52	186
	b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	134	52	186
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	272.341	1.071	273.412
	b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	272.341	1.071	273.412
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	380.645	2.804	383.449
	b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	380.645	2.804	383.449
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	54.722	17.599	72.321
	b. Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	799	311	1.110
	c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	53.923	17.288	71.211
15.	Drugi prihodki	8.880	1.772	10.652
16.	Drugi odhodki	47.061	6.287	53.348
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	8.306.575	1.689.891	9.996.466
18.	Davek iz dobička	830.435	12.506	842.941
19.	Odloženi davki	-89.414	-1.352	-90.766
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	7.386.726	1.676.033	9.062.759

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2016

POSTAVKA (v EUR)	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje	47.964.123	1.553.800	49.517.923
a. Na domačem trgu	47.964.123	1.553.800	49.517.923
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	13.260.484	13.260.484
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.569.654	442.191	2.011.845
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	6.854.169	8.222.327	15.076.496
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	1.340.580	7.252.585	8.593.165
b. Stroški storitev	5.513.589	969.742	6.483.331
6. Stroški dela (a + b + c + č)	15.898.246	5.850.344	21.748.590
a. Stroški plač	11.232.284	4.208.815	15.441.099
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	1.602.734	575.644	2.178.378
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	842.265	312.651	1.154.916
č. Drugi stroški dela	2.220.963	753.234	2.974.197
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.659.150	419.653	18.078.803
a. Amortizacija	17.065.679	388.286	17.453.965
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	454.357	6.158	460.515
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	139.114	25.209	164.323
8. Drugi poslovni odhodki	319.074	49.122	368.196
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	416.221	416.221
a. Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	408.791	408.791
b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	7.430	7.430
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	66	28	94
b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	66	28	94
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	53.683	428	54.111
b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	53.683	428	54.111
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	539.735	739	540.474
b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	539.735	739	540.474
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	77.195	24.685	101.880
c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	77.195	24.685	101.880
15. Drugi prihodki	7.600	1.107	8.707
16. Drugi odhodki	50.704	50.097	100.801
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	8.196.853	1.057.292	9.254.145
18. Davek iz dobička	814.846	105.105	919.951
19. Odloženi davki	996.411	105.105	1.101.516
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	8.378.418	1.057.292	9.435.710

15.11.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih

Izkaz denarnih tokov po dejavnostih je računovodski izkaz družbe, v katerem so resnično in pošteno prikazane spremembe stanja denarnih sredstev dejavnosti. Nanaša se na poslovno leto, za katero se sestavlja. Izkazani so denarni tokovi dejavnosti, nastali pri poslovanju, naložbenju in financiranju. Sestavljen je po neposredni metodi, različici I (SRS 26.5) in ima obliko zaporednega izkaza.

Osnova izdelave denarnih tokov po dejavnostih so podatki ustreznih temeljnic denarnih tokov. Pri razporejanju prejemkov in izdatkov po dejavnostih za obravnavano obračunsko obdobje se uporabljajo sodila, ki veljajo za razporejanje sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov in odhodkov.

Denarni tokovi, ki povečujejo ali zmanjšujejo vrednosti sredstev in ob-

veznosti do virov sredstev sektorja in ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost. Pri razporeditvi prejemkov in izdatkov skupnih funkcij na dejavnosti se uporabljajo kriteriji, določeni v Pravilniku o sodilih za ločeno računovodsko spremljanje in poročanje po dejavnostih družbe Elektro Celje:

Konto	Kriterij
007, 06, 07, 08, 25, 262, 263, 2655, 2663, 270, 277, 282, 285, 2851 do 2859, 320, 321, 966, 975, 989	1
003, 004, 008, 010, 015, 020, 021, 027, 035, 040, 041, 045, 047, 048, 050, 051, 055, 058, 089, 130, 131, 968	2
120, 129, 1321, 133, 150, 151, 155, 159, 160, 161, 164, 165, 169, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	3
30, 31, 1320	4
2201, 230, 2212, 224, 2656/8 in 2660/1, 2, 4, 5	5
100, 101, 102, 109, 110, 111, 112, 180, 183, 189, 900, 919, 920, 923, 930, 931, 932, 963	Izračun

Denarni tokovi, ki povečujejo ali zmanjšujejo obseg prihodkov, stroškov in odhodkov dejavnosti v okviru sektorja za vzdrževanje in investicije ter sektorja za obratovanje in razvoj, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi

posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur rednega dela posameznega sektorja za določeno dejavnost. Za razporejanje prihodkov, stroškov in odhodkov sku-

pnih funkcij in organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti, se uporabljajo kriteriji 14. in 15. člena pravilnika:

Konto	Kriterij
7772, 7773, 7862, 7863, 7460/1,2	kriterij skupnih funkcij
4163, 4196, 4821, 4890, 7540, 7580, 7591, 7880, 7890	kriterij posamezne organizacijske enote v sklopu skupnih funkcij

Prebitek prejemkov pri poslovanju nad izdatki poslovanja dejavnosti elektrodistribucijske infrastrukture in

izvajanja storitev za operaterja distribucijskega omrežja predstavlja vir financiranja investicijske dejavnosti,

plačila dobaviteljem in pokrivanje izvajanja investicij v lastni režiji neenergetske dejavnosti družbe.

DENARNI TOK PO DEJAVNOSTIH za leto 2017

Postavka (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	102.720.873	18.110.136	120.831.009
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	101.798.094	17.868.480	119.666.574
Drugi prejemki pri poslovanju	922.779	241.656	1.164.435
b) Izdatki pri poslovanju	-73.829.274	-17.487.477	-91.316.751
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-51.723.466	-10.437.696	-62.161.162
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-15.748.228	-4.690.747	-20.438.975
Izdatki za dajatve vseh vrst	-5.500.585	-2.098.743	-7.599.328
Drugi izdatki pri poslovanju	-856.995	-260.291	-1.117.286
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	28.891.599	622.659	29.514.258
B. Denarni tokovi pri investiranju			
a) Prejemki pri investiranju	796.713	1.560.178	2.356.891
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	138	1.532.448	1.532.586
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	796.575	27.730	824.305
b) Izdatki pri investiranju	-22.670.669	-46.958	-22.717.627
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-1.955.607	-10.243	-1.965.850
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-20.671.210	-22.730	-20.693.940
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-43.852	-13.985	-57.837
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	-21.873.956	1.513.220	-20.360.736
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	13.750.000	0	13.750.000
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	13.750.000	0	13.750.000
b) Izdatki pri financiranju	-22.273.531	-639.619	-22.913.150
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-380.706	0	-380.706
Izdatki za vračila kapitala	-91.836	-2.130	-93.966
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-19.802.048	0	-19.802.048
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-1.998.941	-637.489	-2.636.430
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	-8.523.531	-639.619	-9.163.150
Č. Končno stanje denarnih sredstev	-1.481.150	1.652.211	171.061
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	-1.505.888	1.496.260	-9.628
Začetno stanje denarnih sredstev	24.738	155.951	180.689

DENARNI TOK PO DEJAVNOSTIH za leto 2016

Postavka (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	98.756.008	17.987.744	116.743.752
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	97.947.180	17.702.799	115.649.979
Drugi prejemki pri poslovanju	808.828	284.945	1.093.773
b) Izdatki pri poslovanju	-74.063.741	-14.189.270	-88.253.010
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-52.323.417	-7.309.912	-59.633.329
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-15.877.552	-4.849.182	-20.726.734
Izdatki za dajatve vseh vrst	-5.049.690	-1.779.990	-6.829.680
Drugi izdatki pri poslovanju	-813.082	-250.186	-1.063.267
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	24.692.267	3.798.475	28.490.742
B. Denarni tokovi pri investiranju			
a) Prejemki pri investiranju	321.332	469.894	791.226
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	74	416.214	416.288
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	321.258	53.680	374.938
b) Izdatki pri investiranju	-23.519.989	-27.635	-23.547.624
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-771.459	-8.385	-779.844
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-22.748.530	-19.250	-22.767.780
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	-23.198.657	442.259	-22.756.398
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	32.736.000	16.177.790	48.913.790
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	32.736.000	16.177.790	48.913.790
b) Izdatki pri financiranju	-34.207.942	-20.283.626	-54.491.568
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-554.695	0	-554.695
Izdatki za vračila kapitala	-529.552	-12.281	-541.833
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-33.123.695	-16.177.790	-49.301.485
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-4.093.555	-4.093.555
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	-1.471.942	-4.105.836	-5.577.778
Č. Končno stanje denarnih sredstev			
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	21.668	134.898	156.566
Začetno stanje denarnih sredstev	3.070	21.053	24.123

Zahvala zaposlenim

Podjetja za uspešno poslovanje in rast potrebujejo zaposlene, ki s svojim znanjem in delom prispevajo k dodani vrednosti podjetja in povečujejo konkurenčno prednost na trgu.

V Elektru Celje se tega zavedamo in se ob tej priložnosti zahvaljujemo vsem zaposlenim, ki so prispevali svoj delež k skupnemu uspehu podjetja.



HVALA



16 KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE

16.1 Konsolidirani izkaz finančnega položaja

POSTAVKA (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Stanje na dan 31. 12. 2017	Stanje na dan 31. 12. 2016
SREDSTVA				
A	Dolgoročna sredstva (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6)		261.536.356	259.991.388
1.	Neopredmetena sredstva	17.6	3.899.732	2.035.257
2.	Opredmetena osnovna sredstva	17.7	250.054.522	248.417.284
	a. Zemljišča		5.974.525	5.908.405
	b. Zgradbe		174.103.508	173.224.451
	c. Proizvajalne naprave, stroji in druga oprema		62.101.217	63.446.733
	č. Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.875.272	5.837.695
3.	Naložbene nepremičnine	17.8	232.533	302.975
4.	Finančne naložbe	17.9	751.323	734.452
5.	Poslovne terjatve	17.11.1	4.042.348	5.698.675
6.	Odložene terjatve za davek	17.33.1	2.555.898	2.802.745
B	Kratkoročna sredstva (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6)		56.586.554	54.281.817
2.	Zaloge	17.10	1.124.611	1.169.107
3.	Poslovne terjatve do kupcev	17.11.2	45.526.003	43.991.990
4.	Terjatve za davek iz dobička	17.33	24.079	0
5.	Druge poslovne terjatve	17.11.2	6.105.839	6.539.713
6.	Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	17.12	3.806.022	2.581.007
SKUPAJ SREDSTVA (A + B)			318.122.910	314.273.205
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV				
A	Kapital (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	17.13	219.770.154	213.314.562
1.	Osnovni kapital		100.953.201	100.953.201
2.	Kapitalske rezerve		62.260.317	62.260.317
3.	Rezerve iz dobička		45.820.296	35.267.588
	a. Zakonske rezerve		3.489.751	3.036.613
	b. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		635.799	541.833
	c. Lastne delnice in lastni poslovni deleži		-635.799	-541.833
	č. Druge rezerve iz dobička		42.330.545	32.230.975
4.	Rezerve za poštene vrednosti		-411.374	-302.184
5.	Čisti poslovni izid		6.362.305	10.401.635
	a. Preneseni čisti poslovni izid preteklih let		3.170.692	6.690.619
	b. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.191.613	3.711.016
	Kapital lastnikov neobvladujočega deleža		4.785.409	4.734.005
	Kapital lastnikov obvladujočega deleža		214.984.745	208.580.557
B	Dolgoročne obveznosti (1 + 2 + 3 + 4 + 5)		49.478.706	54.370.651
1.	Rezervacije	17.14	7.839.985	6.818.075
2.	Dolgoročno odloženi prihodki	17.15	12.998.482	13.356.857
3.	Finančne obveznosti	17.16	28.489.156	33.843.699
4.	Poslovne obveznosti	17.17	130.139	334.925
5.	Odložene obveznosti za davek	17.33.2	20.944	17.095
C	Kratkoročne obveznosti (1 + 2 + 3 + 4 + 5)		48.874.050	46.587.992
1.	Finančne obveznosti	17.16	11.276.284	11.222.578
2.	Obveznosti do dobaviteljev	17.18	18.982.226	17.451.325
3.	Obveznosti iz poslovanja za tuj račun	17.18	10.996.343	11.347.268
4.	Druge poslovne obveznosti	17.18	7.619.197	6.329.106
5.	Obveznosti za davek iz dobička	17.33	0	237.715
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C)			318.122.910	314.273.205

16.2 Konsolidirani izkaz poslovnega izida

Postavka (v EUR)		Pojasnilo	Znesek	
			Tekoče leto	Preteklo leto
1.	Čisti prihodki od prodaje	17.24	178.141.232	182.114.244
2.	Usredstveni lastni proizvodi	17.25	14.011.503	13.260.484
3.	Drugi poslovni prihodki	17.26	2.632.533	2.582.045
4.	Stroški porabljenega materiala	17.27	-129.973.703	-130.417.320
5.	Stroški storitev	17.27	-9.106.864	-9.746.247
6.	Stroški dela	17.28	-24.715.149	-24.707.671
7.	Amortizacija	17.29	-17.974.202	-17.892.902
8.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	17.30	-928.844	-1.782.654
9.	Drugi poslovni odhodki	17.31	-732.769	-2.361.678
	POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		11.353.737	11.048.301
10.	Finančni prihodki	17.32	540.960	341.846
11.	Finančni odhodki	17.32	-464.216	-670.278
	POSLOVNI IZID PRED OBDAVČITVIJO		11.430.481	10.719.869
12.	Davek iz dobička	17.33	-1.328.377	-1.286.755
13.	Odloženi davki	17.33	-258.560	1.314.464
	ČISTI POSLOVNI IZID		9.843.544	10.747.578
14.	Delež lastnikov obvladujočega deleža v čistem dobičku		9.261.462	10.340.503
15.	Delež lastnikov neobvladujočega deleža v čistem dobičku		582.082	407.075

16.3 Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa

POSTAVKA (v EUR)		Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	9.843.544	10.747.578
2.	Postavke, ki pozneje ne bodo prerazvrščene v poslovni izid	-144.102	-258.415
a.	Aktuarski dobički/izgube pri rezervacijah za odpravnine	-157.789	-288.600
b.	Učinek odloženega davka na actuarske dobičke/izgube pri rezervacijah za odpravnine	13.687	30.185
3.	Postavke, ki bodo lahko pozneje prerazvrščene v poslovni izid	13.023	-2.846
a.	Prevrednotenje finančnih naložb, izmerjenih po pošteni vrednosti prek kapitala	16.872	-1.954
b.	Popravek rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, za odložene obveznosti za davek	-3.849	-892
4.	Skupaj drugi vseobsegajoči donos v letu	-131.079	-261.261
5.	Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 4)	9.712.465	10.486.317
	Od tega:		
	– lastniki kapitala obvladujoče družbe	9.134.278	10.074.445
	– neobvladujoči deleži	578.187	411.872

16.4 Konsolidirani izkaz denarnih tokov

Postavka (v EUR)	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	17.35.1	350.385.076	354.653.888
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		349.042.371	352.867.696
Drugi prejemki pri poslovanju		1.342.705	1.786.192
b) Izdatki pri poslovanju	17.35.2	-333.245.881	-339.071.293
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-290.253.098	-294.506.951
Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku		-23.075.585	-23.701.407
Izdatki za dajatve vseh vrst		-18.641.498	-19.604.685
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.275.700	-1.258.250
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)		17.139.195	15.582.595
B. Denarni tokovi pri investiranju			
a) Prejemki pri investiranju	17.35.3	877.984	389.556
Prejemki od dobljenih obresti, ki se nanašajo na naložbenje		421	558
Prejemki od dobljenih deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		45.063	14.060
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		832.500	374.938
b) Izdatki pri investiranju	17.35.4	-7.066.181	-7.494.338
Izdatki za pridobitev dolgoročnih neopredmetenih sredstev		-1.965.850	-779.844
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-5.100.331	-6.714.494
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)		-6.188.197	-7.104.782
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	17.35.5	13.750.000	32.736.000
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti		13.750.000	32.736.000
b) Izdatki pri financiranju	17.35.6	-23.475.983	-40.489.675
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		-382.150	-557.661
Izdatki za vračila kapitala		-93.966	-541.833
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti		-19.836.654	-35.155.417
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-3.163.213	-4.234.764
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)		-9.725.983	-7.753.675
Č. Končno stanje denarnih sredstev			
Denarni izid v obdobju (seštevek denarnih izidov Ac, Bc in Cc)	17.35	1.225.015	724.138
Začetno stanje denarnih sredstev	17.35	2.581.007	1.856.869

16.5 Konsolidirani izkaz gibanja kapitala

KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. do 31. 12. 2017 (v EUR)	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid posla. leta	Kapital lastnikov neobvladujočega deleža	Skupaj kapital
	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička					
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.036.613	541.833	-541.833	32.230.975	-302.184	6.690.619	3.711.016	4.734.005	213.314.562	
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.036.613	541.833	-541.833	32.230.975	-302.184	6.690.619	3.711.016	4.734.005	213.314.562	
B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	-93.966	0	0	-2.636.124	0	-526.783	-3.256.873	
a) Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-93.966	0	0	0	0	0	-93.966	
b) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	0	0	-2.636.124	0	-526.783	-3.162.907	
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-127.184	0	9.261.462	578.187	9.712.465	
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	9.261.462	582.082	9.843.544	
b) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po pošteni vrednosti	0	0	0	0	0	0	13.188	0	0	-165	13.023	
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-140.372	0	0	-3.730	-144.102	
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	453.138	93.966	0	10.099.570	17.994	-865.809	-9.780.865	0	0	
a) Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	3.711.016	-3.711.016	0	0	
b) Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	453.138	0	0	5.522.745	0	0	-5.975.883	0	0	
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	0	0	4.576.825	0	-4.576.825	0	0	0	
d) Oblikovanje rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže iz drugih sestavin kapitala	0	0	0	93.966	0	0	0	0	-93.966	0	0	
e) Druge spremembe v kapitalu	0	0	0	0	0	0	17.994	-17.994	0	0	0	
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.489.751	635.799	-635.799	42.330.545	-411.374	3.188.686	3.191.613	4.785.409	219.770.154	

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 17.13.



KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. do 31. 12. 2016 (v EUR)	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička				Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Kapital lastnikov neobvladujočega deleža	Skupaj kapital
	Osnovni kapital	Kapitalne rezerve		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne delnice	Lastne delnice	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti poslovni dobiček	Preneseni čisti poslovni izguba			
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.565.008	0	0	27.511.642	-40.448	3.903.111	0	6.022.754	4.463.343	207.638.928
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.565.008	0	0	27.511.642	-40.448	3.903.111	0	6.022.754	4.463.343	207.638.928
B.1. Spremembe lastniškega kapitala – transakcija z lastniki	0	0	0	0	-541.833	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-141.210	-4.810.683
a) Nakup lastnih delnic in lastnih poslovnih deležev	0	0	0	0	-541.833	0	0	0	0	0	0	-541.833
b) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-893.113	0	-3.234.527	0	0	-141.210	-4.288.850
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-266.058	0	0	10.340.503	411.872	10.486.317
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.340.503	407.075	10.747.578
b) Sprememba rezerv, nastalih zaradi vrednotenja finančnih naložb po poštteni vrednosti	0	0	0	0	0	0	-2.526	0	0	0	-320	-2.846
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	-263.532	0	0	0	5.117	-258.415
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	471.605	541.833	0	5.612.446	4.322	6.022.035	0	-12.652.241	0	0
a) Razporeditev preostalega dela ČD primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	6.022.754	0	-6.022.754	0	0
b) Razporeditev dela ČD poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzora	0	0	471.605	0	0	5.612.446	0	0	0	-6.084.051	0	0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala	0	0	0	0	0	0	0	0	3.603	-3.603	0	0
d) Oblikovanje rezerv za lastne delnice in lastne poslovne deleže iz drugih sestavin kapitala	0	0	0	541.833	0	0	0	0	0	-541.833	0	0
e) Druge spremembe v kapitalu	0	0	0	0	0	0	4.322	-719	-3.603	0	0	0
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	3.036.613	541.833	-541.833	32.230.975	-302.184	6.690.619	0	3.711.016	4.734.005	213.314.562

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 17.13.

17 POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

17.1 Poročevalska družba

Skupino Elektro Celje (v nadaljevanju skupina) poleg obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d. (v nadaljevanju obvladujoča družba), sestavljata še odvisni družbi ECE, energetska družba, d. o. o., podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov,

svetovanje in storitve (v nadaljevanju družba ECE), ter MHE – ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o (v nadaljevanju družba MHE – ELPRO). Družbe v skupini so ustanovljene in delujoče v Sloveniji s sedežem na Vruncevi 2a v Celju.

Ključne naloge skupine so zanesljiva, varna in učinkovita oskrba odjemalcev z električno energijo na območju Elektra Celje, nakup in prodaja električne energije in drugih energentov končnim kupcem, proizvodnja električne in toplotne energije ter vlaganja v obnovljive vire energije.

17.2 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov

a) Izjava o skladnosti

Skupinske računovodske izkaze je uprava potrdila 6. 4. 2018.

Konsolidirani računovodski izkazi Skupine Elektro Celje so pripravljani v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja (v nadaljevanju MSRP), kot jih je sprejela Evropska unija, s pojasnili, ki jih sprejema Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPMSRP) in jih je sprejela tudi

Evropska unija, ter določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Skupina ne razkriva podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja lahko nastala pomembnejša škoda.

Na dan bilance stanja glede na proces potrjevanja standardov v Evropski uniji v računovodskih usmeritvah skupine ni razlik med uporabljenimi MSRP in OPMSRP, ki jih je sprejela Evropska unija.

b) Podlaga za merjenje

Konsolidirani računovodski izkazi razumljivo in ustrezno predstavljajo finančni položaj, finančno uspešnost in denarne tokove skupine. Pripravljani so ob predpostavkah upoštevanja nastanka poslovnega dogodka in časovne neomejenosti delovanja skupine, predstavljene informacije pa zagotavljajo zanesljivost ter so popolne glede bistvenosti in stroškov. Poslovno leto je koledarsko leto od 1. 1. do 31. 12. 2017.

