

**OSVETLJUJEMO
ŽIVLJENJE**



Elektro Celje



LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje in Skupine Elektro Celje

2015

OSVETLJUJEMO
ŽIVLJENJE



Elektro Celje



LETNO POROČILO

družbe Elektro Celje in Skupine Elektro Celje

2015

KAZALO VSEBINE

UVOD	9	7.2.1 Osnovni podatki o družbi ECE	31
1. POUDARKI POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE	10	7.2.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe ECE	31
2. PISMO PREDSEDNIKA UPRAVE	12	7.2.3 Poslovanje družbe ECE	32
3. POROČILO NADZORNEGA SVETA	14	7.2.3.1 Nakup električne energije	32
3.1 Uvod	14	7.2.3.2 Prodaja električne energije	32
3.2 Nadzorovanje in spremljanje poslovanja družbe	14	7.2.3.3 Obnovljivi viri energije	33
3.3 Ocena sestave nadzornega sveta	15	7.2.3.4 Zemeljski plin	33
3.4 Spremljanje poslovanja družbe oz. skupine po koncu poslovnega leta	16	7.2.3.5 Lesni peleti	33
3.5 Preveritev in potrditev letnega poročila družbe in skupine ter stališče do revizijskega poročila	16	7.3 Odvisna družba MHE - ELPRO	34
POSLOVNO POROČILO	18	7.3.1 Osnovni podatki o družbi MHE - ELPRO	34
4. PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV V LETU 2015	20	7.3.2 Poslovanje družbe MHE - ELPRO	34
4.1 Dogodki po zaključku obračunskega obdobja	22	8. ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE	38
5. RAZVOJNA STRATEGIJA	23	8.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja	38
5.1 Strateške usmeritve	23	8.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja	38
5.2 Strateški cilji in strateški diagram	23	8.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor	39
6. UPRAVLJANJE IN VODENJE	25	8.1.1.2 Pogodbe za priključitev na distribucijsko omrežje	40
6.1 Izjava o upravljanju družbe Elektro Celje	25	8.1.1.3 GIS in BTP	40
7. PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE	27	8.1.1.4 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja	41
7.1 Obvladujoča družba Elektro Celje	27	8.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja	43
7.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje	27	8.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje	45
7.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje	29	8.1.4 Telekomunikacije	46
7.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje	29	8.1.5 Dostop do omrežja in števčne meritve	46
7.1.4 Notranja revizija	30	8.1.5.1 Energetska bilanca	48
7.2 Odvisna družba ECE	31	8.1.5.1.1 Prezemna bilanca	48
		8.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije	50
		8.1.5.1.3 Odjemalci električne energije	50
		8.1.5.2 Merilne naprave	51
		8.1.6 Obračun omrežnine	51
		8.2 Vzdrževanje in investicije	51
		8.2.1 Vzdrževanje	52
		8.2.2 Projektiranje	54
		8.2.3 Investicije	55



9. POGOJI POSLOVANJA	60	12.3.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih	101
9.1 Analiza gospodarskega okolja	60	12.3.3 Varnost in zdravje pri delu	101
9.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na poslovanje skupine	60	12.4 Sistemi vodenja kakovosti	102
9.1.2 Vpliv ponudbe in povpraševanja električne energije in ostalih energentov na poslovanje skupine	61	12.4.1 Sistem vodenja kakovosti	102
9.2 Zakonski in regulatorni okvir delovanja	61	12.4.2 Sistem ravnanja z okoljem	102
9.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca	63	12.5 Komuniciranje	103
9.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstva odjemalca	63	12.6 Družbena odgovornost	105
10. ANALIZA USPEŠNOSTI POSLOVANJA	66	13. NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ DRUŽBE ELEKTRO CELJE IN SKUPINE ELEKTRO CELJE	108
10.1 Analiza poslovanja družbe Elektro Celje	66	13.1 Ključni poslovni cilji družbe Elektro Celje	108
10.1.1 Poslovni izid	66	13.2 Načrtovanje in razvoj distribucijskega omrežja	110
10.1.2 Premoženjsko stanje	70	13.3 Ključni poslovni cilji skupine Elektro Celje	113
10.1.3 Denarni izid	72	RAČUNOVODSKO POROČILO	114
10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje	72	14. POROČILI NEODVISNEGA REVIZORJA	116
10.2 Analiza poslovanja skupine Elektro Celje	78	15. RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO CELJE	118
10.2.1 Poslovni izid	78	15.1 Bilanca stanja	118
10.2.2 Premoženjsko stanje	82	15.2 Izkaz poslovnega izida	120
10.2.3 Denarni izid	84	15.3 Izkaz vseobsegajočega donosa	121
10.2.4 Kazalniki poslovanja skupine Elektro Celje	84	15.4 Izkaz denarnih tokov	122
11. UPRAVLJANJE S TVEGANJI	92	15.5 Izkaz gibanja kapitala	123
11.1 Sistem upravljanja s tveganji v družbi Elektro Celje	92	16. POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	125
11.2 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje	93	16.1 Podlage za pripravo računovodskih izkazov	125
11.3 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v skupini Elektro Celje	95	16.2 Pomembne računovodske usmeritve	125
12. TRAJNOSTNI RAZVOJ	98	16.3 Pojasnila postavk v bilanci stanja	130
12.1 Smernice trajnostnega razvoja	98	16.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	130
12.2 Korporativna integriteta in etični kodeks	98	16.3.2 Opredmetena osnovna sredstva	131
12.3 Odgovornost do zaposlenih	99	16.3.3 Dolgoročne finančne naložbe	133
12.3.1 Število in struktura zaposlenih	99	16.3.4 Odložene terjatve za davek	134

KAZALO VSEBINE

16.3.5 Zaloge	134	16.5.14 Izkaz vseobsegajočega donosa	148
16.3.6 Terjatve	134	16.5.15 Davek od dobička	149
16.3.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve	136	16.6 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov	149
16.3.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve	136	16.6.1 Prejemki pri poslovanju	149
16.3.7 Denarna sredstva	137	16.6.2 Izdatki pri poslovanju	149
16.3.8 Aktivne časovne razmejitve	138	16.6.3 Prejemki pri naložbenju	150
16.3.9 Kapital	138	16.6.4 Izdatki pri naložbenju	150
16.3.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	139	16.6.5 Prejemki pri financiranju	150
16.3.11 Dolgoročne finančne obveznosti	140	16.6.6 Izdatki pri financiranju	150
16.3.12 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	141	16.7 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	150
16.3.13 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	142	16.8 Upravljanje finančnih tveganj	151
16.3.14 Pogojne obveznosti	142	16.8.1 Kreditno tveganje	151
16.3.15 Potencialne terjatve in ostala izvenbilančna evidenca	142	16.8.2 Likvidnostno tveganje	152
16.4 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja	143	16.8.3 Tržno tveganje	153
16.5 Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	143	16.8.4 Kapitalsko tveganje	153
16.5.1 Čisti prihodki od prodaje	143	16.9 Posli s povezanimi osebami	154
16.5.2 Usredstvene lastne storitve	144	16.9.1 Povezave z družbami v skupini	154
16.5.3 Drugi poslovni prihodki	144	16.9.2 Podatki o skupinah oseb	154
16.5.4 Poslovni stroški in odhodki po funkcionalnih skupinah	145	16.10 Razkritja po Energetskem zakonu	155
16.5.4.1 Stroški blaga, materiala in storitev	145	16.10.1 Bilanca stanja po dejavnostih	156
16.5.4.2 Stroški dela	146	16.10.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih	162
16.5.4.3 Odpisi vrednosti	146	16.10.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih	165
16.5.4.4 Drugi poslovni odhodki	146		
16.5.5 Finančni prihodki iz deležev	147	17. KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE	170
16.5.6 Finančni prihodki iz danih posojil	147	17.1 Konsolidirana bilanca stanja	170
16.5.7 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	147	17.2 Konsolidirani izkaz poslovnega izida	172
16.5.8 Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	147	17.3 Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa	173
16.5.9 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	147	17.4 Konsolidirani izkaz denarnih tokov	174
16.5.10 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	148	17.5 Konsolidirani izkaz gibanja kapitala	175
16.5.11 Drugi prihodki	148		
16.5.12 Drugi odhodki	148	18. RAZKRITJA IN POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	178
16.5.13 Poslovni izid	148	18.1 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov	178
		18.2 Računovodske usmeritve	178

18.3 Pojasnila postavk v konsolidirani bilanci stanja	183	18.5.4.4 Drugi poslovni odhodki	200
18.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	184	18.5.5 Finančni prihodki iz deležev	200
18.3.2 Opredmetena osnovna sredstva	185	18.5.6 Finančni prihodki iz danih posojil	200
18.3.3 Naložbene nepremičnine	187	18.5.7 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	200
18.3.4 Dolgoročne finančne naložbe	187	18.5.8 Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	200
18.3.5 Odložene terjatve in obveznosti za davek	188	18.5.9 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	201
18.3.6 Sredstva za prodajo	188	18.5.10 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	201
18.3.7 Zaloge	189	18.5.11 Drugi prihodki	201
18.3.8 Terjatve	189	18.5.12 Drugi odhodki	201
18.3.8.1 Dolgoročne poslovne terjatve	190	18.5.13 Poslovni izid	201
18.3.8.2 Kratkoročne poslovne terjatve	191	18.5.14 Izkaz vseobsegajočega donosa	202
18.3.9 Denarna sredstva	191	18.5.15 Davek od dobička	202
18.3.10 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	192	18.6 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov	202
18.3.11 Kapital	192	18.6.1 Prejemki pri poslovanju	202
18.3.12 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	193	18.6.2 Izdatki pri poslovanju	203
18.3.13 Dolgoročne finančne obveznosti	194	18.6.3 Prejemki pri naložbenju	203
18.3.14 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	195	18.6.4 Izdatki pri naložbenju	203
18.3.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	196	18.6.5 Prejemki pri financiranju	203
18.3.16 Pogojne obveznosti	196	18.6.6 Izdatki pri financiranju	203
18.3.17 Potencialna sredstva in ostala izvenbilančna evidenca	197	18.7 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu gibanja kapitala	203
18.4 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja	197	18.8 Upravljanje finančnih tveganj	204
18.5 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu poslovnega izida	197	18.8.1 Kreditno tveganje	204
18.5.1 Čisti prihodki od prodaje	198	18.8.2 Likvidnostno tveganje	205
18.5.2 Usredstvene lastne storitve	198	18.8.3 Tržno tveganje	205
18.5.3 Drugi poslovni prihodki	198	18.8.4 Kapitalsko tveganje	206
18.5.4 Poslovni stroški in odhodki po funkcionalnih skupinah	198	18.8.5 Posli s povezanimi osebami - podatki o skupinah oseb	206
18.5.4.1 Stroški blaga, materiala in storitev	199		
18.5.4.2 Stroški dela	199	19. IZJAVA UPRAVE	207
18.5.4.3 Odpisi vrednosti	200	SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC	208



POVEZUJEMO

Smo eden ključnih členov v elektrogospodarski verigi, ki povezuje proizvodnjo električne energije z distribucijo končnim uporabnikom. Smo nepogrešljiv in zanesljiv partner, ki pripelje električno energijo od vrat do vrat, od jutra do jutra, v vsak nov dan.



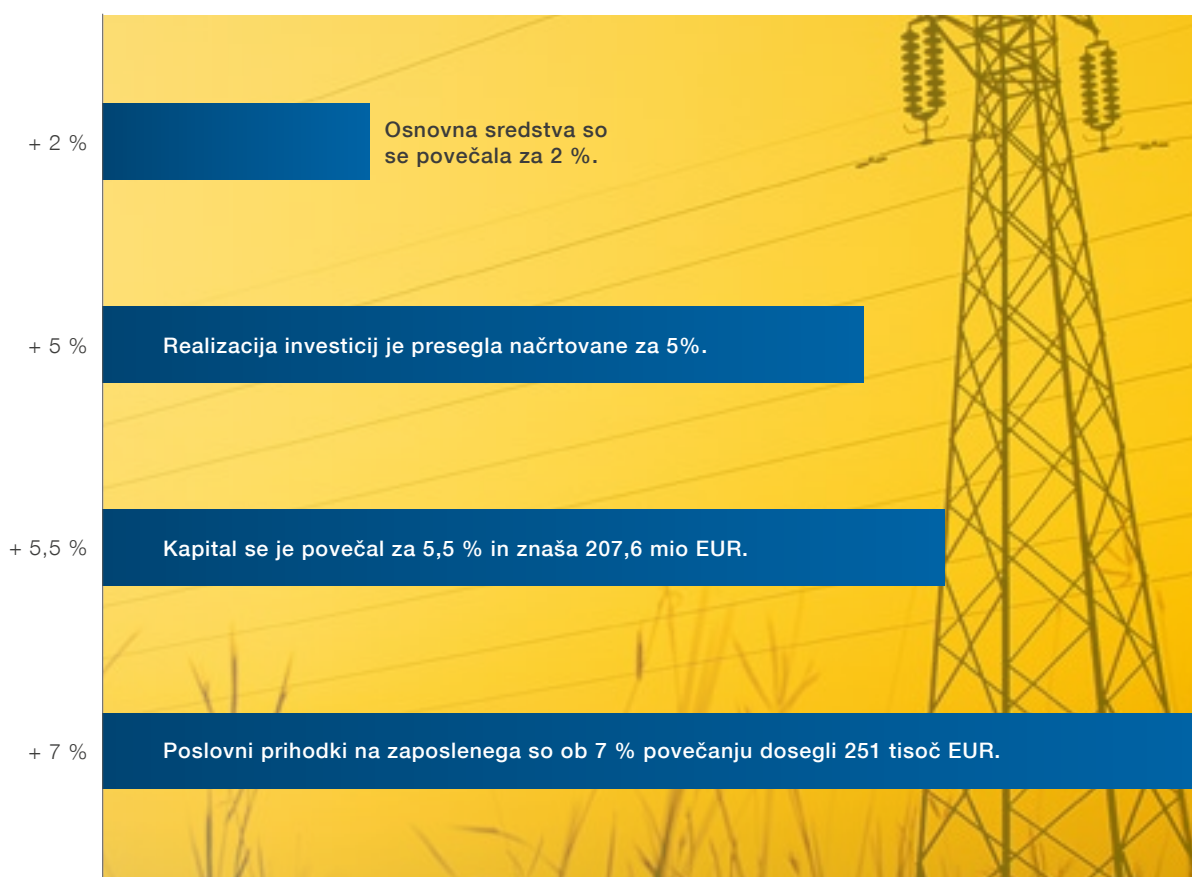


Elektro Celje

UVOD

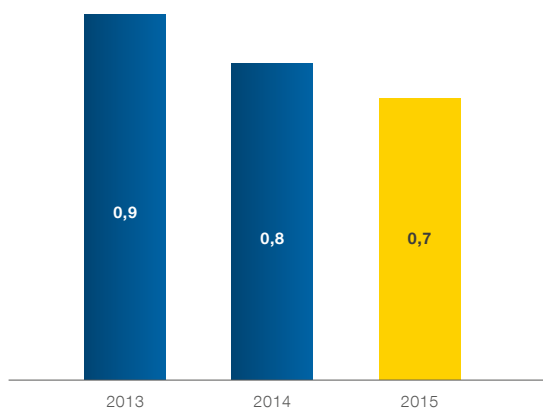
1. POUDARKI POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE

SKUPINA ELEKTRO CELJE (v EUR)	2013	2014	2015
PRIHODKI OD PRODAJE	156.542.174	140.389.018	162.405.192
EBIT	8.767.494	12.374.232	12.227.963
EBITDA	28.098.431	33.171.383	31.585.802
EBITDA marža	16,2 %	20,9 %	17,6 %
DODANA VREDNOST	48.783.276	54.553.794	54.680.314
DOBIČEK V LETU	6.639.381	10.733.939	10.233.231
KAPITAL	188.478.584	196.839.551	207.638.928
SREDSTVA	283.699.999	285.713.412	312.244.544
Število merilnih mest daljinskega odčitavanja	54.640	70.740	90.018
Število odjemalcev	168.865	169.414	170.006
Število zaposlenih	678	680	717

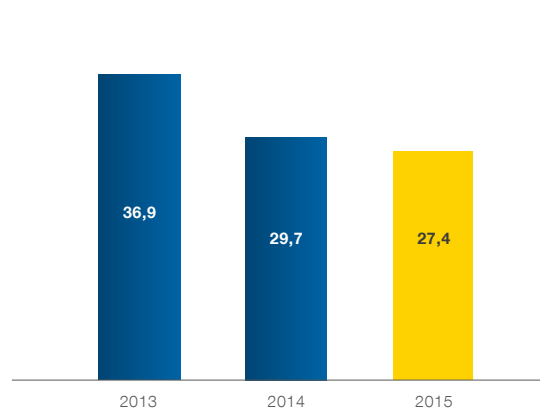




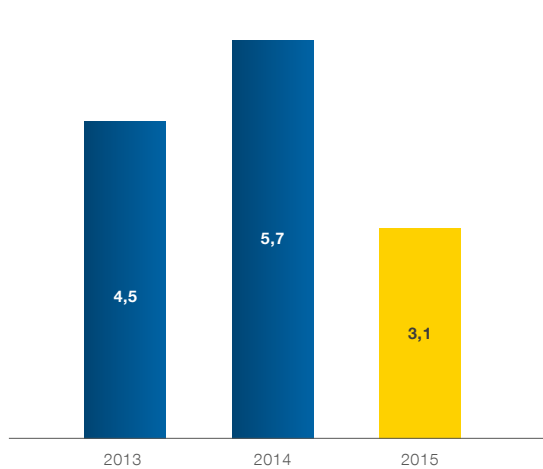
SAIFI - Povprečno število izpadov na odjemalca - lastni vzrok



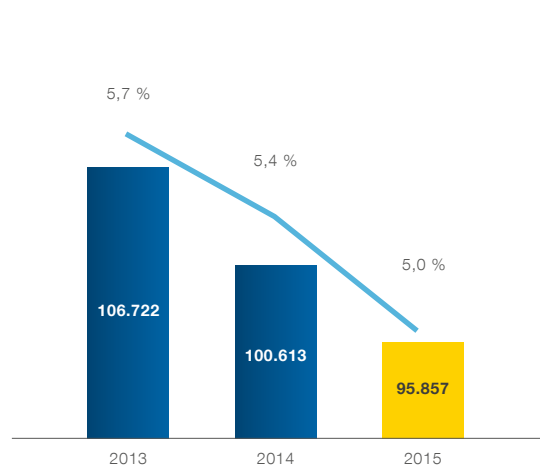
SAIDI - Povprečno trajanje minut izpada na odjemalca - lastni vzrok



MAFI - Povprečno število kratkotrajnih izpadov na odjemalca



Izgube električne energije v omrežju (MWh)



■ Izgube
— % izgub električne energije

2. PISMO PREDSEDNIKA UPRAVE



Elektro Celje, d. d., je v letu 2015 poslovalo uspešno. Poslovanje družbe je ves čas potekalo usklajeno s poslovnim načrtom, kar dokazujejo tudi doseženi najpomembnejši kazalniki poslovanja:

KAZALNIK	DOSEŽENO V 2015	NAČRT ZA 2015
EBITDA (v EUR)	26.639.589	23.086.550
Bruto dodana vrednost (v EUR)	47.732.674	42.773.750
Dodana vrednost na zaposlenega (v EUR)	75.407	67.680
SAIDI (povprečno trajanje minut izpada na odjemalca)	27,40	30,81
SAIFI (povprečno število izpadov na odjemalca)	0,70	0,77
IEE-SN (št. neskladnih tednov/št. tednov pod nadzorom)	67,45	69,42



V vseh naštetih kategorijah smo presegli zastavljene cilje. V letnem poročilu so detaljno predstavljene tako pomembni dogodki kakor tudi kvantitativni podatki o količinah distribuirane električne energije, podatki o realizaciji investicij, s katerimi smo širili omrežje in izboljševali obratovalno pripravljenost naših naprav, in ostali podatki, ki celostno prikazujejo poslovanje družbe v preteklem letu.

Vseskozi je bil cilj našega delovanja zadovoljstvo odjemalcev. Glede na neposredne kontakte, ki jih gojimo z njimi, kakor tudi na minimalne reklamacije, ki jih obvladujemo, ocenjujem, da smo v tem uspeli. Način našega dela in izvajanja storitev ter skrb za zdravje zaposlenih in varstvo okolja smo verificirali s presojami po odgovarjajočih standardih, začeli pa smo tudi z aktivnostmi za uvedbo modela poslovne odličnosti kot orodja za upravljanje in vodenje podjetja. Ocenjujemo namreč, da smo z različnimi aktivnostmi pri izboljšavi poslovnih procesov in delovanju na podlagi strateških usmeritev ter uvajanju najsodobnejših tehnologij zakoračili na pot, kjer lahko preverimo stopnjo zrelosti upravljanja in delovanja družbe.

Sodelujemo tudi v evropskem konzorciju za razvoj in raziskave Horizont 2000, kjer smo vključeni v razvojni projekt Flex4Grid. Gre za razvoj pametnih omrežij, ki omogoča tako upravljanje prožnosti uporabnikov distribucijskega omrežja kakor tudi proizvajalcev z razpršenimi viri energije. Ocenjujemo, da bo potrebnega pri animaciji odjemalcev, da bodo ti sprejeli možnosti, ki jih ponujajo nove tehnologije, precej dela, s strani regulatorja pa bodo potrebne dodatne spodbude in različni ukrepi, kot je dinamično tarifarjanje in podobno.

Na žalost nismo v letu 2015 doživeli bistvenih premikov v ureditvi odnosov s sistemskim operaterjem SODO. Le-ta poskuša vztrajno, na dolgi rok prevzeti naše vitalne funkcije, ki jih opravljamo strokovno in družbeno odgovorno. S podvajanjem funkcij povzroča vse večje stroške v sistemu in zmedo pri odjemalcih. Aneks, s katerim naj bi se urejal pogodbeni odnos med elektrodistributerjem in SODO-m v letu 2015, smo kljub našim skupnim naporom, ki jih je koordiniralo Gospodarsko interesno združenje (GIŽ) distribucije električne energije, podpisali šele 24. 12. 2015. Upamo, da bo v regulatornem okvirju 2016–2018 bolje in da bodo akterji, ki lahko posežejo v ureditev omenjenih odnosov, strateško določili organiziranost v prihodnje in nas razbremenili pritiskov in stresov.

V okviru skupine smo v letu 2015 izvedli precdenčno pripojitev trgovskega hčerinskega podjetja Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o., k naši družbi Elektro Celje Energija, d. o. o. S 1. 10. 2015 je bilo registrirano novo podjetje ECE d. o. o. S tem smo dokazali, da je takšna usmeritev prava, saj smo postali drugi največji ponudnik električne energije v Sloveniji.