Pomembnejša sredstva in obveznosti skupine	Način merjenja
Dolgoročna sredstva	
Neopredmetena sredstva	po nabavni vrednosti
Opredmetena osnovna sredstva	po nabavni vrednosti
Naložbene nepremičnine	po nabavni vrednosti
Finančne naložbe:	
– od tega naložbe, izmerjene po nabavni vrednosti	po nabavni vrednosti
– od tega naložbe, izmerjene po pošteni vrednosti prek kapitala	po pošteni vrednosti
Odložene terjatve za davek	po nediskontiranem znesku, izmerjenem po davčnih stopnjah
Kratkoročna sredstva	
Zaloge	po nižji vrednosti od nabavne ali čiste iztržljive vrednosti
Poslovne in druge terjatve	po odplačni vrednosti
Denarna sredstva in njihovi ustrezniki	po odplačni vrednosti
Dolgoročne obveznosti	
Rezervacije	
– od tega rezervacije za pozaposlitvene in druge zasluzke	po sedanji vrednosti ocenjenih prihodnjih izplačil na podlagi aktuarskega izračuna
– od tega rezervacije za tožbe	po sedanji vrednosti ocenjenih prihodnjih poravnjav
Dolgoročno odloženi prihodki	po nabavni vrednosti
Finančne obveznosti	po odplačni vrednosti
Poslovne obveznosti	po odplačni vrednosti
Odložene obveznosti za davek	po nediskontiranem znesku, izmerjenem po davčnih stopnjah
Kratkoročne obveznosti	
Finančne obveznosti	po odplačni vrednosti
Poslovne in druge obveznosti	po odplačni vrednosti

c) Funkcijska in predstavitvena valuta

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR), ki je funkcijska valuta obvladujoče družbe. Vse računovodske informacije, predstavljene v evrih, so prikazane brez centov. Zaradi zaokroževanja lahko prihaja do zaokroževalnih razlik med računovodskimi izkazi in zneski v pojasnilih.

d) Uporaba ocen in presoja ter pomembne negotovosti v poslovanju

Zaradi negotovosti prihodnjih poslovnih dogodkov in njihovega vpliva na skupino, ki so del poslovnega delovanja, nekaterih postavk v računovodskih izkazih ni mogoče natančno izmeriti, temveč se ocenijo. Pri računovodskih ocenah se zato uporabi presoja, ki je zasnovana na najboljšem poznavanju tekočih in prihodnjih dogodkov, izkušnjah, informacijah ter upoštevajo tudi morebitne spremem-

be poslovnega okolja. Priprava računovodskih izkazov v skladu z MSRP posledično temelji na določenih ocenah in predpostavkah, ki vplivajo na neodpisano vrednost poročanih sredstev in obveznosti skupine na poročevalski datum ter na višino prihodkov, stroškov in odhodkov skupine v obdobju, ki se konča na dan bilance stanja.

Ocene in predpostavke se redno pregledujejo, spremembe računovodskih ocen pa se pripoznajo za obdobje, v katerem se ocene spremenijo, ter za vsa prihodnja obdobja, na katera vplivajo spremembe. Ocene in predpostavke so prisotne pri naslednjih presojah:

- pojasnilo 17.3(c), 17.3(d) in računovodske usmeritve 17.6, 17.7 – določitev dobe koristnosti amortizirljivih sredstev;
- pojasnilo 17.3(r) in računovodske usmeritve 17.32.1, 17.32.2 – odloženi davki;

- pojasnilo 17.3(m), 17.3(l) in računovodske usmeritve 17.14, 17.15 – merjenje in ocena višine dolgoročno odloženih prihodkov, rezervacij za pozaposlitvene zasluzke zaposlenih ter tožbe;
- pojasnilo 17.3(g), 17.3(h) in računovodske usmeritve 17.9 – vrednotenje finančnih naložb;
- pojasnilo 17.3(g), 17.3(h) in računovodske usmeritve 17.11 in 17.35.1 – popravki vrednosti terjatev;
- pojasnilo 17.3(k) in računovodske usmeritve 17.10 – popravki vrednosti zalog.

e) Sprememba računovodskih usmeritev

Skupina v letu 2017 ni spreminjala računovodskih usmeritev.

17.3 Pomembne računovodske usmeritve

Skupina Elektro Celje uporablja enake računovodske usmeritve za vsa obdobja, ki so predstavljena v priloženih konsolidiranih računovodskih izkazih. Računovodski izkazi družb v skupini so pripravljene za isto poročevalsko obdobje kot računovodski izkazi obvladujoče družbe, tj. z uporabo enakih računovodskih usmeritev. Uporabljene računovodske usmeritve in metode izračunavanja so enake kot pri zadnjem letnem poročanju, izjema so na novo sprejeti standardi in pojasnila v nadaljevanju.

A Novo sprejeti standardi in pojasnila, ki so začeli veljati 1. 2017

Spremembe obstoječih standardov in nova pojasnila, ki jih je izdal Odbor za pojasnjevanje mednarodnih standardov računovodskega poročanja (OPM-SRP) in sprejela EU, so začela veljati v tekočem računovodskem obdobju:

Dopolnilo k MRS 7: Pobuda za razkritja (Izkaz denarnih tokov)

Dopolnilo je Evropska unija sprejela 6. 11. 2017 in velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2017 ali pozneje. Podjetja morajo v skladu z dopolnitvami razkriti spremenjeno višino obveznosti, ki je posledica financiranja, vključno s spremembami, ki izhajajo iz denarnih tokov, in nedenarnimi spremembami, kot so pozitivne ali negativne tečajne razlike, spremembe pri prevzemu ali izgubi nadzora nad podružnicami, spremembe poštene vrednosti. Podjetjem ob začetni uporabi spremenjenega standarda ni bilo treba priskrbeti primerjalnih informacij za predhodna obdobja.

Dopolnitve MRS 7 ne vplivajo na konsolidirane računovodske izkaze.

Dopolnilo k MRS 12: Pripoznavanje odloženih terjatev za davek iz naslova nerealiziranih izgub

Dopolnilo je Evropska unija sprejela 6. 11. 2017 in velja za obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2017 ali pozneje. OMRS je

objavil dopolnitve MRS 12 – Davek iz dobička, da bi pojasnil obračunavanje odloženih terjatev za davek iz naslova nerealiziranih izgub pri dolžniških instrumentih, izmerjenih po poštenu vrednosti. Dopolnitve pojasnjujejo, da mora podjetje preučiti, ali davčna zakonodaja omejuje vire obdavčljivega dobička, v breme katerega lahko uporabi odbitke ob razveljavitvi te odbitne začasne razlike. Poleg tega pojasnjujejo, kako naj podjetje določi prihodnji obdavčljivi dobiček in okoliščine, v katerih lahko obdavčljivi dobiček pomeni povrnitev nekaterih sredstev v višini, ki presegajo njihovo knjigovodsko vrednost. Ob začetni uporabi spremenjenega standarda se je lahko sprememba začetnega kapitala najbližjega primerjalnega obdobja pripoznala v začetnem zadržanem čistem dobičku (ali v drugi ustreznosti sestavini kapitala), ne da bi se sprememba porazdelila med začetni zadržani čisti dobiček in druge sestavine kapitala. Podjetja, ki so uporabljala to olajšavo, so morala to razkriti.

Dopolnitve MRS 12 ne vplivajo na konsolidirane računovodske izkaze.

Spremembe različnih standardov – izboljšave MSRP za obdobje 2014-2016

Spremembe izhajajo iz letnega projekta za izboljšanje MSRP (MSRP 1, MSRP 12 in MRS 28), predvsem z namenom odpravljanja neskladnosti in razlage besedila – sprejeto s strani EU 8. 2. 2018.

Dopolnitve MSRP 12: Razkritje deležev v drugih podjetjih

Dopolnitve pojasnjujejo področje uporabe standarda, saj določajo, da se zahteve po razkritju iz standarda uporabljajo za deleže podjetja, navedene v 5. členu, ki so v skladu z MSRP 5. Nekatrkoročna sredstva za prodajo in ustavljeno poslovanje so razvrščena med sredstva za prodajo ter med sredstva za razdelitev lastnikom ali ustavljeno poslovanje, vendar se do-

polnitve ne uporabljajo za zahteve po razkritju iz členov B10–B16.

Dopolnitve MSRP 12 ne vplivajo na konsolidirane računovodske izkaze.

B Novo sprejeti standardi in pojasnila, ki še niso v veljavi

Novi standardi in pojasnila, predstavljena v nadaljevanju, še niso veljavni. Skupina bo ustrezne standarde in pojasnila uporabila pri pripravi letnih računovodskih izkazov ob njihovi uveljavitvi; predčasno ni začela uporabljati nobenega standarda.

MSRP 9: Finančni instrumenti

Evropska unija je standard sprejela 22. 11. 2016 in velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018; uporablja se za nazaj, razen izjema. Preračun prejšnjih obdobj ni potreben in je dovoljen, če so podatki na voljo in brez uporabe spoznanj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Ta standard nadomešča MRS 39 – Finančni instrumenti: Pripoznavanje in merjenje z izjemo, da MRS 39 ostaja v veljavi v primeru ščitenja poštene vrednosti portfelja finančnih sredstev ali finančnih obveznosti pred tveganjem spremembe obrestne mere; družbe imajo možnost izbire med uporabo računovodskega ščitenja skladno z MSRP 9 ali obstoječim obračunavanjem varovanja pred tveganjem po MRS 39 v vseh primerih obračunavanja.

Čeprav so temelji dovoljenega merjenja finančnih sredstev – odplačna vrednost, poštena vrednost skozi drugi vseobsegajoči donos (PVDVD) in poštena vrednost skozi poslovni izid (PVPI) – podobni MRS 39, se kriteriji za določitev ustreznega merjenja pomembno razlikujejo. Finančno sredstvo se izmeri po odplačni vrednosti, ko so izpolnjeni naslednji pogoji:

- sredstva se vodijo v okviru poslovnega modela, ki je namenjen zbiranju pogodbenih denarnih tokov;
- pogodbeno določila vsebujejo na-

tančne datume denarnih tokov, ki so zgolj plačila glavnice in obresti od neplačane glavnice.

Nadalje lahko skupina naknadne spremembe poštene vrednosti (vključno pozitivne in negativne tečajne razlike) kapitalskega instrumenta, ki ni namenjen trgovanju, nepreklicno predstavi v okviru preostalega vseobsegajočega donosa. Omenjene naknadne spremembe se v nobenem primeru več ne morejo prerazvrstiti v poslovni izid. Dolžniški instrumenti, ki so izmerjeni po poštenu vrednosti skozi preostali vseobsegajoči donos, prihodki od obresti, pričakovane kreditne izgube ter pozitivne in negativne tečajne razlike, se pripoznajo v poslovnem izidu na enak način kot sredstva, izmerjena po odplačni vrednosti. Drugi dobički in izgube so pripoznani v drugem vseobsegajočem donosu ter so po odpravi pripoznanja prerazvrščeni med poslovni izid.

Model izračuna oslabitve skladno z MSRP 9, ki nadomešča model nastalih izgub, kot ga pozna MRS 39; zajema tudi model pričakovanih kreditnih izgub. Slednje pomeni, da se bo oslabitev lahko pripoznala, še preden bo sploh prišlo do izgube. MSRP 9 vsebuje nov splošni model obračunavanja varovanja pred tveganjem, ki zadevno obračunavanje bolje prilagaja obvladovanju tveganj. Različne vrste razmerij varovanja pred tveganjem – poštena vrednost, denarni tok in neto naložbe v tuje družbe – ostanejo nespremenjene, vendar je potrebna dodatna ocena. Standard vsebuje nove zahteve, ki jih je treba izpolniti (nadaljevanje in ustavitve obračunavanja varovanja pred tveganjem), ter omogoča dodatnim vrstam izpostavljenosti, da se obravnavajo kot varovane postavke. Potrebna so dodatna obsežna razkritja v zvezi z obvladovanjem tveganj in dejavnostmi varovanja pred tveganji.

Skupina predvideva, da MSRP 9 ne bo pomembno vplival na računovodske izkaze. Razvrstitev in merjenje finančnih instrumentov družbe se ob

upoštevanju MSRP 9 ne bosta pomembno spremenila.

MSRP 15: Prihodki iz pogodb s kupci

Evropska unija je standard in spremembo MSRP 15 »Datum začetka veljavnosti MSRP 15« sprejela 22. 9. 2016, spremembe MSRP 15 – Pojasnila k MSRP 15 pa 31. 10. 2017; veljajo za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018. Novi standard zagotavlja okvir, ki nadomešča obstoječa navodila za pripoznanje prihodkov po MSRP. Skupina uporablja petstopenjski model za določitev, kdaj točno pripoznati prihodke in do katere višine. Novi model opredeljuje, da se prihodki pripoznajo takrat, ko skupina prenese nadzor blaga in storitev na stranko, in sicer v višini, do katere skupina pričakuje, da je upravičena. Glede na izpolnjene kriterije se prihodki pripoznajo:

- čez čas in na način, ki prikazuje poslovanje družbe ali
- v trenutku, ko je nadzor blaga in storitev prenesen na kupca.

Prav tako MSRP 15 uvaja načela, ki skupino zavezujejo k zagotavljanju kakovostnih in obsežnih razkritij, ki uporabnikom računovodskih izkazov dajejo uporabne informacije v zvezi z vrsto, višino, časovnim vidikom in negotovostjo prihodkov in denarnih tokov, ki izhajajo iz pogodb s kupci. Čeprav prvotna ocena možnega vpliva MSRP 15 na računovodske izkaze skupine še ni v celoti zaključena, poslovanje predvideva, da standard na dan prve uporabe ne bo pomembno vplival na njene računovodske izkaze.

Skupina ne predvideva, da se bosta izbira časa in merjenje njenih prihodkov po MSRP 15 pomembno spremenila zaradi narave njenega poslovanja in vrste prihodkov.

Pojasnila k MSRP 15: Prihodki iz pogodb s kupci

Pojasnila standarda veljajo za leta obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje. Dopolnitve ne spreminjajo zahtev MSRP 15, temveč jih dodatno pojasnjujejo. Dopolnitve:

- pojasnjujejo, kdaj obljubljeni blago ali storitev nista skladna z vsebino pogodbe;
- pojasnjujejo, kako naj podjetje upošteva razmerja med principalom in agentom, vključno z obračunsko enoto ocene, kako lahko podjetje uporabi načelo nadzora pri storitvenih transakcijah in preoblikuje kazalnike;
- pojasnjujejo, kdaj dejavnosti podjetja pomembno vplivajo na intelektualno lastnino (IP), do katere ima pravico kupec, ki je dejavnik presoje pri odločanju o tem, ali podjetje pripozna prihodke iz naslova licencin v daljšem časovnem obdobju ali v točno določenem trenutku;
- pojasnjujejo področja uporabe izjeme za avtorske honorarje iz naslova prodaje ali uporabe licenc za intelektualno lastnino (omejitev avtorskih honorarjev) v zvezi z drugim obljubljenim blagom ali storitvijo iz pogodbe;
- vsebujejo dva praktična pripomočka za izpolnjevanje prehodnih določb MSRP 15 za zaključene pogodbe v okviru pristopa polnega prehoda in pripoznanja za pretekla obdobja in prilagoditev pogodb ob prehodu na nov standard.

Skupina mora ta dopolnila pri primerjavi uporabiti za nazaj; predčasna uporaba je dovoljena in jo mora podjetje razkriti.

Skupina ne pričakuje, da bodo pojasnila k MSRP 15 pomembno vplivala na konsolidirane računovodske izkaze.

MSRP 16: Najemi

Evropska unija je standard sprejela 31. 10. 2017 in velja za letna obračunska obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje. Uporaba pred tem datumom je dovoljena, če skupina uporablja tudi MSRP 15. MSRP 16 nadomešča MRS 17 – Najemi in povezana pojasnila. Standard odpravlja obstoječi model dvojnega obračunavanja najemov, namesto tega pa od skupine zahteva, da večina najemov iz izkaza finančnega položaja obračunava z eno-

tnim modelom brez razlikovanja med poslovnim in finančnim najemom. Skladno z MSRP 16 se za pogodbo o najemu šteje pogodba, ki za določeno obdobje daje pravico do uporabe določenega sredstva v zameno za plačilo. Nov model za take pogodbe določa, da najemnik pripozna pravico do uporabe sredstva in obveznost iz najema. Pravica do uporabe sredstva se amortizira, obresti pa se pripisujejo k obveznosti. Slednje povzroča koncentriran vzorec stroškov za večji del najemov, četudi najemnik plačuje stalne letne najemnine. Nov standard za najemnike uvaja številne omejene izjeme, ki vključujejo:

- najeme za obdobje 12 mesecev ali manj, brez nakupne izbire;
- najeme, kjer ima zadevno sredstvo nizko vrednost.

Z uvedbo novega standarda se obračunavanje najema za najemodajalca ne bo pomembno spremenilo, in razlikovanje med poslovnim in finančnim najemom zanj ostaja v veljavi. Skupina še proučuje vpliv novega standarda na računovodske izkaze.

Dopolnitve MSRP 4: Uporaba MSRP 9 – Finančni instrumenti v povezavi z MSRP 4 – Zavarovalne pogodbe

Dopolnitve je Evropska unija sprejela 3. 11. 2017 in veljajo za obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje oziroma ob prvi uporabi MSRP 9. Dopolnitve naslavljajo vprašanja, ki so povezana z uvajanjem novega standarda za finančne instrumente (MSRP 9) pred uvajanjem novega standarda za zavarovalne pogodbe, ki ga Odbor pripravlja namesto MSRP 4. Za podjetja, ki izdajajo zavarovalne pogodbe, obstajata dve možnosti: začasna oprostitev uporabe MSRP 9 in sočasna uporaba. Začasna oprostitev se prvič uporabi za obdobja poročanja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje. Podjetje se lahko za sočasno uporabo odloči ob prvi uporabi MSRP 9 in ta pristop uporabi za nazaj za finančna sredstva, določena ob prehodu na MSRP 9. Podjetje prilagodi primerjalne informacije ob uporabi MSRP 9.

Skupina ne pričakuje, da bodo dopolnitve MSRP 4 vplivale na konsolidirane računovodske izkaze.

Spremembe različnih standardov »Izboljšave MSRP za obdobje 2014-2016

Spremembe izhajajo iz letnega projekta za izboljšanje MSRP (MSRP 1, MSRP 12 in MRS 28), predvsem z namenom odpravljanja neskladnosti in razlage besedila – sprejeto s strani Evropske unije 8. 2. 2018 (spremembe MSRP 1 in MRS 28 veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje).

Dopolnitve MRS 28: Finančne naložbe v pridružena podjetja in skupne podvige

Dopolnitve pojasnjujejo, da je merjenje finančne naložbe v pridruženo podjetje ali skupni podvig v lasti podjetja, ki je organizacija, ki se ukvarja s tveganim kapitalom, ali drugo upravičeno podjetje, po poštenu vrednosti prek poslovnega izida ob začetnem pripoznanju možno izbrati za vsako finančno naložbo v pridruženo podjetje ali skupni podvig, pri čemer se vsaka finančna naložba obravnava posebej. Dopolnitve se uporabljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje.

Skupina pričakuje, da dopolnitve MRS 28 ne bodo vplivale na konsolidirane računovodske izkaze.

Dopolnitve MSRP 1: Prva uporaba MSRP

Z dopolnitvami so bile črtane kratkoročne izjeme v členih E3–E7 MSRP 1, saj so izpolnile svoj namen. Dopolnitve veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje.

Skupina ne pričakuje, da bodo dopolnitve MSRP 1 vplivale na konsolidirane računovodske izkaze.

Spremembe MRS 40: Naložbene nepremičnine

Spremembe je Evropska unija sprejela 14. 3. 2018 in veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje in se uporabljajo za naprej. Spremembe utrjujejo načelo

iz MRS 40 – Naložbene nepremičnine glede prenosov v naložbene nepremičnine ali iz njih, tako da zdaj določa, da se takšen prenos opravi samo, če pride do spremembe pri uporabi nepremičnine. V skladu s spremembami se prenos opravi, kadar in zgolj kadar pride do dejanske spremembe v uporabi – tj., sredstvo začne ali preneha ustrezati opredelitvi pojma naložbena nepremičnina, o spremembi uporabe pa obstajajo dokazila. Samo sprememba namena posloводства ni razlog za prenos.

Skupina predvideva, da spremembe MRS 40 ne bodo pomembno vplivale na konsolidirane računovodske izkaze.

Dopolnilo k MSRP 2: Razvrščanje in merjenje plačil z delnicami

Dopolnilo je Evropska unija sprejela 26. 2. 2018 in velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018. Primerjalno se uporablja za nazaj. Uporaba pred tem datumom je dovoljena. Dopolnilo še ni potrdila Evropska unija. Natančneje opredeljuje plačila z delnicami za naslednja področja:

- učinki obveznih in neobveznih pogojev glede merjenja plačil z delnicami, ki se poravnajo v gotovini;
- plačila z delnicami z možnostjo poravnave v primeru obveznosti pri viru odtegnjenega davka;
- spremembe pogojev plačil z delnicami, ki zadevajo razvrstitev plačil, poravnanih v gotovini, v plačila, poravnana s kapitalom.

Skupina predvideva, da novi standard na dan prve uporabe ne bo vplival na računovodske izkaze.

OPMSRP 22: Transakcije v tujih valutah in predujmi

Dopolnilo je Evropska unija sprejela 28. 3. 2018 in velja za obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2018 ali pozneje. V pojasnilu je razjasnjeno, kako določiti datum transakcije za namen določitve menjalnega tečaja, ki se uporabi ob začetnem pripoznanju s tem povezanega sredstva, odhodka ali prihodka (ali njegovega dela) ob odpravi pripo-

znanja nedenarnega sredstva ali nedenarne obveznosti v zvezi z danim ali prejetim predujmom v tuji valuti. V takšnem primeru je datum transakcije enak datumu, na katerega podjetje najprej pripozna nedenarno sredstvo ali nedenarno obveznost v zvezi z danim ali prejetim predujmom.

Skupina predvideva, da pojasnilo na dan prve uporabe ne bo vplivalo na njene računovodske izkaze, saj ob začetnem pripoznanju nedenarnih sredstev ali nedenarnih obveznosti v zvezi z danimi ali prejetimi predujmi uporablja menjalni tečaj, ki je v veljavi na dan transakcije.

C Standardi in pojasnila, ki jih je izdal OMRS do konca leta 2017, vendar jih Evropska unija do 6. 4. 2018 še ni sprejela

MSRP 14: Zakonsko predpisani odlog plačila računov

Velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2016 ali pozneje. Evropska unija je sprejela sklep, da ne bo začela postopka potrjevanja tega vmesnega standarda in da bo počakala na izdajo njegove končne različice.

MSRP 17: Zavarovalne pogodbe

Velja za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2021 ali pozneje.

Pojasnilo OPMSRP 23: Negotovost pri obravnavi davka od dobička

Pojasnilo obravnava obračunavanje davka od dobička takrat, ko davčna obravnava vključuje negotovost, ki vpliva na uporabo MRS 12 – Davek od dobička. Pojasnilo uvaja smernice za: obračunavanje negotovih davčnih obravnav ločeno ali skupaj, inšpekcijske preglede davčnih organov, uporabo ustrezne metode, ki odraža negotovosti, hkrati pa upošteva spremembe dejstev in okoliščin. Pojasnila se uporabljajo od 1. 1. 2019 ali pozneje, uporaba pred datumom je dovoljena.

Skupina pričakuje, da pojasnilo OPMSRP 23 ne bo pomembno vplivalo na konsolidirane računovodske izkaze.

Dopolnitve MRS 28: Dolgoročne naložbe v pridružena podjetja in skupne podvige

Dopolnitve obravnavajo vprašanje, ali merjenje dolgoročnih naložb (zlasti z vidika zahtev po slabitvi dolgoročnih naložb v pridružene družbe in skupne podvige, ki so po vsebini del »čiste naložbe« v pridruženi družbi ali skupnem podvigu) sodi v okvir MSRP 9, MRS 28 ali kombinacijo obeh. Dopolnila pojasnjujejo, da mora podjetje pri pripoznanju dolgoročnih naložb, ki niso merjene po kapitalski metodi, uporabiti določila MSRP 9 – Finančni instrumenti, preden začne uporabljati MRS 28, pri uporabi MSRP 9 pa podjetje ne upošteva nikakršnih prilagoditev knjigovodske vrednosti dolgoročnih naložb, ki sicer izhajajo iz MRS 28. Dopolnitve se uporabljajo od 1. 1. 2019 ali pozneje, uporaba dopolnitev pred tem datumom pa je dovoljena.

Skupina ne pričakuje, da bodo dopolnitve MRS 28 pomembno vplivale na konsolidirane računovodske izkaze.

Spremembe različnih standardov »Izboljšave MSRP (obdobje 2015-2017)

Spremembe izhajajo iz letnega projekta za izboljšanje MSRP (MSRP 3, MSRP 11, MRS 12 in MRS 23), predvsem z namenom odpravljanja neskladnosti in razlage besedila, veljajo za letna obdobja, ki se začnejo 1. 1. 2019 ali pozneje.

a) Podlaga za konsolidacijo

Osnova za konsolidacijo

Konsolidirani računovodski izkazi vključujejo računovodske izkaze obvladujoče družbe in odvisnih družb na dan 31. 12. 2017, ki so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja, s seštevanjem sorodnih postavk sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov, z upoštevanjem konsolidacijskih popravkov.

Posli, izvzeti iz konsolidacije

Pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov so izločene finančne naložbe obvladujoče družbe v kapital odvisnih družb in pripadajoči deleži

obvladujoče družbe v kapitalu odvisnih družb ter vsa stanja, dobički in izgube oziroma prihodki in odhodki, ki izhajajo iz poslov znotraj skupine.

Odvisne družbe

Odvisne družbe so podjetja, ki jih obvladuje obvladujoča družba. Obvladovanje obstaja, ko ima obvladujoča družba zmožnost vplivati na finančne in poslovne odločitve družbe v skupini za pridobivanje koristi iz njenega delovanja. Pri ocenjevanju vpliva se upoštevata obstoj in učinek morebitnih glasovalnih pravic, ki jih je trenutno mogoče uveljaviti oziroma zamenjati. Računovodski izkazi odvisnih družb so vključeni v konsolidirane računovodske izkaze od datuma, ko se obvladovanje začne, do datuma, ko preneha.

b) Prevedba tujih valut

Posli, izraženi v tuji valuti, se preračunajo v ustrezno funkcionalno valuto družb znotraj skupine po menjalnem tečaju na dan posla. Pozitivne ali negativne tečajne razlike so razlike med odplačno vrednostjo v funkcionalni valuti na dan posla in odplačno vrednostjo v tuji valuti, preračunano po menjalnem tečaju ob plačilu, ter se pripoznajo v izkazu poslovnega izida.

c) Neopredmetena sredstva

Neopredmetena sredstva so nedenarna sredstva brez fizičnega obstoja in jih družbe v skupini pripoznajo, ko je verjetno, da bodo v skupino pritekale z njimi povezane gospodarske koristi. Pripoznanje se odpravi ob odtujitvi ali kadar se od njegove uporabe in poznejše odtujitve ne pričakuje več nikakršne gospodarske koristi.

Neopredmetena sredstva se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti, v katero se všteta tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve po odštetu popustov ter vsi neposredno pripisljivi stroški pripravljanja sredstva za nameravano uporabo. Nabavne vrednosti so pozneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti. Skupina zaradi oslabitve prevrednoti neopredmete-

na dolgoročna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo.

Neopredmetena dolgoročna sredstva skupine se nanašajo na premoženjske pravice (večinoma naložbe v programsko opremo), tovrstna sredstva v pripravi in druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev.

Poznejši stroški

Poznejši stroški v zvezi z neopred-

metenimi sredstvi so usredstveni le v primerih, če je verjetno, da bodo prihodnje gospodarske koristi, povezane z delom tega sredstva, pritekale v skupino, in če je nabavno vrednost mogoče zanesljivo izmeriti. Vsi drugi stroški so pripoznani v poslovnem izidu kot stroški, takoj ko nastanejo.

Amortizacija in dobe koristnosti

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva s končno dobo koristnosti. Uporablja se metoda ena-

komernega časovnega amortiziranja, amortizacijska osnova pa je enaka nabavni vrednosti neopredmetenih sredstev.

Amortizacija, obračunana za vsako obračunsko obdobje, se prizna kot strošek oziroma poslovni odhodek tega obdobja in se v izkazu poslovnega izida izkazuje v postavki amortizacija. Skupina preverja dobo koristnosti skladno z MRS 38 in po potrebi opravi prilagoditev.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti (v letih)	Amortizacijska stopnja (v %)	
		Najnižja	Najvišja
Računalniška programska oprema	od 2 do 3	33,33	50,00
Stvarne pravice na nepremičninah	100	1,00	1,00
Pravice do uporabe objektov	30	3,33	3,33

d) Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva, ki so v lasti družb v skupini, se pripoznajo, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njimi, in je mogoče njihovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti. Skupine opredmetenih osnovnih sredstev so nepremičnine (zemljišča, zgradbe), oprema in druga opredmetena osnovna sredstva, naložbe v pridobivanje tovrstnih sredstev ter terjatve za predujme iz tega naslova. Kot opredmetena osnovna sredstva se šteje tudi drobn inventar z dobo koristnosti, daljšo od leta dni (priročno orodje in naprave).

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo po nabavni vrednosti, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za namestitev uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve

osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo, pri čemer se za vsako posamezno investicijo izračuna mera kapitalizacije z upoštevanjem povprečne ponderirane obrestne mere črpanj investicijskih kreditov v obdobju, za katerega se obresti računajo.

Zemljišče se ovrednoti po nabavni vrednosti, ki vključuje tudi plačan davek od prometa nepremičnin in stroške vpisa v zemljiško knjigo. Nabavno vrednost gradbenih objektov tvorijo izdatki za nakup, graditev ali dograditev objektov, za projektno in drugo dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev, za ureditev zemljišča, za potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov ter drugi stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njihovi usposobitvi za uporabo. V nabavno vrednost se ne všttevajo izdatki za pridobitev zemljišča, na katerem stojijo gradbeni objekti, in izdatki za pridobitev zemljišča, namenjenega za dostop h gradbenim objektom ali za druge potrebe pri njihovi uporabi. Nabavno vrednost opreme tvorijo izdatki za nakup, izdelavo ali dodelavo opreme, za stroške

dostave, za montažo in drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v podjetju, tvorijo stroški, ki jih povzroči njegova zgraditev ali izdelava, in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati. Nabavna vrednost takšnega osnovnega sredstva ne more biti večja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu. Investicije, ki se izvajajo v obvladujoči družbi, se delijo na obnove (večja popravila osnovnih sredstev zaradi dotrajanoosti), nadomestitve in povečanja zmogljivosti (vlaganja v nadomeščanje oziroma povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev) in nove investicije (vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev). Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti, če ta ni znana, pa po pošteni vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva pomembna, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti in/ali vzorce upora-

be, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnava vsak del posebej.

Merjenje po pripoznanju in poznejši stroški

Pri vrednotenju opredmetenih osnovnih sredstev skupina uporablja model nabavne vrednosti ter jih vodi po njihovih nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi oslabitev.

Pozneje nastale stroške popravil in vzdrževanja v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi skupina izkazuje kot stroške vzdrževanja, če se pojavljajo zaradi obnavljanja in ohranjanja prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Predvideni zneski stroškov rednih

pregledov oziroma popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnava vajo kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

Pripoznanje opredmetenega osnovnega sredstva se odpravi ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi. Dobički in izgube pri prodaji ali izločitvi, ki se določijo tako, da se prihodki od prodaje primerjajo s knjigovodsko vrednostjo, skupina vključi v izkaz poslovnega izida.

Amortizacija in dobe koristnosti

Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja ob upoštevanju dobe koristnosti vsakega posameznega (sestavne) dela opredmetenega osnovnega sredstva, ki je odvisna od pričakovanega fizičnega izrabljanja, tehničnega in gospodarskega staranja ter pričakovanih

zakonskih in drugih omejitev uporabe, pri čemer se upošteva tista, ki je najkrajša. Dobo koristnosti osnovnega sredstva obvladujoče družbe določijo za to imenovana skupna komisija elektrodistribucijskih podjetij, za odvisni družbi pa komisija obvladujoče družbe. Amortizacija se obračunava posamično, dokler se v celoti ne nadomesti vrednost, ki tvori osnovo za obračun amortizacije. Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. Amortizacija se ne obračunava za zemljišča, osnovna sredstva kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena, osnovna sredstva trajno zunaj uporabe, vlaganja v pridobivanje osnovnih sredstev do razpoložljivosti za uporabo in predujme za pridobivanje osnovnih sredstev.

Pomembnejše skupine amortizirljivih sredstev	Ocenjena doba koristnosti (v letih)	Amortizacijska stopnja (v %)	
		Najnižja	Najvišja
Zgradbe energetske infrastrukture	od 20 do 40	2,50	5,00
Druge zgradbe	od 20 do 40	2,50	5,00
Oprema energetske infrastrukture	od 3 do 33,33	3,00	33,33
Druga oprema	od 2 do 33,33	3,00	50,00
Vozila	od 5 do 12,5	8,00	20,00
Oprema v MHE	od 15 do 20	5,00	6,67

Skupina preverja dobo koristnosti osnovnih sredstev skladno z MRS 36, amortizacijske stopnje pa se glede na to preračunajo, če se pričakovanja pomembno razlikujejo od ocen. Učinek preračuna se obravnava kot sprememba računovodske ocene in se predstavi v pojasnilih. Oslabitev sredstev je opisana v točki 17.3(i).

e) Naložbene nepremičnine

Naložbene nepremičnine so nepremičnine v lasti skupine z namenom, da bi prinašale najemnino. Kot naložbena nepremičnina je določena poslovna zgradba, oddana v enkratni ali večkratni poslovni najem, oziroma prazna poslovna zgradba, ki je na voljo za najem.

Naložbene nepremičnine skupine se ob začetnem pripoznanju izmerijo po nabavni vrednosti, ki vključuje nakupno ceno in pripisljive stroške. Po začetnem pripoznanju se vrednotijo po nabavni vrednosti, zmanjšani za znesek amortizacije, ugotovljene v končnem letnem obračunu amortizacije. Skupina uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja z upoštevanjem pričakovane dobe koristnosti v višini 50 let. Oslabitev sredstev je opisana v točki 17.3(i).

f) Sredstva, prejeta in dana v najem

Najem je pogodbeno razmerje, v katerem najemodajalec, v zameno za plačilo ali niz plačil, na najemnika pre-

nese pravico do uporabe sredstva za dogovorjen čas. Pri finančnem najemu se na najemnika prenesejo vse pomembne oblike tveganja in koristi, povezanih z lastništvom, vsi drugi najemi pa se obravnavajo kot poslovni najemi. Skladno s kriteriji, ki so opredeljeni v računovodskih standardih, skupina presoja, ali gre za poslovni ali finančni najem.

Skupina stroške poslovnih najemov (brez stroškov storitev, kot sta zavarovanje, vzdrževanje ...) časovno enakomerno pripoznava v izkazu poslovnega izida v postavki stroškov storitev.

Sredstva, ki jih skupina daje v po-

slovni najem, izkazuje med svojimi opredmetenimi sredstvi, prihodke od najemnin pa časovno enakomerno pripoznava v izkazu poslovnega izida med poslovnimi prihodki v dobi najema.

g) Finančni instrumenti

Finančni instrumenti se nanašajo na naložbe v kapital, poslovne in druge terjatve, denarna sredstva in njihove ustreznike, prejeta in dana posojila ter poslovne in druge obveznosti. Ob začetnem pripoznanju jih skupina razvrsti med finančna sredstva ali finančne obveznosti, merjene po pošteni vrednosti prek poslovnega izida, dana posojila in terjatve, za prodajo razpoložljiva finančna sredstva in finančne obveznosti, merjene po odplačni vrednosti. Klasifikacija je odvisna od namena, za katerega je bil instrument pridobljen.

Finančna sredstva

Finančna sredstva skupine vključujejo denar in denarne ustreznike, terjatve in dana posojila ter naložbe. Skupina na začetku pripozna posojila in terjatve, denar in njegove ustreznike na dan njihovega nastanka, preostala finančna sredstva pa so na začetku pripoznana na dan trgovanja ali poravnave. Pripoznanje finančnega sredstva skupina odpravi, ko nima več pogodbenih obveznosti iz naslova denarnih tokov iz tega sredstva ali ko vsa tveganja in koristi iz lastništva finančnega sredstva prenese na tretjo osebo.

Za prodajo razpoložljiva finančna sredstva se ob začetnem pripoznanju izmerijo po pošteni vrednosti, ki se ji prištejejo še stroški posla, ki izhajajo neposredno iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva.

Naložbe v delnice in deleže družb, ki se razvrstijo med za prodajo razpoložljiva finančna sredstva in ki kotirajo na borzi, skupina izkazuje po pošteni vrednosti. Poštena vrednost se meri po zaključnem borznem tečaju. Dobički ali izgube iz prevrednotenja so prikazani neposredno v kapitalu (tj. v rezervi za pošteno vrednost) v znesku,

ki je že zmanjšan za odložene davke in se pripoznajo v drugem vseobsegajočem donosu. Ob odpravi naložbe se odpravijo tudi izgube ali dobički, ki so bili predhodno priznani v rezervi za pošteno vrednost in se pripoznajo v izkazu poslovnega izida. Poštene vrednosti finančnih naložb, s katerimi se ne trguje na borzi, se ne dá zanesljivo določiti, zato se izkazujejo po nabavni vrednosti. Skupina konec leta, na bilančni dan presoja te naložbe in ugotavlja, ali obstaja nepristranski dokaz za njihovo oslabitev.

Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe.

Dana posojila in terjatve so glede na zapadlost razvrščena med kratkoročna finančna sredstva (zapadlost do 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja) ali dolgoročna finančna sredstva (zapadlost nad 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja). Skupina jih na začetku pripozna po izvirni vrednosti, povečani za neposredne stroške posla. Po začetnem pripoznanju se terjatve in posojila merijo po odplačni vrednosti z uporabo metode veljavne obrestne mere, zmanjšani zaradi oslabitev oziroma povečani zaradi njihove odprave. Izjema so dolgoročne terjatve do kupcev, ki so v prisilnih poravnava in se obrestujejo v skladu s sklepi o prisilnih poravnava, poslovne terjatve do družbe SODO, ki so se do leta 2015 obrestovale skladno s 84. členom in 5.3 točko omrežninskega akta (Uradni list RS, št. 81, z dne 29. 10. 2012), od leta 2016 pa skladno s 85. členom in tretjo točko Priloge 1 (Uradni list RS, št. 66, z dne 14. 9. 2015), ter terjatve pomembnih vrednosti, ki se ne obrestujejo, so pa izkazane po diskontirani vrednosti.

Denarna sredstva in njihovi ustrezniki vključujejo denarna sredstva na

TRR in depozite pri poslovnih bankah (naložbe, ki jih je v bližnji prihodnosti mogoče hitro pretvoriti v vnaprej znani znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno). Izkazana so v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, po preveritvi, da imajo takšno naravo. Prekoračitve na tekočem računu pri banki, ki jih je mogoče poravnati na poziv in so sestavni del denarnih sredstev skupine, so v izkazu denarnih tokov vključene med sestavine denarnih sredstev in njihovih ustreznikov.

Finančne obveznosti

Med finančnimi obveznostmi skupina izkazuje prejeta posojila, ki so pripoznana, ko skupina postane pogodbeni stranka v zvezi z instrumentom. Skupina pripoznanje odpravi, ko so obveze, določene v pogodbi ali drugem pravnem aktu, izpolnjene, razveljavljene ali zastarane.

Finančne obveznosti se na začetku izkazujejo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, povečani za stroške, ki se neposredno pripisujejo poslu. Prejeta posojila so merjena po odplačni vrednosti. Skupina najmanj enkrat na leto, navadno pred sestavitvijo računovodskih izkazov, presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb, in če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, obvezno izvede njihovo okrepitev. Prejeta posojila se povečujejo za pripisane obresti in zmanjšujejo za odplačane zneske oziroma morebitne drugačne poravnave. Glede na zapadlost so razvrščena med kratkoročne finančne obveznosti (zapadlost do 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja) ali dolgoročne finančne obveznosti (zapadlost nad 12 mesecev po datumu izkaza finančnega položaja).

Skupina ima na bilančni dan 31. 12. 2017 sklenjene termenske pogodbe za nakup električne energije za leti 2018 in 2019. Pogodbe so sklenjene za potrebe prejema ali izročitve nefinanč-

nega sredstva v skladu s pričakovanim nakupom, prodajo ali uporabo, zato jih na podlagi MRS 39.5 družba obravnava kot navadne kupoprodajne pogodbe in ne kot izvedene finančne instrumente (glede na namen nakupa in način upravljanja poslovanja z električno energijo, ni prisotna fizična dobava ...).

Med drugimi finančnimi obveznostmi skupina izkazuje tudi obveznosti v zvezi z razdelitvijo poslovnega izida (dividende). Dividende se pripoznajo kot obveznost v obdobju in višini, v kateri so potrjene na skupščini.

h) Oslabitev finančnih sredstev

Za finančno sredstvo se šteje, da je oslabiljeno, če obstajajo objektivni dokazi, iz katerih je razvidno, da je zaradi enega ali več dogodkov prišlo do zmanjšanja pričakovanih prihodnjih denarnih tokov iz naslova tega sredstva, in ki se dajo zanesljivo izmeriti.

Objektivni dokazi o oslabitvi finančnih sredstev so lahko naslednji: terjatve so predmet sodnega spora, terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti, znaki, da bo dolžnik šel v prisilno poravnavo ali stečaj; izginotje delujočega trga za tovrstni instrument in drugi. Skupina tudi preverja, ali trg za posamično finančno naložbo deluje oziroma ali je bilo sklenjenih dovolj transakcij za odražanje njene poštene vrednosti. V primeru naložb, ki ne kotirajo na delujočem trgu, pa tudi če obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslabitve finančne naložbe, če katera od naložb pomembno ali trajno izgublja vrednost ali če obstajajo objektivni dokazi, ki kažejo na trajno oslabiljenost naložbe (na primer prihodnji načrti poslovanja).

Oslabitev za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev

Skupina finančne naložbe prevrednotuje na njihovo pošteno vrednost konec poslovnega leta. Če je izkazana knjigovodska vrednost dolgoročne finančne naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavlj-

nem borznem tečaju, opravi oslabitev. Dokazana izguba iz spremembe poštene vrednosti finančnega sredstva se pri finančnem sredstvu, razpoložljivem za prodajo, pripozna neposredno v kapitalu kot zmanjšanje rezerv (izguba), nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti. Finančne naložbe, ki ne kotirajo na delujočem trgu, se oslabijo, če je njihova izkazana knjigovodska vrednost višja od dokazano iztržljive vrednosti. Skupina na bilančni dan presoja, ali obstaja nepristranski dokaz o oslabiljenosti finančne naložbe. Pri testiranju finančnih naložb v delnice oziroma deleže je v zvezi s presojo, ali gre za oslabitev ali ne, treba upoštevati tudi pomembno oziroma dolgotrajnejše zmanjšanje vrednosti teh finančnih naložb pod njihovo nabavno vrednost v obdobju, daljšem od 12 mesecev. Družbe v skupini opravijo preizkus za ocenitev oslabitve finančne naložbe v kapitalski instrument, ki ni izmerjen po pošteni vrednosti, če je knjigovodska vrednost take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe in če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabiljenost naložbe. Če knjigovodska vrednost celotnega kapitala (še) ni javno objavljena ali drugače dosegljiva, se lahko uporabijo tudi drugi, manj zanesljivi dokazi o knjigovodski vrednosti celotnega kapitala na dan bilance stanja (ocena).

Znesek izgube se izmeri kot razlika med knjigovodsko vrednostjo finančne naložbe na dan bilance stanja in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov te naložbe, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti (nadomestljiva vrednost), ki velja za podobna finančna sredstva, in v izkazu poslovnega izida pripozna kot finančni odhodek. Takšnih izgub zaradi oslabitve ni dovoljeno razveljaviti.

Odhodki zaradi oslabitev za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev se pripoznajo tako, da se morebitna nabrana izguba, ki je predhodno pripoznana v drugem vseobsegajočem do-

nosu obdobja in izkazana v rezervi za pošteno vrednost, prenese v poslovni izid. Poznejše povečanje v pošteni vrednosti oslabiljenega lastniškega vrednostnega papirja, ki je na voljo za prodajo, se pripozna v drugem vseobsegajočem donosu obdobja oziroma v rezervi za pošteno vrednost.

Oslabitev terjatev

Skupina oceni dokaze o oslabitvi terjatev in oblikuje popravek vrednosti v celotni višini za terjatve v stečajnih postopkih, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, in za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Za terjatve v postopkih prisilne poravnave oblikuje popravek vrednosti glede na sklepe prisilnih poravnav oziroma v višini 80 %, če prisilna poravnava še ni potrjena. Oblikovani popravki se zmanjšujejo s plačili in odpisi terjatev na podlagi ustreznih dokaznih listin: sodna odločba, sklep prisilne poravnave, sklep stečajnega postopka in druge ustrezne listine.

Izgube zaradi popravkov oziroma oslabitev terjatev se pripoznajo v poslovnem izidu med odhodki. Ko se zaradi poznejših dogodkov znesek izgube zaradi oslabitve zmanjša, se to zmanjšanje izgube zaradi oslabitve odpravi prek poslovnega izida.

i) Oslabitev nefinančnih sredstev

Skupina preverja knjigovodsko vrednost pomembnih nefinančnih sredstev z namenom, da ugotovi, ali so prisotni znaki oslabitve. Če takšni znaki obstajajo, se oceni nadomestljiva vrednost sredstva. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja. Skupina zaradi oslabitve prevrednoti nefinančna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Oslabitev se izkaže v izkazu poslovnega izida.

Za pomembno spremembo okoliščin poslovanja se pri opredmetenih

osnovnih sredstvih šteje taka, zaradi katere se predpostavke, uporabljene pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi in poštene vrednosti, zmanjšane za stroške prodaje, spremenijo za več kot 5 % v enem letu. Preverjanje oslabitve se določi na podlagi bistvenega sredstva z najdaljšo dobo koristnosti; kot pomembno sredstvo skupina določi sredstvo, katerega nabavna vrednost je več kot 0,5 % vseh nabavnih vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev. Zmanjšanje vrednosti amortizirljivih sredstev zaradi oslabitve se obravnava kot poslovni odhodek.

Vrednost zemljišč, gradbenih objektov, distribucijske opreme in naložbenih nepremičnin ocenjujejo pooblaščen cenilci. Glede na pošteno vrednost naložbenih nepremičnin, ki izhaja iz uradne cenoitve Gursa, skupina ugotavlja, ali so prisotni znaki oslabitve.

j) Kapital

Kapital je obveznost do lastnikov družb v skupini, ki zapade v plačilo, ko družba preneha poslovati. Opredeljen je z zneski, ki so jih vložili lastniki, ter z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom. Zmanjšujejo ga izguba pri poslovanju in izplačila dividend. Celotni kapital sestavljajo osnovni kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, zadržani čisti dobiček in rezerve za pošteno vrednost.