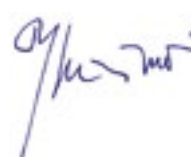
Našo strateško usmerjenost smo potrdili s prenovljenim strateškim načrtom. Posebno pozornost posvečamo nenehnemu ocenjevanju in analizi tveganj ter notranji reviziji, ki dobro sodeluje z Revizijsko komisijo Nadzornega sveta. Sodelovanje Uprave in Nadzornega sveta je bilo uspešno in konstruktivno.

Po prenovi ključnega dela starega informacijskega sistema, ki pokriva obračun in izdajanje faktur za električno energijo, smo sprejeli tudi strateško usmeritev, ki temelji na uvedbi ERP sistema MS Dynamics AX in na programu za upravljanje s sredstvi IBM MAXIMO, kjer smo že izvedli pilotski projekt. Na procesnem delu smo, ob številnih aktivnostih pri uvajanju DMS funkcij v sistemu vodenja in nadzora omrežja, uvajali tudi platformo za daljinsko upravljanje meritev (AMI – Advanced Meter Infrastructure) in funkcionalnost naprednega analiziranja (MDM – Meter Data Management), v sistem daljinskega odčitavanja pametnih števecv pa smo vključili že prek 90.000 odjemalcev. Z lastnimi strokovnjaki smo pričeli uvajati predpriprave za nadgradnjo integriranega sistema DMS group v Verzijo 3, ki bo združila SCADA in DMS funkcije, kar bo ena od ključnih razvojnih nalog v letih 2016 in 2017.

Z zaključenim poslovnim letom 2015 se kot predsednik uprave po šestih letih oziroma več kot desetih letih dela v vrhnjem menedžmentu umikam v pokoj. Zahvaljujem se timu, ki je v slogi in razumevanju skupaj z mano vodil družbo. Postali smo prepoznavni kot odprta in sodobna družba, ki spoštuje dobre delavce, gradi odnose in ceni znanje, ki je temelj za boljši jutri. Lastnikom smo prinašali sorazmerno največ dobička in dosegali tudi pomembne razvojne rezultate.

Zahvala gre tudi vsem zaposlenim, ki so z odgovornim delom in izkazano pripadnostjo družbi dali svoj prispevek v vsakoletni dober poslovni izid. Družbi želim še naprej veliko poslovnih uspehov.

Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.
predsednik uprave



3. POROČILO NADZORNEGA SVETA

3.1 Uvod

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., je v letu 2015 deloval v naslednji sestavi:

• **predstavniki delničarjev:**

- mag. Mirjan Trampuž, univ. dipl. inž. el., MBA, predsednik,
- Dejan Božič, univ. dipl. ekon., MBA, član, namestnik predsednika,
- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., članica in
- Mitja Vatovec, dipl. ekon., član.

• **predstavnika zaposlenih:**

- Tomislav Pajič, dipl. inž. energetike in
- Boris Počivavšek, elektrotehnik energetik.

V navedeni sestavi je nadzorni svet svoje delo opravljal v skladu z določili Poslovnika o delu nadzornega sveta, Poslovnika revizijske komisije, Statuta družbe, Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, zakonskimi predpisi, priporočili upravljavca kapitalskih naložb Republike Slovenije ter drugimi priporočili dobre prakse korporativnega upravljanja.

Nadzorni svet je imel v letu 2015 naslednje seje:

- | | |
|----------------|--------------|
| 1. redna seja: | 20. 02. 2015 |
| 2. redna seja: | 07. 04. 2015 |
| 3. redna seja: | 14. 05. 2015 |
| 4. redna seja: | 21. 05. 2015 |
| 5. redna seja: | 21. 07. 2015 |
| 6. redna seja: | 02. 09. 2015 |
| 7. redna seja: | 19. 10. 2015 |
| 8. redna seja: | 10. 11. 2015 |
| 9. redna seja: | 22. 12. 2015 |

Izvedene so bile tudi tri korespondenčne seje:

- | | |
|----------------|--------------|
| 1. redna seja: | 24. 03. 2015 |
|----------------|--------------|

2. redna seja:	03. 06. 2015
----------------	--------------

3. redna seja:	29. 12. 2015
----------------	--------------

Na rednih sejah so bili prisotni vsi člani NS, prav tako so vsi člani NS sodelovali na izvedenih korespondenčnih sejah.

Revizijska komisija nadzornega sveta je delo opravljala v naslednji sestavi:

- Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon., predsednica,
- Dejan Božič, univ. dipl. ekon., MBA, član,
- mag. Mirjan Trampuž, univ. dipl. inž. el., MBA, član in
- Darinka Virant, univ. dipl. ekon., zunanja neodvisna strokovna članica revizijske komisije s področja računovodstva in financ.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na naslednjih sejah:

- | | |
|----------------|--------------|
| 1. redna seja: | 05. 02. 2015 |
| 2. redna seja: | 02. 04. 2015 |
| 3. redna seja: | 06. 05. 2015 |
| 4. redna seja: | 18. 06. 2015 |
| 5. redna seja: | 18. 08. 2015 |
| 6. redna seja: | 14. 12. 2015 |

Na rednih sejah so bili prisotni vsi člani RK NS. Korespondenčnih sej ni bilo.

Nadzorni svet in revizijska komisija nista ustvarila stroškov pri svojem delovanju, razen stroškov, vezanih na sklep skupščine o plačilih za opravljanje funkcije in stroškov kilometrine za seje, ki so v poslovnem poročilu predstavljeni v 16. poglavju pod točko 16.9.2. Z zunanjo članico Revizijske komisije, go. Darinko Virant, je sklenjena pogodba o sodelovanju ob upoštevanju kriterijev in priporočil upravljavca kapitalskih naložb RS.

3.2 Nadzorovanje in spremljanje poslovanja družbe

V okviru temeljne funkcije odgovornega nadzora vodenja poslovanja družbe je nadzorni svet nadzoroval gospodarnost poslovanja družbe in doseganje načrtovanih ciljev. Posebno pozornost je namenil razvojnim usmeritvam družbe in oblikovanju strateškega poslovnega načrta za obdobje 2015–2018 ter obvladovanju tveganj. Pregledoval je poslovno dokumentacijo, izbrane pogodbe s pripadajočimi dodatki, spremljal izvajanje javnih naročil ter izvedbo posameznih projektov in poslov. Pripravo letnih načrtov in postopek revidiranja letnih poročil je nadzoroval s pomočjo revizijske komisije.

Na podlagi poročil in informacij, ki jih je pripravila uprava, je bilo nadzornemu svetu omogočeno učinkovito izvajanje nadzora in kompetentno sprejemanje odločitev. 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 posameznim področjem poslovanja družbe in sprejel naslednje pomembnejše sklepe:

- seznanjal se je s četrtletnimi poročili o poslovanju družbe Elektro Celje, d. d., in družb v Skupini;

- seznanjal se je s poročili o izterjavi terjatev in obveznosti, izvajanju javnih naročil ter spremljal kazalnike uspešnosti poslovanja;
- soglašal je s sklenitvijo pravnih poslov v skladu z določilom 28. člena statuta družbe;
- soglašal je s posojilnimi pogodbami in depoziti;
- pregledal je posamezne pogodbe ter v zvezi z njimi zahteval in tudi prejel dodatna pojasnila;
- podrobneje spoznal posamezne poslovne procese: proces projektiranja, investicij in uvedbo projektnega strežnika;
- pozornost namenil področju nadzora pridobitnih dejavnosti zaposlenih z namenom preverjanja konkurenčne prepovedi in konfliktov interesov zaposlenih;
- potrdil je letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2014 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje in sprejel poročilo o preveritvi letnega poročila;
- podal je pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2014;
- predlagal je skupščini družbe, da za pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2015 imenuje revizijsko družbo BDO Revizija, d. o. o., ter sklenil pogodbo;
- predlagal je skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2014 ter podal tudi predlog o razdelitvi bilančnega dobička;
- potrdil je načrt delovanja notranje revizijske dejavnosti za leto 2015 in sprejel letno poročilo notranje revizijske dejavnosti za leto 2014;
- izvedel je samoocenitev nadzornega sveta ter na podlagi analize sprejel usmeritve za izboljšave;
- potrdil je Strateški poslovni načrt za obdobje 2015–2018;
- obravnaval je tri anonimne prijave ter po izvedenih notranjih revizijah pripravil odgovore za KPK in SDH;
- seznanil se je s potekom aktivnosti v postopku pripojitve ELGO k ECE in z namero uprave, da o tem obvesti skupščino družbe, ter kvartalno spremljal poslovanje družbe ECE;
- se je sproti seznanjal s postopkom pridobivanja kredita EIB, z izvedenimi pogajanjmi ter opozoril upravo na pomanjkljivosti pogodbe in tveganja, ki iz le-te izhajajo. Glede na zagotovilo uprave, da so tveganja primerno obvladovana in vnesene določene prilagoditve pogodbe, je nadzorni svet podal soglasje za sklenitev kreditne pogodbe;
- po tem, ko je usmeril družbo v poslovno odličnost, se je seznanil s poročilom o samooceni po modelu odličnosti EFQM z uporabo pristopa BEM;

- seznanil se je s primerjalno analizo učinkovitosti dejavnosti distribucije električne energije v obdobju 2004–2013, ki jo je naročila Agencija za energijo;
- seznanil se je z Načrtom korporativne integritete Skupine Elektro Celje;
- seznanjal se je s kvartalnimi poročili o upravljanju s tveganji v družbi Elektro Celje, d. d., ter posebej izpostavil obvladovanje nekaterih informacijskih tveganj;
- dal soglasje k imenovanju in prejemu vodje notranje revizije;
- dal soglasje za sklenitev pogodbe o zavarovanju odgovornosti (D&O)
- dal soglasje na vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2016, z izhodišči za leti 2017 in 2018.

Revizijska komisija

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, sistema notranjih kontrol in sistema za obvladovanje tveganj. Obravnavala je posamezna poročila notranje revizije, pa tudi poročila o stanju terjatev in obveznosti ter bolj podrobno pregledovala posamezne ključne procese ali posle.

Revizijska komisija je izpeljala tudi ločeni srečanja brez prisotnosti uprave z notranjim in zunanjim revizorjem. Sodelovala je pri izboru izvajalca revizije računovodskih izkazov in z njimi 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 vidik in priporočila, ki jih je oblikovala. Vsi člani nadzornega sveta prejema zapisnike sej Revizijske komisije, kar zagotavlja transparentnost delovanja in večjo učinkovitost dela nadzornega sveta. Samoocenitev delovanja revizijske komisije je bila za leto 2015 opravljena v letu 2016. Rezultati kažejo, da revizijska komisija dela dobro, da pa je potrebno uvesti nekaj sprememb in zaključiti nekaj aktivnosti, ki bodo še povečale kakovost dela komisije in s tem koristile nadzornemu svetu in družbi. Predlagane so bile posamezne aktivnosti.

3.3 Ocena sestave nadzornega sveta

Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so bili izbrani preko strukturiranega nominacijskega postopka akreditacijske komisije takratne AUKN in SOD, d. d., in jih je nato potrdila skupščina delničarjev, predstavnik zaposlenih pa sta bila izvoljena na svetu delavcev.

Nadzorni svet družbe ocenjuje, da vsi člani poleg zakonskih meril izpolnjujejo tudi zahteve Kodeksa korporativne

ga upravljanja družb s kapitalsko naložbo države. Člani nadzornega sveta imajo ustrezno izobrazbo, strokovne in delovne izkušnje, pri delu upoštevajo interes družbe in niso z družbo v potencialnem konfliktu interesov. V sestavi nadzornega sveta je zagotovljena zastopanost različnih strokovnih kompetenc ter komplementarnost znanja. Heterogenost znanj in veščin članov nadzornega sveta predstavlja pomembno medsebojno dopolnjevanje pri

delovanju, s katerim se doseže čim boljši rezultat. Člani odgovorno in strokovno ter profesionalno nadzirajo delo uprave družbe in se pri tem osebno angažirajo. Pri opravljanju funkcije so člani objektivni in samostojni, sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse. Odlikuje jih osebna integriteta in poslovna etičnost. Vsi člani

so tudi podpisali izjave o neodvisnosti in o odsotnosti konflikta interesov, ki so objavljene na spletni strani družbe.

Člani nadzornega sveta se samoiniciativno izobražujejo in spremljajo spremembe zakonodaje. Sledijo aktualnim dogodkom, pomembnim za poslovanje družbe, ali so na njih prisotni.

3.4 Spremljanje poslovanja družbe oz. skupine po koncu poslovnega leta

Po zaključku poslovnega leta 2015 je bila posebna pozornost nadzornega sveta namenjena izvedbi postopka izbora novega predsednika uprave ter spremljanju zaključne faze revidiranja računovodskih izkazov za leto 2015. Nadzorni svet je izvedel tudi samooценitev z namenom kako-

vostnejšega in bolj racionalnega dela nadzornega sveta. S tem so se identificirala področja, kjer so priložnosti za izboljšave, in jim bo nadzorni svet v nadaljnjem delovanju namenil posebno pozornost.

3.5 Preveritev in potrditev letnega poročila družbe in skupine ter stališče do revizijskega poročila

Nadzorni svet je letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje za leto 2015, s poročiloma pooblaščenega revizijske družbe BDO revizija, d. o. o., Cesta v Mestni log 1, 1000 Ljubljana, obravnaval na 8. redni seji dne 24. maja 2016.

Nadzorni svet je v skladu z določili 270. in 294. člena ZGD-1 poskrbel, da so celotni prejemi uprave v ustreznem sorazmerju z nalogami uprave in finančnim stanjem družbe ter v skladu s ZPPOGD. Ugotovil je tudi, da so prejemi članov organov vodenja in nadzora v letnem poročilu ustrezno izkazani.

Nadzorni svet je ugotovil, da sta letni poročili sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in slovenskimi računovodskimi standardi ter meni, da sta letni poročili in vsebovani podatki verodostojen odraz poslovanja družb v preteklem poslovnem letu. Ugotovil je tudi, da se vsebina poročil kot strategije razvoja ujema s stališči nadzornega sveta. Pri tem se naslanja tudi na mnenje pooblaščenega revizorja: računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih podajajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja družbe Elektro Celje, d. d., in Skupine Elektro Celje na dan 31. 12. 2015 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2015 v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Revizijska družba BDO revizija, d. o. o., je dne 22. aprila 2016 izdala pozitivno mnenje na letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., in dne 22. aprila 2016 pozitivno mnenje na konsolidirano letno poročilo skupine.

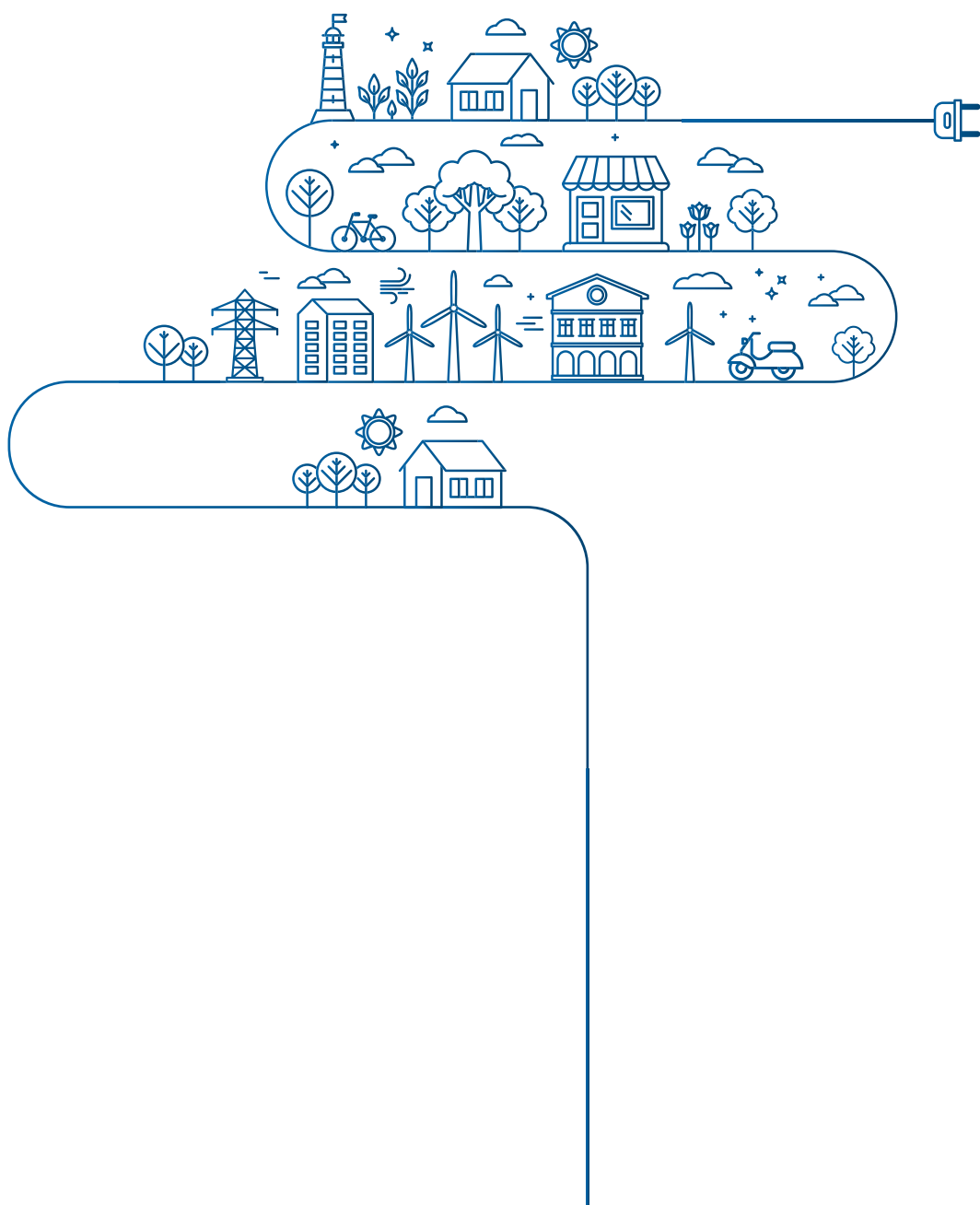
Zato na osnovi lastne preveritve letnih poročil, pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2015 in poročila revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2015 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje:

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., nima po končni preveritvi letnih poročil nobenih pripomb in potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d. d., za leto 2015 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2015.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2015, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom in izdelano na osnovi skrbnega in celovitega pregleda poslovanja in letnih poročil družb.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2015, saj ocenjuje, da je družba poslovala v skladu z načrtanimi cilji ter planom za leto 2015.
- Nadzorni svet sprejme Poročilo nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe in konsolidiranega letnega poročila za leto 2015.

V Celju, dne 24. 5. 2016

Predsednik nadzornega sveta
mag. Mirjan Trampuž, MBA







Elektro Celje

POSLOVNO POROČILO[▼]



OSKRBUJEMO

Naše poslanstvo je zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba z električno energijo. Vsak dan, vsak trenutek napajamo življenje, da lahko naši uporabniki brezskrbno uresničujejo svoje potrebe in želje.

4. PREGLED POMEMBNEJŠIH DOGODKOV V LETU 2015

Januar

- Družba Elektro Celje se je, kot eno izmed osmih podjetij in ponudnica distribucijskega poligona, vključila v evropski razvojni projekt **Flex4Grid**. V celotno shemo (tudi pri dveh nemških distributerjih) bo vključenih 2.000 odjemalcev. Namen projekta je zagotovitev krmiljenja odjema in s tem povezanih dodatnih storitev. Rok trajanja projekta je 36 mesecev.



- 26. in 27. januarja je bila v družbi Elektro Celje uspešno zaključena recertifikacijska presoja sistema varnosti in zdravja pri delu (VZD) po standardu OHSAS 18001:2007. Veljavnost certifikata je podaljšana za naslednje triletno obdobje.
- Za prihodnje delovanje skupine je strateškega pomena pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja k odvisni družbi Elektro Celje Energija. Nadzorni svet družbe

Elektro Celje je v zvezi s pripojitvijo že aprila 2014 dal svoje soglasje k podpisu Pisma o nameri. Kot bilančni presečni dan za pripojitev se je upošteval 31. 12. 2014. V začetku leta 2015 je bil opravljen skrbni pregled obeh družb za potrebe izvedbe pripojitve, delničarji obeh družb pa so se s procesom združevanja prodajnih odvisnih družb seznanili na skupščinah družb.

- Odvisna družba Elektro Celje Energija je predstavila posodobljen račun za energente, ki omogoča združevanje merilnih mest in različnih energentov na enem računu, s pomočjo preglednih in grafičnih prikazov vsebin, februarja 2015 pa je družba predstavila naslednika portala e-Storitve, portal Moj ECE.
- Reorganizacija sektorja prodaje v odvisni družbi Elektro Celje Energija, ki ga sedaj sestavlja maloprodaja in prodaja ključnim kupcem, bo zagotovila večjo fleksibilnost in boljše servisiranje t. i. masovnih kupcev. Predvideva se še modernizacija delovanja klicnega centra in nadgradnja informacijske podpore, v smislu spremljanja vsebin, merjenja učinkov ter doseganja višjih standardov delovanja.

Februar

- Družba Elektro Celje je pridobila polni certifikat Družini prijazno podjetje, ki je bil razvit kot eno izmed orodij za učinkovito ter kakovostnejše upravljanje s človeškimi viri

znotraj podjetij in organizacij, v kontekstu usklajevanja poklicnega in zasebnega življenja zaposlenih.

Marec

- V marcu je družbo Elektro Celje obiskala japonska delegacija iz podjetja Hitachi. Gre za slovensko-japonski projekt, ki je trenutno v fazi študije izvedljivosti, prinaša nadgradnjo Smart Grida in ponuja poligon slovenskim in japonskim podjetjem.
- Na podlagi javnega razpisa, ki je bil izveden skupno za vseh pet EDP v januarju 2015, je družba Elektro Celje realizirala dobavo števcov in pripadajoče opreme. Zaključeno je bilo tudi javno naročilo za izvajalce zemeljskih del, kar je pogoj za intenzivni začetek izvajanja investicij za leto 2015.
- V marcu in aprilu je služba poslovne informatike družbe Elektro Celje uspešno prenovila strežniško infrastrukturo z menjavo strojne opreme, nadgradnjo VMware vSphere

re strežniške virtualizacije infrastrukture ter z vzpostavitvijo varnostne hrambe podatkov s produktom Veeam.