Vpoklicani ali osnovni kapital

Vpoklicani kapital skupine se nanaša na osnovni kapital obvladujoče družbe, razdeljen na 24.192.425 prsto prenosljivih navadnih delnic. Vpoklicani kapital je opredeljen kot delniški kapital v statutu obvladujoče družbe, registriran na sodišču in so ga vplačali njegovi lastniki. Navadne delnice imetnikom zagotavljajo pravico do udeležbe pri upravljanju obvladujoče družbe, do dela dobička in ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju obvladujoče družbe. Dividende za navadne delnice se pripoznajo kot obveznosti v obdobju, v katerem so bile odobrene na skupščini.

Kapitalske rezerve

Kapitalske rezerve skupine sestavljajo zneski odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala in so se oblikovale z namenom uporabe v skladu s 64. členom ZGD-1.

Rezerve iz dobička

Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Rezerve iz dobička se oblikujejo v višini in pod pogoji, ki jih določata 64. člen ZGD-1 in statut obvladujoče družbe iz zneskov čistega dobička poslovnega leta in prenesenega dobička.

Druge rezerve iz dobička se lahko uporabijo za katerekoli namene, razen v primeru iz petega odstavka 64. člena ZGD-1 ali če statut določa drugače. Kapitalske in zakonske rezerve se smejo skladno z ZGD-1 uporabiti za kritje čiste izgube poslovnega leta, če je ni mogoče pokriti v breme prenesenega čistega dobička ali drugih rezerv iz dobička, in kritje prenesene izgube, če je ni mogoče pokriti v breme čistega dobička poslovnega leta ali drugih rezerv iz dobička. Če je skupni znesek teh rezerv višji od z zakonom določenega odstotka osnovnega kapitala (10 %), se lahko uporabijo tudi za povečanje osnovnega kapitala iz sredstev obvladujoče družbe ter za kritje čiste in prenesene izgube poslovnega leta, če se ne uporabijo rezerve iz dobička za izplačilo dobička delničarjem.

• Zakonske rezerve

Zakonske rezerve so zneski, ki so namensko zadržani iz dobička iz predhodnih let, predvsem za poravnavo potencialnih prihodnjih izgub.

• Rezerve za lastne delnice

Če družbe v skupini odkupijo lastne delnice, se v izkazu finančnega stanja skladno s statutom in ZGD-1 iz čistega dobička poslovnega leta oblikujejo rezerve za lastne delnice. Pridobljene lastne delnice so sestavni del celotnega kapitala in se odštevajo od njega. Rezerve za lastne delnice se sprostijo, če so bile lastne delnice odtujene ali umaknjene.

• Druge rezerve iz dobička

Druge rezerve iz dobička se oblikujejo iz dobička, v višini in pod pogoji, določenimi z zakonom in s statutom družb v skupini.

Rezerve za pošteno vrednost

Rezerve za pošteno vrednost vsebujejo učinke vrednotenja za prodajo razpoložljivih finančnih sredstev po poštenu vrednosti ter aktuarske dobičke in izgube, vezane na rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zaslužke zaposlencev.

k) Zaloge

Skupina med zalogami izkazuje material, drobni inventar z dobo koristnosti do leta dni, ki ima naravo zalog materiala, lahko pa tudi z dobo koristnosti več kot leto dni, če njegova posamična nabavna cena ne presega 500 EUR in trgovskega blaga. Kot drobni inventar skupina vodi zaščitna sredstva in orodje.

Količinske enote zalog so pripoznane po nabavnih cenah, ki jo sestavljajo nakupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve (trošarine) ter neposredni stroški nabave (prevozni stroški, stroški nakladanja, prekladanja in razkladanja, stroški prevoznega zavarovanja ...). Zaloge materiala se vrednotijo po nabavni ali čisti iztržljivi vrednosti, in sicer po manjši od njiju. Zaloge trgovskega blaga se vodijo po maloprodajnih cenah z vključenim DDV, v izkazu finančnega položaja pa so izkazane po nabavni vrednosti ali čisti iztržljivi vrednosti, in sicer po manjši od njiju. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen, trgovskega blaga pa po zadnji povprečni ceni.

Zaloge materiala in trgovskega blaga se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost. Odpise poškodovanih in nekurantnih zalog skupina opravlja redno med letom in ob inventuri.

I) Rezervacije

Rezervacije se pripoznajo, če ima skupina zaradi preteklega dogodka sedanjo obvezo (pravno ali posredno), katere znesek je mogoče zanesljivo oceniti, in je verjetno, da bo pri poravnavi obveze potreben odtok dejavnikov, ki omogočajo gospodarske koristi. Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov (vključuje tveganja in negotovosti), potrebnih za poravnavo na dan izkaza finančnega položaja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze in je enaka vrednosti izdatkov, ki so po pričakovanju potrebni za poravnavo obveze. Če je učinek časovne vrednosti denarja pomemben, morajo biti pričakovani izdatki ustrezno diskontirani na sedanjo vrednost. Rezervacije se ne prevrednotujejo. Na koncu obračunskega obdobja se popravijo tako, da je njihova vrednost enaka sedanji vrednosti izdatkov, ki so po predvidevanjih potrebni za poravnavo obveze.

Rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluge zaposlenih

Dolgoročne rezervacije skupine so oblikovane za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in solidarnostne pomoči ob smrti zaposlenega v višini ocenjenih prihodnjih izplačil za odpravnine in jubilejne nagrade, diskontirane na konec poročevalskega obdobja. Izračun je narejen za vsakega zaposlenega tako, da upošteva stroške odpravnin ob upokojitvi in stroške vseh pričakovanih jubilejnih nagrad do upokojitve. Izračun z uporabo metode Projected Unit Credit (PUC) na podlagi večdekrementnega modela, ki upošteva stroške tekočega službovanja, stroške obresti, izplačila zaslužkov in aktuarske dobičke/izgube, nastale kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev, opravi pooblaščen aktuar. Plačila za odpravnine ob upokojitvi in izplačila jubilejnih nagrad zmanjšujejo oblikovane rezervacije. V izkazu poslovnega izida skupina pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi (stroške

službovanj, obresti), aktuarski dobički in izgube iz naslova obvez za odpravnine ob upokojitvi pa se pripoznajo v kapitalu v okviru rezerv za poštene vrednosti. Prihodki in odhodki v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade in izplačili solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenega (stroške službovanj, obresti, aktuarske dobičke/izgube) so pripoznani v izkazu poslovnega izida. Druge obveznosti iz pozaposlitvenih zaslužkov zaposlenih ne obstajajo.

Rezervacije za tožbe

Skupina izkazuje rezervacije za tožbe, v katerih družbe nastopajo kot tožena stranka. Vsako leto se preveri upravičenost oblikovanih rezervacij glede na stanje spora in verjetnost ugodne ali neugodne rešitve. Višina rezervacij se določi glede na znano višino odškodninskega zahtevka ali glede na pričakovano možno višino, če zahtevkov še ni znan.

m) Dolgoročno odloženi prihodki Dolgoročno odloženi prihodki za brezplačen prevzem osnovnih sredstev

Skupina oblikuje dolgoročno odložene prihodke za brezplačen prevzem osnovnih sredstev po skupinah glede na amortizacijsko stopnjo prevzetih sredstev. Odloženi prihodki se prenašajo med prihodke sorazmerno z obračunano amortizacijo teh amortizirljivih sredstev. Brezplačno dobljena osnovna sredstva se nanašajo tudi na priključke odjemalcev, ki jih je obvladujoča družba prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva z obvezo vzdrževanja in obnove v skladu s predpisi ter Splošnimi pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 126/07).

Dolgoročno odloženi prihodki za zaračunane povprečne stroške priključevanja

Skupina ima oblikovane dolgoročno odložene prihodke tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij

Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007 in se nanašajo na namenska plačila za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči (financiranje naložb v širitev omrežja). Odloženi prihodki se prenašajo med poslovne prihodke sorazmerno z obračunano amortizacijo teh amortizirljivih sredstev, ki je enaka prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture v višini 3 %.

Dolgoročno odloženi prihodki za državne podpore

Državne podpore, prejete za kritje stroškov, so pripoznane kot prihodki v obdobjih, v katerih nastajajo zadevni stroški, ki naj bi jih podpore nadomestile.

n) Poslovne in druge obveznosti

Skupina izkazuje finančne in poslovne obveznosti glede na rok dospelosti v plačilo na dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni. Obveznosti se ob začetnem pripoznanju izkažejo po nabavni vrednosti, po pripoznanju pa se merijo po odplačni vrednosti. Slabitve kratkoročnih dolgov skupina ne ugotavlja in ne izkazuje. Kratkoročni dolgovi, izraženi v tuji valuti, se na dan bilance stanja preračunajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

o) Kratkoročno odloženi in vnaprej vračunani stroški ter prehodno nezaračunani in odloženi prihodki

Kratkoročno odloženi stroški oziroma odhodki so tisti, ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena in še ne vplivajo na poslovni izid, **prehodno nezaračunani prihodki** pa vključujejo prihodke, za katere še ni bilo prejeto plačilo in ki jih tudi ni bilo mogoče zaračunati.

Vnaprej vračunani stroški oziroma odhodki nastajajo na podlagi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški oziroma

odhodki, ki se še niso pojavili. **Kratkoročno odloženi prihodki** nastajajo, če še niso opravljene sicer že zaračunane ali celo plačane storitve, vendar zaradi tega ni običajnih obveznosti do kupcev, ki bi se šteli kot dobljeni predujmi.

p) Prihodki

Čisti prihodki iz prodaje vključujejo prihodke od prodaje električne energije, zaračunane najemnine in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, prihodke od prodaje drugih energentov (prodaje lesnih peletov, zemeljskega plina), pa tudi druge čiste prihodke od opravljenih storitev (prihodki od opravljenih storitev strankam, najemnine). Merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšanih za vračila in popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje zaradi zgodnejšega plačila, brez davka na dodano vrednost. Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. Prihodki iz opravljenih storitev se pripoznajo glede na stopnjo dokončnosti posla na datum poročanja.

Prodaja storitev SODO

Obvladujoča družba ima kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture z družbo SODO d. o. o., ki je edini koncesionar za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije, sklenjeno Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja. V skladu s to pogodbo se za posamezno tekoče leto sklepajo aneksi, v katerih se opredeli višina najemnine in storitev, ki jih obvladujoča družba izvaja za SODO, na elektrodistribucijskem območju družbe Elektro Celje. Agencija za energijo, ki ima na podlagi Energetskega zakona (EZ-1) pristojnost določanja metodologije za obračunavanje omrežnine in upravičenih stroškov izvajalcev dejavnosti SODO, je

z odločbo določila regulativni okvir za obdobje 2016-2018. Prihodki obvladujoče družbe iz naslova dajanja elektrodistribucijske infrastrukture v najem in opravljanja storitev SODO se mesečno pripoznajo na podlagi izstavljenih akontativnih računov, podlaga za pripoznanje celotnih in dejanskih prihodkov od najema EEI in opravljenih storitev v obračunskem obdobju pa je obračun odstopanj, opravljen po preteku regulativnega leta. Preliminarni obračun družba SODO pripravi na podlagi podatkov iz še nezaključenih računovodskih izkazov regulativnega leta in ga posreduje obvladujoči družbi do 15. 3. po preteku obračunskega obdobja, dokončni obračun na podlagi revidiranih podatkov regulativnega leta pa šele do preliminarne obračuna naslednjega leta.

Prodaja storitev

Prihodki od prodaje storitev se pripoznajo v obračunskem obdobju, v katerem se opravijo, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. V primeru dolgoročnih projektov skupina pripozna prihodke od opravljenih storitev z metodo stopnje dokončnosti del na bilančni dan družbe v skupini.

Usredstvene lastne storitve

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je podjetje izvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstвило med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi. Skupina pripozna prihodke v višini stroškov, potrebnih za zgraditev ali izdelavo tovrstnega sredstva, ki pa ne smejo presežati nabavne vrednosti istovrstnega sredstva, ki bi ga skupina lahko kupila na trgu.

Prihodki od prodaje električne energije in energentov

Poslovni prihodki se pripoznajo ob prodaji električne energije in energentov, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku. Zaračunavanje električne energije se izvaja na tri načine, in sicer:

- po dejanski porabi mesečno za koledarski mesec – večjim odjemalcem se na podlagi porabe prejšnjega meseca izstavljajo med mesecem delni računi za porabljeno električno energijo, ki se upoštevajo v končnem mesečnem računu (predstavlja 3-odstotni delež letne realizacije električne energije);
- po dejanski porabi mesečno, kjer se računi izstavljajo od 1. do 8. delovnega dne v mesecu za pretekli koledarski mesec, količina odjema pa se odčitava mesečno (64-odstotni delež letne realizacije električne energije);
- letni način obračuna, ko se med letom izstavljajo akontacije na podlagi povprečne dnevne porabe preteklega obračunskega obdobja, enkrat na leto pa se popišejo števci in se izdela obračun – gospodinjski odjemalci (33-odstotni delež letne realizacije električne energije). Na teh računih je zaračunana tudi omrežnina.

DDV in trošarina ter omrežnina na skupnih računih se ne štejejo kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

Drugi poslovni prihodki

Vključujejo prihodke od odprave rezervacij (večinoma za brezplačno prevzeta osnovna sredstva), prihodke, povezane s poslovnimi učinki (prejete odškodnine, subvencije, dotacije, regresi ...), poslovne prihodke, dosežene s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala, prihodke od odpisov obveznosti in odprave popravkov terjatev ter neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto (izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let, prejeta povračila sodnih stroškov in odškodnin ...).

q) Finančni prihodki in finančni odhodki

Finančni prihodki vključujejo prihodke od izplačil dividend, prihodke od odsvojitve finančnih sredstev, prejete obresti od depozitov, sredstev na računih in danih posojil, pozitivne

tečajne razlike, prihodke ter obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku z uporabo učinkovite obrestne mere, prihodki od dividend na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila, obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve pa ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo.

Finančni odhodki obsegajo stroške izposojanja (če se ti ne usredstvi), odhodke zaradi oslabilosti vrednosti in odpisov finančnih naložb, obresti iz poslovnih obveznosti in negativne tečajne razlike. Pripoznajo se v izkazu poslovnega izida, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti. Finančni odhodki se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Stroške izposojanja skupina pripozna v izkazu poslovnega izida po metodi učinkovite obresti, razen tistih, ki so usredstveni in se pripisujejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi.

r) Davek iz dobička

Davek iz dobička poslovnega leta vključuje odmerjeni in odloženi davek in se izkaže v izkazu poslovnega izida, razen v delu, ki je povezan s postavkami, izkazanimi neposredno v vseobsegajočem donosu.

Odmerjeni davek skupine se obračuna od obdavčljivega dobička za poslovno leto po davčnih stopnjah, ki veljajo na datum poročanja, in od morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti. Obdavčljivi dobiček se razlikuje od čistega dobička, poročanega v izkazu poslovnega izida, ker izključuje postavke prihodkov ali odhodkov, ki so obdavčljive ali odbitne v drugih letih, in tudi postavke, ki nikoli niso obdavčljive ali odbitne.

Odloženi davek je izkazan z uporabo metode obveznosti po izkazu finančnega položaja, pri čemer se upoštevajo začasne razlike, ki nastajajo med davčnimi vrednostmi sredstev in obveznostmi ter njihovimi knjigovodskimi vrednostmi v posamičnih računovodskih izkazih družb v skupini. Znesek odloženega davka temelji na pričakovanem načinu povračila oziroma poravnave knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti ob

uporabi davčnih stopenj (in zakonov), za katere se pričakuje, da bodo uporabljene, ko se bo odložena terjatev za davek realizirala ali se bo odložena obveznost za davek poravnala.

Odložena terjatev za davek se pripozna v vrednosti verjetnega razpoložljivega prihodnjega obdavčljivega dobička, v breme katerega bo v prihodnje mogoče uporabiti odloženo terjatev. Odložene terjatve za davek se zmanjšajo za znesek, za katerega ni več verjetno, da bo zanj mogoče uveljaviti davčno olajšavo, povezano s sredstvom.

s) Dobiček na delnico

Skupina izkazuje osnovno dobičkonosnost delnice, ki jo izračuna tako, da dobiček, ki pripada lastnikom obvladujočega deleža v čistem dobičku, deli s tehtanim povprečnim številom navadnih delnic v poslovnem letu, pri tem pa so lastne delnice skupine izvzete.

t) Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov skupine je sestavljen po neposredni metodi ter resnično in pošteno prikazuje prejemke in izdatke pri poslovanju, investiranju in financiranju, hkrati pa pojasnjuje spremembe v gibanju denarnih sredstev.

17.4 Določanje poštene vrednosti

Glede na računovodske usmeritve skupine je v določenih primerih potrebna določitev poštene vrednosti finančnih in nefinančnih sredstev ter obveznosti. Poštena vrednost je znesek, s katerim je mogoče prodati sredstvo ali zamenjati obveznost med dobro obveščeni in voljnima strankama v premišljenem poslu. Skupina poštene vrednosti za potrebe merjenja oziroma poročanja določi po metodah, predstavljenih v nadaljevanju:

Naložbene nepremičnine

Skupina pri določanju poštene vrednosti naložbene nepremične, ki jo poseduje, sledi poštenu vrednosti, ki izhaja iz uradne cenoitve Gursa.

Naložbe

Poštena vrednost finančnih naložb, ki kotirajo na borzi, je določena na podlagi zaključnega borznega tečaja na datum poročanja.

Za finančne naložbe, ki ne kotirajo na delujočem trgu in za katere poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo oceniti, skupina na bilančni dan presoja, ali obstaja nepristranski dokaz za njihovo oslabiljenost. Ugotavlja, ali je prisotno pomembno oziroma dolgotrajnejše zmanjšanje vrednosti teh finančnih naložb pod njihovo nabavno vrednost v obdobju, daljšem od 12 mesecev, in opravi preizkus za oceni- tev oslabilosti finančne naložbe v kapi-

talski instrument (če je knjigovodska vrednost take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe, če prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabiljenost naložbe ...).

Poslovne in druge terjatve ter poslovne in druge obveznosti

Kratkoročne poslovne terjatve zaradi kratkoročnosti niso diskontirane, so pa upoštevane slabitve vrednosti. Vse terjatve se obrestujejo, izjema so terjatve SODO in iz naslova nepravilnih preliminarnih obračunov, ki se obrestujejo le do vključitve v regula-

tivni okvir. Gre za terjatve pomembnih vrednosti, zato se v bilanci stanja izkažejo po odplačni vrednosti.

Tako kot kratkoročne poslovne terjatve so tudi poslovne in druge obveznosti izkazane po odplačni vrednosti. Poštena vrednost se ne razkriva,

saj je ta, skladno z MRSP 7, dober približek poštene vrednosti.

17.5 Sestava Skupine Elektro Celje

Skupino Elektro Celje sestavljajo **obvladujoča družba Elektro Celje, d. d.**, in odvisni družbi:

- ECE d. o. o., Vrunčeva 2a, Celje, katere dejavnost sta nakup in prodaja električne energije in drugih energentov končnim kupcem, tako gospodinjstvom kot poslovnim uporabnikom. Družbo sta ustanovili družbi Elektro Celje in Elektro Gorenjska. Družbenik Elektro Gorenjska, d. d., je vstopil v družbo v postopku pripojitve njegove odvisne družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija.
- MHE – ELPRO d. o. o., Vrunčeva 2a, Celje, katere dejavnost sta proizvodnja električne in toplotne energije v MHE, MFE in SPTE.

Družba Elektro Celje, d. d., je obvladujoča družba družbe ECE d. o. o., na podlagi pravic, ki izhajajo iz družbene pogodbe. Družba ECE d. o. o., posluje kot del Skupine Elektro Celje. Pri tem so enotno obvladovana tveganja, ki izhajajo iz poslovanja odvisne družbe. Družba Elektro Celje, d. d., kot večinski družbenik skladno z drugim odstavkom 25. člena družbene pogodbe imenuje in razrešuje poslovodjo – direktorja odvisne družbe. Družbenik kot organ ima vpliv na poslovanje družbe, saj ZGD-1 ne dolo-

ča, da je poslovodstvo pri upravljanju samostojno. Odločitve poslovodstva so vezane na soglasje skupščine, prav tako pa lahko družbenik kot organ izdaja poslovodstvu obvezna navodila. Informacijska pravica vsakega družbenika je ne glede na njegov lastniški delež po vsebini skoraj neomejena, pri čemer se lahko izvršuje zunaj skupščine oziroma neodvisno od dnevnega reda skupščine. Poleg tega ima družbenik kot organ široke možnosti do neposrednega nadzora nad poslovanjem družbe, ker v družbi ni organiziran nadzorni svet. Večinski družbenik prek nadzorstvenega kolegija upravlja svojo naložbo z usklajevalnimi sestanki z direktorjem odvisne družbe ter dajanjem zavezujočih navodil o tekočih vprašanjih, ki omogočajo hitrejšo definiranje ukrepov za reševanje morebitnih težav, hkrati pa redno in učinkovito izvajanje nadzora nad poslovanjem in delom direktorja.

Prav tako je družba Elektro Celje, d. d., obvladujoča družba družbe MHE – ELPRO d. o. o., na podlagi pravic ustanovitelja in edinega družbenika, ki izhajajo iz Akta o ustanovitvi. Družba MHE – ELPRO d. o. o., posluje kot del Skupine Elektro Celje. Pri tem so enotno obvladovana tveganja, ki izhajajo iz poslovanja odvisne družbe. Družba

Elektro Celje, d. d., kot edini družbenik skladno z drugim odstavkom 12. člena Akta o ustanovitvi imenuje in razrešuje poslovodjo – direktorja odvisne družbe. Edini družbenik kot organ ima vpliv na poslovanje družbe, saj so odločitve poslovodstva, vezane na predhodno soglasje edinega družbenika, prav tako pa lahko družbenik kot organ izdaja poslovodstvu obvezna navodila. Direktor odvisne družbe ima tudi omejitve pri sklepanju pravnih poslov nad vrednostjo 50.000 EUR in sklepanju poslov o prometu z nepremičninami, o čemer mora skladno z drugim odstavkom 14. člena Akta o ustanovitvi pridobiti pisno soglasje uprave obvladujoče družbe. Informacijska pravica družbenika je glede na njegov lastniški delež po vsebini neomejena. Edini družbenik ima možnosti do neposrednega nadzora nad poslovanjem družbe, ker v družbi ni organiziran nadzorni svet. Edini družbenik prek nadzorstvenega kolegija upravlja svojo naložbo z usklajevalnimi sestanki z direktorjem odvisne družbe ter dajanjem zavezujočih navodil o tekočih vprašanjih, ki omogočajo hitrejšo definiranje ukrepov za reševanje morebitnih težav, hkrati pa redno in učinkovito izvajanje nadzora nad poslovanjem in delom direktorja odvisne družbe.

Odvisni družbi	Delež v kapitalu (v %)		Knjigovodska vrednost kapitala (v EUR)		Poslovni izid (v EUR)	
	31. 12. 2017	31. 12. 2016	31. 12. 2017	31. 12. 2016	31. 12. 2017	31. 12. 2016
ECE d. o. o.	74,3256 %	74,3256 %	18.174.005	18.206.205	2.034.753	1.353.114
MHE – ELPRO d. o. o.	100 %	100 %	2.400.445	2.355.618	44.827	135.131

17.6 Neopredmetena sredstva

Premoženjske pravice skupine so naložbe v programsko opremo, stvarne pravice na nepremičninah in materialne pravice za uporabo apartmajev.

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Premoženjske pravice	3.898.799	1.713.627
Neopredmetena sredstva v pripravi	876	321.351
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev	57	279
Skupaj	3.899.732	2.035.257

Za pridobitev neopredmetenih sredstev je imela skupina na dan 31. 12. 2017 izkazane poslovne obveznosti v višini 1.658.005 EUR (543.690 EUR

na dan 31. 12. 2016) in ni imela neopredmetenih sredstev danih kot poročstvo za poplačilo dolgov. Za nakup, najem in vzdrževanje licenc program-

ske opreme Microsoft ima skupina sklenjeno pogodbo za obdobje 2016-2018, pogodbeni znesek za leto 2018 pa znaša 79.166 EUR.

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	Premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje na dan 1. 1. 2016	8.681.131	157.259	150	8.838.540
Povečanja	0	1.056.995	129	1.057.124
Prenos iz investicij v teku	892.903	-892.903	0	0
Zmanjšanja	-397.898	0	0	-397.898
Stanje na dan 31. 12. 2016	9.176.136	321.351	279	9.497.766
Stanje na dan 1. 1. 2017	9.176.136	321.351	279	9.497.766
Povečanja	0	2.827.137	57	2.827.194
Prenos iz investicij v teku	3.147.612	-3.147.612	0	0
Zmanjšanja	-65.379	0	-279	-65.658
Stanje na dan 31. 12. 2017	12.258.369	876	57	12.259.302
Popravek vrednosti				
Stanje na dan 1. 1. 2016	7.051.236	0	0	7.051.236
Amortizacija	805.817	0	0	805.817
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-397.900	0	0	-397.900
Stanje na dan 31. 12. 2016	7.462.508	0	0	7.462.508
Stanje na dan 1. 1. 2017	7.462.508	0	0	7.462.508
Amortizacija	959.084	0	0	959.084
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-65.378	0	0	-65.378
Stanje na dan 31. 12. 2017	8.359.569	0	0	8.359.569
Neodpisana vrednost				
Stanje na dan 1. 1. 2016	1.629.895	157.259	150	1.787.304
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.713.627	321.351	279	2.035.257
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.713.627	321.351	279	2.035.257
Stanje na dan 31. 12. 2017	3.898.799	876	57	3.899.732

Največ sredstev je družba namenila za informacijska sistema MS Dynamics AX (1.573.303 EUR) in IBM Maximo (1.116.648 EUR). Informacijski sistem, za katerega je skupina na dan 31. 12.

2017 izkazovala dolgoročne finančne obveznosti iz naslova finančnega najema v višini 786.206 EUR, bo po izpolnitvi pogodbenih obveznosti prešel v trajno last skupine.

Kar 51,1 % neopredmetenih sredstev v uporabi je bilo na dan 31. 12. 2017 v celoti amortiziranih (64 % v letu 2016). Delež je izračunan glede na njihovo nabavno vrednost.

17.7 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Zemljišča	5.974.525	5.908.405
Zgradbe	174.103.508	173.224.451
Oprema	62.101.217	63.446.733
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	7.783.902	5.837.695
Predujmi za opredmetena osnovna sredstva	91.370	0
Skupaj	250.054.522	248.417.284

Pomembnejša aktiviranja energetske infrastrukture v letu 2017 se nanašajo na izgradnjo 1. faze kablovodov 20 kV v dolžini 3,2 km med RTP Ravne in RP Mežica (723.189 EUR), nadomeščanje daljnovoda 2 x 20 kV, ki povezuje Nazarje in Ljubno s kablovodi 3 x 20 kV (683.947 EUR), obnovo obstoječega daljnovoda 20 kV v Logarski dolini (185.979 EUR) ter izgradnjo novih kablovodov: 2,2 km med DV 20 kV Tičevo in DV 20 kV Lipoglav (151.824

EUR), 1,8 km med DV 20 kV Jurklošter in TP Lipni dol s transformatorsko postajo Lipni dol (147.080 EUR) ter 1,4 km med DV 20 kV Škrljevo in DV 20 kV Hom (147.080 EUR). Vgrajena je bila nova oprema v 20 kV stikališču RTP Ravne (177.900 EUR), v 110 kV stikališču RTP Slovenj Gradec smo zamenjali primarno in sekundarno opremo (159.737 EUR), v 20 kV stikališču RTP Slovenj Gradec pa opremo zaščite in vodenja (120.463 EUR). V RP Pristava

je bil vgrajen nov, 20 kV stikalni blok (103.911 EUR), v daljinskem centru vodenja pa so bili zamenjani dotrajani stenski prikazovalniki, ki jih dispečerji potrebujejo za vodenje in nadzorovanje daljinsko vodenih RTP, RP, TP in DVLM (126.410 EUR). V odvisnih družbah je bilo največ naložb namenjenih posodobitvi voznega parka (53.340 EUR) in obnovi prostorov ter nabavi nove opreme za arhiv odvisne družbe (38.328 EUR).

Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.862.153	557.906.895	161.030.419	7.971.478	0	732.770.945
Prenosi med sredstvi	0	-301.772	301.772	0	0	0
Povečanja	0	0	0	19.566.693	0	19.566.693
Prenos iz investicij v teku	46.831	15.344.330	6.064.448	-21.455.609	0	0
Zmanjšanja	-579	-5.114.499	-2.864.814	-244.867	0	-8.224.759
Stanje na dan 31. 12. 2016	5.908.405	567.834.954	164.531.825	5.837.695	0	744.112.879
Stanje na dan 1. 1. 2017	5.908.405	567.834.954	164.531.825	5.837.695	0	744.112.879
Prenosi med sredstvi	7.139	131.867	28.273	0	0	167.279
Povečanja	0	0	0	19.946.917	91.370	20.038.287
Prenos iz investicij v teku	62.788	12.514.107	5.423.815	-18.000.710	0	0
Zmanjšanja	-3.807	-7.574.221	-3.978.897	0	0	-11.556.925
Stanje na dan 31. 12. 2017	5.974.525	572.906.707	166.005.016	7.783.902	91.370	752.761.520
Popravek vrednosti						
Stanje na dan 1. 1. 2016	0	388.934.016	97.347.450	0	0	486.281.466
Prenosi med sredstvi	0	-6.640	6.640	0	0	0
Amortizacija	0	10.687.680	6.381.061	0	0	17.068.741
Zmanjšanja	0	-5.004.553	-2.650.059	0	0	-7.654.612
Stanje na dan 31. 12. 2016	0	394.610.503	101.085.092	0	0	495.695.595
Stanje na dan 1. 1. 2017	0	394.610.503	101.085.092	0	0	495.695.595
Prenosi med sredstvi	0	102.992	11.388	0	0	114.380
Amortizacija	0	10.533.090	6.464.485	0	0	16.997.575
Zmanjšanja	0	-6.443.386	-3.657.166	0	0	-10.100.552
Stanje na dan 31. 12. 2017	0	398.803.199	103.903.799	0	0	502.706.998
Neodpisana vrednost						
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.862.153	168.972.879	63.682.969	7.971.478	0	246.489.479
Stanje na dan 31. 12. 2016	5.908.405	173.224.451	63.446.733	5.837.695	0	248.417.284
Stanje na dan 1. 1. 2017	5.908.405	173.224.451	63.446.733	5.837.695	0	248.417.284
Stanje na dan 31. 12. 2017	5.974.525	174.103.508	62.101.217	7.783.902	91.370	250.054.522

S prenosom dela naložbene nepremičnine med opredmetena osnovna sredstva v uporabi so se opredmetena osnovna sredstva povečala za 52.899 EUR.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev, ki jih je skupina na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja ter pripadajočih aneksov dala v najem družbi SODO d. o. o., je na dan 31. 12. 2017 znašala 242.300.081 EUR (240.211.945 EUR v letu 2016).

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2017 znašali 14.011.503 EUR (13.260.484 EUR v letu 2016).

Stroški izposojanja, ki smo jih v letu 2017 pripisali na novo aktiviranim gradbenim objektom, so znašali 4.330 EUR (12.518 EUR v letu 2016), nove opreme pa 839 EUR (800 EUR v letu 2016); investicije v teku vključujejo 2.792 EUR obresti (4.106 EUR v letu 2016).

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev je skupina na dan 31. 12. 2017 izkazovala obveznosti v višini 1.111.346 EUR (942.594 EUR na dan 31. 12. 2016).

Skupina po stanju na dan 31. 12. 2017 ni imela opredmetenih osnovnih sredstev z omejeno lastninsko pravico, prav tako tudi niso bila zastavljena kot jamstvo za obveznosti.

Vsa opredmetena osnovna sredstva v lasti skupine so bila na dan 31. 12. 2017 v uporabi, od tega je bilo 30,7 % vseh zgradb in opreme na dan 31. 12. 2017 v celoti amortiziranih (28 % v letu 2016). Delež je izračunan glede na nabavno vrednost zgradb in opreme. Za osnovna sredstva, ki so bila poškodovana (delno ali v celoti), je skupina s strani zavarovalnic prejela 824.134 EUR odškodnin.

17.8 Naložbene nepremičnine

Preglednica gibanja naložbenih nepremičnin (v EUR)	Znesek
Nabavna vrednost	
Stanje na dan 1. 1. 2016	958.071
Stanje na dan 31. 12. 2016	958.071
Stanje na dan 1. 1. 2017	
Prenos na opredmetena osnovna sredstva	-167.279
Stanje na dan 31. 12. 2017	790.792
Popravek vrednosti	
Stanje na dan 1. 1. 2016	636.753
Amortizacija	18.343
Stanje na dan 31. 12. 2016	655.096
Stanje na dan 1. 1. 2017	
Amortizacija	17.543
Prenos na opredmetena osnovna sredstva	-114.380
Stanje na dan 31. 12. 2017	558.259
Neodpisana vrednost	
Stanje na dan 1. 1. 2016	321.318
Stanje na dan 31. 12. 2016	302.975
Stanje na dan 1. 1. 2017	302.975
Stanje na dan 31. 12. 2017	232.533

Naložbene nepremičnine se nanašajo na poslovno zgradbo, ki jo skupina oddaja v najem posameznikom ali drugim družbam. Po uradnih cenitvah Gursa znaša tržna vrednost nepremičnine 489.909 EUR, kar je po naših ocenah dober približek po-

šteti vrednosti, skupina pa sama ni pridobila cenitve vrednosti naložbene nepremičnine s strani pooblaščenega ocenjevalca nepremičnin. Prihodki od najemnin so v letu 2017 znašali 10.763 EUR (7.296 EUR v letu 2016), stroški iz tega naslova pa 5.824 EUR

(7.383 EUR v letu 2016) in se nanašajo na tekoče vzdrževanje nepremičnine. Zmanjšanja so prenos sredstev v uporabo za potrebe ECE d. o. o. (arhiv); pravzaprav gre samo za prenos iz naložbenih nepremičnin na opredmetena osnovna sredstva v uporabi.

17.9 Finančne naložbe

Finančne naložbe (v EUR)	31. 12. 2017	Št. delnic oz. delež	31. 12. 2016	Št. delnic oz. delež
Gorenjska banka, d. d.	288.766	2.350	288.766	2.350
Zavarovalnica Triglav, d. d.	147.348	5.624	130.477	5.624
Informatika, d. d.	206.987	2.479	206.987	2.479
Stelkom, d. o. o.	108.222	12,64 %	108.222	6,32 %
Skupaj	751.323		734.452	

Vse naložbe v delnice in deleže so po MRS 39 razporejene med finančne naložbe, razpoložljive za prodajo, in znašajo 751.323 EUR; od tega se 147.348 EUR nanaša na finančne na-

ložbe, ki kotirajo na borzi vrednostnih papirjev in so zato vrednotene po poštenu vrednoti (130.477 EUR na dan 31. 12. 2016). Poštena vrednost delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., se je na

dan 31. 12. 2017 glede na dan 31. 12. 2016 zaradi prevrednotenja povečala za 16.871 EUR.

Gibanje finančnih naložb (v EUR)	Znesek
Neodpisana vrednost na dan 1. 1. 2016	736.405
Prilagoditev na tržno vrednost	-1.953
Neodpisana vrednost na dan 31. 12. 2016	734.452
Neodpisana vrednost na dan 1. 1. 2017	734.452
Prilagoditev na tržno vrednost	16.871
Neodpisana vrednost na dan 31. 12. 2017	751.323

Preostale naložbe se vrednotijo po nabavni vrednosti, saj ne kotirajo na borzi vrednostnih papirjev in zanje skupina ne more pridobiti informacije, da bi lahko ocenila pošteno vrednost. Skupina je presodila, da ni objektivnih

razlogov za njihovo oslabitev v letu 2017. Delnice Gorenjske banke so vrednotene po ceni 122,88 EUR na delnico, kar predstavlja 21,7 % zadnje znane revidirane knjigovodske vrednosti delnice. V letu 2017 je družba

ECE svoj delež v družbi Stelkom v višini 51.628 EUR odprodala obvladujoči družbi.

Finančne naložbe ne služijo kot jamstvo za dolgove in so proste bremen.

17.10 Zaloge

V letu 2017 je skupina ugotovila za 1.574 EUR primanjkljajev (5.575 EUR v letu 2016) in 1.214 EUR presežkov (3.823 EUR v letu 2016) v zalogah

materiala, kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja. Zaradi zastarelosti oziroma sprememb v kakovosti materiala je

bilo v letu 2017 odpisanih za 9.604 EUR zalog (39.270 EUR v letu 2016). Skupina ni imela zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Material	1.019.117	1.082.705
Drobni inventar	92.446	78.311
Trgovsko blago	13.048	8.091
Skupaj	1.124.611	1.169.107

17.11 Poslovne terjatve

17.11.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne terjatve do družbe SODO so na dan 31. 12. 2017 znašale 3.540.235 EUR. Vključujejo dolgoročni terjatvi iz naslova preliminarne obračuna 2015 v višini 3.426.391 EUR in preliminarne obračuna 2014 v višini 107.254 EUR ter njuno diskontiranje v višini -93.113 EUR,

obračunane obresti iz naslova nepokritega primanjkljaja preliminarne obračuna 2015 v višini 205.584 EUR in presežke ter primanjkljaje omrežnine iz končnih obračunov let 2014, 2015 in 2016 v višini -105.881 EUR. Terjatve do družbe SODO iz naslova preliminarne obračunov regulativnih

okvirov za leti 2014 in 2015, ki se po vključitvi v regulativni okvir ne bodo več obrestovale, so bile izkazane po diskontirani vrednosti, pri čemer sta bili upoštevani metoda obrestovanja primanjkljajev in presežkov iz 85. člena omrežninskega akta ter obrestna mera v višini 0,779 %.

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	4.614.586	6.383.365
- popravek vrednosti poslovnih terjatev do kupcev	-168.960	-195.751
- diskontiranje terjatev	-93.113	-132.653
- kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-320.292	-365.500
	4.032.221	5.689.461
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	10.127	9.214
Skupaj	4.042.348	5.698.675

Dolgoročne poslovne terjatve vključujejo še terjatve do kupcev mobilnih telefonskih aparatov v višini 431.297

EUR, del pa se nanaša na terjatve do družb v prisilnih poravnava in dolgoročne poslovne terjatve do drugih.

Dolgoročne terjatve niso zavarovane in tudi ne zastavljene kot jamstvo za obveznosti skupine.

17.11.2 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in druge poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Poslovne terjatve do kupcev	49.831.946	49.553.687
– popravek vrednosti poslovnih terjatev do kupcev	-4.396.918	-5.672.397
– diskontiranje terjatev	-5.803	-12.619
Terjatve za obresti	234.738	314.864
– popravek vrednosti terjatev za obresti	-181.981	-259.649
Dani predujmi	44.021	68.104
Poslovne terjatve do kupcev	45.526.003	43.991.990
Druge poslovne terjatve	6.654.467	6.790.710
– popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-548.628	-250.997
Druge poslovne terjatve	6.105.839	6.539.713
Skupaj	51.631.842	50.531.703

Večino poslovnih terjatev do kupcev, v višini 77,7 %, izkazuje odvisna družba ECE (večinoma za prodajo električne energije poslovnim in gospodinjstvom odjemalcem), obvladujoča družba jih izkazuje 22,2 % (od tega znašajo terjatve do kupcev za omrežnino 3.660.612 EUR, terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d. o. o., 6.106.636 EUR), odvisna družba MHE – ELPRO pa 0,1 %. Starostna struktura poslovnih terjatev do kupcev in njihovo zavarovanje sta predstavljena v točki

17.35.1 (Izpostavljenost kreditnemu tveganju).

Kratkoročno odloženi stroški in nezaračunani prihodki

Kratkoročno odloženi stroški in nezaračunani prihodki v višini 4.127.220 EUR (3.493.340 EUR v letu 2016), ki so vključeni med druge poslovne terjatve, se večinoma nanašajo na odložene stroške sponzorstev v višini 105.362 EUR (93.612 EUR v letu 2016), kratkoročno nezaračunani prihodki pa na nezaračunane projekte leta 2017 v višini 133.290 EUR

(32.549 EUR v letu 2016), dalje na preliminarni obračun za leto 2017 v višini 3.074.131 EUR (2.730.926 EUR za leto 2016), tretjino upravičenih stroškov, ki so bili priznani v regulativnem obdobju 2012-2014 in bodo skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine poravnani v letu 2017 v višini 17.027 EUR (17.040 EUR v letu 2016) ter 537.167 EUR prejetih odškodnin zavarovalnice za odpravo škodnih dogodkov decembrskih havarij. Postavke v izkazu finančnega položaja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

Postavka (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročno odloženi stroški	185.894	158.245
Kratkoročno nezaračunani prihodki	3.765.642	3.167.923
DDV od prejetih predujmov	19.031	1.305
DDV od prejetih preplačil elektrike	156.653	165.867
Skupaj	4.127.220	3.493.340

17.12 Denarna sredstva in njihovi ustrezniki

Denarna sredstva in njihovi ustrezniki (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Denarna sredstva na računih	3.649.429	2.433.729
Denar na poti	1.799	3.906
Depoziti čez noč	154.794	143.372
Skupaj	3.806.022	2.581.007

Denarna sredstva na računih pri poslovnih bankah se obrestujejo po obrestnih merah, ki za pozitivna stanja znašajo do 0,01 %. Skupina je imela s poslovnimi bankami sklenjeni

pogodbi o koriščenju limita za dovoljeno negativno stanje na transakcijskih računih v letu 2017 v višini 900.000 EUR (1 mio EUR v letu 2016), od tega 400.000 EUR, z rokom veljavnosti 29.

12. 2017. Na dan 31. 12. 2017 na transakcijskih računih ni bilo negativnega stanja.

17.13 Kapital in rezerve

Stanje posameznih sestavin kapitala skupine na dan 1. 1. 2017 in 31. 12. 2017 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2017 sta prikazana v preglednici 16.5, podrobno pa pojasnjena v točki 17.3(j).

Kapital (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kapital lastnikov obvladujočega deleža	214.984.745	208.580.557
Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	45.820.296	35.267.588
Zakonske rezerve	3.489.751	3.036.613
Rezerve za lastne delnice	635.799	541.833
Lastne delnice	-635.799	-541.833
Druge rezerve iz dobička	42.330.545	32.230.975
Rezervi za poštene vrednosti	-411.374	-302.184
Rezerva za pošteno vrednost finančnih instrumentov	78.834	65.646
Rezerva za aktuarske primanjkljaje in presežke	-490.208	-367.830
Čisti poslovni izid	6.362.305	10.401.635
Preneseni čisti poslovni izid preteklih let	3.170.692	6.690.619
Čisti poslovni izid tekočega leta	3.191.613	3.711.016
Manjšinski delež	4.785.409	4.734.005
Skupaj	219.770.154	213.314.562

Osnovni kapital

Osnovni kapital skupine je delniški kapital v vrednosti 100.953.201 EUR, razdeljen na 24.192.425 prosto preno-

sljivih navadnih kosovnih delnic. Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu. Vse delnice so delnice enakega razreda in

v celoti vplačane. V letu 2017 ni bilo sprememb glede števila izdanih delnic (opisano v točki 17.3(j)).

Lastniška struktura	31. 12. 2017		31. 12. 2016	
	Število delnic	Delež (v %)	Število delnic	Delež (v %)
Republika Slovenija	19.232.978	79,50 %	19.232.978	79,50 %
Kapitalska družba	192.442	0,80 %	192.429	0,80 %
Finančne družbe, zavarovalnice in skladi	1.286.108	5,32 %	1.267.348	5,24 %
Druge domače pravne osebe	975.335	4,03 %	662.095	2,74 %
Tuje pravne osebe	1.460.735	6,04 %	1.840.628	7,61 %
Fizične osebe	784.675	3,24 %	769.286	3,18 %
Lastne delnice	260.152	1,08 %	227.661	0,94 %
Skupaj	24.192.425	100,00 %	24.192.425	100,00 %

Lastne delnice

Delničarji obvladujoče družbe so na 21. skupščini upravo pooblastili za pridobivanje lastnih delnic podjetja, skladno s statutom obvladujoče družbe in 247. členom ZGD-1. Skupni delež pridobljenih lastnih delnic ne sme preseči 10-odstotnega osnovnega kapitala obvladujoče družbe, torej 2.419.242 delnic, nakupna cena pa ne sme biti nižja od 2,38 EUR in višja od 3,43 EUR za delnico. Na dan 31. 12. 2017 je imela obvladujoča družba 260.152 lastnih delnic v nabavni vrednosti 635.799 EUR (tj. 2,44 EUR za delnico), od tega je v letu 2017 odkupila 32.491 lastnih delnic v nabavni vrednosti 93.966 EUR. Lastne delnice, pridobljene na podlagi tega pooblastila, lahko obvladujoča družba, skladno s statutom, po predhodnem soglasju nadzornega sveta, umakne brez nadaljnega sklepanja o zmanjšanju osnovnega kapitala ali zamenja za delnice oziroma lastniške deleže v drugih podjetjih ali za morebitno odprodajo strateškemu vlagatelju.

Rezerve

Rezerve skupine sestavljajo kapitalne rezerve, rezerve iz dobička in rezerve za pošteno vrednost. Rezerve iz dobička vključujejo zakonske rezerve, rezerve za lastne delnice, pridobljene lastne delnice in druge rezerve iz dobička. Oblikovanje, namen oblikovanja in uporaba posameznih rezerv so opisani v točki 17.3(j).

Kapitalske rezerve skupine vključujejo splošni prevrednotovalni popra-

vek kapitala v višini 62.260.317 EUR in niso namenjene delitvi, temveč se smejo uporabiti pod pogoji in za namene, ki jih določa zakon.

Zakonske rezerve se oblikujejo iz čistega dobička poslovnega leta in so na dan 31. 12. 2017 znašale 3.489.751 EUR, kar je 453.138 EUR več kot na dan 31. 12. 2016. Uporabiti se smejo pod pogoji in za namene, ki jih določa zakon.

Rezerve za lastne delnice so se oblikovale iz čistega dobička v poslovnem letu 2017 v višini nakupa lastnih delnic in so na dan 31. 12. 2017 znašale 635.799 EUR.