- Skladno s priporočili upravljavca državnega premoženja je uprava družbe Elektro Celje začela z aktivnostmi uvedbe modela poslovne odličnosti kot orodja za upravljanje in vodenje podjetja. Namen samoocenitve je pridobitev objektivnega, celovitega in analitičnega vpogleda v delovanje in rezultate družbe, ocenitev pristopov in rezultatov družbe na poti odličnosti ter prepoznavi ključne priložnosti za izboljšave procesov in delovanja družbe za uresničevanje strateških ciljev. Delo je potekalo v obliki delavnic, na katerih so sodelovali stalni člani ocenjevalne skupine.

21

April

- Na prvi strateški konferenci elektrodistribucije Slovenije, ki je potekala konec aprila v Mariboru, se je vseh pet slovenskih elektrodistributerjev zavzelo za izboljšanje obstoječega stanja distribucije električne energije s podelitvijo koncesij neposredno distribucijskim podjetjem. Koncesije bi pomenile izločitev nepotrebne vmesne člena gospodarske javne službe SODO in s tem optimizacijo ter dvig učinkovitosti poslovanja elektrodistribucijskih podjetij in tudi same distribucije električne energije v Sloveniji.
- Uprava družbe Elektro Celje je uspešno prenovila strateški načrt družbe Elektro Celje. V okviru strateške delovne skupine, ki so jo sestavljali direktorji sektorjev, sode-

lovali pa številni sodelavci, je nastal strateški dokument, ki predstavlja vodilo za delovanje zaposlenih v družbi. O strateškem dokumentu so razpravljali tudi člani širšega vodstva podjetja, sveta delavcev ter nadzornega sveta družbe in nastal je Strateški poslovni načrt Elektra Celje, d. d., za obdobje 2015–2018.

- V lanskem letu je bil po naročilu GIZ DEE v družbi Elektro Celje izveden projekt obnove skupne krovne varnostne politike podjetij EDS z namenom obnove osnovnih varnostnih izhodišč za zaščito informacijskih sredstev pred nevarnostmi. Oblikovana je bila zloženka Informacijska varnostna politika podjetij EDS, kjer so zbrane bistvene informacije iz obnovljenih varnostnih politik.

Junij

- 9. junija 2015 je družba Elektro Celje Energija skupaj s partnerji izvedla predstavitev električnih vozil, ki so trenutno na razpolago za prodajo oziroma dajanje v najem.

- Pričela se je obnova MHE Majcen Mislinja.

Julij

- Uprava družbe Elektro Celje je, po predhodni seznani-tvi nadzornega sveta družbe, potrdila in sprejela Načrt korporativne integritete skupine Elektro Celje. Načrt vključuje prilogi Smernice korporativne integritete in Tveganja za korporativno integriteto, namenjen je zagotavljanju skladnosti poslovanja skupine Elektro Celje z zakonodajo, strokovnimi pravili in priporočili ter internimi pravili družb v skupini ter v skladu z dobrimi poslovnimi običaji ter Etičnim kodeksom skupine Elektro Celje.

- Družbi Elektro Celje in Elektro Celje Energija sta 20. julija 2015 z Vlado Republike Slovenije podpisali sporazum, s katerim sta se zavezali k dogovoru o izvedbi odpusta dolgov pod pogoji in po postopku, določenim z zakonom, ki ureja pogoje za izvedbo ukrepa odpusta dolgov. Zbiranje predlogov za sklenitev dogovorov o odpustu dolgov je potekalo do 31. oktobra 2015, se pa pretežen odpis oziroma odpust dolga v skupini Elektro Celje nanaša na odvisno družbo Elektro Celje Energija, ki se ukvarja s trženjem električne energije in drugih energen-tov.

Avgust

- Dne 31. 8. 2015 je bila 20. redna seja skupščine Elektra Celje, d. d., kjer so se delničarji seznanili s poslovanjem družbe v letu 2014 ter poročili uprave in nadzornega sveta. Delničarji so sprejeli sklep o izplačilu bilančnega dobička za leto 2014 v višini 3.145.015,25 EUR oziroma 0,13 EUR na delnico, podelili so razrešnici upravi in nadzornemu svetu družbe za opravljeno delo v preteklem letu in za pooblaščenega revizorja poslovnega leta 2015

imenovali družbo BDO revizija, d. o. o. Dodatno so se delničarji seznanili s postopki pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o., k prevzemni družbi Elektro Celje Energija, d. o. o. Skupščina je odločala tudi o spremembah in dopolnitvah statuta družbe in o pooblastilu upravi za pridobivanje lastnih delnic in uvrstitvi delnic družbe na organiziran trg vrednostnih papirjev.

September

- Dne 14. 9. 2015 je bil v Uradnem listu RS objavljen Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektroopera-

terje za obdobje od 2016 do 2018. Akt je stopil v veljavo s 15. 9. 2015, uporabljati pa se bo začel s 1. 1. 2016.



Oktober

- S 1. 10. 2015 je bila v sodni register vpisana nova družba, in sicer pod imenom ECE, ki je nastala s pripojitvijo odvisne družbe Elektra Gorenjska, d. d., – Elektro Gorenjska Prodaja, d. o. o., k odvisni družbi Elektra Celje, d. d., – Elektro Celje Energija, d. o. o. S pripojitvijo je nova družba na trgu nastopila kot nacionalni dobavitelj električne energije, zemeljskega plina in biomase. Prisotna je po vsej državi, tako s poslovalnicami kot s storitvami.
- S 1. 10. 2015 je zaživila nova spletna stran družbe Elektro Celje. Za naše odjemalce smo pripravili nove oblike in vsebine ter funkcionalne novosti. Nova spletna stran je bolj informativna ter pregledna in omogoča preprostejši dostop do želenih informacij.
- Med 5. in 7. 10. 2015 je potekala recertifikacijska presoja SVK in SRO. Na presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti, kar pomeni podaljšanje veljavnosti obeh certifikatov za naslednje triletno obdobje, in sicer do 15. 9. 2018.

November

- Družba Elektro Celje je na podelitvi nagrad za najboljše letno poročilo za leto 2014, ki ga je organizirala Poslovna akademija Finance, prejela nagrado za inovativnost medija letnega poročila.

December

- 24. 12. 2015 je uprava družbe Elektro Celje z družbo SODO podpisala Aneks št. 4 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za leto 2015 in Sporazum za sklenitev aneksa k najemni pogodbi za 2016–2018.

4.1 Dogodki po zaključku obračunskega obdobja

S 1. 1. 2016 sta se v novo nadzorništvo Mestninje združili nadzorništvi Šmarje pri Jelšah in Rogaška Slatina. Cilj združitve je poenotiti delo v nadzorništvi, povečati operativnost pri izvajanju nalog rednega vzdrževanja ter rekonstrukcij elektroenergetske infrastrukture in optimizirati stroške poslovanja.

20. 1. 2016 je bila opravljena zunanja kontrolna presoja sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu. Zunanji presojevalci presojevalske hiše Bureau Veritas Certification so opravili presojo, ki je pokazala, da spoštujemo zaveze, ki smo jih sprejeli ob uvedbi sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu. Presojevalci so sicer priporočili nekaj izboljšav, neskladnosti pa niso bile ugotovljene. Priporočila bodo smiselno upoštevana in izboljšave uvedene v roku treh mesecev.

Vlada Republike Slovenije je 21. 1. 2016 imenovala dve medresorski skupini na področju energetike. Medresorska delovna skupina za pametna omrežja in širokopasovno infrastrukturo bo pripravila oceno možnosti doseganja sinergijskih učinkov pri investicijah v gradnjo pametnih omrežij in

širokopasovne infrastrukture z javnimi sredstvi ter sinergijskih učinkov medsektorske pomoči sektorju elektronskih komunikacij. Naloga delovne skupine za ureditev izvajanja GJS SODO pa je oblikovanje načrta potrebnih aktivnosti za pridobitev stoddotnega lastništva RS v petih EDP in odprodajo ali oddelitev hčerinskih podjetij za prodajo in trgovanje z električno energijo od matičnih distribucijskih družb, ki imajo v lasti pomemben del distribucijskega omrežja v RS, ali morebitna reorganizacija distribucijskih skupin v holdinške družbe.

Nadzorni svet je na 5. redni seji dne 21. 3. 2016 sprejel sklep o imenovanju predsednika uprave. Za naslednje 4-letno mandatno obdobje, od 1. 5. 2016 do 30. 4. 2020, je nadzorni svet za predsednika uprave družbe Elektro Celje imenoval mag. Borisa Kupca, univ. dipl. inž. el.

Politika upravljanja (Politika), ki sta jo dne 29. 2. 2016 sprejela nadzorni svet in uprava družbe Elektro Celje predstavlja okvir upravljanja družbe. V Politiki se nadzorni svet in uprava, znotraj zakonskih in statutarinih določb, zavezuje in razkrivata, kako bosta nadzirala in vodila družbo.

5. RAZVOJNA STRATEGIJA

5.1 Strateške usmeritve

Za družbo Elektro Celje se pojavljajo številni izzivi in priložnosti, ki jih želimo izkoristiti, hkrati pa slabosti, ki jih želimo odpraviti, ter nevarnosti, ki se jim želimo načrtno izogniti. Glede na nenehno spreminjanje zahtev deležnikov in željo po doseganju uspešnosti poslovanja družbe je bila v letu 2015 opravljena prenova strategije družbe iz leta 2014 z

opredelitvijo strateških usmeritev in izdelan operativni načrt doseganja strateških ciljev.

Na osnovi analize sprememb v notranjem in zunanjem okolju so bile predlagane in sprejete **strateške usmeritve**, ki služijo za pripravo in opredelitev strateških ciljev, aktivnosti in nalog:



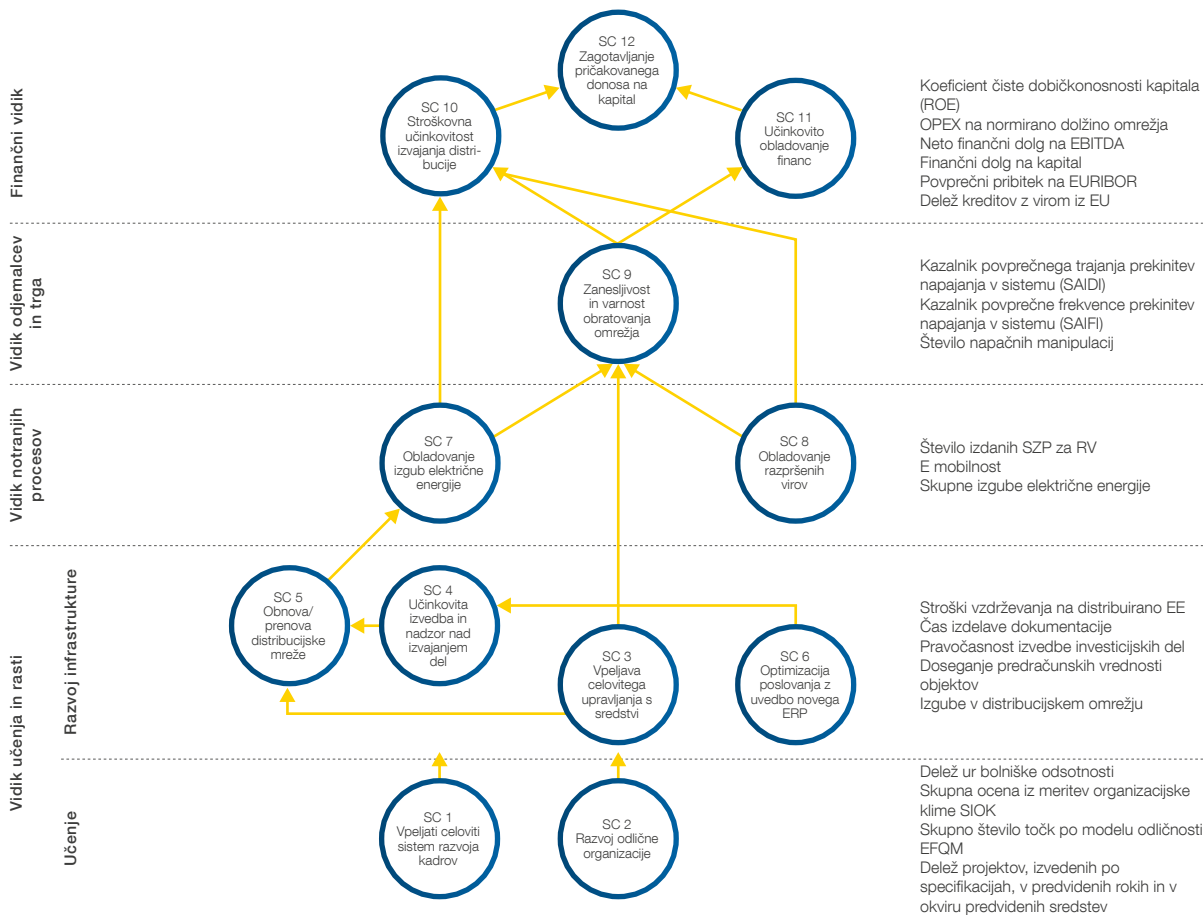
5.2 Strateški cilji in strateški diagram

Na osnovi strateških usmeritev je bilo za obdobje 2015–2018 strukturiranih dvanajst merljivih **strateških ciljev**, katerih doseganje je osnova za izboljševanje poslovanja, in sicer na način, da jih je možno ovrednotiti in razvrstiti na vidike učenja in rasti, notranjih procesov, odjemalcev in trga ter finančni vidik. Za njihovo doseganje je pomembno ravnanje zaposlenih pri doseganju ciljev trajnostnega razvoja, predvsem v povezavi z doseganjem ciljev na področju varovanja zdravja zaposlenih in na področju varovanja okolja, uspešna komunikacija oziroma posredovanje informacije o

strategiji in strateških ciljih vsem deležnikom – organom upravljanja, vodstvenemu timu in zaposlenim – ter nenehno spremljanje doseganja strateških ciljev in izvajanje nadzora strateških aktivnosti.

Strateški cilji in naloge so opredeljeni na način, ki omogoča uvedbo sistema kazalnikov za nadzor nad izvajanjem strategije. Za izvajanje strategije in doseganje ciljev so zadolženi vsi zaposleni, odgovorni pa nosilci strateških ciljev in uprava delniške družbe.

BSC - Strateški diagram in kazalniki



Razvijanje kompetenc zaposlenih, njihova motiviranost in zavzetost v odlični organizaciji vodijo do uspešnega razvoja infrastrukture in upravljanja z vsemi sredstvi (Vidik učenja in rasti), kar omogoča uspešno izvajanje ostalih procesov (Vidik notranjih procesov). Uspešni in učinkoviti procesi omogočajo uresničevanje poslanstva družbe. To je zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev (Vidik odjemalcev in trga). Posledica tega je uspešno in učinkovito poslovanje in zadovoljni lastniki (Finančni vidik).

Strateški kazalniki po vidikih merjenja:

>> Vidik učenja in rasti:

- ciljna vrednost realizacije načrta rednega vzdrževanja je 100 %;
- ciljna skupna ocena iz meritev organizacijske kulture SIOK v višini 3,3;
- doseganje števila ur usposabljanja in izobraževanja na zaposlenega nad 15;
- doseganje deleža ur bolniške odsotnosti pod 4,8 %.

>> Vidik notranjih procesov:

- ciljna vrednost skupnih izgub električne energije do 5,4 %.

>> Vidik odjemalcev in trga:

- ciljna vrednost kazalnika SAIDI (kazalnik povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu) je 35;
- ciljna vrednost kazalnika SAIFI (kazalnik povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu) je 0,8.

>> Finančni vidik:

- ciljna vrednost koefficienta čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE) je več kot 2,0 % v regulatornem obdobju 2016–2018;
- ciljna vrednost OPEX na normirano dolžino omrežja je nižja od 73.000 EUR/km;
- ciljna vrednost neto finančnega dolga na EBITDA je nižja od 2,5;
- ciljna vrednost dodane vrednosti na zaposlenega je več kot 70.000 EUR/zaposlenega.



6. UPRAVLJANJE IN VODENJE

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

Uprava je enočlanska in jo imenuje nadzorni svet družbe. Uprava, ki jo predstavlja predsednik uprave Rade Knežević, univ. dipl. inž. el., je bila imenovana za štiriletno obdobje, in sicer od 12. 1. 2014 do 12. 1. 2018. Nadzorni svet družbe Elektro Celje se je 22. 12. 2015 seznanil s predlogom predsednika uprave g. Radeta Kneževića za sporazumno prenehanje mandata pred potekom roka. Po dogovoru z g. Kneževićem je nadzorni svet soglašal s sporazumnim prenehanjem mandata predsednika uprave z dnem 30. 4. 2016.

Nadzorni svet sestavlja šest članov, dva med njimi sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so imenovani za dobo štirih let in so lahko ponovno 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.

Nadzorni svet družbe so v letu 2015 sestavljali:

Predstavniki kapitala:

mag. Mirjan Trampuž, MBA – predsednik nadzornega sveta
Dejan Božič, MBA – namestnik predsednika
Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon. – članica nadzornega sveta
Mitja Vatovec, dipl. ekon. – član nadzornega sveta

Predstavniki zaposlenih:

Tomislav Pajić, dipl. inž. energetike – član nadzornega sveta
Boris Počivavšek – član nadzornega sveta

6.1 Izjava o upravljanju družbe Elektro Celje

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., delničarje in javnost obveščata, da družba posluje v skladu z veljavnimi predpisi in akti, ki veljajo v družbi. Izjava o upravljanju družbe je sestavni del letnega poročila za leto 2015 in je dostopna tudi na spletni strani družbe www.elektro-celje.si, najmanj pet let od njene objave.

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 in omogoča nadzor nad družbo in njenimi odvisnimi družbami. Določa razdelitev pravic in odgovornosti med organi upravljanja, postavlja pravila in postopke za odločanje glede korporativnih zadev družbe, zagotavlja okvir za postavljanje, doseganje in spremljanje uresničevanja poslovnih ciljev ter uveljavlja vrednote, načela in standarde poštenega ter odgovornega odločanja in ravnanja v vseh vidikih našega 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 in način, s katerim uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., izvajata odgovornost do delničarjev in drugih deležnikov družbe. Vizija in cilji družbe Elektro Celje in njenih odvisnih družb so uvajanje sodobnih načel vodenja in upravljanja ter kar najpopolnejša skladnost z naprednimi domačimi in tujimi praksami.

Družba pri svojem delu in poslovanju spoštuje Kodeks korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, ki je bil sprejet 19. 12. 2014 s strani Slovenskega državnega holdinga (v nadaljevanju SDH) in je objavljen na spletni strani Slovenskega državnega holdinga, d. d., (www.sdh.si).

V letu 2015 družba pri poslovanju ni bistveno odstopala od načel, postopkov in meril, ki jih predpisujejo navedeni kodeksi in priporočila. Družba izjavlja, da ne postopa dosledno po določbah kodeksov oziroma priporočil, ki so za družbo urejena že z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta. Družba postopa drugače, kot to določa kodeks, v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Družba meni, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog in delujejo v skladu z določili Kodeksa upravljanja javnih delniških družb in Kodeksa korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države ter s priporočili SDH.

Družba izjavlja, da je uprava obvladujoče družbe 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.

Družba Elektro Celje bo priporočila novih aktov SDH spoštovala tudi v prihodnje in skladno s tem izpopolnjevala in izboljševala svoj sistem upravljanja. Ob morebitnem odstopanju od podane izjave o spoštovanju kodeksov bo družba poskrbela za pravočasno objavo.

Pojasnila v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah

Družba Elektro Celje, d. d., na osnovi 5. odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah, 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.

Družba Elektro Celje, d. d., upravlja s tveganji in izvaja postopke notranjih kontrol na vseh ravneh. Namen notranjih kontrol je zagotavljanje točnosti, zanesljivosti, transparentnosti in preglednosti vseh procesov ter obvladovanje tveganj, ki so povezana z računovodskim poročanjem. Obenem sistem notranjih kontrol vzpostavlja mehanizme, ki preprečujejo neracionalno rabo premoženja in stroškovno učinkovitost. Sistem notranjih kontrol vključuje postopke, ki zagotavljajo, da:

- so poslovni dogodki evidentirani točno in pošteno in na osnovi verodostojnih knjigovodskih listin ter tako dajejo jamstvo, da družba pošteno razpolaga s svojim premoženjem;
- so poslovni dogodki evidentirani in računovodski izkazi izdelani v skladu z veljavno zakonodajo;
- se prepreči oziroma pravočasno zazna morebitna ne-pooblaščen pridobitev, uporaba in razpolaganje s premoženjem družbe, ki bi imela pomemben vpliv na računovodske izkaze.

Notranjo kontrolo v družbi izvajajo ekonomsko finančni sektor, ki je odgovoren za vodenje poslovnih knjig ter izdelavo računovodskih izkazov, ki so v skladu z veljavnimi računovodskimi, davčnimi in drugimi predpisi, notranja revizorka in koordinatorka upravljanja tveganj.

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

Podatke o doseganju kvalificiranega deleža, ki ga določa Zakon o prevzemih, sproti objavljamo v sistemu elektronskega obveščanja Ljubljanske borze in posredujemo Agenciji za trg vrednostnih papirjev. Imetnik kvalificiranega deleža, ki ga določa Zakon o prevzemih družbe Elektro Celje, d. d., je na dan 31. 12. 2015 Republika Slovenija, z lastniškim deležem 19.232.978 delnic oziroma 79,5 %.

Predsednik uprave
Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.

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

Posamični delničarji družbe Elektro Celje, d. d., nimajo posebnih kontrolnih pravic na podlagi lastništva delnic družbe.

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 ter zamenjave članov organov vodenja ali nadzora ter spremembe statuta. V celoti uporabljamo veljavno zakonodajo.

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

Družba Elektro Celje, d. d., v letu 2015 ni imela pooblastila za izdajo ali nakup lastnih delnic.

7. Delovanje skupščine družbe in njene ključne pristojnosti.

Skupščina delničarjev se je v letu 2015 sestala enkrat. Pristojnosti skupščine in pravice delničarjev so navedene v zakonu in 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 točki 16.9.2.

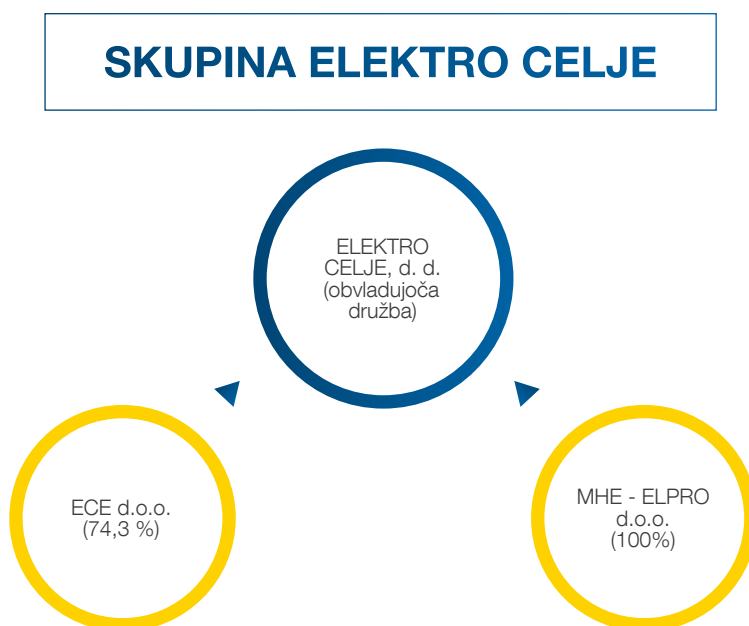
Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, d. d., v skladu s 60. a členom Zakona o gospodarskih družbah skupno zagotavljata, da je letno poročilo družbe Elektro Celje in skupine Elektro Celje za leto 2015 sestavljeno in objavljeno v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah in slovenskimi računovodskimi standardi.

Predsednik nadzornega sveta
mag. Mirjan Trampuž

7. PREDSTAVITEV SKUPINE ELEKTRO CELJE

Skupino Elektro Celje, poleg obvladujoče družbe Elektro Celje, sestavljata še odvisni družbi ECE, kot dobavitelj ele-

ktrične energije in drugih energentov, in MHE - ELPRO, kot proizvajalec električne energije.



7.1 Obvladujoča družba Elektro Celje

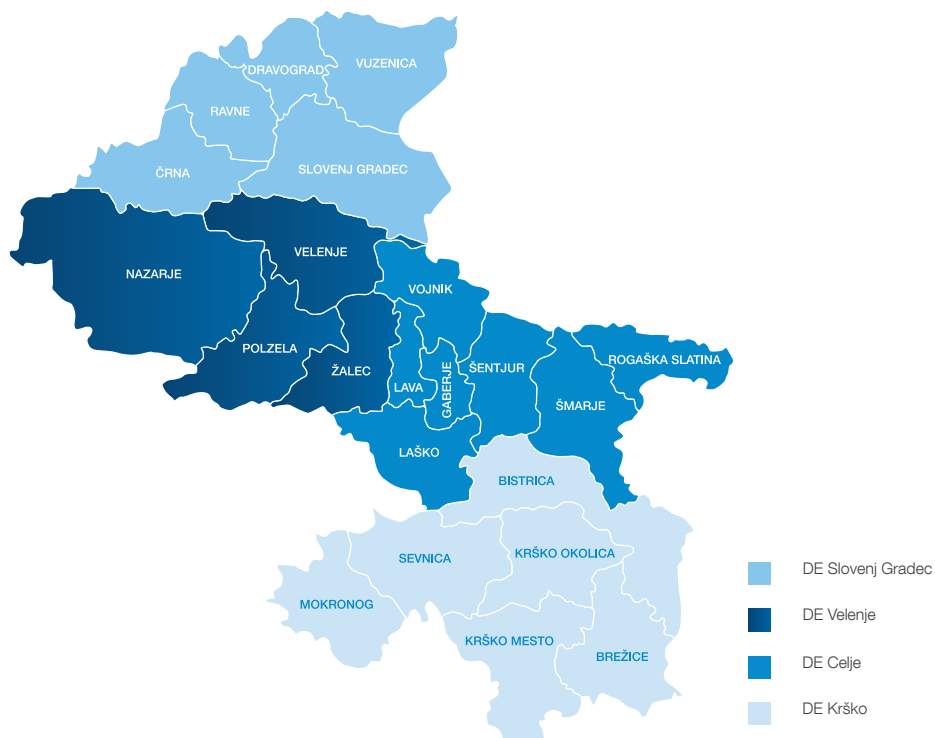
7.1.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje

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

Elektro Celje, d. d., je lastnik elektroenergetske infrastrukture, ki obsega več kot 13.600 km nizkonapetostnih omrežij, 808 km SN kablovodov, več kot 2.600 km SN daljnovodov, 101 km 110 kV daljnovodov, 17 RTP, 14 RP in več kot 3.400 TP. Podjetje je s 1. 7. 2007 elektroenergetsko infrastrukturo oddalo v najem izvajalcu gospodarske jav-

ne službe sistemkega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo, družbi SODO, in z njo tudi sklenilo Pogodbo o najemu elektro distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo.

Družba Elektro Celje, kot distributer električne energije, skrbi za upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja ter za vzdrževanje, izgradnjo in obnovo elektroenergetskih naprav in objektov na področju savinjske, koroške in spodnjeposavske regije na območju 4.345 km² ozemlja oziroma 22 % površine Slovenije.



V letu 2015 je družba Elektro Celje distribuirala električno energijo 150.077 gospodinjstvom in 19.929 poslovnim

odjemalcem, ki smo jim skupno zagotovili 1.929 GWh električne energije.

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 kosovnih delnic od tega 79,5 % v lasti RS
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 06000-0001100279 pri Abanki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	velika družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2015:	632
Preskrbovalno območje:	tri slovenske regije: Savinjska, Koroška in Spodnjeposavska s 40 občinami v celoti in 2 delno
Velikost preskrbovalnega območja:	4.345 km ²
Število odjemalcev v letu 2015: (priključenih na distribucijsko omrežje)	170.006
Število distribuiranih MWh v letu 2015:	1.928.787 MWh
STIKI Z DRUŽBO ELEKTRO CELJE	
Elektro Celje, d. d.	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(03) 42 01 010
Klicni center:	(03) 42 01 180
Kontakt za medije:	(03) 42 01 435
Predsednik uprave:	(03) 42 01 201
Spletna stran:	http://www.elektro-celje.si
E-pošta:	info@elektro-celje.si
Predsednik uprave:	Rade Knežević, univ.dipl.inž.el.
Predsednik nadzornega sveta:	mag. Mirjan Trampuž, MBA



7.1.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje

>> Poslanstvo

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 s tehnološko naprednim elektroenergetskim omrežjem, s čimer bomo v družbi prepoznani kot nosilec dviga kakovosti življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

>> Vrednote

V podjetju spoštujemo in spodbujamo aktivnosti, ki zagotavljajo, da so v družbi Elektro Celje spoštovana naslednja načela in vrednote:

• STROKOVNOST:

ravnanje in obnašanje, upoštevajoč poslanstvo, vizijo, strategijo, dogovorjene cilje in vrednote družbe. Cilj je soustvarjanje produktivnega delovnega okolja, s čimer se omogočata osebni razvoj vseh zaposlenih in doseganje odgovornega odnosa do okolja;

• ZNANJE:

pridobivanje novega znanja ter prenos znanja in izkušenj med sodelavci zagotavljata kakovost našega dela in omogočata razvoj posameznika in družbe kot celote;

• PODJETNOST:

iniciativnost, ustvarjalnost, pripravljenost na tveganje, kreiranje sprememb, postavljanje, doseganje in preseganje ambicioznih ciljev;

• PARTNERSTVO:

uspeh je rezultat skupnega dela, medsebojnega zaupanja in odkrite komunikacije. Odnos s sodelavci naj bo takšen, kakršen je odnos med člani zmagovalnega moštva. Ljudje, ki ustvarjajo v harmoničnem vzdušju in ki so osredotočeni na skupne cilje, so gonilna sila družbe;

• SPOŠTOVANJE:

medsebojni odnosi temeljijo na spoštovanju vsakega posameznika, ciljev, dogovorov, pravil in pripadnosti družbi;

• ODGOVORNOST:

mioodgovoren odnos do dela, sodelavcev, podjetja, strank.



7.1.3 Organiziranost družbe Elektro Celje

Organizacijska struktura družbe temelji na veljavnem Pravilniku o organiziranosti in sistemizaciji delovnih mest, s katerim se zagotavlja strokovno, učinkovito in racionalno

izvrševanje dejavnosti družbe ter učinkovit notranji nadzor nad opravljanjem nalog, ki jih izvaja družba.



Sektor za vzdrževanje in investicije	Distribucijska enota Celje Distribucijska enota Krško Distribucijska enota Slovenj Gradec Distribucijska enota Velenje Služba za investicije Služba za projektiranje
Sektor za obratovanje in razvoj	Služba za obratovanje Služba za razvoj Služba zaščite in daljinskega vodenja Služba telekomunikacij Služba za dostop do omrežja in števecne meritve Služba za obračun omrežnine
Sektor skupnih storitev	Pravna in splošna služba Kadrovska služba Služba nabave in javnih naročil Služba za varnost in zdravje pri delu ter PV Služba strojno transportne logistike
Ekonomsko finančni sektor	Finančna služba Računovodska služba Plansko analitska služba
Služba poslovne informatike	

7.1.4 Notranja revizija

Notranja revizija je neodvisna dejavnost, ki daje zagotovila in svetuje z namenom povečevanja koristi in izboljševanja delovanja družbe. Ocenjuje uspešnost upravljanja tveganj, preverja obvladovanje ključnih tveganj in svetuje pri izboljševanju ravnanja s tveganji. Deluje skladno z Mednarodnimi standardi strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju in Kodeksom poklicne etike. Po vsaki opravljeni reviziji pripravi notranjerevizijsko poročilo, ki ga posreduje revidirancu, upravi in revizijski komisiji nadzornega sveta. Dvakrat letno za nadzorni svet in njeno revizijsko komisijo pripravi poročilo o delovanju notranje revizije in poročilo o spremljanju uresničevanja ukrepov, ki so bili sprejeti na podlagi priporočil notranje revizije.

Notranja revizija svoje poslanstvo v skupini Elektro Celje izvaja na osnovi letnega načrta dela, ki ga sprejme uprava na predlog revizijske komisije nadzornega sveta po potrditvi nadzornega sveta. Poleg načrtovanih rednih pregledov, notranja revizija opravlja tudi naloge po sklepu uprave in nadzornega sveta.

V letu 2015 so bili opravljeni notranjerevizijski posli na področjih: procesa obnove in vzdrževanja daljnovodov z zunanjimi izvajalci, procesa nabave materialov in storitev, projektov, vodenih v projektnem strežniku, uporabe ka-

zalnikov pri izbranih procesih ter pogodb za vzdrževanje informacijskih rešitev. Notranja revizorka je, na podlagi sklepa nadzornega sveta, obravnavala tri anonimne prijave. Izvajala je svetovanja, preglede in izobraževanja, s ciljem izboljšanja kontrolnega okolja in boljšega obvladovanja tveganj.

Notranja revizija je, v okviru posameznih notranjerevizijskih poslov in nalog, preverjala in ocenjevala primernost in učinkovitost delovanja notranjih kontrol, in ocenila, da je kontrolni sistem v Elektru Celje ustrezno vzpostavljen. Kontrole, pooblastila in odgovornosti so v glavnem določene v sistemu vodenja kakovosti ISO 9001, sistemu ravnanja z okoljem ISO 14001 in sistemu vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001.

V okviru notranjerevizijskih poslov je bila pozornost usmerjena tudi na verjetnost nastanka prevar ter na delovanje informacijske tehnologije. Sistem preventivnih notranjih kontrol za preprečevanje večjih prevar na področjih, ki so bila predmet notranjerevizijskega pregleda, je vzpostavljen in deluje uspešno. Pri pregledu področja informacijsko-komunikacijske tehnologije notranja revizija ocenjuje, da je ustreznost notranjih kontrol zagotavljanja sledljivosti, varovanja informacij in obdelave podatkov, primerna.



7.2 Odvisna družba ECE

ECE, energetska družba, d. o. o., je nastala v postopku pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja (EGP) k družbi Elektro Celje Energija. Pripojitev je bila v sodni register vpisana z dnem 1. 10. 2015 (obračunski dan 31. 12. 2014). Osnova za pripojitev je družbena pogodba o ustanovitvi družbe lastnikov Elektro Celje, d. d., in Elektro Gorenjska Prodaja, d. d.

Poslovni delež posameznega družbenika v osnovnem kapitalu znaša:

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

Družbo ECE vodi mag. Mitja Terče. Družba nima svojega nadzornega sveta.

7.2.1 Osnovni podatki o družbi 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:	06000-0100121371 pri Abanki 03118-1000877810 pri SKB banki 02943-0259709385 pri NLB 30000-0009265864 pri Sberbank banki 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. 2015:	85
Število odjemalcev v letu 2015:	189.266
Število prodanih MWh v letu 2015:	2.716.106
STIKI Z DRUŽBO ECE d.o.o.	
ECE d.o.o.	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Telefon:	080 22 04
Telefaks:	(03) 62 09 559
Spletna stran:	http://www.ece.si
E-pošta:	info@ece.si
Direktor:	mag. Mitja Terče
Prokurist:	Rudolf Ogrinc, mag.

7.2.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe ECE

>> Poslanstvo

Z odgovornim, strokovnim in inovativnim pristopom tržimo energijo, svetujemo glede varčevanja z energijo, s partnerskim odnosom pa ustvarjamo dolgoročno zadovoljstvo kupcev, lastnikov in zaposlenih.

>> Vizija

V Sloveniji želimo biti najpomembnejši ponudnik energije, regionalno pa prepoznaven trgovec z električno energijo in zemeljskim plinom. Naše vrhunske celostne storitve in primerne cene se bodo odražale v zadovoljstvu kupcev in rasti prodaje, kar bo, ob odlični učinkovitosti, prinašalo lastnikom nadpovprečne donose. Z nakupom električne energije iz obnovljivih virov energije, rešitvami za manjšo porabo energije in promocijo varčnih električnih naprav želimo biti odgovorni do okolja, v katerem živimo in delamo.

>> Vrednote

- zadovoljstvo: zadovoljen kupec je najvišja vrednota podjetja;
- inovativnost pri iskanju novih idej za izboljševanje in rast;
- učinkovitost pri optimizaciji poslovnih procesov z namenom doseganja najboljših rezultatov;
- prijaznost do sodelavcev, kupcev in poslovnih partnerjev;
- stabilnost, kakovost in zanesljivost: kakovostno izpolnjevanje dogovorjenih obveznosti in doseganje zastavljenih ciljev ter obvladovanje tveganj, ki pri tem nastajajo;
- odgovornost do lastnikov, okolja in družbe;
- poštenost: spoštovanje vseh zakonov, predpisov, kodeksov in danih obljub ter vodenje odkritega dialoga z vsemi deležniki.

7.2.3 Poslovanje družbe ECE

Družba ECE pri svojem poslovanju največ pozornosti namenja doseganju naslednjih ciljev:

- h kupcu usmerjen pristop;
- prilagodljiva ponudba, ki zagotavlja obojestransko zadovoljstvo in dobavo energentov po konkurenčnih cenah;
- uporaba sodobne informacijske infrastrukture;
- visoko izobražen strokovni kader;

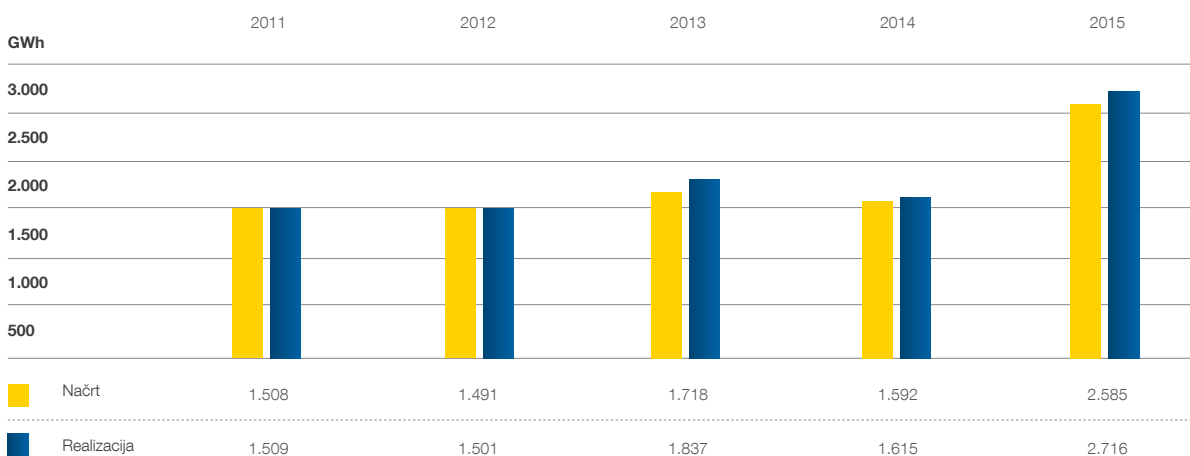
- konkurenčna in tržna naravnost, katere glavni namen je celostna oskrba potreb odjemalcev tako z električno energijo, zemeljskim plinom, lesno biomaso kot dodatno ponudbo storitev (toplotne črpalke, peči za zemeljski plin in lesno biomaso);
- optimizacija stroškov poslovanja;
- obvladovanje tveganj.

7.2.3.1 Nakup električne energije

Celotni nakup električne energije je bil v letu 2015 za 5,1 % višji od načrtovanega in za 68,2 % višji od doseženega v letu 2014. Skupaj z vračunanimi odstopanji od voznih redov za leto 2015 (17,1 GWh) je nakup električne energije znašal 2.716 GWh.

Ker družba Elektro Gorenjska Prodaja, kot pravna oseba, od 1. 10. 2015 ne obstaja več, se podatki za zadnje tri mesece preteklega leta nanašajo na združeno podjetje ECE d. o. o., kar pomeni, da vključujejo količine družbe Elektro Celje Energija in količine družbe Elektro Gorenjska Prodaja (če iz podatkov izločimo nabavne količine družbe Elektro Gorenjska Prodaja za obdobje 1–9 bi bila količina nabavljene energije 2.131 GWh).

Nakup električne energije v obdobju od 2011 do 2015



7.2.3.2 Prodaja električne energije

V letu 2015 je bilo prodanih 2.716 GWh električne energije, kar je 68,2 % več kot v predhodnem letu. Prodaja za gospodinjstve odjemalce je znašala 708 GWh, za poslovne odjemalce pa 2.008 GWh.

Prodaja električne energije poslovnim odjemalcem

Med poslovne kupce uvrščamo velika podjetja, ki jih obravnavamo z individualno določenimi skrbniki za vsako podjetje (približno 500) in z individualno prilagojenimi ponudbami, ter srednja in manjša podjetja oziroma pravne osebe (približno 15.000), ki jih obvladujemo na masovni

način s standardizirano ponudbo.

Pri velikih poslovnih kupcih se je tudi v letu 2015 nadaljevala ostra konkurenca, a smo uspeli pridobiti več novih kupcev (več kot 40 podjetij), kot izgubiti obstoječih. Kljub dumpinški politiki HEP smo našli kupce, kjer smo uspeli doseči normalne tržne cene.

Skupino malih poslovnih kupcev, ki predstavlja približno 9 % kupcev, se obravnava predvsem individualno, kar predstavlja potrebo po dodatnem angažiranju prodajnega osebja na terenu, hkrati pa večja konkurenca v tej skupini



narekuje vedno manjše marže. Ta skupina, ki je poleg gospodinjstev najbolj donosna, se zaveda svojih pogajalskih možnosti, zato kupci, z letno porabo nad 100 MWh, dosežajo podobne cene kot veliki poslovni kupci (s porabo več GWh letno). V letu 2015 smo za to skupino izvedli ponudbeno akcijo z možnostjo fiksiranja cen do izteka leta 2017. Za podpis pogodbe se je odločilo 14 % kupcev z letno porabo 30 GWh.

Število poslovnih odjemalcev je v letu 2015 znašalo 15.042, število merilnih mest poslovnega odjema pa 31.602.

Prodaja električne energije gospodinjstvom odjemalcem

V letu 2015 smo nadaljevali, kot odgovor na akcijo Zveze potrošnikov Slovenije, z veliko ponudbo »Prihrani več!«, s katero smo elektriko ponudili po cenah, ki so bile nižje od doseženih na licitaciji. Za pristop k akcijski ponudbi se je odločilo približno 20.000 kupcev. Ob koncu leta 2015 smo z željo, da preprečimo negativni trend rasti števila kupcev, pripravili akcijo »Telefon za 1 EUR«, ki je bila v celotnem slovenskem prostoru zelo odmevna in uspešna (prodali smo približno 6.500 telefonov, akcija za nove kupce pa se bo nadaljevala tudi v letu 2016).

Število gospodinjstev odjemalcev je v letu 2015 znašalo 174.224, število merilnih mest gospodinjstevskega odjema pa 185.988.

7.2.3.3 Obnovljivi viri energije

V letu 2015 smo tako gospodinjstvom kot tudi malim poslovnim kupcem dobavili električno energijo, 100-odstotno proizvedeno iz obnovljivih virov energije.

Z Uredbo o zelenem javnem naročanju, ki je stopila v veljavo leta 2012, morajo zavezanci za nakup električne energije le-to nabavljati z obveznim deležem proizvodnje iz OVE, kar morajo prodajalci dokazovati z unovčevanjem t. i. potrdil o izvoru (Pol).

Glede na to, da smo energijo iz obnovljivih virov zagotovili za vsa gospodinjstva in male poslovne kupce ter vse kupce na javnih razpisih, kjer zakonodaja predpisuje tovrstno obvezo nakupa, nam v prihodnje ostaja izziv skupina velikih poslovnih kupcev.

7.2.3.4 Zemeljski plin

Prodajo zemeljskega plina smo uvedli v letu 2013. V primerjavi s preteklimi leti se je lani bistveno povečala konkurenčna aktivnost dobaviteljev tega energenta, posebej prodajalcev, ki so hkrati distributerji. Vsak objavlja določene akcije in ponuja, predvsem obstoječim kupcem, možnost znižanja cen, a se, zlasti gospodinjstvi kupci, težje

odločajo za menjavo dobavitelja pri zemeljskem plinu kot pri elektriki. Poslovnim kupcem smo v letu 2015 prodali 7.278.610 Sm³ plina, gospodinjstvom pa 579.919 Sm³, skupaj torej 7.858.529 Sm³. Vrednost prodaje je znašala 2.601.614 EUR za poslovne kupce in 169.372 EUR za gospodinjstva, skupaj torej 2.770.986 EUR.

Količina in vrednost prodaje zemeljskega plina	2013	2014	2015
Količina (Sm ³)	52.851	3.911.434	7.858.529
Vrednost (EUR)	22.376	1.337.119	2.770.986

7.2.3.5 Lesni peleti

Glede na izkušnje preteklih kurilnih sezon smo se odločili, da v sezono 2015/2016 vstopimo s ponudbo zelo kvalitativnih lesnih peletov po ugodnih cenah in s kvalitetno storitvijo (plačilo na broke, vključenost prevoza v ceno in zanesljivost partnerja pri logistiki). Nadaljevali smo s prodajo avstrijskih lesnih peletov kvalitete A1. V razredu A2 smo se

odločili za domačega dobavitelja, saj je, z vidika formalnosti in tveganj, sodelovanje enostavnejše. Kvaliteta peletov je potrjena z ENplus certifikatom.