Druge rezerve iz dobička so na dan 31. 12. 2017 znašale 42.330.545, kar je 10.099.570 EUR več kot po stanju na dan 31. 12. 2016. Oblikovale so se iz dobička, v višini in pod pogoji, določenimi z zakonom in s statutom družb v skupini.

Rezerve za poštene vrednosti finančnih instrumentov so v letu 2017, v primerjavi s preteklim letom, višje za 13.188 EUR in so na dan 31. 12. 2017 znašale 78.834 EUR. Sprememba je posledica povečanja poštene vrednosti finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo za 16.872 EUR in zmanjšanja za vpliv odloženih davkov v povezavi s spremembo vrednosti teh naložb za 3.684 EUR.

Rezerve za aktuarske primanjkljaje in presežke so na dan 31. 12. 2017 znašale -490.208 EUR in vključu-

jejo spremembo sedanje vrednosti pozaposlitvenih zaslužkov v višini -122.378 EUR, od tega znaša zmanjšanje zaradi preračuna pozaposlitvenih zaslužkov -134.092 EUR, povečanje za vpliv odloženih davkov zaradi preračuna pozaposlitvenih zaslužkov pa 11.714 EUR.

Zadržani čisti poslovni izid in dividenda na delnico

Zadržani čisti poslovni izid v višini 6.362.305 EUR vključuje prenesene dobičke preteklih let (3.170.692 EUR) in čisti poslovni izid tekočega leta (3.191.613 EUR).

Delničarji obvladujoče družbe so na dan 4. 7. 2017 sprejeli sklep o delitvi bilančnega dobička v znesku 2.806.223 EUR; 2.636.124 EUR je bilo namenjeno za izplačilo dividend, kar je predstavljalo 0,11 EUR na delnico (v letu 2016 so bile izplačane dividende za leto 2015 v znesku 3.234.527 EUR, kar je predstavljalo 0,1337 EUR na delnico), preostanek v višini 170.099 EUR pa je ostal nerazporejen. Predlagano izplačilo dividend za leto 2017 znaša 3.145.015 EUR, kar predstavlja 0,13 EUR na delnico.

Kapital lastnika neobvladujočega deleža

Kapital lastnika neobvladujočega deleža pripada družbi Elektro Gorenjska, ki je kot družbenik vstopila v družbo ECE v postopku pripojitve njene hčerinske družbe Elektro Gorenjska Prodaja kot prevzete družbe k družbi Elektro Celje Energija na dan 1. 10. 2015.

Delež manjšinskega lastnika	Neobvladujoči delež (v %)		Kapital, ki pripada manjšinskemu lastniku (v EUR)		Čisti dobiček, ki pripada manjšinskemu lastniku (v EUR)	
	31. 12. 2017	31. 12. 2016	31. 12. 2017	31. 12. 2016	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Manjšinski lastnik Elektro Gorenjska, d. d., v odvisni družbi ECE d. o. o.	25,6744 %	25,6744 %	4.785.409	4.734.005	582.082	407.075

17.14 Rezervacije

Rezervacije (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Obveznosti za pozaposlitvene zasluge zaposlenih	6.509.452	6.282.476
Rezervacije za tožbe	1.330.533	535.599
Skupaj	7.839.985	6.818.075

Rezervacije za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluge zaposlenih

Obveznosti za dolgoročne zasluge zaposlenih (v EUR)	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	1.875.528	3.897.063	198.874	5.971.465
Stroški sprotnega službovanja	131.032	211.014	10.055	352.101
Stroški obresti	32.282	75.209	3.978	111.469
Izplačila zaslužkov	-261.420	-136.602	0	-398.022
Aktuarski presežek/primanjkljaj	16.040	288.599	-59.176	245.463
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.793.462	4.335.283	153.731	6.282.476
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.793.462	4.335.283	153.731	6.282.476
Stroški sprotnega službovanja	132.914	234.982	10.864	378.760
Stroški obresti	20.902	54.622	1.887	77.411
Izplačila zaslužkov	-197.898	-165.657	-9.627	-373.182
Aktuarski presežek/primanjkljaj	-14.751	155.815	2.923	143.987
Stanje na dan 31. 12. 2017	1.734.629	4.615.045	159.778	6.509.452

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2017 je upošteval naslednje predpostavke: 75-odstotno statistično verjetnost smrtnosti in invalidnosti, upokojevanje v skladu z zakonom in fluktuacijo kadrov (4 % v starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših

od 51 let), 1,30 % diskontne stopnje, 2,5 % rasti plač v Republiki Sloveniji in 2 % v elektrogospodarstvu, 2,5 % rasti plač v podjetju, veljavne prispevne stopnje delodajalca v višini 16,1 % in 0,5 % rasti zneskov iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih

dohodkov iz delovnega razmerja (Uradni list RS, št. 140/2006, 76/2008).

Izplačil zaslužkov je bilo za 373.182 EUR, dodatnega oblikovanja za 456.171 EUR, aktuarski presežek skupine pa je znašal 143.987 EUR.

Analiza občutljivosti	Diskontna stopnja		Rast plač		Fluktuacija kadra	
Sprememba v odstotni točki	0,25	-0,25	0,50	-0,50	1,00	-1,00
Vpliv na stanje obveznosti (v EUR)	-151.703	158.023	317.285	-295.550	-585.517	233.785

Rezervacije za tožbe

Druge rezervacije vključujejo rezervacije v višini 782.933 EUR, ki so bile oblikovane na dan 31. 12. 2017 in zmanjšujejo poslovne prihodke za predvidena odstopanja končnega obračuna regulativnega leta 2014. Družba je izračun prejela 6. 2. 2018,

v okviru ugotovljenih dejstev glede odstopanj, tj. izračunom faktorja »q« po opravljeni presoji pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, ki jo je Agencija za energijo opravila v decembru 2017 in poročilo izdala 20. 12. 2017. Druge rezervacije na dan 31. 12. 2017 vključujejo še obli-

kovane rezervacije v breme poslovnih odhodkov za tožbe v višini 43.850 EUR (v letu 2015 so bile oblikovane v višini 19.850 EUR – odškodninska tožba zaradi prekinitve ničlovoda, v letih 2016 in 2017 vsako leto po 12.000 EUR – odškodninski tožbi zaradi lastništva zemljišča TP).

Gibanje rezervacij (v EUR)	Obveznosti za pozaposlitvene in druge dolgoročne zasluge	Rezervacije za tožbe	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	5.971.465	615.626	6.587.091
Koriščenje	-398.022	0	-398.022
Oblikovanje	757.830	515.749	1.273.579
Odprava	-48.797	-595.776	-644.573
Stanje na dan 31. 12. 2016	6.282.476	535.599	6.818.075
Stanje na dan 1. 1. 2017	6.282.476	535.599	6.818.075
Koriščenje	-373.182	0	-373.182
Oblikovanje	609.031	794.934	1.403.965
Odprava	-8.873	0	-8.873
Stanje na dan 31. 12. 2017	6.509.452	1.330.533	7.839.985

17.15 Dolgoročno odloženi prihodki

Dolgoročno odloženi prihodki (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Za prejete državne podpore	860.108	965.686
Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	9.788.045	9.932.849
Za prejeta sredstva iz naslova priključnin	2.350.329	2.458.322
Skupaj	12.998.482	13.356.857

V letu 2017 je bilo v skupini oblikovano za 364.247 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev (442.418 EUR v letu 2016).

Gibanje dolgoročno odloženih prihodkov (v EUR)	Znesek
Stanje na dan 1. 1. 2016	13.619.216
Oblikovanje	450.418
Odprava	-712.777
Stanje na dan 31. 12. 2016	13.356.857
Stanje na dan 1. 1. 2017	13.356.857
Oblikovanje	364.247
Odprava	-722.622
Stanje na dan 31. 12. 2017	12.998.482

Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 617.044 EUR odprave dolgoročnih PČR (607.120 EUR

v letu 2016), za porabo odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov je bilo za 8.298 EUR odprave dolgo-

ročnih PČR (8.298 EUR v letu 2016), za črpanje državnih podpor za nakup OS pa za 97.280 EUR odprave dolgoročnih PČR (97.359 EUR v letu 2016).

17.16 Prejeta posojila in druge finančne obveznosti

Prejeta posojila (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Prejeta dolgoročna posojila		
Posojila, prejeta od bank	27.702.950	33.843.699
Skupaj dolgoročni del	27.702.950	33.843.699
Prejeta kratkoročna posojila		
Kratkoročni del dolgoročnih posojil od bank	11.272.417	11.218.405
Skupaj kratkoročni del	11.272.417	11.218.405
Skupaj	38.975.367	45.062.104

Prejeta posojila skupine so finančne obveznosti do bank v višini 38.975.367 EUR (investicijski krediti v višini 38.725.367 EUR in revolving posojilo v višini 250.000 EUR), od tega posojila odvisne družbe MHE – ELPRO v višini 34.684 EUR, z obrestno mero šestmesečni EURIBOR s pribitkom 2,9 % letno in z rokom dospelosti v letu 2018 (za investiranje v SPT SRCE in sončni elektrarni v Mestinju). Povprečna ponderirana obrestna mera kreditov obvladujoče družbe na dan 31. 12. 2017 je znašala 0,907 % (0,896 % na dan 31. 12. 2016). Izpostavljenost obrestnemu tveganju je predstavljena v pojasnilu Tržno tveganje, točki 17.35.2., zapadlost finančnih obveznosti pa je predstavljena v pojasnilu Likvidnostno tveganje, točki 17.35.3.

V letu 2017 je družba odplačala za 11.286.655 EUR glavnice investicijskih kreditov, višina plačanih obresti, ki so

izkazane med finančnimi odhodki, pa je bila 382.149 EUR.

Za financiranje investicij v obdobju 2015-2017 je obvladujoča družba v letu 2015 z Evropsko investicijsko banko sklenila posojilno pogodbo v višini 28 mio EUR, pri čemer se kreditni pogoji določijo ob črpanju posamezne tranše (moratorij od 2 do 36 mesecev, ročnost do 15 let, obrestna mera ...). Za financiranje občasnega primanjkljaja likvidnih sredstev je obvladujoča družba v letu 2017 koristila dolgoročni revolving kredit v višini 3.145.000 EUR, z rokom vračila 31. 1. 2019, obrestno mero trimesečni Euribor in pribitkom 0,85 %; na dan 31. 12. 2017 je bil koriščen v višini 250.000 EUR.

Zapadli obroki glavnice in obresti se poravnava v rokih. Vsa posojila v skupini so zavarovana z menicami. Vrednost glavnice, ki zapadejo v plačilo po petih letih od datuma bilance

stanja, znaša 6.129.095 EUR.

Sprejete zaveze skupine za najetje dolgoročnih posojil se nanašajo na spremljanje kazalnikov, ki so opredeljeni na ravni skupinskih računovodskih izkazov: finančni dolg/EBITDA (nižji od 2,5), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9), neto finančni dolg/EBITDA (enak ali manjši od 3,5) in kapital/obveznosti do virov sredstev (enak ali večji od 55 %). Na bilančni datum skupina izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

Druge finančne obveznosti

Dolgoročne obveznosti iz finančnega najema se nanašajo na še nezaračunani del po pogodbi o najemu ERP sistema Microsoft Dynamics AX v višini 786.206 EUR, za katerega bo Informatika, d. d., družbi izstavljala račune v mesečnih obrokih do junija 2021.

Druge finančne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Dolgoročne obveznosti iz finančnega najema	786.206	0
Kratkoročne obveznosti za izplačila dividend	3.867	4.173
Skupaj	790.073	4.173

17.17 Dolgoročne poslovne obveznosti

Dolgoročne poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Poslovne obveznosti za nakup programske opreme	130.139	327.266
Poslovne obveznosti na podlagi predujmov	0	7.659
Skupaj	130.139	334.925

17.18 Kratkoročne poslovne in druge obveznosti

Kratkoročne poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Obveznosti za nakup električne energije	14.080.113	14.059.294
Obveznosti do dobaviteljev	4.902.112	3.392.031
Obveznosti iz poslovanja za tuj račun	10.996.343	11.347.268
Obveznosti do zaposlencev	3.305.632	2.376.393
Obveznosti do državnih in drugih institucij	1.177.871	1.387.443
Obveznosti na podlagi predujmov	972.483	943.283
Druge poslovne obveznosti	2.163.212	1.621.987
Skupaj	37.597.766	35.127.699

Kratkoročne poslovne obveznosti izkazujejo večinoma obveznosti za nakup električne energije, obveznosti iz poslovanja za tuj račun (obveznosti do SODO d. o. o., za uporabo omrežja v skladu s pogodbo), obveznosti do dobaviteljev za nabavo osnovnih sredstev, materiala in storitev ter obveznosti do zaposlencev in države.

Kratkoročno odloženi prihodki ter vnaprej vračunani stroški in odhodki

Med drugimi poslovnimi obveznostmi so izkazani kratkoročno odloženi prihodki ter vnaprej vračunani stroški in odhodki. Kratkoročno vnaprej vračunani stroški v višini 1.585.458 EUR se nanašajo večinoma na vračunane

stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih skupine za leto 2017 (697.390 EUR) in še nezaračunano kupljeno električno energijo (576.389 EUR), kratkoročno odloženi prihodki v višini 9.967 EUR pa na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil.

Postavka (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.585.458	1.138.610
Kratkoročno odloženi prihodki	9.967	38.744
DDV od danih predujmov	3.134	4.608
Skupaj	1.598.559	1.181.962

17.19 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti v višini 1.734.304 EUR niso izpolnjevale pogojev za priznanje med bilančnimi postavkami.

Višina pogojnih obveznosti iz naslova odprtih pravnih zadev, kjer skupina nastopa kot tožena stranka, je znaša-

la 1.734.304 EUR in je bila v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2016 višja za 1.420.232 EUR; odškodninske zahtevke v višini 35.000 EUR je sodišče zaključilo, pravnih postopkov, začelih v letu 2017, pa je bilo za 1.455.232 EUR (večji del je predstavljal tožbeni

zahtevak manjšinskih delničarjev za izplačilo dodatnih dividend iz naslova dobička poslovnega leta 2016 v višini 1.402.004 EUR), kar pa v primeru negativne rešitve za skupino ne bo vplivalo na poslovni izid skupine, temveč na njen kapital.

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Odprti pravdni postopki	1.734.304	314.072
Skupaj	1.734.304	314.072

Skupina nima zabilančnih potencialnih obveznosti, kot jih definira ZGD-1.

17.20 Potencialna sredstva in druga izvenbilančna evidenca

Postavka (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Potencialna sredstva:		
Prejete garancije bank	2.100.723	1.617.671
Škodni zahtevki do zavarovalnic	2.220.306	45.461
Terjatev do družbenikov izbrisanih družb	1.015.082	1.031.774
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	108.886	96.576
Skupaj	5.444.997	2.791.482
Druga izvenbilančna evidenca:		
Infrastruktura v lasti SODO d. o. o.	3.418.282	3.560.947

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi na dan 31. 12. 2017 je znašala 2.100.723 EUR, škodnih zahtevkov do zavarovalnic, ki do 31. 12. 2017 niso bili poravnani v celoti in se zato pred likvidacijo zahtevka s strani

zavarovalnice izkazujejo zabilančno 2.220.306 EUR (1.800.872 EUR se nanaša na odškodninska zahtevka decembrskih havarij snegoloma in vetroloma; nesporni del še nezaključene poravnave, ki je bila sklenjena po datumu bilance stanja, znaša 637.168

EUR), terjatev do družbenikov izbrisanih družb 1.015.082 EUR, davčnih olajšav za zaposlovanje invalidov 108.886 EUR in osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja ter prenesenih na SODO d. o. o., 3.418.282 EUR.

17.21 Sredstva, prejeta in dana v najem

a) Družbe v skupini kot najemjemalci

Skupina ima sklenjene pogodbe o poslovnem najemu elektronskih komunikacijskih zmogljivosti, optičnih vlaken in optičnega spektra optičnega vlakna, katerih ročnost je predvidoma za nedoločen čas oziroma dokler bodo obstajale potrebe za najem. Kumula-

tivno so stroški najema po obstoječih pogodbah v letu 2017 znašali 30.097 EUR in v enakih višinah so predvideni tudi za prihodnja obdobja, do prekinitve pogodb.

Z vključitvijo male fotovoltaične elektrarne KC Brdo v sistem je bila v letu 2007 z Javnim gospodarskim zavo-

dom Protokolarne storitve Republike Slovenije iz Kranja sklenjena pogodba o najemu strehe za obdobje 25 let. Strošek najemnine sončne elektrarne, ki sevanje sonca pretvarja v električni tok, je odvisen od količin proizvedene električne energije in je v letu 2017 znašal 155 EUR (173 EUR v letu 2016).

S pripojitvijo družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi Elektro Celje Energija v letu 2015 je skupina od družbe Elektro Gorenjska najela tudi poslovne prostore. Pogodba je sklenjena za nedoločen čas, strošek najema v letu 2017 pa je znašal 49.817 EUR.

Drugi pogodbeni dolgoročni najemi iz leta 2017 v višini 21.383 EUR večinoma nimajo ročnosti ter se nanašajo na materialne in stvarne pravice, 228.014 EUR iz naslova kratkoročnih najemov pa se nanaša na najem programske opreme.

b) Družbe v skupini kot najemodajalci

Prihodki od najemnin poslovnih prostorov (naložbena nepremičnina), ki jih skupina oddaja zainteresiranim posameznikom ali podjetjem, so v letu 2017 znašali 10.763 EUR (7.269 EUR v letu 2016), stroški iz tega naslova pa 5.824 EUR (7.383 EUR v letu 2016). Poslovni prostori so oddani za določen ali nedoločen čas z možnostjo prekinitve, skladno s pogodbenimi določili.

S kratkoročnim oddajanjem počitniških kapacitet in vozil v najem je skupina v letu 2017 ustvarila 92.388 EUR, z dolgoročnim oddajanjem energetske infrastrukture in nepremičnin, večinoma za nedoločen čas, pa 340.059 EUR.

Družbi SODO d. o. o., je Vlada RS s sklepom, št. 360014/2007/5, z dne 14. 6. 2007 podelila koncesijo za obdobje 50 let od datuma sklenitve koncesijske pogodbe (Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije – Uradni list, št. 39/2007, z dne 4. 5. 2007). Skupina je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture in drugih sredstev, potrebnih za opravljanje dejavnosti SODO, 21. 2. 2012 s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO d. o. o., za obdobje trajanja koncesije, sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev. V skladu z določili pogodbe pogodbeni stranki za tekoče leto sklepata anekse, v katerih opredelita višino najemnine in obseg izvajanja storitev v distribucijskem omrežju na območju Elektra Celje. Medsebojna razmerja za regulativno obdobje 2016-2018 ureja Aneks št. 5, ki je bil podpisan v začetku leta 2017. V letu 2017 so bili tako na podlagi pogodbe doseženi prihodki od najema elektroenergetske infrastrukture in drugih sredstev, potrebnih za opravljanje dejavnosti SODO, v višini 26.024.332 EUR (25.588.834 EUR v letu 2016), kar predstavlja 14,6 % čistih prihodkov od prodaje skupine.

Višina prihodkov od najema elektroenergetske infrastrukture in drugih

sredstev v prihodnjih letih bo odvisna od prihodnjih regulativnih okvirov, ki jih bo Agencija za energijo določila na podlagi določb o metodologiji za določitev regulativnega okvira ter metodologiji za določitev omrežnine iz omrežninskega akta za obdobje trajanja regulativnega okvira. Akt določa način izračuna višine upravičenih stroškov, katerih kritje je zagotovljeno prek omrežnine. Leto 2018 je zadnje leto regulativnega obdobja 2016-2018. Prihodki iz naslova najemnin elektroenergetske infrastrukture, ki jih je Agencija za energijo določila skladno z veljavnim omrežninskim aktom za to leto, znašajo 25.328.839 EUR. Omrežninski akt za prihodnje regulativno obdobje (najverjetneje 2019-2021) bo Agencija za energijo predvidoma izdala v drugi polovici leta 2018, ko bo z odločbo določila tudi regulativni okvir za izvajalca dejavnosti distribucijskega operaterja, tj. družbo SODO, hkrati pa višino najemnine za najemodajalce elektroenergetske infrastrukture in drugih sredstev, potrebnih za opravljanje dejavnosti SODO.

c) Sredstva v finančnem najemu

Skupina na dan 31. 12. 2017 izkazuje dolgoročne finančne obveznosti iz naslova finančnega najema v višini 786.206 EUR za informacijski sistem, ki bo po izpolnitvi pogodbenih obveznosti prešel v trajno last skupine.

17.22 Določanje poštene vrednosti

Knjigovodska in poštena vrednost finančnih instrumentov (v EUR)	31. 12. 2017		31. 12. 2016	
	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost	Knjigovodska vrednost	Poštena vrednost
Finančne naložbe, razpoložljive za prodajo	147.348	147.348	130.477	130.477
Prejeta posojila	-38.975.367	-38.975.367	-45.062.104	-45.062.104
Skupaj	-38.828.019	-38.828.019	-44.931.627	-44.931.627

Tabela vključuje sredstva in finančne obveznosti, ki so merjene po pošteni vrednosti in za katere se poštena vrednost tudi razkriva. V tabelo skupina ni vključila denarja in denarnih

ustreznikov ter poslovnih terjatev in obveznosti, saj se skladno z MSRP 7 štejejo kot dober približek poštene vrednosti. Prav tako v tabelo niso vključene finančne naložbe, ki jih sku-

pina vrednoti po nabavni vrednosti. Njihova vrednost je na dan 31. 12. 2017 znašala 603.975 EUR, enako kot na dan 31. 12. 2016.

Sredstva in obveznosti glede na določanje njihove poštene vrednosti:

Finančni instrumenti, merjeni po pošteni vrednosti (v EUR)	31. 12. 2017				31. 12. 2016			
	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj
Finančne naložbe, razpoložljive za prodajo	147.348	0	0	147.348	130.477	0	0	130.477

Finančni instrumenti, kjer se razkriva poštena vrednost (v EUR)	31. 12. 2017				31. 12. 2016			
	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj	1. nivo	2. nivo	3. nivo	Skupaj
Prejeta posojila	0	0	-38.975.367	-38.975.367	0	0	-45.062.104	-45.062.104

Sredstva in obveznosti glede na določanje njihove poštene vrednosti uvrščamo v:

• 1. nivo: sredstva po tržni ceni;

• 2. nivo: sredstva, katerih vrednost je določena neposredno ali posredno na podlagi primerljivih tržnih podatkov;

• 3. nivo: sredstva in obveznosti, katerih vrednosti ni mogoče pridobiti iz tržnih podatkov.

Finančni instrumenti po skupinah:

Finančna sredstva (v EUR)	31. 12. 2017		31. 12. 2016	
	Posojila in terjatve	Za prodajo razpoložljiva finančna sredstva	Posojila in terjatve	Za prodajo razpoložljiva finančna sredstva
Finančne naložbe	0	751.323	0	734.452
Poslovne terjatve	55.674.190	0	56.230.378	0
Denar in denarni ustrezniki	3.806.022	0	2.581.007	0
Skupaj	59.480.212	751.323	58.811.385	734.452

Za prodajo razpoložljiva sredstva vključujejo za 603.975 EUR naložb, merjenih po nabavni vrednosti (na dan 31. 12. 2016 enako).