Prodaja lesnih peletov v preteklem triletnem obdobju je prikazana v tabeli.

Količina in vrednost prodaje lesnih peletov	2013	2014	2015
Količina (T)	1.852	1.672	2.229
Vrednost (EUR)	366.863	346.457	415.981

Ocenjujemo, da znaša tržni delež prodaje lesnih peletov družbe ECE med 1 in 2 % celotnega trga v Sloveniji.

7.3 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.

7.3.1 Osnovni podatki o družbi 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:	06000-0910239666 pri Abanki
Velikost družbe (glede na določila ZGD-1):	mikro družba
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2015:	0
Število proizvedenih kWh v letu 2015:	3.730.056
Direktor:	Gregor Milanez, dipl. inž. el.

7.3.2 Poslovanje družbe MHE - ELPRO

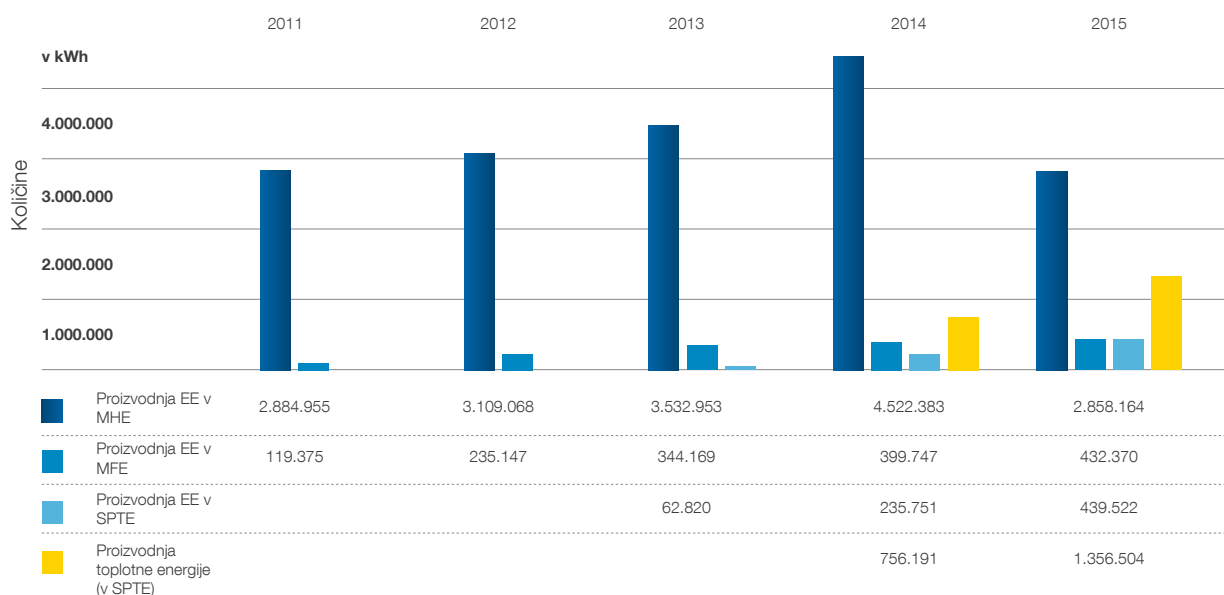
Družba MHE - ELPRO je z letom 2015 zaključila štirinajsto leto poslovanja. Med najpomembnejšimi vrednotami je treba izpostaviti učinkovito in do okolja prijazno proizvodnjo električne energije in vlaganja v obnovljive vire energije. Družba je v letu 2015 poslovala:

- 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 toplote in električne energije Srce na upravni stavbi Elektro Celje, d. d., in poslovnih stavbah v Selcah, Krškem in Slovenj Gradcu.

V družbi MHE - ELPRO smo v letu 2015, v sodelovanju z družbo Elektro Celje, začeli z uvajanjem elektromobilnosti. Nabavili smo center za upravljanje polnilne infrastrukture in osem polnilnih postaj za električna vozila. S to infrastrukturo bomo pridobivali izkušnje in znanje ter se pripravljali na prihodnost, ki se kaže v elektromobilnosti.

Proizvodnja električne energije v družbi MHE - ELPRO





Količinski obseg proizvodnje električne energije v MHE je odvisen predvsem od naravnih danosti. Najbolj izstopata dve leti, in sicer leto 2011 (zelo sušno leto) in leto 2014 (zelo vodnato leto). Leto 2015 je bilo sušno leto, količinsko zelo podobno letu 2011.

Delovanje MFE je odvisno od količine sončnega obsevanja, ki se prav tako spreminja v odvisnosti od letnega časa. MFE so v letu 2015 obratovale primerljivo s predhodnim letom. Delovanje soproizvodnje toplote in električne energije je načrtovano v kurilni sezoni in je namenjeno ogrevanju poslovnih stavb družbe Elektro Celje. Delovanje naprav in s tem proizvodnja električne energije je odvisna od potreb objekta po ogrevanju oziroma od višine zunanjih temperatur. V letu 2015 so obratovale z vsemi napravami in v skladu s pričakovanji oziroma napovedmi.

Delež proizvedene električne energije v MHE znaša 76,6 % (2.858.164 kWh), delež proizvedene električne energije v MFE 11,6 % (432.370 kWh), delež proizvedene električne energije v SPTE pa znaša 11,8 % (439.522 kWh). Poleg navedenega pa smo proizvedli še 1.356.504 kWh toplotne energije.

Družba MHE - ELPRO je leto 2015 zaključila z dobičkom v višini 105.464 EUR (indeks 72 glede na leto 2014 oziroma 98 glede na letni načrt). Rezultat je v okviru načrtovanega, glede na leto 2014 pa je slabši zaradi slabših hidroloških razmer.



MFE Brdo pri Kranju



VZDRŽUJEMO

Distribucijsko omrežje vzdržujemo v dobri kondiciji. Skrbimo za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, da električna energija nemoteno teče med našimi regijami: Savinjsko, Koroško in Spodnje Posavsko.



Elektro Celje



8. ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

8.1 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja

V okviru sektorja 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 izmenjave z ostalimi 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 2015 nadaljevali z nadgradnjo programskega orodja DMS (OMS) V2, z usmeritvijo v aktivno zmanjševanje izgub električne energije v omrežju. Z zunanjimi partnerji uspešno sodelujemo na evropskem projektu Flex4grid.

Ker v podjetju Elektro Celje težimo k zanesljivi oskrbi odjemalcev z električno energijo, smo v letu 2015 nadaljevali z aktivnostmi na projektu »paralelnega obratovanja SN omrežja«. Po standardih se dopuščajo normalne obremenitve vodov, ki povzročajo do 7,5 % padca napetosti. V izrednih obratovalnih stanjih pa se lahko padec napetosti poveča. Pri umeščanju objektov v prostor obstajajo časovne in finančne omejitve, posledično se lahko izredno obratovalno stanje pretransformira v normalno obratovalno stanje. Slabost takšnega obratovalnega stanja predstavljajo predvsem večje izgube električne energije in negativen vpliv na kazalnike neprekinjenosti napajanja. V podjetju smo si zastavili cilj, da tudi v takšnih razmerah optimalno izkoristimo dano infrastrukturo. V smeri doseganja omenjenega cilja je bila izdelana projektna dokumentacija in strokovne podlage ter tehnične specifikacije za predvideno opremo. V letu 2015 smo omenjeni projekt implementirali v realno okolje in pričeli aktivno spremljati prve izkušnje takšnega načina obratovanja. Poudariti je potrebno, da je to prvi tovrstni projekt v Sloveniji.

8.1.1 Razvoj distribucijskega omrežja

Služba za razvoj skrbi za izdajanje dokumentov za posege v prostor in pogodbo za priključitev na distribucijsko omrežje, obdelavo geografskih podatkov za geografski informa-

cijski sistem (GIS), kakovost oskrbe z električno energijo in načrtovanje razvoja omrežja.

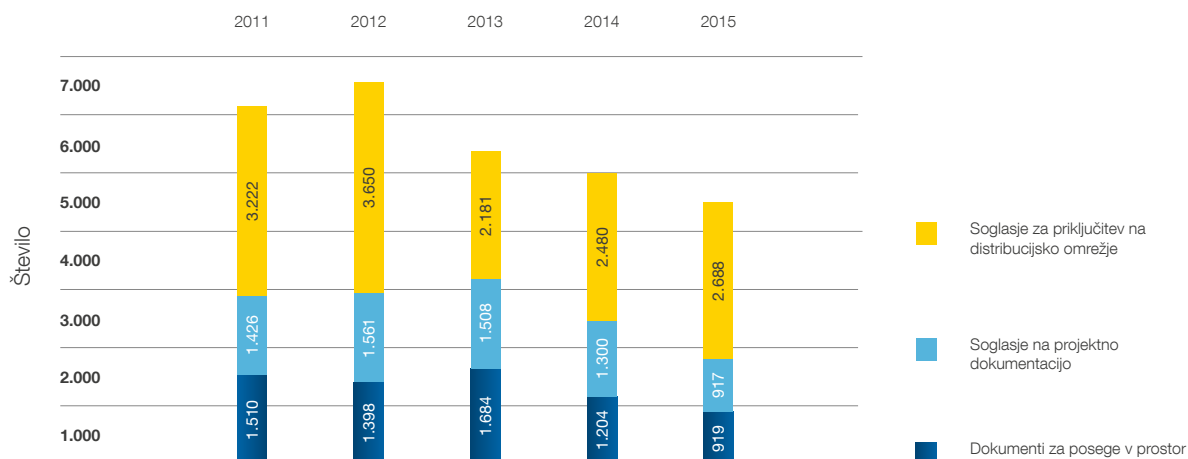


RTP Žalec

8.1.1.1 Dokumenti za posege v prostor

Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2015							Skupaj
Zap.št.	Vrsta dokumenta	Odjemna skupina	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Elektro Celje
1.	Smernice k prostorskemu aktu		9	11	4	22	46
2.	Mnenje k prostorskemu aktu		11	10	4	16	41
3.	Projektni pogoji		181	342	129	180	832
4.	Soglasje na projektno dokumentacijo		44	321	134	418	917
5.	Soglasje za priključitev:						
		0,4 kV do 41 kW	253	140	156	213	762
		0,4 kV nad 41 kW	60	39	27	32	158
		gospodinjski odjem	600	373	250	481	1.704
		SN (1 - 35 kV)	7	10	6	10	33
		razpršeni viri - prejem	1	5	2	4	12
		razpršeni viri - oddaja	1	5	2	5	13
		razpršeni viri - proizvodnja	1	4	1	0	6
		Skupaj soglasja za priključitev:	923	576	444	745	2.688
Skupaj			1.168	1.260	715	1.381	4.524

Izdani dokumenti za posege v prostor



8.1.1.2 Pogodbe za priključitev na distribucijsko omrežje

V tabeli je prikazano število izdanih pogodb o priključitvi na distribucijsko omrežje v letu 2015 po posameznih od-

jemnih skupinah za področje Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje.

Število izdanih pogodb o priključitvi v letu 2015					Skupaj
Odjemna skupina	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec	DE Velenje	Elektro Celje
0,4 kV do 41 kW	212	137	180	140	669
0,4 kV nad 41 kW	41	34	25	26	126
gospodinjiski odjem	443	329	235	328	1.335
SN (1 - 35 kV)	5	10	4	7	26
razpršeni viri	1	1	0	4	6
Skupaj	702	511	444	505	2.162

8.1.1.3 GIS in BTP

V okviru službe za razvoj deluje skupina za tehnični informacijski sistem (TIS), ki ima naslednje naloge:

- vnašanje podatkov o energetskih napravah v TIS (GIS in nato še v BTP) in vzdrževanje konsistence med njimi;
- posredovanje podatkov o energetskih napravah ostalim informacijskim sistemom v podjetju (DMS, SCADA ...);
- analiziranje in pripravljanje podatkov in grafičnih podlog za podporo poslovnim procesom;
- evidentiranje energetskih naprav z ročnimi GPS napravami;
- vodenje in vzdrževanje GIS;
- posodabljanje enočrtnih shem TP;
- naročanje zunanjih geodetskih storitev in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov;
- izmenjava podatkov z GURS na področju zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture;

- pripravljanje in posredovanje podatkov o omrežju zunanjim naročnikom.

V letu 2015 smo nadaljevali z evidentiranjem novih in posodabljanjem obstoječih podatkov o elektroenergetskih napravah. Vključili smo se v pripravo projektnih nalog, saj smo predvidene trase novih omrežij vnašali v GIS in tako generirali šifre sredstev, ki se uporabljajo v projektnih nalogah.

V GIS smo na podlagi lastnega zajema podatkov z GPS napravami, prejetih geodetskih posnetkov in preročevanja z načrtov in projektnih nalog vrisali 43 TP, 339 km SN omrežja ter 1.471 km NN omrežja. Zajeta so tudi sredstva, ki so v tuji lasti in izgradnji.

Količine v GIS evidentiranih podatkov v letu 2015		
TP (št.)	evidentirano leta 2015	43
	stanje evidentiranega na dan 31.12.	4.088
	stopnja: evidentirano leta 2015/stanje 31.12.	1,1 %
VN + SN omrežje (km)	evidentirano leta 2015	339
	stanje evidentiranega na dan 31.12.	3.946
	stopnja: evidentirano leta 2015/stanje 31.12.	8,6 %
NN omrežje (km)	evidentirano leta 2015	1.471
	stanje evidentiranega na dan 31.12.	7.504
	stopnja: evidentirano leta 2015/stanje 31.12.	19,6 %

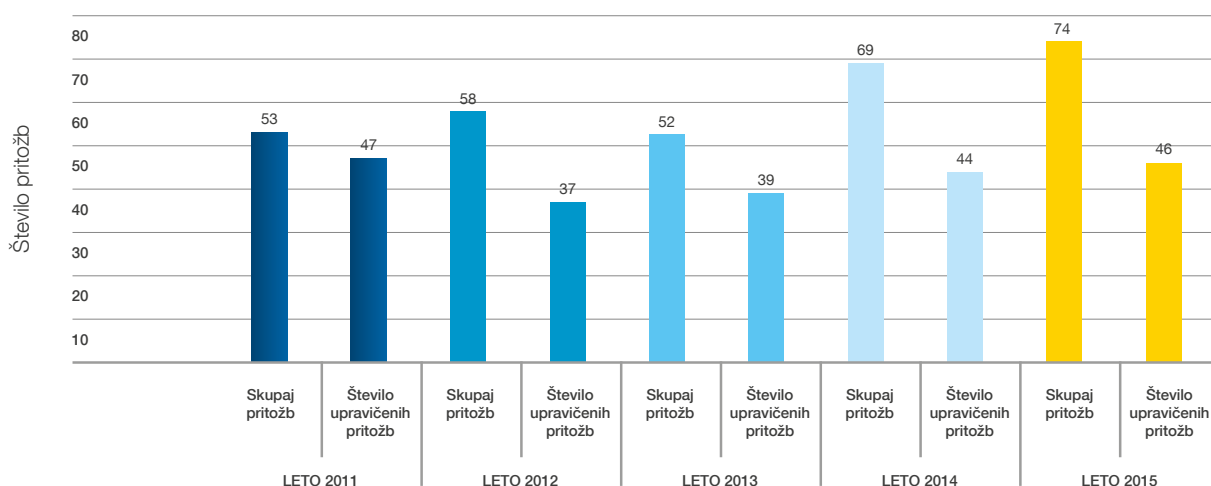
8.1.1.4 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja

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 izvajajo analize omrežja z ustrezno programsko opremo.

Služba za razvoj spremlja kazalce zanesljivosti napajanja in kakovosti električne napetosti in 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.

V letu 2015 smo obravnavali 74 pritožb odjemalcev glede slabe kakovosti električne napetosti. V 46. primerih so bile pritožbe upravičene.

Pritožbe na kakovost električne napetosti



Zanesljivost dobavljene električne energije spremljamo s kazalnikom SAIFI (povprečno število prekinitev na odjemalca) in SAIDI (povprečni čas trajanja prekinitev na odjemalca) glede na vzrok prekinitve ter s kazalnikom MAIFI (povprečno število kratkotrajnih prekinitev na odjemalca).

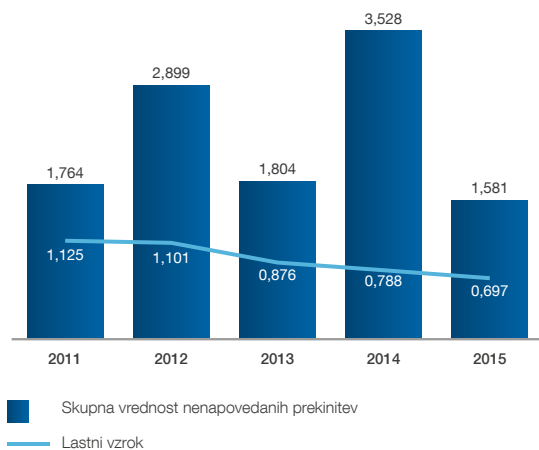
V nadaljevanju so prikazane skupne vrednosti kazalnikov zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2015 na nivoju podjetja glede na vzrok nastanka prekinitev. Ti kazalci nam podajo povprečno število izpadov in povprečno trajanje izpada napajanja na odjemalca.

Kazalniki zanesljivosti SAIFI / SAIDI	NENAPOVEDANE PREKINITVE						NAPOVEDANE PREKINITVE	
	LASTNI VZROK		TUJI VZROK		VIŠJA SILA		SAIFI	SAIDI
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI		
	[izp./odj.]	[min./odj.]	[izp./odj.]	[min./odj.]	[izp./odj.]	[min./odj.]		
Skupaj mestni vodi	0,560	19,840	0,553	16,618	0,106	3,789	0,620	94,418
Skupaj podeželski vodi	0,823	34,339	0,331	9,395	0,761	35,701	1,630	279,060
Skupna vrednost	0,697	27,404	0,437	12,850	0,447	20,437	1,147	190,743

S spremljanjem kazalnikov zanesljivosti, ki so vključeni tudi v nabor strateških kazalnikov družbe Elektro Celje, spremljamo doseganje enega izmed ključnih strateških ciljev, to je »Zanesljivost in varnost obratovanja omrežja« in uresničujemo strateške aktivnosti za doseg tega cilja:

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

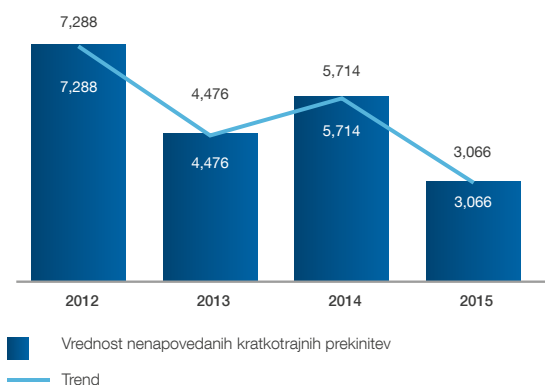
SAIFI - Povprečno število izpadov na odjemalca



SAIDI - Povprečno trajanje minut izpada na odjemalca

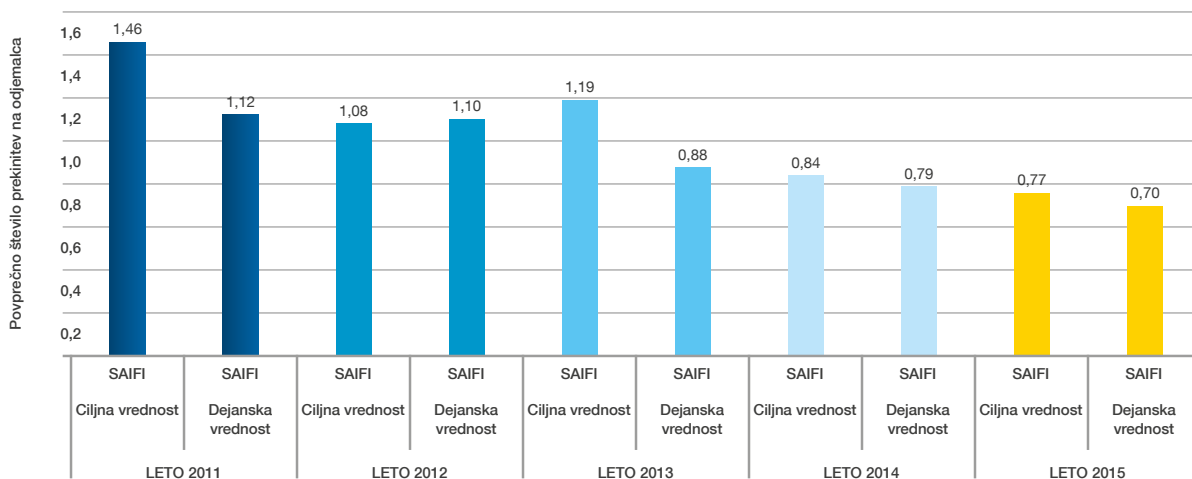


MAIFI - Povprečno število kratkotrajnih izpadov na odjemalca

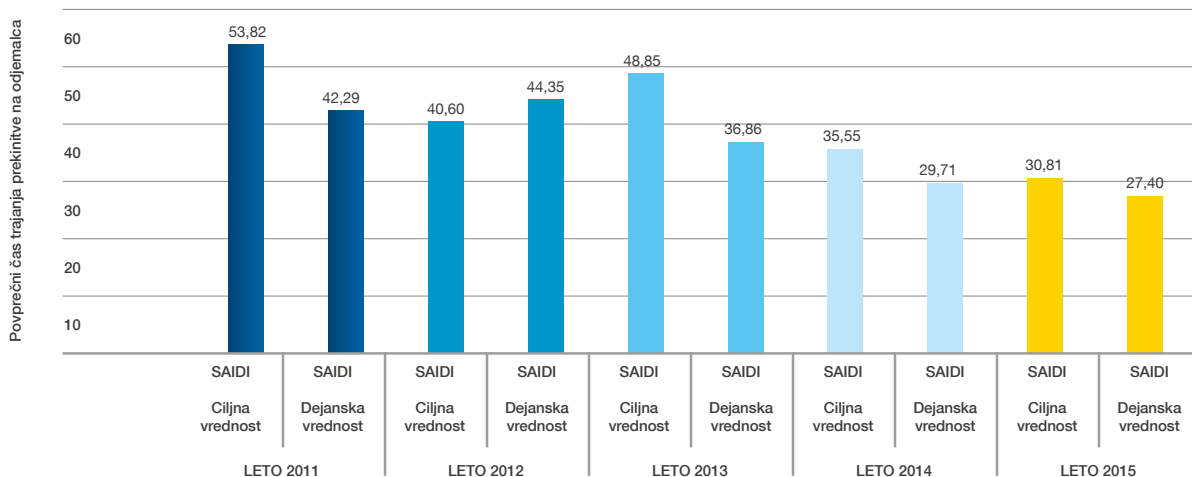


*Kazalnik MAIFI spremljamo od leta 2012.

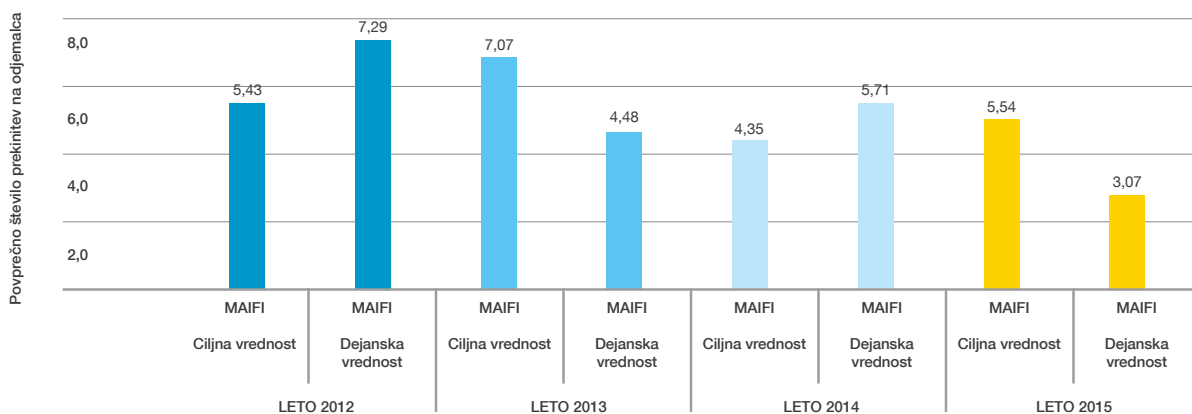
Vrednost kazalnika SAIFI: nenapovedane prekinitve - lastni vzrok



Vrednost kazalnika SAIDI: nenapovedane prekinitve - lastni vzrok



Vrednost kazalnika MAIFI: nenapovedane kratkotrajne prekinitve



*Kazalnik MAIFI spremljamo od leta 2012.

Dosežene in ciljne vrednosti kazalnikov neprekinjenosti napajanja so bile v letu 2015 boljše kot v predhodnih letih

in nižje od ciljnih vrednosti, kar pomeni kvalitetnejšo zanesljivost napajanja z električno energijo.

8.1.2 Obratovanje distribucijskega omrežja

Službo za obratovanje sestavljata distribucijski center vodenja in sistemski inženiring. 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 DVLN na celotnem področju 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 ne-

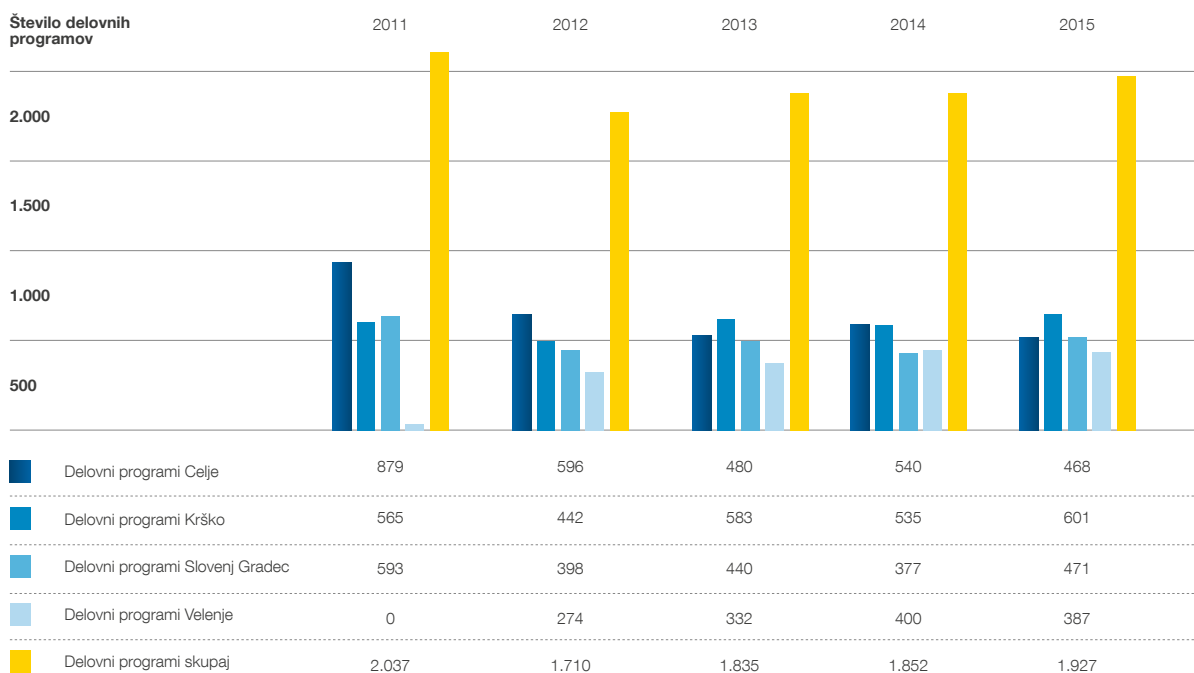
načrtovanih dogodkih VN in SN omrežja;

- dispečiranje, skladno z ELES-ovim RCV in OCV ter sosednjimi DCV;
- priprava poročil za napovedane in nenapovedane dogodke ter vodenje 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 izven rednega delovnega časa.

Spodnja grafa prikazujeta dela na elektroenergetskem omrežju po distribucijskih enotah za petletno obdobje, iz-

vedena po delovnih programih in delovnih nalogih.

Delovni programi



Delovni nalogi





Temeljna naloga systemskega inženiringa v letu 2015 je bila priprava modela omrežja v programskih orodjih DMS in PSI ter uskladitev s stanjem v GIS ter BTP.

V marcu in aprilu se je zaključila IV. faza nadgradnje DMS programske opreme, zaključek nadgradnje z naročnikovim sprejemnim testom (SAT) pa je bil v maju 2015. Namen nadgradnje je v razširitvi obstoječih funkcij sistema, pripravi novih funkcij ter prilagoditvi OMS potrebam družb Elektro Celje, SODO in Agenciji za energijo.

Aplikacija DMD (Dynamic Mimic Diagram), ki služi za izvajanje analiz na nivoju celotnega elektroenergetskega omrežja Elektra Celje, d. d., in za hitrejšo lociranje napak v primeru izpadov električne energije, je bila dodatno nameščena v posameznih distribucijskih enotah. Izvedeno je bilo interno izobraževanje o njeni uporabi.

V oktobru smo izvedli interno izobraževanje zaposlenih v DCV v zvezi s sistemom za upravljanje z izpadi (OMS). V novembru je bilo izobraževanje organizirano tudi za pripra-

vljavce dokumentov za varno delo na DE Celje in Slovenj Gradec.

Na objektu upravnega poslopja Slovenj Gradec je bil nameščen in nadgrajen obstoječi video nadzorni in protivlomni sistem, povezava z varnostno nadzornim centrom (VNC) Varnost Maribor pa je predvidena v prvih dveh mesecih leta 2016. Pregled in nadgradnja sta bila izvedena tudi za objekt Lava z RTP Lava. Objekt RTP Brežice ter pripadajoča upravna stavba sta bili povezani z VNC Pro-signal. Na sedežu DE Velenje, kjer je bila v letu 2015 izvedena obnova objekta, se bo izvedel pregled obstoječega stanja videonadzornega in protivlomnega sistema, ki mu bo sledila povezava z VNC.

Zaradi širitve videonadzornega in protivlomnega sistema smo kupili nov strežnik in decode station.

V novembru je bilo za vse dispečerje v DCV organizirano 2-dnevno izobraževanje na temo Učinkovita komunikacija s sodelavci in težavnimi strankami.

8.1.3 Zaščita in daljinsko vodenje

Na področju avtomatizacije SN omrežja smo v letu 2015 vgradili 16 kompletov DVLM. Avtomatizirali smo TP Mirna, TP OMCO Feniks in TP Tabor. Redno vzdrževanje DVLM je pripomoglo k zanesljivejšemu obratovanju SN omrežja.

Služba poslovne informatike je izvedla nadgradnjo SQL strežnika na verzijo SQL 2014. Sodelovali smo pri nadgradnji sistema vodenja v RTP Trnovlje, kjer smo za 20 kV stikališče nadgradili postajno procesno vodilo. V RTP Mozirje (TR1, TR2) in v RTP Rogaška Slatina (TR1) smo vgradili nove energetske transformatorje. V objektih RTP Mozirje, RTP Velenje, RTP Brežice in RTP Krško smo, zaradi poenotenja koncepta med objekti RTP, izvedli nadgradnjo sekundarnih sistemov za obratovanje s Petersenovo dušilko. Aktivni smo bili pri pilotskem projektu paralelnega obratovanja SN vodov med objektoma RTP Sevnica in RTP Mokronog in pri testiranju sekundarnih sistemov v RTP Žalec.

V letu 2015 je bila uspešno zaključena širitev stikališča RP Planina, kjer sta bili vključeni tudi nadgradnja zaščite in vodenja. Posodobili smo tudi zaščito in vodenje manjših stikališč RP Podgračeno in RP Podsreda.

V okviru rednega vzdrževanja je bil v letu 2015 povečan obseg dela na področju periodičnih meritev ozemljitvenih sistemov transformatorskih postaj SN/NN.

Izvajali smo funkcionalne preizkuse zaščite in vodenja, zakonsko predpisane meritve, napetostne preizkuse VNKB in NNKB, preizkuse plaščev na kablilih in meritve kakovosti električne energije ter zajem podatkov iz sistema monitoringa električne energije na naših napravah.

Število okvar na kablovodih SN in NN, kjer je bilo treba določiti lokacijo mesta napake, je bilo 180.

Aktivno smo sodelovali pri iskanju ter odpravljanju okvar na sistemih zaščite in vodenja, v RTP Lava in RTP Trnovlje smo zamenjali RUPS sisteme, na področju daljinskega vodenja smo nadaljevali z revitalizacijo starejše opreme in sodelovali pri procesu odprodaje prenosnega dela stikališč 110 kV.



Število daljinsko vodenih ločilnih mest

Število

200

180

160

140

120

100

80

60

40

20

2011

2012

2013

2014

2015

117

129

149

163

179

8.1.4 Telekomunikacije

V Elektru Celje, d. d., imamo štiri glavna telekomunikacijska omrežja – optično omrežje, omrežje IP/ethernet, digitalni radijski sistem za govorne in ozkopolasovne podatkovne zveze ter telefonski sistem (s klicnim centrom in CRM sistemom za upravljanje odnosov s strankami).

V letu 2015 smo namestili dva nova sistema za kibernetško varnost. Posodobili smo nadzorni sistem varnostnega mehanizma z novim sistemom Juniper Junos Space, ki smo ga dopolnili še s sistemom SIEM Juniper Secure Analytics.

Več projektov je bilo realiziranih na digitalnem radijskem sistemu. Digitalni radijski dispečerski center v DCV smo razširili za radijski cono Krško in Slovenj Gradec in s tem zaključili projekt digitalizacije radijskega sistema. Dodatno

smo zagnali digitalni radijski repetitor Boč 2 za radijsko cono Krško in postavili radijski repetitor Okrog za področje Mokronoga. Za redundantno povezavo radijskih repetitorjev smo, zaradi višje stopnje zanesljivosti, namestili licenčni mikrovalovni link Boč–Mrzlica.

V celoti smo prenovili sistem CRM (Customer Relationship Management – upravljanje odnosov s strankami) EDIC2.

Na optičnem omrežju smo realizirali optično povezavo do poslovnega objekta Vojnik (s privodom zemeljskega optičnega kabla iz bližnjega ELES-ovega 110 kV DV) ter optične povezave RTP Dravograd–TP Libeliče, RP Radlje–TP Radlje, za potrebe trženja pa smo po zemeljskem optičnem kablu povezali Poslovni objekt MOS Mestinjce.

8.1.5 Dostop do omrežja in številne meritve

Pred priključitvijo mora 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 potrebno pred pričetkom odjema ali oddaje električne energije iz distribucijskega omrežja ali v omrežje ali pa 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 2015 je na distribucijskem območju Elektra Celje, d. d., dobavitelja električne energije zamenjalo 8.948 odjemalcev, kar je za 4.327 več kot v letu 2014.

Konec leta 2015 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., priključenih 1.106 proizvajalcev električne energije (samo v letu 2015 pa 2). Na področju sistema daljinskega odčitavanja je v TP nameščenih 1.847 kontrolorjev, kar predstavlja 54 % vseh TP, in 2.836 kontrolnih števec, kar predstavlja 83 % vseh TP. 90.018 odjemalcev električne energije, kar predstavlja 53 % vseh odjemalcev, pa se porabljen energija že obračunava po dejanski porabi.

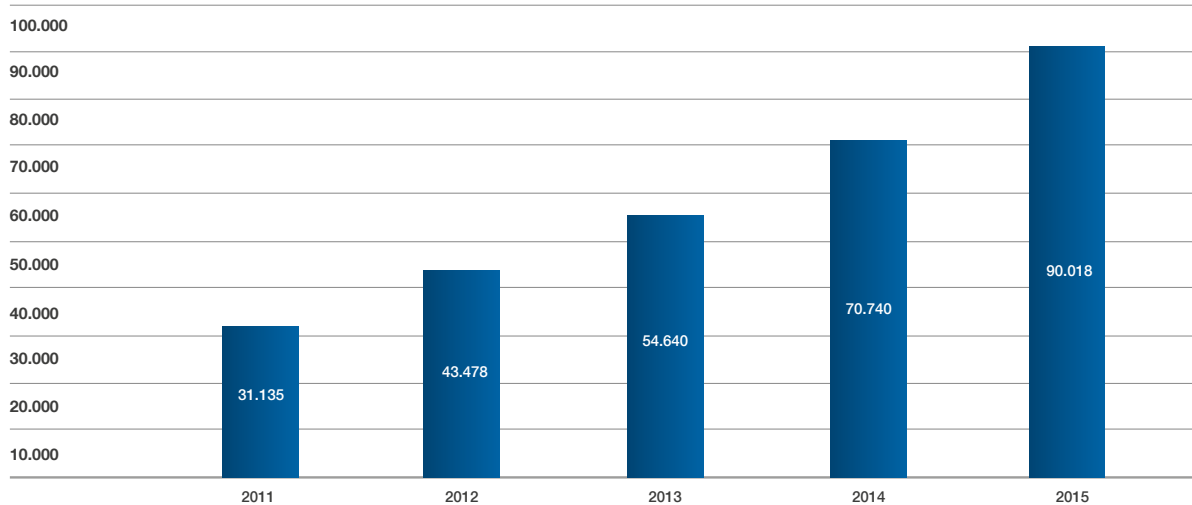
47

V zadnjih letih se je povečalo število merilnih mest daljinskega odčitavanja. Načrtujemo, da bomo do leta 2020 vsem odjemalcem namestili števec za daljinsko odčitava-

nje in jim omogočili obračun električne energije na podlagi dejanske mesečne porabe.

Obračun električne energije po dejanski uporabi

Število odjemalcev



Montaža licenčnega mikrovalovnega linka Boč - Mrzlica



Repetitor Okrog – Nadzorništvo Mokronog

8.1.5.1 Energetska bilanca

8.1.5.1.1 Prezemna bilanca

V letu 2015 je skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., znašal 2.024.647 MWh (prevzem s prenosnega omrežja + prevzem od proizvajalcev električne energije + prevzem iz ostalih distribucijskih omrežij), kar je za 2,8 % več kot v letu 2014, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla mejo 306,4 MW v februarju 2015. Skupno število distribuiranih

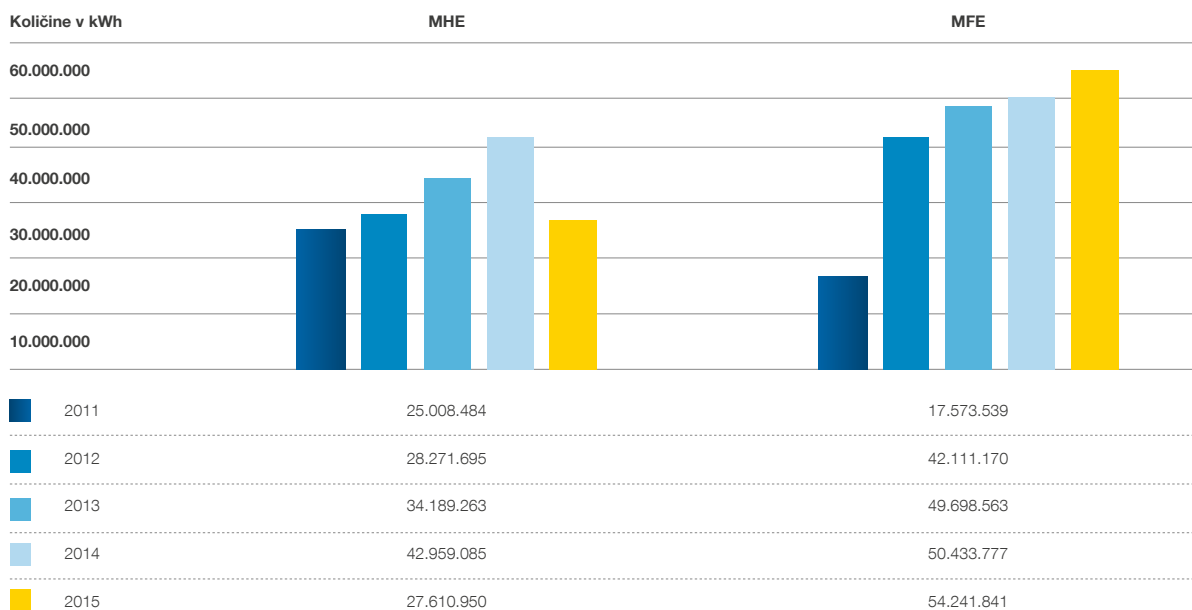
količin električne energije odjemalcem, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d. d., (uporaba omrežja), je v letu 2015 znašalo 1.928.787 MWh oziroma 3,2 % več kot v letu 2014. Odstotek prevzema iz prenosnega omrežja se je povečal za 2,9 %, in sicer iz 1.809.644 MWh v letu 2014 na 1.861.240 MWh v letu 2015.

Prevzem in oddaja električne energije	Leto 2011	Delež	Leto 2012	Delež	Leto 2013	Delež	Leto 2014	Delež	Leto 2015	Delež
	v MWh	v %	v MWh	v %	v MWh	v %	v MWh	v %	v MWh	v %
Prenosno omrežje	1.929.434	95,30	1.883.051	94,00	1.850.964	93,03	1.809.644	91,89	1.861.240	91,93
Proizvajalci	91.323	4,51	119.174	5,95	131.261	6,60	143.781	7,30	143.688	7,10
Neregulirana dobava	3.829	0,19	947	0,05	7.288	0,37	16.005	0,81	19.719	0,97
Skupaj prevzem v distribucijsko omrežje	2.024.586	100	2.003.172	100	1.989.513	100	1.969.430	100	2.024.647	100
Skupaj oddaja električne energije	1.912.437	/	1.891.762	/	1.882.792	/	1.868.300	/	1.928.787	/
Neregulirana oddaja	740	/	296	/	0,449	/	518	/	3.770	/
Izgube	111.410	5,83	111.114	5,87	106.722	5,67	100.613	5,39	95.857	4,97

V primerjavi z letom 2014 se je zaradi velikega števila sončnih dni povečala proizvodnja električne energije v MFE, in sicer za 7,6 %, medtem ko se je zaradi sušnega obdobja

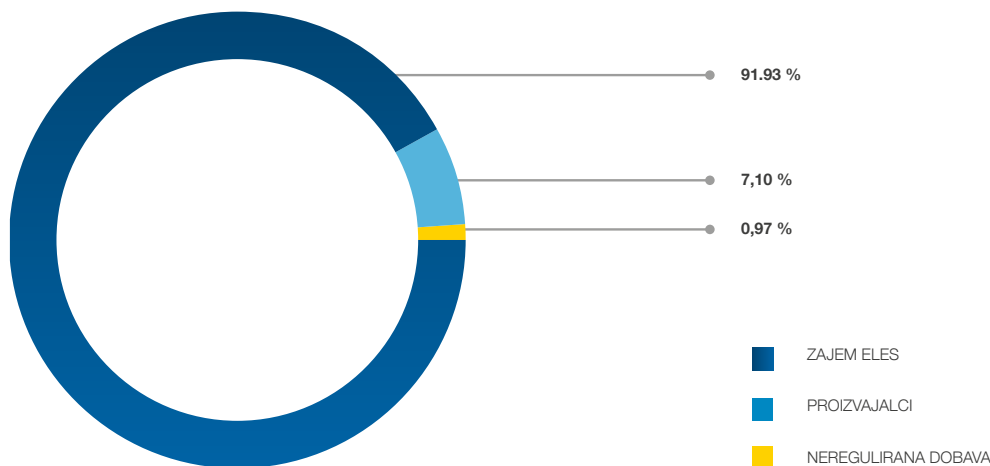
proizvodnja električne energije v MHE zmanjšala za 35,7 % v primerjavi s preteklim letom.

Pregled letne proizvodnje MHE in MFE





Prezemni deleži za leto 2015



V nadaljevanju je prikazana letna proizvodnja MHE in MFE.

Število na novo priključenih malih elektrarn se je, glede na

pretekla leta, močno zmanjšalo. Razlog je v zmanjšanih sistemskih finančnih virih za spodbujanje gradnje objektov obnovljivih virov energije.

Število novo priključenih elektrarn						
	Vir energije					Skupaj
	Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter	
Leto 2010	159	0	0	2	0	161
Leto 2011	210	0	0	4	1	215
Leto 2012	367	0	2	5	0	374
Leto 2013	46	2	4	17	1	70
Leto 2014	11	0	1	45	0	57
Leto 2015	0	1	0	1	0	2
Skupaj	793	3	7	74	2	879

V skladu s Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijsko omrežje električne energije velja omeniti Navodila za priključevanje in obratovanje elektrarn inštalirane električne moči do 10 MW. Tako imenovane PX3 sheme, kjer proizvodni vir proizvaja električno energijo za potrebe lastnega odjema, medtem ko samo viške električne energije oddaja v distribucijsko omrežje, so povzročile, da so se prihodki iz uporabe omrežja in dobavljene električne energije zmanjšali in se bodo zmanjševali tudi v prihodnje. V letu 2015 je bilo te energije za 77,1 GWh, kar predstavlja 4 % celotne distribuirane količine električne energije.