Finančne obveznosti, merjene po odplačni vrednosti (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Finančne obveznosti	39.765.440	45.066.277
Poslovne obveznosti	37.727.905	35.462.624
Skupaj	77.493.345	80.528.901

17.23 Pomembni dogodki po datumu izkaza finančnega položaja skupine

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na stanje

sredstev in obveznosti skupine ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne oce-

ne in sprejeti pravilne odločitve.

17.24 Čisti prihodki od prodaje

V letu 2017 je bilo prodanih 2.850.782 MWh električne energije, kar je 4,5 % več kot v predhodnem letu, vendar je zaradi nižjih cen energije tako na prodajni kot nabavni strani skupina v letu 2017 v primerjavi z letom 2016 ustvarila manj prihodkov iz trgovanja

z električno energijo, neugodne vremenske razmere v začetku leta 2017 pa so vplivale tudi na višino ustvarjene razlike v ceni. Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d. o. o., v višini 47.533.168 EUR vključujejo tudi

preliminarni poračun regulativnega leta 2017 v višini 3.074.131 EUR, za katerega je bil marca 2018 izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2017. Račun bo poravnan v aprilu 2018.

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2017	2016
Prihodki od trgovanja z električno energijo	125.876.447	129.929.484
Prihodki od najema EEI in izvajanja storitev za SODO	47.533.168	47.514.713
Prihodki od prodaje proizvedene električne energije in toplote	166.968	182.556
Prodaja biomase	358.746	369.474
Prodaja plina	1.947.079	2.088.976
Prodaja drugih energentov	14.017	94.727
Prihodki od prodaje storitev	2.244.807	1.934.314
Skupaj	178.141.232	182.114.244

17.25 Usredstveni lastni proizvodi

Usredstvene lastne storitve so storitve, ki jih je skupina izvedla za lastne potrebe in usredstvila med opredmetenimi osnovnimi sredstvi ali ne-

opredmetenimi sredstvi. Vrednost porabljenega materiala je znašala 7.828.524 EUR, vrednost opravljenega dela 5.206.788 EUR in strošek

avtomobilskih voženj 976.191 EUR. Skupina iz tega naslova ne izkazuje dobička.

Usredstveni lastni proizvodi in storitve (v EUR)	2017	2016
Izgradnja energetske infrastrukture v lastni režiji	14.011.503	13.260.484

17.26 Drugi poslovni prihodki

Pojasnila odprave dolgoročno odloženih prihodkov so v točki 17.15. Prejete odškodnine v znesku 1.219.957 EUR vključujejo večinoma prihodke

iz naslova poravnave z informacijsko družbo v višini 320.000 EUR in prejete odškodnine zavarovalnice za materialno škodo decembrskih hava-

rij v višini 637.168 EUR, drugi poslovni prihodki pa odpravo preveč izkazanih obveznosti do družbe SODO v višini 45.505 EUR.

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2017	2016
Prihodki odprave in črpanja rezervacij	151	640.730
Prihodki odprave dolgoročno odloženih prihodkov	682.024	607.120
Dobički od prodaje opredm. osn. sred. in demontir. materiala	159.351	313.504
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	400.403	337.686
Prejete odškodnine	1.219.957	140.641
Drugi poslovni prihodki	170.647	542.364
Skupaj	2.632.533	2.582.045

17.27 Stroški porabljenega materiala in storitev

Stroški trgovskega blaga in materiala (v EUR)	2017	2016
Stroški nakupa električne energije	117.213.193	119.644.905
Stroški materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji	7.831.140	6.383.999
Nabavna vrednost prodanega blaga	2.535.914	2.259.616
Stroški materiala pri izvajanju storitev strankam	746.230	527.459
Stroški materiala za vzdrževanje	465.289	623.259
Stroški goriva in energije	598.072	517.651
Stroški materiala za odpravo škod	270.626	138.093
Stroški drobnega inventarja	143.076	198.831
Drugi stroški materiala	170.163	123.507
Skupaj	129.973.703	130.417.320

V letu 2017 je bilo nabavljeno za 2.850.782 MWh električne energije, kar je 4,5 % več kot v predhodnem letu, stroški nakupa električne energije so znašali 117.213.193 EUR.

Stroški storitev (v EUR)	2017	2016
Stroški storitev za vzdrževanje	2.203.681	2.144.501
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	1.007.591	1.407.823
Stroški zavarovalnih premij in plač. prometa	1.357.436	1.480.070
Stroški transportnih storitev	1.067.703	1.139.691
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	440.159	695.837
Stroški storitev pri izvajanju storitev strankam	282.069	313.978
Stroški storitev za odpravo škod	130.293	100.280
Najemnine	464.017	157.711
Stroški pogodb o delu	238.213	200.232
Stroški drugih storitev	1.915.702	2.106.124
Skupaj	9.106.864	9.746.247

17.28 Stroški dela

Stroški pokojninskih zavarovanj v letu 2017 so znašali 2.450.386 EUR, stroški drugih socialnih zavarovanj pa 1.312.070 EUR. Stroški dela vključujejo vračunane stroške dela zaposlenih skupine za neizkoriščen letni dopust leta 2017 v višini 697.390 EUR.

Stroški dela (v EUR)	2017	2016
Stroški plač	17.763.105	17.514.063
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	848.754	847.227
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.913.702	2.906.986
Drugi stroški dela	2.822.656	3.085.478
Pozaposlitveni in drugi dolgoročni zasluži	366.932	353.917
Skupaj	24.715.149	24.707.671

Število zaposlenih v skupini v poslovnem letu 2017:

Izobrazbena struktura	Št. zaposlenih na dan 1. 1. 2017	Delež (v %)	Št. zaposlenih na dan 31. 12. 2017	Delež (v %)	Povprečje 2017
Doktor znanosti	1	0,1 %	1	0,1 %	1
Magister znanosti	20	2,8 %	19	2,7 %	20
Visoka	124	17,5 %	131	18,7 %	126
Višja	79	11,2 %	79	11,3 %	78
Srednja	257	36,3 %	256	36,5 %	257
Nižja	7	1,0 %	7	1,0 %	7
Visokokvalificiran	8	1,1 %	7	1,0 %	8
Kvalificiran	186	26,3 %	180	25,6 %	182
Polkvalificiran	18	2,5 %	15	2,1 %	17
Nekvalificiran	8	1,1 %	7	1,0 %	8
Skupaj	708	100,0 %	702	100,0 %	704

17.29 Amortizacija

Amortizacija glede na skupine sredstev

Amortizacija (v EUR)	Neopredmetena sredstva	Zgradbe	Oprema	Naložbene nepremičnine	Skupaj
Amortizacija za leto 2017	959.084	10.533.090	6.464.485	17.543	17.974.202
Amortizacija za leto 2016	805.817	10.687.680	6.381.061	18.344	17.892.902

17.30 Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni odhodki (v EUR)	2017	2016
Prevred. posl. odhodki pri neopr. in osnov. sred.	846.142	480.254
Prevred. posl. odhodki pri obratnih sredstvih	82.702	1.302.400
Skupaj	928.844	1.782.654

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih in osnovnih sredstvih se nanašajo na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev ter vključujejo tudi odpise osnovnih sredstev oziroma delov osnovnih sredstev v

višini 583.750 EUR večinoma zaradi škod zimskih havarij konec leta 2017.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih vključujejo popravke terjatev do kupcev v postop-

kih stečajev in prisilnih poravnav za tožene terjatve, terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti, ter popravke zaloga materiala.

17.31 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki (v EUR)	2017	2016
Stroški učinkovite rabe energije	57.817	1.212.028
Stroški nadomestil za uporabo zemljišča	172.858	207.888
Odškodnine in rente	64.098	87.483
Stroški sodnih in administrativnih taks	18.222	44.055
Donacije in solidarnostne pomoči	41.749	36.404
Stroški spodbujanja zaposlovanja invalidov	51.736	33.771
Drugi poslovni odhodki	326.289	740.050
Skupaj	732.769	2.361.678

17.32 Finančni prihodki in odhodki

Finančni prihodki in odhodki (v EUR)	2017	2016
Prihodki iz deležev v drugih družbah	45.268	14.090
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	384	494
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	495.308	327.262
Skupaj finančni prihodki	540.960	341.846
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	-384.811	-543.229
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev	-1.228	-1.321
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	-78.177	-125.728
Skupaj finančni odhodki	-464.216	-670.278
Finančni izid	76.744	-328.432

Prejete dividende skupine so znašale 45.268 EUR (14.060 EUR v letu 2016).

17.33 Davek od dobička

V letu 2017 je bila na območju Republike Slovenije veljavna stopnja davka na dobiček v višini 19 % (Uradni list RS, št. 68/2016). Na dan 31. 12. 2017 je skupina imela 115.174 EUR terjatev za davek od dobička in 91.095 EUR

obveznosti za davek od dobička, kar je pobotala v postopku konsolidacije.

Skupina je za poslovno leto 2017 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini

1.328.377 EUR, ki ga je ugotovila na podlagi davčnega obračuna.

Davek iz dobička (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Terjatve za davek iz dobička	115.174	0
Obveznosti za davek iz dobička	-91.095	-237.715
Skupaj	24.079	-237.715

Davek iz dobička (v EUR)	2017	2016
Odmerjeni davek	1.328.377	1.286.755
Odloženi davek	258.560	-1.314.464
Skupaj davek iz dobička	1.586.937	-27.709
Dobiček pred obdavčitvijo	12.729.276	10.896.246
Teoretično odmerjen davek (19 %)	2.418.562	1.852.362
Davek od povečanja odhodkov	-149.835	-168.414
Davek od davčno nepriznanih odhodkov	321.160	437.406
Davek od davčnih olajšav	-892.291	-732.499
Davek od prihodkov, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-388.064	-165.623
Davek od prihodkov, ki povečujejo davčno osnovo	18.844	6.579
Razlika v odloženem davku zaradi sprememb davčne stopnje	0	-173.963
Sprememba začasnih razlik	258.560	-138.577
Prihodek iz odloženega davka, ki izhaja iz predhodno nepriznanih začasnih razlik	0	-1.001.923
Drugo	0	56.943
Davek iz dobička	1.586.937	-27.709
Efektivna davčna stopnja	12,5 %	0,0 %

17.33.1 Odložene terjatve za davek

Terjatve za odloženi davek (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Poslovne terjatve	976.707	1.174.479
Rezervacije za pozaposliltvene in druge zasluzke zaposlenih	605.322	585.856
Finančne naložbe	19.667	19.667
Dolgoročno odloženi prihodki	952.237	1.022.743
Amortizacija, obračunana nad davčno priznana	1.965	0
Skupaj	2.555.898	2.802.745

Gibanje odloženih terjatev za davek (v EUR)	Poslovne terjatve	Rezervacije za poza-poslilivne in druge zasluzke zaposlenih	Finančne naložbe	Dolgoročno odloženi prihodki za brezplačno prevzeta osnovna sredstva	Terjatve za odložen davek za davčno izgubo iz pripojitve	Amortizacija, obračunana nad davčno priznana	Skupaj
Stanje na dan 1. 1. 2016	925.765	493.914	17.597	0	20.820	0	1.458.096
Pripoznavo v izkazu poslovnega izida	248.714	61.757	2.070	1.022.743	0	0	1.335.284
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	0	30.185	0	0	0	0	30.185
– od tega preračun davčne stopnje s 17 na 19 %	125.078	61.669	2.070	0	0	0	188.817
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	-20.820	0	-20.820
Stanje na dan 31. 12. 2016	1.174.479	585.856	19.667	1.022.743	0	0	2.802.745
Stanje na dan 1. 1. 2017	1.174.479	585.856	19.667	1.022.743	0	0	2.802.745
Pripoznavo v izkazu poslovnega izida	-197.772	7.753	0	-70.506	0	1.965	-258.560
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	0	11.713	0	0	0	0	11.713
Stanje na dan 31. 12. 2017	976.707	605.322	19.667	952.237	0	1.965	2.555.898

17.33.2 Odložene obveznosti za davek

Obveznosti za odloženi davek (v EUR)	31. 12. 2017	31. 12. 2016
Finančne naložbe	20.944	17.095
Skupaj	20.944	17.095

Odložene obveznosti za davek se nanašajo na spremembo vrednosti finančnih naložb, ki so razpoložljive za prodajo.

Gibanje odloženih obveznosti za davek (v EUR)	Znesek
Stanje na dan 1. 1. 2016	16.203
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	892
– od tega preračun davčne stopnje s 17 na 19 %	151
Stanje na dan 31. 12. 2016	17.095
Stanje na dan 1. 1. 2017	17.095
Pripoznavo v izkazu poslovnega izida	643
Pripoznavo v izkazu vseobsegajočega donosa	3.206
Stanje na dan 31. 12. 2017	20.944

17.34 Dobiček na delnico

Osnovni čisti dobiček na delnico je izračunan tako, da čisti dobiček obračunskega obdobja, ki pripada lastnikom obvladujočega deleža (9.261.462 EUR), delimo s tehtanim povprečnim

številom v obračunskem obdobju uveljavljajočih se navadnih delnic (23.948.519 EUR). Lastne delnice so pri izračunu izvzete. Osnovni dobiček na delnico je v letu 2017 znašal

0,39 EUR in je za 9,9 % nižji kot v letu 2016, ko je znašal 0,43 EUR na delnico.

17.35 Pojasnila postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov

Denarni izid v obdobju januar-december 2017 je znašal 1.225.015 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2017 je bilo 2.581.007 EUR, končno stanje na dan 31. 12. 2017 pa 3.806.022 EUR.

17.35.1 Prejemki pri poslovanju

Prejemki pri poslovanju so v letu 2017 znašali 350.385.076 EUR, kar je 96 % vseh prejemkov skupine. Večinoma se nanašajo na prejemke iz naslova

prodaje električne energije in drugih energentov v višini 244.593.674 EUR, prejemke za najem in storitve po pogodbi s SODO d. o. o., v viši-

ni 58.404.860 EUR ter prejemke iz naslova uporabe omrežja v višini 40.488.353 EUR.

17.35.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 333.245.881 EUR vključujejo izdatke za nakup materiala in storitev, plače, dajatve za prispevke in davke ter druge izdatke. Največji delež predstavljajo izdatki za nakupe materiala in storitev ter izdatki za plače (94 %).

Izdatki za dajatve vključujejo izdatke za DDV (8.772.398 EUR), trošarino za električno energijo (7.443.155 EUR), takse za obremenjevanje okolja zaradi plina (309.840 EUR) in druge dajatve.

Prebitek prejemkov pri poslovanju je dosežen v višini 17.139.195 EUR.

Skupina je z osnovno dejavnostjo poslovala pozitivno, zato je v letu 2017 lahko v celoti poravnala obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova investicijskih dolgoročnih posojil, delno pa tudi na izdatke za investicije.

17.35.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 877.984 EUR. Vključujejo prejemke od dobljenih obresti depozitov in de-

ležev v dobičku drugih v višini 45.484 EUR ter prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini

832.500 EUR.

17.35.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 7.066.181 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev.

17.35.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 13.750.000 EUR vključujejo črpanje dolgoročnega posojila pri EIB za finan-

ciranje investicij v višini 6 mio EUR in prejemke večkratnega črpanja dolgoročno najetega revolving posojila v

višini 7.750.000 EUR.

17.35.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 23.475.983 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 382.150 EUR, izdatke za odkup

lastnih delnic v višini 93.966 EUR, odplačila investicijskih kreditov v znesku 11.286.654 EUR, vračila najetega revolving posojila v višini 8.550.000

EUR in izdatke za izplačila dividend v višini 3.163.213 EUR.

17.36 Upravljanje finančnih tveganj

V skupini finančnih tveganj izpostavljenost posameznim vrstam tveganj ter ukrepe za njihovo obvladovanje presojamo in izvajamo na podlagi učinkov na denarne tokove in odhod-

ke financiranja, jih redno ocenjujemo ter preverjamo ustreznost ukrepov za njihovo obvladovanje. Način in metodologija upravljanja s finančnimi tveganji sta podrobneje predstavlje-

na v poslovnem delu letnega poročila v poglavju Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v Skupini Elektro Celje, v točki 11.2.2.

17.36.1 Kreditno tveganje

Kreditno tveganje pri terjativah iz poslovanja (tveganje neizpolnitve obveznosti nasprotne stranke) izhaja iz neplačevanja obveznosti ali nepravočasne poravnave s strani odjemalcev električne energije in kupcev za opravljene storitve skupine. Upravljanje s terjativami in izterjava dolžnikov potekata skladno z določili 76. člena Energetskega zakona (EZ-1), 42. člena Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDO-EE) ter določili Pravilnika o finančnem poslovanju obvladujoče družbe.

Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odprtih terjatev, aktivno izterjavo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu.

Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev v skupini so se po bilančnem stanju na dan 31. 12. 2017 glede na konec leta 2016 povečale za 3,5 %. Kratkoročne poslovne terjatve, ki se nanašajo na večje odjemalce in pred-

stavljajo 2,6 % vseh kratkoročnih terjatev do kupcev v skupini, so zavarovane s pogodbo pri zavarovalnici SID – Prva kreditna zavarovalnica, d. d., medtem ko 1,6 % vseh kratkoročnih terjatev do kupcev v skupini, ki se nanašajo na terjatve do določenih kritičnih poslovnih odjemalcev, pa z menico ali izvršnico. Drugih terjatev skupina nima zavarovanih, saj tega Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) ne predvideva.

Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR)

Zapadlost	31. 12. 2017	Struktura (v %)	31. 12. 2016	Struktura (v %)
Nezapadle terjatve	42.918.751	85,7	41.499.622	83,2
Zapadle terjatve do 30 dni	2.659.367	5,3	2.762.144	5,5
Zapadle terjatve 31–60 dni	442.714	0,9	495.838	1,0
Zapadle terjatve 61–90 dni	77.427	0,2	105.261	0,2
Zapadle terjatve 91–180 dni	41.610	0,1	166.334	0,3
Zapadle terjatve 181–365 dni	106.521	0,2	238.262	0,5
Zapadle terjatve nad 365 dni	3.820.294	7,6	4.601.090	9,2
Skupaj	50.066.684	100,0	49.868.551	100,0

Skupina ima na dan 31. 12. 2017 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve, električno energijo in druge energente ter zamudne obresti 3.995.870 EUR terjatev z zapadlostjo nad 181 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po stanovanjskem zakonu, hkrati pa za te terjatve oblikovan tudi popravek), pa tudi 42.814.133 EUR nezapadlih terjatev.

Starostna struktura terjatev družb v skupini upošteva kratkoročne po-

slovne terjatve do kupcev in terjatve za obresti (brez popravkov in predujmov). Družbe v skupini skladno s SRS oblikujejo popravek vrednosti za terjatve v stečajnih postopkih in postopkih prisilne poravnave, za terjatve, ki so predmet sodnega spora, ter za terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev pojasnjuje poglavje 17.3(h) v okviru računovodskih usmeritev za terjatve (merjenje po zač-

tnem pripoznanju). V letu 2017 je bilo zaračunanega tudi za 71.197 EUR neupravičenega odjema električne energije (61.809 EUR v letu 2016), prejetih plačil iz tega naslova pa je bilo za 68.288 EUR (98.131 EUR v letu 2016).

Popravek vrednosti terjatev za skupino je bil v letu 2017 oblikovan v višini 309.485 EUR, njegova odprava pa je znašala 337.414 EUR. Celotni popravek terjatev skupine je na dan 31. 12. 2017 znašal 5.127.527 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2017

Postavka (v EUR)	Stanje na dan 1. 1. 2017	Odpisi	Uskladitev			Stanje na dan 31. 12. 2017
			Oblikovanje	Prenos med konti	Odprava	
Popravki terjatev energentov	4.819.872	-840.149	244.597	-279.643	-289.756	3.654.921
Popravki terjatev omrežnine	720.909	-82.073	0	0	-18.784	620.052
Popravki terjatev storitev	116.676	-19.506	8.508	0	0	105.678
Popravki drugih terjatev	14.940	0	1.327	0	0	16.267
A Skupaj popravki – terjatve	5.672.397	-941.728	254.432	-279.643	-308.540	4.396.918
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	61.381	-22.937	786	0	0	39.230
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.689	-2.880	324	0	0	4.133
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	191.579	-49.021	24.934	0	-28.874	138.618
B Skupaj popravki – obresti	259.649	-74.838	26.044	0	-28.874	181.981
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	250.998	-11.022	29.009	279.643	0	548.628
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	250.998	-11.022	29.009	279.643	0	548.628
SKUPAJ (A + B + C + D)	6.183.044	-1.027.588	309.485	0	-337.414	5.127.527

Postavka (v EUR)	Stanje na dan 1. 1. 2016	Odpisi	Uskladitev		Stanje na dan 31. 12. 2016
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev energentov	4.547.668	-670.575	942.779	0	4.819.872
Popravki terjatev omrežnine	795.875	-146.654	71.688	0	720.909
Popravki terjatev storitev	113.355	-5.216	8.537	0	116.676
Popravki drugih terjatev	13.880	0	1.060	0	14.940
A Skupaj popravki – terjatve	5.470.778	-822.445	1.024.064	0	5.672.397
Popravek terjatev zamudnih obr. – omrež.	68.888	-10.388	2.882	0	61.382
Popravek terjatev zamudnih obr. – storitve	6.688	-205	206	0	6.689
Popravek terjatev zamudnih obr. – drugih	268.362	-68.148	12.002	-20.638	191.578
B Skupaj popravki – obresti	343.938	-78.741	15.090	-20.638	259.649
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	76.788	-8.720	182.930	0	250.998
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	76.788	-8.720	182.930	0	250.998
SKUPAJ (A + B + C + D)	5.891.504	-909.906	1.222.084	-20.638	6.183.044

Kreditno tveganje, ki izhaja iz finančnih naložb, pomeni tveganje večjih nihanj v vrednosti finančnega instrumenta. Manjša kreditna sposobnost vpliva na likvidnost finančnega instrumenta in otežuje možnost prodaje naložbe. V skrajnem primeru kreditno tveganje lahko privede do situacije, ko neka naložba ostane brez vrednosti. Finančna sredstva,

za katera je objavljena cena na delujočem trgu in katerih pošteno vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po pošteni vrednosti (tj. 5.624 delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 147.348 EUR), druge po nabavni. Poslovodstva družb v skupini na bilančni datum presoajo, ali obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslabitve finančne naložbe

v kapitalni instrument. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Izpostavljenost tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost ni možno varovati s finančnimi instrumenti (predstavljeno v točki 17.3(h)).