Delež izgub električne energije v distribucijskem omrežju se je zmanjšal iz 5,39 % v letu 2014 na 4,97 % v letu 2015, izračunano skladno z Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine.

Znatno zmanjšanje izgub iz prejšnjih let je posledica ugotavljanja komercialnih izgub, kamor uvrščamo izgube zaradi napak pri merjenju, netočnosti merilnih naprav, neregistrirane porabe, neupravičenega odjema in drugih nepredvidljivih dogodkov v delovanju elektroenergetskega sistema. Razlog nižanja izgub električne energije v letu 2015 je predvsem v večjem številu kontrol merilnih mest, nadgradnji programske opreme ter povečanem deležu daljinsko odčitanih merilnih mest. Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo bolj preprosto in bolj kakovostno izvajanje nalog.

8.1.5.1.2 Dobavitelji električne energije

Največji tržni delež med dobavitelji električne energije ima ECE (58,13 %) in GEN-I (21,83 %), medtem ko je delež ostalih dobaviteljev minimalen.

Dobavitelji električne energije

ECE	58,13 %	
GEN-I	21,83 %	
Elektro Energija	9,03 %	
Petrol	3,34 %	
Elektro Maribor Energija plus	3,04 %	
E3	2,33 %	
Petrol Energetika	1,03 %	
Elektro Gorenjska Prodaja	0,67 %	
Elektro prodaja EU	0,28 %	
HEP trgovina	0,16 %	
SODO	0,07 %	
HSE	0,06 %	
RWE	0,01 %	
LOGO energija	0,01 %	
Energija direkt	0,01 %	

8.1.5.1.3 Odjemalci električne energije

V letu 2015 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje priključenih 170.006 odjemalcev električne energije, od

tega 19.929 poslovnih odjemalcev in 150.077 gospodinj-skih odjemalcev.

Število odjemalcev električne energije					
	2011	2012	2013	2014	2015
Poslovni odjemalci	19.479	19.808	19.828	19.877	19.929
Gospodinj-ski odjemalci	147.923	148.637	149.037	149.537	150.077
Skupaj	167.402	168.445	168.865	169.414	170.006

Končni odjemalci po skupinah	Število	%
SN	294	0,2
NN z merjeno močjo	2.342	1,4
NN brez merjene moči	17.293	10,2
Gospodinjstvo	150.077	88,2
Skupaj	170.006	100,0



8.1.5.2 Merilne naprave

V letu 2015 se je nadaljeval proces nameščanja števec, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 117.841 omenjenih števec, kar predstavlja 69,3 % vseh odjemalcev, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje. Obračun električne energije po dejanski porabi smo konec leta 2015 zagotovili 90.018 odjemalcem.

Prednosti uvajanja sistema daljinskega odčitavanja števec so:

- znižanje stroškov odčitavanja števec;

- obvladovanje prihodkov – zmanjšanje napak pri odčitavanju števec in prenosu podatkov in zaznavanje kraje (1 % komercialnih izgub);
- možnost izvajanja storitev prenosa podatkov za tretje osebe (plin, voda ...);
- večja natančnost računov;
- 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.

8.1.6 Obračun omrežnine

Elektro Celje 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 82.192.939 EUR in je za 7 % višja od dosežene v letu 2014.

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

Storitve službe za obračun omrežnine	2011	2012	2013	2014	2015
Sklenjene pogodbe o uporabi sistema do distribucijskega omrežja	11.762	10.497	10.118	11.924	15.463
Ročno odbiranje merilnih naprav - letno odbiranje	138.441	123.805	111.893	99.528	85.511
Ročno odbiranje merilnih naprav - mesečno odbiranje	122.411	112.020	100.684	82.154	62.502
Daljinsko odbiranje merilnih naprav - gospodinjstva in poslovni odjem	359.640	437.992	577.204	752.845	947.066
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	4.054	5.075	4.693	2.729	4.847
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	1.108	1.368	1.593	1.892	4.101

Agencija za energijo Republike Slovenije 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 Elektra 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 po tem, ko so vzpostavljeni pogoji za ponovni priklop;
- čas, potreben za odpravo okvare števca;

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

Sistemske beleženje dogodkov, ki so povezani s spremljanjem kazalnikov komercialne kakovosti, smo v letu 2015 nadgradili. Poleg dokumentnega sistema BusinessConnect, namenjenega vodenju postopkov obvladovanja pritožb in odgovorov na zahteve, o katerih poročamo regulatornim organom in organizaciji dela klicnega centra iz Celja, smo nadgradili informacijski sistem za beleženje in spremljanje klicev ter posredovanje zahtev odjemalcev za reševanje težav.

8.2 Vzdrževanje in investicije

V okviru sektorja za vzdrževanje in investicije se poleg vzdrževanja omrežja, projektiranja in izvajanja investicij vršijo tudi celovite storitve pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na srednje- in nizkonapetostnih nivojih. Ta dela se

opravljajo v službi za projektiranje, službi za investicije in distribucijskih enotah Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje, znotraj katerih delujejo še nadzorništva in elektromontажne skupine.

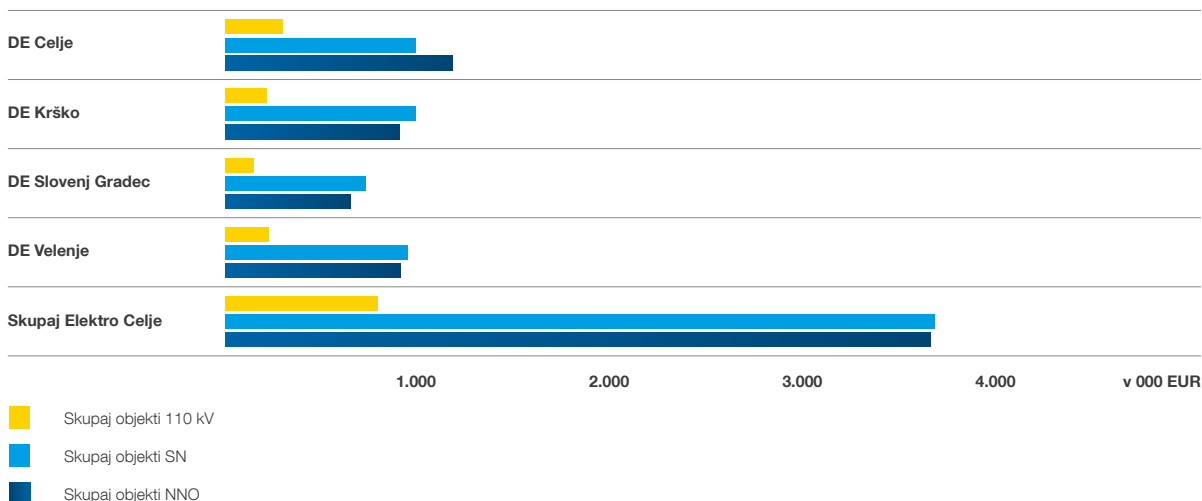
8.2.1 Vzdrževanje

V nadaljevanju so prikazani vrednostni podatki vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture po vrstah sredstev za leto 2015.

v EUR

Vzdrževanje po vrstah sredstev	DE CELJE	DE KRŠKO	DE SLOVENJ GRADEC	DE VELENJE	SKUPAJ ELEKTRO CELJE
Nadzemni vodi VN	24.721	40.057	0	19.552	84.330
RTP 110/SN kV, RP 110 kV	233.667	161.580	114.274	204.546	714.066
Skupaj objekti 110 kV	258.387	201.637	114.274	224.098	798.396
Nadzemni vodi SN	394.879	530.393	474.177	432.480	1.831.929
Kablovodi SN	39.674	33.733	27.099	61.663	162.169
RTP SN/SN, RP SN (z vodenjem in zaščito)	33.137	47.554	8.457	60.936	150.084
TP SN/0,4 kV, TP SN/0,95 kV, TP 0,95/0,4 kV	523.443	379.492	211.970	373.243	1.488.148
Skupaj objekti SN	991.134	991.171	721.703	928.321	3.632.329
Skupaj objekt NNO	1.172.637	885.094	663.108	914.155	3.634.993
SKUPAJ VZDRŽEVANJE VODOV IN NAPRAV	2.422.158	2.077.902	1.499.085	2.066.574	8.065.718

Vzdrževanje energetske infrastrukture



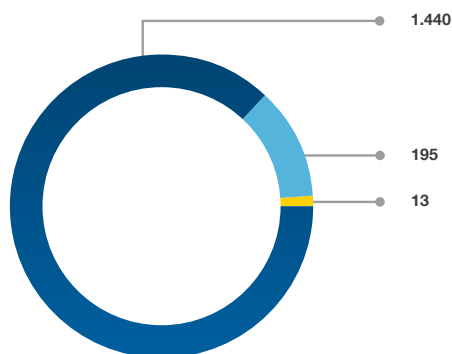
Naloga distribucijskih enot je skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števcov in zamenjava varovalk. Vse našete aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva.

V sodelovanju s tehnično operativo na distribucijskih enotah se ureja tehnična in ostala dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del, po-

leg tega pa potekajo dogovori z lastniki zemljišč in odjemalci glede izvajanja del in prekinitev dobave električne energije. Vzdrževalne skupine so zadolžene za izvajanje investicijskih in vzdrževalnih del v javno korist.

Na elektroenergetskih napravah je v letu 2015 zaradi različnih vplivov občasno prihajalo do motenj oziroma okvar, ki so jih delavci službe vzdrževanja odpravili v najkrajšem možnem času in ponovno vzpostavili normalno obratovalno stanje.

Število motenj



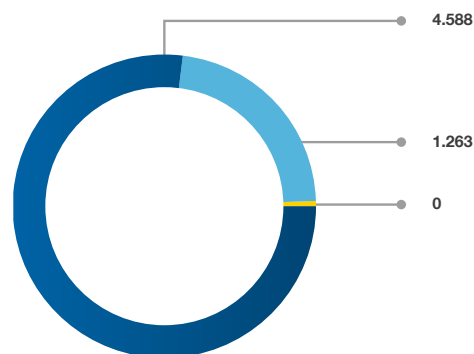
■ NNO
■ SN naprave
■ 110 kV naprave

Na področju **DE Celje** se je število motenj, daljših od treh minut, na SN napravah v primerjavi z letom 2014 zmanjšalo iz 67 na 32 (za 52 %), posledično pa se je zmanjšal tudi čas za njihovo odpravo, in sicer za 31 %. Razloga za zmanjšanje števila motenj sta intenzivno sistemsko vlaganje v obnovo SN omrežja in vključitev resonančnih dušilk v RTP. Število motenj na NN napravah se je povečalo iz 600 na 726 (za 21 %), čas za njihovo odpravo pa se je zmanjšal za 15 %.

Na področju **DE Krško** se je v primerjavi s preteklim letom število motenj na SN napravah zmanjšalo iz 75 na 41 (za 45 %), na NN omrežju pa iz 239 na 196 (za 18 %). Ker je šlo za lažje okvare, se je zmanjšal čas za njihovo odpravo, in sicer pri SN napravah za 45 %, pri NN napravah pa za 4 %.

Na področju **DE Slovenj Gradec** se je število motenj na SN napravah zaradi neugodnih vremenskih razmer povečalo iz 25 na 44 (za 76 %). Ker je šlo za lažje okvare,

Število ur za odpravo motenj



■ NNO
■ SN naprave
■ 110 kV naprave

se je čas za njihovo odpravo zmanjšal za 10 %. Na NN napravah se je število motenj zmanjšalo iz 209 na 145 (za 31 %), čas za odpravo okvar pa za 19 %.

Na področju **DE Velenje** se je v letu 2015 število motenj na SN napravah povečalo iz 55 na 78 (za 42 %), posledično se je povečal tudi čas za njihovo odpravo, in sicer za 17 %. Število motenj na NN napravah se je zmanjšalo iz 466 na 373 (za 20 %), prav tako se je zmanjšal čas za njihovo odpravo (za 44 %).

V letu 2015 se je v primerjavi z letom 2014 število motenj na 110 kV napravah povečalo iz 9 na 13 (za 44 %), vseh 13 pa je posledica napak na 110 kV omrežju sistema operaterja prenosnega omrežja ELES-a.

V letu 2015 smo zaradi povečanja moči zamenjali 38 transformatorjev, 53 pa smo jih zamenjali zaradi dotrajnosti. Obnovili smo 1.041 NN priključkov.

Stanje elektroenergetskih naprav na dan 31. 12. 2015	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	6	4	4	3	17
Število RP	3	4	3	4	14
Število TP	976	952	720	825	3.473
DV 110 kV (km)	61	33	0	7	101
DV SN (km)	708	815	433	683	2.639
KB SN (km)	255	221	158	174	808
NNO 0,4 kV (km)	4.300	3.511	2.655	3.151	13.617

8.2.2 Projektiranje

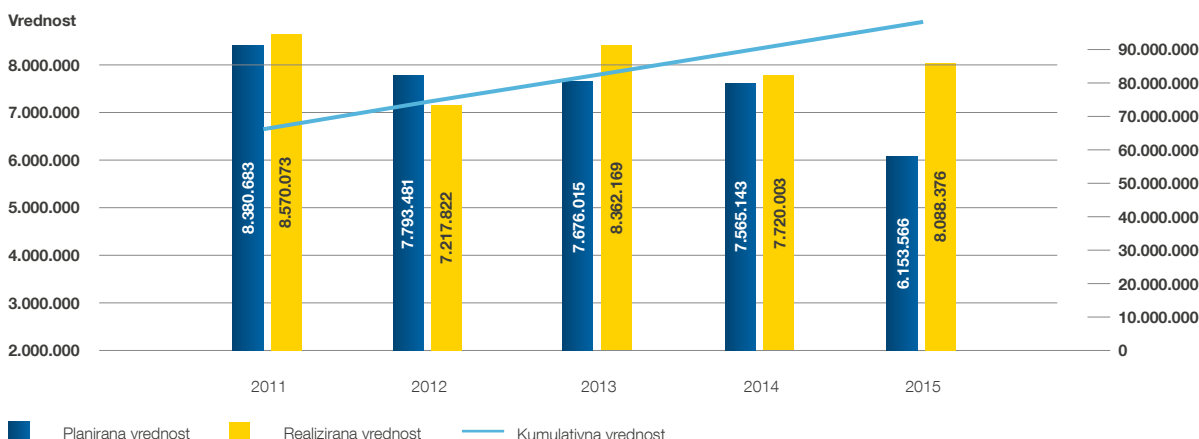
Služba za projektiranje izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, PGD), projektno dokumentacijo za izvedbo (PZI), idejne projekte IDP in projektno dokumentacijo izvedenih del (PID) za novo-gradnje in rekonstrukcije transformatorskih postaj SN/NN, priključnih in povezovalnih SN in NN vodov, prestavitve in preureditve elektroenergetskih vodov in naprav, mehanske zaščite vodov, optične zemeljske in nadzemne vode, posamezne dele RTP in RP, navodila o posluževanju in obratovanju RTP in RP ter v manjši meri tudi projektno dokumentacijo za NN priključke objektov in polnilnih postaj

za polnjenje električnih avtomobilov.

Projektanti izdelujejo tudi razne elaborate, varnostne načrte in opravljajo naloge koordinatorjev za varnost in zdravje pri delu. Poleg izdelave osnovnega tehničnega dela projektno dokumentacije projektanti veliko pozornosti in časa namenjajo vključevanju objektov v prostor.

Skupna investicijska vrednost dokončane projektno dokumentacije PGD in PZI je v letu 2015 znašala 8.088.376 EUR.

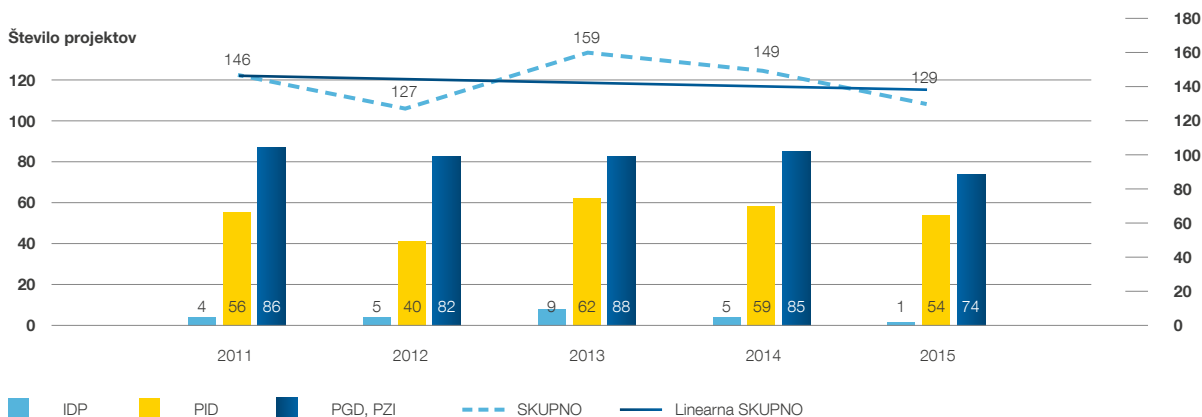
Plan in realizacija dokončanih projektov po projektanski oceni vrednosti investicij



V letu 2015 je bilo izdelanih 129 projektov, od tega 74 projektov za PGD in (ali) PZI, 54 za PID in 1 za IDP. Od vseh izdelanih projektov je bilo za zunanje naročnike izdelanih 26 projektov, od tega 19 projektov za PGD in (ali) PZI, 6 za PID in 1 za IDP. V letu 2015 sta bila izdelana 2 nova in noveliranih 11 navodil o posluževanju in obratovanju RTP in RP, pripravljenih 320 služnostnih pogodb in 151

poprakov teh pogodb, izdelanih 245 cenitev nadomestila za služnost in 63 popravkov teh cenitev ter podpisanih 936 služnostnih pogodb. Izvedeni so bili 4 odkupi parcel za obstoječe in predvidene TP, pripravljenih 6 izbrisnih dovoljenj, 6 aneksov k pogodbam, 1 pogodba o sovlaganju in 3 pogodbe o stavbni pravici.

Število dokončanih projektov po letih





8.2.3 Investicije

V letu 2015 smo realizirali investicije v višini 21.765.222 EUR (izkazana vrednost pridobitev v tabelah gibanja NS in OOS v letu 2015, zmanjšana za vrednost brezplačno prevzetih OOS), kar predstavlja 107,2 % letnega načrta, ki je znašal 20.300.000 EUR. Investicije smo financirali z

lastnimi sredstvi amortizacije v višini 6.899.755 EUR, drugimi lastnimi viri v višini 6.265.467 EUR in s krediti v višini 8.600.000 EUR. Vrednost brezplačno prevzetih osnovnih sredstev je v letu 2015 znašala 380.390 EUR.

v EUR

Realizacija investicij v letu 2015	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Novi objekti SN in NN	2.079.833	1.634.503	1.417.182	1.893.853	7.025.371
Nadomestitev in povečanje zmogljivosti	2.050.862	1.390.391	1.291.323	2.048.606	6.781.182
Obnova	399.416	719.680	901.633	382.412	2.403.141
Ostale energetske investicije	1.437.789	865.559	587.213	310.770	3.201.331
Neenergetske investicije	1.148.188	352.526	295.236	558.247	2.354.197
SKUPAJ	7.116.088	4.962.659	4.492.587	5.193.888	21.765.222

Novi objekti SN in NN

Za gradnjo novih SN in NN vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 6.835.000 EUR. Realizacija je znašala 7.025.371 EUR, kar predstavlja 102,8 % letnega načrta. Zgradili smo 36 novih TP (20/0,4 kV), 4,2 km SN daljnovodov, 46,7 km SN podzemnih vodov in 35,9 km NN kabelskih vodov.

Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti

Za potrebe obnove ter nadomestitev in povečanja zmogljivosti SN in NN vodov ter naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.572.000 EUR. Porabljena sredstva v višini 9.184.323 EUR, kar je 121,3 % letnega načrta, so bila namenjena za sanacijo škode na elektroenergetskem omrežju, ki je nastala v februarju 2014 zaradi žleda, 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 42,3 km SN daljnovodov, zgradili 11,9 km SN kablovodov, kablirali 192 km NN omrežja, obnovili 20 gradbenih delov transformatorskih postaj, v 44 transformatorskih postajah smo zamenjali SN stikalne bloke, v 42 transformatorskih postajah smo zamenjali NN stikalne bloke, zamenjali smo 1.363 SN drogov in 1.570 NN drogov ter 382 SN odvodnikov prenapetosti.

Ostale energetske investicije

Za investicijo pomembnih energetskih objektov in vodov načrtovali 3.343.000 EUR. Realizacija je znašala 3.201.331 EUR, kar predstavlja 95,8 % letnega načrta.

Pregled pomembnih investicij v letu 2015 Kablovod 2 x 110 kV RTP Žalec–110 kV DV RTP Podlog–RTP Lava

Ker je investitor SODO, smo v letu 2014 na Ministrstvo za infrastrukturo poslali vlogo za spremembo gradbenega dovoljenja. Zaradi težav pri izvedbi javnega naročila smo

decembra 2015 pričeli z deli za izvedbo priključnega kablovoda 2 x 110 kV za RTP Žalec in izvedli SN kabelsko kanalizacijo med jaškoma KJ12 in KJ7. Vsa dela bodo predvidoma zaključena v prvi polovici leta 2016.

DV 2 x 110 kV RTP Ravne–RTP Mežica

V letu 2015 sta bili uspešno zaključeni javna razgrnitev in javna obravnava dokumentov v občinah Mežica, Ravne na Koroškem in Prevalje. Kljub izpolnitvi vseh zahtev občanov iz javne obravnave se postopki ne nadaljujejo. Z nastalo situacijo smo seznanili Ministrstvo za okolje in prostor. V kolikor v občini Prevalje ne bo ustreznega odziva, bomo primorani sprejeti odločitev o izvedbi DPN (državni prostorski načrt), kar bo podaljšalo čas izvedbe projekta.

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

Ker so bila v letu 2015 pridobljena vsa mnenja državnih nosilcev urejanja okolja, bo Vlada Republike Slovenije predvidoma v januarju 2016 izdala Sklep o potrditvi najugodnejše trase DV.