17.36.2 Tržno tveganje

V okviru tržnih tveganj je skupina najbolj izpostavljena tveganju spremembe obrestnih mer pri najetih kreditih. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere Euribor. Sprememba gibanja obrestne mere Euribor skupina ne varuje s finančnimi instrumenti, je pa izpostavljenost obrestnemu tveganju skupine ocenjena kot **nizka**, saj je le 12,5 % sredstev financiranih z bančnimi posojili. Tudi v letu 2018 skupina ne pričakuje večjega povečanja Euriborja, ki bo po napovedih še vedno negativen, je pa skupini tudi v letu 2017, tako kot večkrat v predhodnih letih, uspelo znižati pribitek na Euribor po obstoječih pogodbah. V letu 2017 je učinek sklenjenega aneksa za znižanje obrestne mere na dobiček pred obdavčitvijo znašal 1.084 EUR (14.680 EUR v letu 2016) oziroma skupaj 39.470 EUR

do izteka teh pogodb (137.916 EUR v letu 2016). Povprečna ponderirana obrestna mera kreditov na dan 31. 12. 2017 je znašala 0,907 % (0,897 % za leto 2016). Povečanje povprečne obrestne mere je posledica črpanja kreditov s fiksno obrestno mero pri EIB.

Analiza občutljivosti denarnega toka

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2017 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % (10 bazičnih točk) pomenila spremembo v denarnem toku za 2.168 EUR, sprememba OM za 0,2 % (20 bazičnih točk) spremembo denarnega toka za 4.581 EUR in sprememba OM za 0,3 % (30 bazičnih točk) višje izdatke za obresti v višini 8.905 EUR (verje-

tnost za večjo spremembo Euriborja je ocenjena kot nizka). Analiza predpostavlja, da vse druge spremenljivke ostanejo nespremenjene.

Skupina preventivno zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu naknadno omogočala spremembo obrestne mere (klavzul *increased costs*) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalnem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditorejmalca in podobno. Obvladujoča družba deluje v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah. V skladu z uredbo je potrebno vsakokratno soglasje Ministrstva za finance za začetek postopka zadolževanja in podpis pogodbe z bankami.

17.36.3 Likvidnostno tveganje

Skupina Elektro Celje izpostavljenost likvidnostnemu tveganju meri z usklajenostjo prilivov in odlivov, pomemben vidik obvladovanja tveganja pa je načrtovanje denarnih tokov. Na tveganje denarnega toka skupine vpliva tudi obseg pobrane omrežnine za distribucijsko omrežje, saj bosta zaradi primanjkljaja omrežnine v letih 2014 in 2015 preliminarna poročila za pogodbene obveznosti SODO, katerih stanje na dan 31. 12. 2017 znaša 4.820.561 EUR, poravnana šele v prihodnjih regulativnih letih, 1.286.916 EUR v letu 2018, 107.254 EUR v letu

2019 in 3.426.391 EUR v regulativnem obdobju 2019-2021, in sicer po tretjinah, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem. V regulativno obdobje 2019-2021 bodo vključeni tudi končni obračun 2015 (80.205 EUR), 2016 (-176.776 EUR), pogodbene obrasti SODO 2015 (205.584 EUR) in predvideni končni obračun 2014 (-792.243 EUR). Tveganje dolgoročne plačilne sposobnosti predstavlja tudi izgubljena tožba proti manjšinskemu delničarjem obvladujoče družbe za iz-

plačilo dobička v višini 4 % na osnovni kapital, kar bi povzročilo povečanje izdatkov za izplačilo dividend za 1,5 mio EUR, ki so namenjeni financiranju investicij.

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb je imela skupina v letu 2017 z banko sklenjeno dolgoročno kreditno pogodbo za revolving kredit v višini 3.145.000 EUR, za financiranje investicij v obdobju 2015-2017 pa je v letu 2015 sklenila pogodbo z EIB za 28 mio EUR.

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2017 (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2017	Ročnost		
		do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1. Posojila za financiranje investicij	38.725.367	11.022.417	21.573.855	6.129.095
2. Prejeta druga posojila	250.000	250.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank	38.975.367	11.272.417	21.573.855	6.129.095

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2016 (v EUR)		Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2016	Ročnost		
			do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1.	Posojila za financiranje investicij	44.012.104	10.168.405	28.159.127	5.684.572
2.	Prejeta druga posojila	1.050.000	1.050.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank		45.062.104	11.218.405	28.159.127	5.684.572

Z zagotavljanjem ustrezne strukture virov financiranja in ugodnih vrednosti finančnih kazalnikov obvladujemo tveganja kreditne (ne)sposobnosti in tveganje pravočasne pridobitve potrebnih soglasij za zadolžitev pri re-sornih ministrstvih.

Poslovne obveznosti skupine zapadejo v plačilo v roku treh mesecev po datumu konsolidiranega izkaza finančnega položaja, razen obveznosti iz naslova depozitov ponudnikov, ki zapadejo skladno s pogodbo, ter dolgoročne obveznosti iz finančnega

najema, ki se nanašajo na še neza-računan del po pogodbi o najemu ERP sistema Microsoft Dynamics AX v višini 786.206 EUR in za katerega bo Informatika, d. d., družbi izstavljala račune v mesečnih obrokih do junija 2021.

17.36.4 Kapitalsko tveganje

Republika Slovenija ima skupaj s Kapitalsko družbo, d. d., in DUTB, d. d., v obvladujoči družbi, ki opravlja tudi storitve gospodarske javne službe (distribucijo električne energije), 80,4-odstotni lastniški delež ter je naložbo opredelila kot strateško. Skladno s 5. odstavkom točke 6.1.1 Odloka o strategiji upravljanja kapitalskih naložb države, ki ga je vlada sprejela na svoji seji 17. 7. 2015, je skupina v smislu

pridobivanja 100-odstotnega lastništva Republike Slovenije v družbah, ki imajo v lasti elektrodistribucijsko infrastrukturo, v letu 2016 pristopila k uresničevanju programa pridobivanja lastnih delnic.

Posojilodajalci zahtevajo, da skupina v posojilnih pogodbah izpolnjuje opredeljene vrednosti finančnih zavez, pri čemer je posledica nedoseganja

predpisanih vrednosti lahko razlog za predčasno zapadlost posojil v plačilo. Na dan 31. 12. 2017 so se dosegala vsa določila pogodb na ravni skupine (finančni dolg/kapital < 0,3 in kapital/obveznosti do virov sredstev ≥ 55 %).

Skupina tudi v letu 2018 načrtuje izpolnjevanje vseh finančnih zavez do bank in čisto dobičkonosnost kapitala (ROE) v višini 4,77 %.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)		31. 12. 2017	31. 12. 2016
1.	Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	39.765.440	45.066.277
2.	Kapital	219.770.154	213.314.562
Koeficient zadolženosti v kapitalu		0,181	0,211

Kazalnik lastniškosti financiranja (v EUR)		31. 12. 2017	31. 12. 2016
1.	Kapital	219.770.154	213.314.562
2.	Obveznosti do virov sredstev	318.122.910	314.273.205
Stopnja lastniškosti financiranja		69,08 %	67,88 %

17.37 Posli s povezanimi osebami

17.37.1 Povezave z lastniki

Največji lastnik obvladujoče družbe je Republika Slovenija, ki ima 79,5-odstotni delež v družbi Elektro Celje. Obvladujoča družba opravlja storitve go-

spodarske javne službe, distribucijo električne energije, zato je Republika Slovenija naložbo opredelila kot strateško. Višina dividend, ki jih je od ob-

vladujoče družbe prejela v letu 2017, je znašala 2.115.628 EUR.

17.37.2 Povezave obvladujoče družbe z odvisnimi družbami v skupini

Družbe v skupini so sodelovale na podlagi sklenjenih kupoprodajnih pogodb, pri čemer so bile v medsebojnem prometu povezanih oseb uporabljene tržne cene storitev, blaga in

materiala (najem poslovnih prostorov, dobava plina, električne in toplotne energije, opravljanje storitev) in zavarovanja ter načini poravnave, ki so značilni za običajne tržne pogoje.

Višina dividend, ki so bile izplačane v okviru skupine v letu 2017, je znašala 1.525.000 EUR (408.781 EUR v letu 2016).

Postavka/leto (v EUR)	2017		2016	
	ECE d. o. o.	MHE – ELPRO d. o. o.	ECE d. o. o.	MHE – ELPRO d. o. o.
Sredstva:				
Kratkoročne posl. terjatve do kupcev	10.357	6.918	8.868	2.960
Aktivne časovne razmejitev	0	0	0	0
Skupaj sredstva	10.357	6.918	8.868	2.960
Obveznosti:				
Kratkor. posl. obv. do dob.	16.914	31.761	11.965	36.477
Druge poslovne obveznosti	0	0	985	0
Skupaj obveznosti	16.914	31.761	12.950	36.477
Prihodki:				
Čisti prihodki od prodaje	93.193	30.046	86.081	24.385
Finančni prihodki	1.525.000	0	0	0
Skupaj prihodki	1.618.193	30.046	86.081	24.385
Stroški in odhodki:				
Stroški materiala	91.716	129.544	75.545	149.503
Stroški storitev	0	876	5.658	876
Skupaj stroški in odhodki	91.716	130.420	81.203	150.379

17.37.3 Podatki o skupinah fizičnih oseb

Zneski prejemkov skupin oseb za leto 2017, prejetih za opravljanje nalog v skupini, so:

Bruto prejemki skupin oseb (v EUR)	2017	2016
Člani uprave	184.401	340.991
Prokurist	60.118	93.149
Prejemki po pogodbi o poslovanju	14.548	10.500
Člani nadzornega sveta in revizijske komisije NS	128.560	126.705
Drugi zaposleni po individualnih pogodbah	490.892	422.008
Skupaj	878.519	993.353

Prejemki člana uprave družbe Elektro Celje ter direktorja in prokurista odvisne družbe ECE:

Ime in priimek	Položaj	Prejemki (v EUR)	Skupaj	Plača
mag. Boris Kupec	predsednik uprave Elektro Celje, d. d.	bruto prejemki	103.552	103.552
		neto prejemki	50.071	50.071
mag. Sebastijan Roudi	direktor družbe ECE	bruto prejemki	80.849	80.849
		neto prejemki	42.969	42.969
mag. Erik Dobnik	prokurist družbe ECE	bruto prejemki	60.118	60.118
		neto prejemki	34.934	34.934
Skupaj		bruto prejemki	244.519	244.519
		neto prejemki	127.974	127.974

Pogodba o zaposlitvi predsednika uprave predvideva v primeru predčasnega odpoklica brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da delovno

razmerje preneha. Predsednik uprave obvladujoče družbe ter direktor in prokurist odvisne družbe v letu 2017 niso bili člani organov upravljanja ali nadzora v drugih družbah.

Stroški ugodnosti in povračil potnih stroškov, ki izhajajo iz pogodb o zaposlitvi, ter stroški strokovnega izobraževanja v letu 2017 so naslednji:

Ime in priimek	Prejemki (v EUR)	Potni stroški	Zavarovalne premije	Uporaba službenega vozila	Strokovno izobraževanje	Regres za letni dopust
mag. Boris Kupec	16.795	1.993	145	9.097	3.954	1.606
mag. Sebastijan Roudi	9.422	1.310	1.810	4.556	140	1.606
mag. Erik Dobnik	7.483	1.400	916	3.561	0	1.606
Skupaj	33.700	4.703	2.871	17.214	4.094	4.818

Povračila stroškov dela se obračunavajo skladno s pogodbo o zaposlitvi oziroma podjetniško kolektivno po-

godbo ter vključujejo dnevnice, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Stroški zavarovalnih premij in

uporabe službenega vozila predstavljajo boniteto.

Ime in priimek	Funkcija	Prisotnost na seji			Prejemki v EUR (neto)	Prejemki v EUR (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije (v EUR)	Potni stroški (v EUR)
		seja NS	koresp. seja NS	seja RK NS				
1	2	3	4	5	6	7 = 8 + 9	8	9
PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:								
mag. Drago Štefe	član NS od 30. 8. 2017	3	2	0	4.589	6.289	5.904	385
mag. Miha Kerin	član NS od 1. 9. 2016 in predsednik RK NS od 3. 10. 2017	8	6	1	13.567	18.709	17.933	776
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	predsednik NS do 26. 8. 2017, član NS od 27. 8. do 6. 9. 2017, namestnik predsednice od 7. 9. 2017, član RK NS do 26. 8. 2017	9	6	6	18.714	25.785	24.935	850
Mitja Vatovec, dipl. ekon.	član NS od 1. 1. 2016 do 12. 9. 2016 in namestnik predsednice NS od 13. 9. 2016 do 29. 8. 2017;	5	4	0	9.308	12.852	11.711	1.141
mag. Rosana Dražnik	članica NS od 27. 8. do 6. 9. 2017 in predsednica NS od 7. 9. 2017	3	2	0	6.150	8.456	8.184	272
Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon.	članica NS in predsednica RK NS do 26. 8. 2017	6	4	6	11.886	16.397	15.526	871
PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:								
Tomislav Pajič, dipl. inž. energetike	član NS od 1. 9. 2014	9	6	0	12.290	16.952	16.952	0
Boris Počivavšek, elektrotehnik	član NS od 1. 9. 2014	9	6	0	12.175	16.795	16.795	0
ZUNANJA STROKOVNA ČLANA RK NS:								
mag. Ignac Dolenšek	član RK NS od 19. 10. 2017	0	0	1	719	989	875	114
Darinka Virant, univ. dipl. ekon.	zunanja strokovna članica RK NS od 9. 12. 2013	0	0	7	3.881	5.336	4.790	546
SKUPAJ					93.279	128.560	123.605	4.955

Nadzorni svet obvladujoče družbe šteje šest članov, od katerih so štiri predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzornega sveta, ki jih izvoli

svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini. Nadzorni svet je v letu 2017 imel 15 sej, od tega šest korespondenčnih. V okviru nadzornega sveta je delovala revizijska komisija nadzornega sveta, katere člani v letu 2017 so bili do 26. 8. 2017 Tatjana

Habjan kot predsednica, dmag. Mirjan Trampuž in Darinka Virant kot zunanja strokovna članica, od 3. 10. 2017 pa je revizijski komisiji nadzornega sveta predsedoval mag. Miha Kerin; 19. 10. 2017 se je revizijski komisiji kot zunanji član, poleg zunanje strokovne članice Darinke Virant, pridružil še mag. Ignac Dolenšek.

Osnovno letno plačilo članov/-ic nadzornega sveta in revizijske komisije NS za funkcijo:

Osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije (v EUR)	Sklep 21. skupščine (velja od 1. 9. 2016)
Predsednik nadzornega sveta	19.500
Namestnik predsednika nadzornega sveta	14.300
Član/-ica nadzornega sveta	13.000
Predsednik komisije	4.875
Član/-ica komisije	3.250

Stroški drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2017 so zavarovanja odškodninske odgovornosti, skladno s sklepom Nadzornega sveta Elektro Celje, d. d., ki so prikazani v višini bonitete članov/-ic nadzornega

sveta. Člani/-ce nadzornega sveta in revizijske komisije nadzornega sveta so, skladno s sklepom 21. skupščine, ki je bila dne 31. 8. 2016, upravičeni do povračila stroškov strokovnih izobraževanj in usposabljanj, ki so vsebin-

ske povezana z opravljanjem funkcije nadzora in s poslovanjem družbe v skupni višini 10.000 EUR v posameznem poslovnem letu.

Ime in priimek	Zavarovanje odgovornosti (v EUR)	Strokovno izobraževanje (v EUR)
PREDSTAVNIKI DELNIČARJEV:		
mag. Drago Štefe	0	0
mag. Miha Kerin	145	0
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	145	435
Mitja Vatovec, dipl. ekon.	145	87
mag. Rosana Dražnik	0	0
Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon.	145	904
PREDSTAVNIKA ZAPOSLENIH:		
Tomislav Pajić, dipl. inž. elektrotehnik	145	360
Boris Počivavšek, elektrotehnik	145	0
ZUNANJA STROKOVNA ČLANA RK NS:		
mag. Ignac Dolenšek	0	306
Darinka Virant, univ. dipl. ekon.	0	350
SKUPAJ	870	2.442

Članstvo članov/-ic NS družbe v organih upravljanja ali nadzora drugih družb:

Ime in priimek	Članstvo v organih upravljanja ali nadzora
mag. Drago Štefe	Član NS HSE, d. o. o. (do 1. 9. 2017)
mag. Miha Kerin	Član upravnega odbora družbe Varnost sistemi, d. o. o. (od januarja 2016)
dmag. Mirjan Trampuž, MBA	/
Mitja Vatovec	Direktor podjetja Emigma, d. o. o.
mag. Rosana Dražnik	Direktorica družbe Finera svetovanje, d. o. o. Samostojna podjetnica, Rosana Dražnik, s. p., Intax
Tatjana Habjan	Zun. strok. sodelavka – članica RK NS ERGO življenjske zavarovalnice, d. d., do 1. 3. 2017 Samostojna podjetnica (s. p.), Dodana vrednost, revidiranje in svetovanje, Tatjana Habjan
Tomislav Pajić	/
Boris Počivavšek	/

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družba Elektro Celje tudi ni odobrila predujmov, posojil ali poroštev članom/-icam nadzornega sveta, revizijske komisije NS ali upravi in do njih na dan 31. 12.

2017 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe

Prejemki zaposlenih na podlagi po-

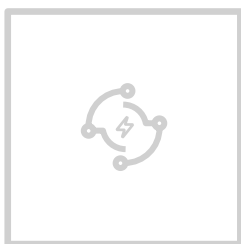
godb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2017 znašali 490.892 EUR bruto oziroma 266.400 EUR neto zaslužkov (v letu 2016 422.008 EUR bruto oziroma 222.684 EUR neto zaslužkov).

17.38 Stroški revizorja

Pogodbena vrednost storitev revidiranja letnih poročil, ki jih je za skupino opravila družba BDO Revizija, d. o. o.,

je v letu 2017 znašala 15.300 EUR brez DDV (15.300 EUR v letu 2016), vrednost storitev dajanja zagotovil

pa 1460 EUR brez DDV (1.300 EUR v letu 2016).



18 IZJAVA UPRAVE

Uprava družbe Elektro Celje potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavine tega letnega poročila, in sicer, da so računovodski izkazi družbe Elektro Celje v skladu s Slovenskim računovodskimi standardi, konsolidirani računovodski izkazi Skupine Elektro Celje pa v skladu z Mednarodnimi standardi računovodskega poročanja.

Uprava družbe Elektro Celje je odgovorna, da vsej zainteresirani javnosti pripravi in predstavi računovodske izkaze tako, da ti podajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja ter izidov poslovanja družbe in skupine.

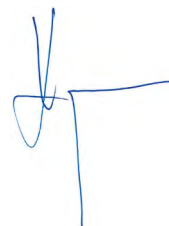
Uprava družbe izjavlja, da:

- so vsi računovodski izkazi sestavljeni v skladu s pravili stroke in zakoni s področja poslovanja računovodenja, davkov in financ;
- so računovodski izkazi pripravljani ob domnevi, da bosta družba in skupina nadaljevali poslovanje tudi v prihodnosti;
- dosledno uporablja izbrane računovodske politike, morebitne spremembe v računovodskih politikah pa se lahko tudi razkrijejo;
- so računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja;

- računovodski izkazi ne vsebujejo bistvenih ali nebistvenih napak, narejenih z namenom, da bi se dosegla izbrana predstavitev podjetja.

Uprava družbe je dne, 30. 3. 2018 potrdila in sprejela računovodske izkaze družbe Elektro Celje, 6. 4. 2018 konsolidirane računovodske izkaze Skupine Elektro Celje in 24. 4. 2018 Letno poročilo družbe in Skupine Elektro Celje za leto 2017.

mag. Boris Kupec,
predsednik uprave



SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC

AE	Agencija za energijo
AMI	Sistem za daljinsko odčitavanje števecv
AX	Informacijski sistem za celovito upravljanje poslovanja
BDP	Bruto domači proizvod
BTP	Baza tehničnih podatkov
D. D.	Delniška družba
D. O. O.	Družba z omejeno odgovornostjo
DCV	Distribucijski center vodenja
DE	Distribucijska enota
DMS	Programsko orodje za analizo in načrtovanje sistema
DPN	Državni prostorski načrt
DV	Daljnovid
DVLM	Daljinsko vodeno ločilno mesto
EAM	Informacijski sistem za upravljanje s sredstvi (Enterprise Asset Management)
EDF	Electricite de France
EDI	Elektrodistribucijska infrastruktura
EDP	Elektrodistribucijsko podjetje
EDS	Elektrodistribucija Slovenije
EE	Električna energija
EES	Elektroenergetski sistem Slovenije
EIB	Evropska investicijska banka
ELES	Elektro – Slovenija, d. o. o.
ERP	Poslovno informacijski sistem (Enterprise Resource Planning)
EZ	Energetski zakon
GIS	Geografski informacijski sistem
GJS	Gospodarska javna služba
GPS	Satelitski navigacijski sistem
GURS	Geodetska uprava Republike Slovenije
GWh	Gigavatna ura
HE	Hidroelektrarna
HEP	Hrvatska elektroprivreda, d. d.
IDP	Idejni projekt
IDZ	Idejna zasnova
IP	Internet protokol
ISO	Mednarodna organizacija za standardizacijo (International Organization for Standardization)
KB	Kablovod
km	Kilometer
kV	Kilovolt
kW	Kilovat
kWh	Kilovatna ura
LRP	Letni razvojni pogovor
MAIFI	Indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev oskrbe v sistemu
MFE	Mala fotovoltaična elektrarna

MHE	Mala hidroelektrarna
MW	Megavat
MWh	Megavatna ura
MX	Informacijski sistem za upravljanje sredstev
NEP	Nacionalni energetska program
NN	Nizka napetost
NNKB	Nizkonapetostni kablovod
NPK	Nacionalna poklicna kvalifikacija
NS	Nadzorni svet
OCV	Območni center vodenja
OMS	Sistem za upravljanje z izpadi
OHSAS	Britanski standard za varnost in zdravje pri delu ter sistem upravljanja varnosti 18001
OVE	Obnovljivi viri energije
PGD	Pridobitev gradbenega dovoljenja
PID	Projekt izvedenih del
PRSPO	Priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost
PSI	Programska oprema v distribucijskem centru vodenja
PV	Požarna varnost
PZI	Projekt za izvedbo
RCV	Regijski center vodenja
RK NS	Revizijska komisija nadzornega sveta
RP	Razdelilna postaja
RS	Republika Slovenije
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
SAIDI	Indeks povprečnega trajanja prekinitev oskrbe v sistemu
SAIFI	Indeks povprečne frekvence dolgotrajnih prekinitev oskrbe v sistemu
SCADA	Sistem, namenjen nadzoru in krmiljenju različnih tehnoloških procesov z računalnikom
SDH	Slovenski državni holding, d. d.
SN	Srednja napetost
SODO	Sistemska operater distribucijskega omrežja
SPT	Soproizvodnja toplotne in električne energije
SRO	Sistem ravnanja z okoljem
SVK	Sistem vodenja kakovosti
TIS	Tehnični informacijski sistem
TP	Transformatorska postaja
TK	Telekomunikacija
TR	Transformator
VN	Visoka napetost
VNKB	Visokonapetostni kablovod
VZD	Varnost in zdravje pri delu
ZGD	Zakon o gospodarskih družbah
ZGO	Zakon o graditvi objektov

Uredništvo in tekstopisje: Elektro Celje, d.d.

Lektoriranje: AV studio d.o.o.

Oblikovanje in prelom: AV studio d.o.o.

Fotografije: fotografska sekcija podjetja Elektro Celje, shutterstock.com

Leto izida: 2018

LETNO POROČILO 2017

družbe Elektro Celje
in Skupine Clektro Celje



Elektro Celje