RTP 110/20 kV Žalec s TR 110/20 kV 2 x 31,5 MVA

V letu 2015 smo na objektu zaključili testiranje opreme na nivoju RTP. Objekt smo priključili na novi NN kabel iz TP Arnovski gozd 5. V 20 kV stikališče smo priključili štiri izvođe v smeri sever, konec leta 2015 pa smo začeli z izdelavo kabelske kanalizacije v smeri jug. SODO je začel z deli na 110 kV priključnem kablovodu. Objekt naj bi začel poskusno obratovati v letu 2016.

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

Ker so uporabniki omrežja na širšem območju Vojnika in Dobrne priključeni na dvosistemski daljnovod 2 x 20 kV Vojnik–Ljubečna in ker gre za pretežno podeželski tip omrežja, kjer zanesljivost obratovanja ni skladna s številom priključenih uporabnikov, bo potrebno zgraditi novo RTP 110/20 kV Vojnik s priključnim kablovodom 2 x 110 kV. Smo v fazi izvedbe javnega naročila za izbiro izvajalcev projektne dokumentacije (IDZ, PGD, PZI, DZR in PID).



RTP 110/20 kV Lava

V letu 2015 je bila načrtovana zamenjava SN sekundarne opreme. Ker smo od načrtovanih dveh izvodov aktivirali le enega, se bodo dela nadaljevala v letu 2016. Zamenjali smo AKU baterije in obnovili ograjo.

RTP 110/20 kV Selce

Izvedli smo signalizacijo separatorja oljne jame.

RTP 110/20 kV Mozirje

Nadgradili smo sistem ozemljitve nevtralne točke s Petersenovo dušilko, obnovili kabselske kinete v 110 kV stikališču ter zamenjali energetska transformatorja z 2 x 31,5 MVA. Zamenjavo transformatorjev je financiral SODO, sredstva družbe Elektro Celje pa so bila namenjena za izvedbo elektromontažnih del pri zamenjavi energetskih transformatorjev. Izdelana je bila dokumentacija PZI in PID.

RTP 110/20/10 kV Trnovlje

Nadgradili smo sistem vodenja in zamenjali AKU baterije.

RTP 110/20 kV Velenje

Obnovili smo krmilne omarice za energetska transformatorja TR I in TR II, zamenjali streho na RTP ter obnovili fasado v komandnem prostoru.

RTP 110/20 kV Vuzenica

Nadaljevali smo z vgradnjo Petersenove dušilke, izdelana je bila dokumentacija PZI in PID. Na objektu smo zamenjali okna in vrata.

RTP 110/20 kV Rogaška Slatina

Zamenjali smo energetska transformatorja z 31,5 MVA. Zamenjavo transformatorja je financiral SODO, sredstva družbe Elektro Celje pa smo namenili za izvedbo elektromontažnih del pri zamenjavi energetskega transformatorja. Kupili smo primarno opremo za TR polje, ki jo bomo vgradili v letu 2016.

RTP 110/20 kV Sevnica

Obnovili smo TR I in ga vključili v obratovanje, izdelana je bila dokumentacija PZI in PID, obnovili smo kabselske kinete v 110 kV stikališču, kupili sekundarno opremo ter izolirali zbiralnice.

RTP 110/20 kV Dravograd

Nadaljevali smo z vgradnjo Petersenove dušilke in vgradili signalizacijo separatorja oljne jame. Izdelana je bila dokumentacija PZI in PID.

RTP 110/20 kV Ravne

Obnovili smo temelje energetskih transformatorjev in kabselskih kinet v 110 kV stikališču ter vgradili klimatski sistem.

RTP 110/20 kV Krško

Na objektu je bila predvidena zamenjava primarne in sekundarne opreme za DV polje, vendar zaradi odstopa ELES-a (nova uredba o delitvi 110 kV DV) zamenjava ni bila izvedena. Nadgradili smo sistem ozemljitve nevtralne točke s Petersenovo dušilko ter vgradili klimatski sistem.

RTP 110/20 kV Brežice

Nadgradili smo sistem ozemljitve nevtralne točke s Petersenovo dušilko in vgradili signalizacijo separatorja oljne jame.

RTP 110/20 kV Brestanica

Izvedli smo signalizacijo separatorja oljne jame.

RP Ljubno

Nabavili smo terminale zaščite in vodenja.

RP Podsreda in RP Podgračeno

Nadgradili smo komunikacijske povezave z DCV.

RP Mežica, RP Radlje

Vgradili smo klimatski sistem.

RP Mokronog

Vgradili smo signalizacijo separatorja oljne jame.

Merilne naprave

V okviru redne in izredne menjave smo zamenjali 13.413 števecov. Za potrebe statističnega vzorčenja smo zamenjali 1.287 števecov električne energije.

Telekomunikacijsko omrežje

V letu 2015 smo namestili dva nova sistema za kibernetsko varnost. Posodobili smo nadzorni sistem varnostnega mehanizma z novim sistemom Juniper Junos Space, ki smo ga dopolnili s sistemom SIEM Juniper Secure Analytics. Več projektov smo realizirali na digitalnem radijskem sistemu in v celoti prenovili sistem CRM (Customer Relationship Management – upravljanje odnosov s strankami) EDIC2. Na optičnem omrežju smo realizirali optično povezavo do poslovnega objekta Vojnik, optično povezavo od RTP Dravograd do TP Libeliče ter optično povezavo od RP Radlje do TP Radlje. Za potrebe trženja smo po zemeljskem optičnem kablu povezali Poslovni objekt MOS Mestinje.

Avtomatizacija SN omrežja

Vgradili smo 16 kompletov DVLM, avtomatizirali TP Mirna, TP OMCO Feniks in TP Tabor ter testirali zaščito na 10 daljinsko vodenih odklopnih mestih. Aktivno smo sodelovali pri pilotskem projektu paralelnega obratovanja SN vodov med objektoma RTP Sevnica in RTP Mokronog. Projekt je v fazi izvedbe in bo zaključen v letu 2016.

DCV

Podaljšali smo vzdrževalno pogodbo za programsko orodje (PSI) za leto 2015. Del sredstev smo namenili nadgradnji Schneider DMS programskega orodja. Izvedli smo nakup in vključitev video strežnika za potrebe video nadzora energetskih ter upravnih objektov Elektra Celje. Zaradi okvare in dotrajanosti smo zamenjali namenski računalnik (Decode Station) v DCV, ki se uporablja za kontrolo izvedenih stikalnih manipulacij na 110 kV DV. Del neporabljenih sredstev smo prenesli na merilne naprave.

Poslovna informatika

V letu 2015 smo vzpostavili sistem za upravljanje s sredstvi (IBM Maximo), nadgradili sistem DMS, nabavili računalniško strojno opremo (namizni računalniki, prenosniki, moni-

torji, tiskalniki), nadgradili funkcionalnosti v dokumentnem sistemu eDOC, nadgradili programsko opremo AutoCAD (na verzijo 2015), nadgradili osrednji strežnik z mehanizmom za upravljanje relacijskih podatkovnih baz (MS SQL). Zaradi odločitve, da vzpostavimo nov sistem v načinu visoke razpoložljivosti z AAG (AlwaysOn Availability Groups), smo dokupili kapacitete diskovnega polja za hranjenje sekundarne replike baz. Nadgradili smo funkcionalnosti v aplikaciji ePredračuni.

Poslovni prostori in inventar

V Velenju smo obnovili poslovne stavbe (zamenjali stavbno pohištvo, obnovili in izolirali strehe, izolirali fasado, uredili strelovode in zamenjali kable za ogrevanje žlebov, zgradili nadstrešnice za službena vozila, uredili dvorišče in preuredili ogrevanje). V nadzorništvu Ravne smo zamenjali stavbno pohištvo, izolirali fasado, preuredili ogrevanje ter preplekali notranje prostore. V Krškem smo v obratni zgradbi zamenjali del oken, spustili in izolirali strope, obnovili notranjo skladiščno ploščad, zamenjali svetila in obnovili električne razvode v parkirnem in skladiščnem prostoru ter izvedli sanacijo zamakanja vode v glavno poslovno stavbo. V upravni stavbi smo zamenjali svetila v garažah, kletih in dveh pisarnah, v katerih dveh smo tudi spustili strope, na stopniščih smo vgradili predelne stene in dogradili varnostni sistem. V centralnem arhivu Šempeter smo zamenjali stavbno pohištvo in uredili prezračevanje, ogrevanje in hlajenje. V obratnih zgradbah Lava in Šempeter smo dogradili

varnostni sistem ter ga povezali s podjetjem za varovanje. V Slovenj Gradcu smo skladišče opremili z varnostnim sistemom in ga povezali s podjetjem za varovanje.

Transportna sredstva

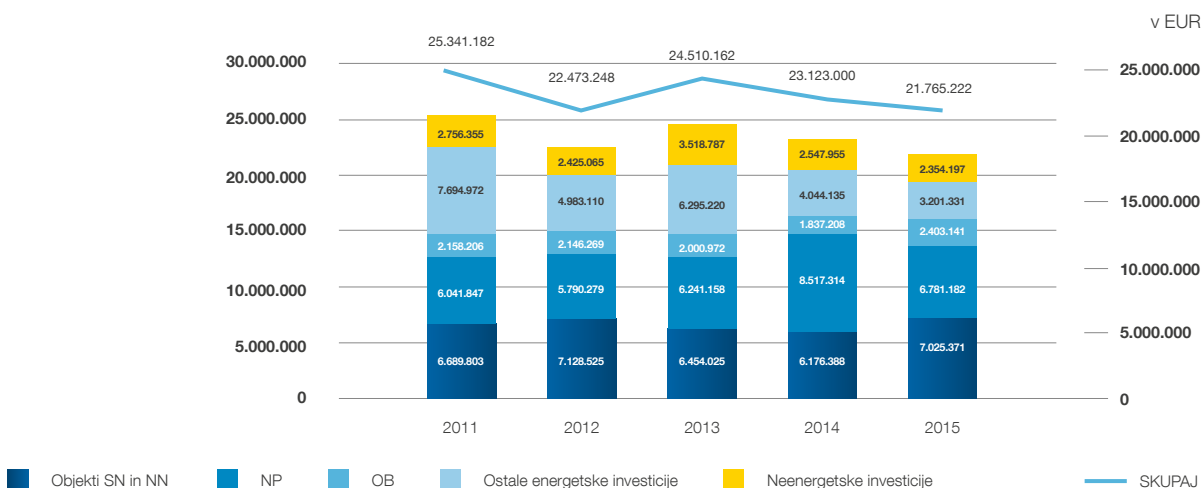
V skladu z izvršenim javnim naročilom so bila v letu 2015 dobavljena naslednja vozila: eno osebno električno vozilo, dve osebni vozili, eno električno lahko tovorno vozilo, 21 lahkih tovornih vozil, eno težko tovorno vozilo s prikolico in tri priklopna vozila za razvoz kablov.

Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

V letu 2015 smo na javne fekalne kanale priklopili nadzorništva Ravne, Nazarje in Šempeter. V RTP Ravne smo ukinili sanitarije in zaprli greznico, prav tako smo v RTP Mozirje vodotesno zaprli greznico in jo pripravili za občasno praznjenje. Na nadzorništvi Ravne in Velenje smo, v skladu z zakonodajo, zamenjali zunanja svetila. Nadzorništva smo, poleg redne oskrbe z drobnim tipiziranim orodjem, opremili z garnituro za ozemljitev in kratkostičenje SN vodov iz tal. DE Krško, DE Slovenj Gradec in DE Velenje smo opremili s kamerami za izvajanje termovizijskih pregledov, za mehanično delavnico Slovenj Gradec pa smo nabavili kombiniran prebijalni stroj.

V grafu sta prikazani vrednost in struktura investicijskih vlaganj za obdobje od 2011 do 2015.

Vrednost in struktura investicijskih vlaganj





Družba Elektro Celje je v obdobju 2011–2015 skupaj investirala 117,2 mio. EUR, kar je 24,9 % vseh investicij elektrodistribucijskih podjetij v Slovenije za to obdobje in je občutno več, kot je sorazmerni del Elektra Celje glede na preskrbovalno območje in delež infrastrukture.

V tabeli je prikazan program investicij za obdobje 2015–2017 in realizacija za leto 2015 po pogodbi med EIB in družbo Elektro Celje.

Postavka		2015		2016	2017
		pogodba	realizacija	pogodba	pogodba
Novi visokonapetostni vodi	M EUR	0,18	0,03	0,15	0,15
(Izdelava dokumentacije za umestitev vodov v prostor)	km	0,00	0,00	0,00	0,00
Obnovljeni visokonapetostni vodi	M EUR	0,00	0,00	0,00	0,00
	km	0,00	0,00	0,00	0,00
Novi srednenapetostni vodi	M EUR	0,49	0,20	0,10	0,10
	km	8,40	4,20	2,00	2,00
Obnovljeni srednenapetostni vodi	M EUR	1,17	3,58	1,05	1,25
	km	38,90	42,30	41,80	40,50
Novi srednenapetostni podzemni kabli	M EUR	2,50	3,95	3,61	3,73
	km	46,00	46,74	66,80	69,00
Obnovljeni srednenapetostni podzemni kabli	M EUR	1,00	0,25	1,28	1,01
	km	49,60	11,90	53,30	42,00
Nizkonapetostno omrežje	M EUR	5,57	4,25	5,06	5,59
	km	266,90	227,91	242,00	267,00
SN/NN postaje	M EUR	2,86	2,73	2,07	2,19
- Nove	Število	40,00	36,00	31,00	27,00
- Nadomestitev in povečanje zmogljivosti	Število	0,00	0,00	0,00	0,00
- Obnovljene	Število	105,00	106,00	100,00	108,00
- Dodana zmogljivost transformatorja	MVA	0,00	0,00	0,00	0,00
VN/SN postaje	M EUR	0,46	0,58	0,93	0,63
- Nove	Število	0,00	0,00	0,00	0,00
- Nadomestitev in povečanje zmogljivosti	Število	0,00	0,00	0,00	0,00
- Obnovljene	Število	3,00	3,00	1,00	1,00
- Dodana zmogljivost transformatorja	MVA	0,00	0,00	0,00	0,00
Avtomatizacija in vodenje	M EUR	1,05	0,77	0,89	0,98
Druga oprema (merilne naprave, transportna sredstva, poslovni prostori ...)	M EUR	5,02	5,42	4,86	5,27
Skupaj	M EUR	20,30	21,77	20,00	20,90



Vzdrževanje EE naprav

9. POGOJI POSLOVANJA

9.1 Analiza gospodarskega okolja

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

Bruto domači proizvod je po prvi oceni (na podlagi četrletnih podatkov) dosegel 38,5 milijarde EUR in je realno zrasel za 2,9 %, kar je za 0,2-odstotne točke več od predvidevanj UMAR-ja.

Stopnja brezposelnosti se je v letu 2015 znižala iz 13,0 %, kolikor je znašala v letu 2014, na 12,3 %. Po podatkih Zavoda Republike Slovenije za zaposlovanje je bilo v Sloveniji konec decembra 2015 registriranih 113.076 brezposelnih oseb, kar je za 5,4 % manj kot decembra 2014.

Cene življenjskih potrebščin v Sloveniji so se letos na letni ravni znižale za 0,5 %. K letni deflaciji so največ prispevale nižje cene naftnih derivatov. Tudi povprečna letna stopnja inflacije je bila negativna in je prav tako znašala 0,5 %, medtem ko sta tako letna kot povprečna letna stopnja inflacije v letu 2014 znašali 0,2 %.

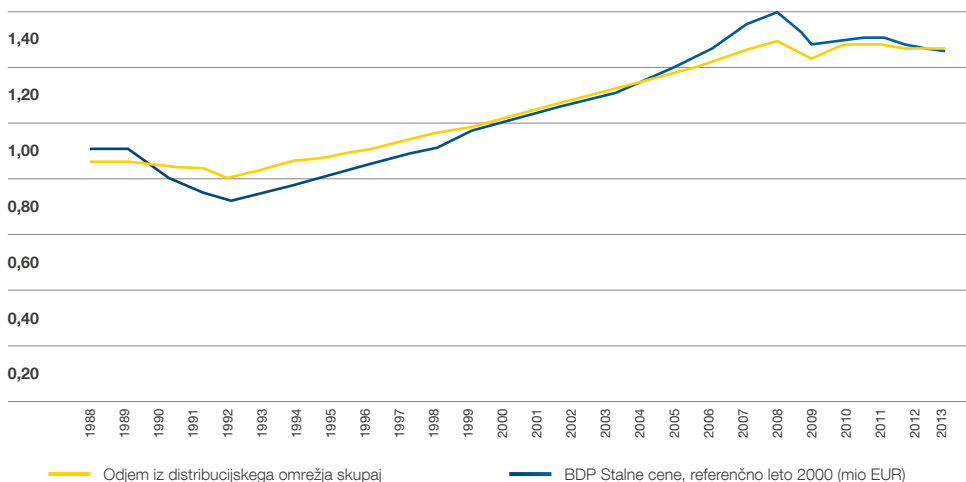
Povprečna mesečna bruto plača za leto 2015 je v Republiki Sloveniji znašala 1.555,89 EUR in se je v primerjavi s povprečno mesečno bruto plačo v letu 2014 zvišala, in sicer nominalno za 0,7 %, realno pa za 1,2 %.

9.1.1 Vpliv gospodarskega okolja na poslovanje skupine

Obseg porabe električne energije je povezan z obsegom gospodarskih aktivnosti. Gospodarska rast vpliva na višjo porabo električne energije, a ker se gospodarske razmere v Sloveniji še niso dokončno stabilizirale, je napoved odjema kompleksna in negotova. Napovedi rasti porabe električne energije so sicer nizke in bazirajo na predpostavki, da potrebujemo za nadaljnjo gospodarsko rast zadostne količine električne energije in elektroenergetski sistem, ki bo varno in zanesljivo dobavljal energijo končnim potrošni-

kom. V letih 2016 in 2017 lahko po napovedih UMAR-ja pričakujemo nadaljevanje gospodarske rasti (tj. 2,3 % v primerjavi s preteklim letom). Analize preteklih gibanj kažejo, da v obdobjih visoke rasti BDP-ja raste odjem energije nekoliko počasneje in tudi v obdobjih velikih padcev BDP-ja pada poraba nekoliko počasneje. Zveza je razumljiva, saj ni ves odjem distribucijskih odjemalcev neposredno vezan na gospodarsko aktivnost, odjem gospodinjskih odjemalcev deluje kot »blažilec« trendov.

Borzni indeks rasti, leto 2000 = 1,0





Iz slike sta jasno razvidni obdobji tranzicijske krize konec 80. in v začetku 90. let prejšnjega stoletja, razberemo lahko finančno in zadnjo gospodarsko krizo ter odražanje krčenja gospodarske aktivnosti v teh obdobjih na obseg porabe.

Gospodarska aktivnost ni edini dejavnik, ki definira obseg porabe. Kratkoročno je zelo pomemben tudi vpliv vremena in zunanjih temperatur. Na rast porabe bo imela v prihodnosti vpliv tudi večja poraba v prometu (električna vozila, železnice).

Trenutne razmere ne opravičujejo zaustavitve razvojnega ciklusa investicij. Ravno nasprotno. Razloga sta dva, in sicer (prvič) mora biti EES pripravljen na stanje ponovne rasti porabe in (drugič) elektroenergetske investicije je potrebno zaradi zahtevnega umeščanja v prostor in zahtevnosti izvedbe načrtovati na daljši rok. Sistemi, ki bodo na to ponovno rast pripravljeni, bodo svojim gospodarstvom omogočali dolgoročno konkurenčno prednost. Zaradi visokega multiplikativnega učinka, ki ga imajo investicije v energetske infrastrukturo, je potrebno investicije razumeti kot priložnost za blaženje krize in za hitrejši nadaljnji razvoj.

9.1.2 Vpliv ponudbe in povpraševanja električne energije in ostalih energentov na poslovanje skupine

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 zmožljivosti daljnovodov.

Gospodarska kriza in poskusi okrevanja gospodarstva zadnjih nekaj let še vedno močno vplivajo na ceno električne energije. Le-ta se je v letu 2015 na borzah po Evropi gibala skladno z vremenskimi razmerami, razpoložljivo količino iz proizvodnje obnovljivih virov ter cenami ostalih energentov. Vzrok za nihanje cen električne energije lahko najdemo tudi v pričakovanih okrevanju gospodarstva in so odvisne od razmer na finančnih in ostalih trgih. V letu 2015 sta na ceno električne energije vplivali tudi cena ostalih energentov (pretežno nafte, ki je od začetka leta izgubila kar 45 % svoje vrednosti, in zemeljskega plina) ter špekulacijsko nihanje emisijskih kuponov. Na ceno električne energije vplivajo tudi cene prenosnih kapacitet, te so bile v letu 2015 dokaj visoke, saj so pogojene s cenami na madžarskem trgu električne energije.

Na ceno električne energije vplivajo tudi obnovljivi viri proizvodnje, ki jih je v strukturi proizvodnih virov vedno več. Obnovljivi viri električne energije vplivajo na razmerje med cenami v posameznih urah zaradi velike odvisnosti od vremenskih razmer. V preteklosti smo bili priča zelo velikim razlikam med dnevno in nočno ceno električne energije – cena je bila podnevi, ob konicah porabe, ko je bilo pomanjkanje proizvodnih virov, zelo visoka, v nočnih urah pa precej nizka. V letu 2015 se je tudi razlika med nočno in dnevno ceno manjšala, predvsem zaradi OVE, ki proizvajajo več električne energije podnevi in tako vplivajo na povečano ponudbo električne energije na trgu.

Nakup zemeljskega plina se v celoti vrši z uvozom, večino iz Rusije. Težave, ki se pojavljajo na trgu z zemeljskim plinom, so povezane z nestandardiziranim servisiranjem sistemskih operaterjev glede podatkov, ki so potrebni za obvladovanje nabave in nemoteno dobavo končnim kupcem.

9.2 Zakonski in regulatorni okvir delovanja

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

Razvoj elektrodistribucijskega omrežja in zagotavljanje dolgoročne stabilne oskrbe z električno energijo opredeljuje Načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije v RS za desetletno obdobje od 2015 do 2024, ki ga izdeluje družba SODO, koncesionar za izvajanje nalog GJS SODO na območju RS, ki temelji na Načrtih razvoja distribucijskega omrežja električne energije, za desetletno obdobje od 2015 do 2024, posameznih elektrodistribucijskih podjetij.

Skupina Elektro Celje je pri svojem poslovanju v letu 2015 upoštevala vse osrednje zakonske in podzakonske podlage.

POMEMBNEJŠE DIREKTIVE EU S PODROČJA ENERGETIKE:

Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES (UL L 211, 14. 8. 2009, str. 55–93).

ZAKONI S PODROČJA ENERGETIKE:

- Zakon o spremembah Energetskega zakona (EZ-1A) (Ur. l. RS, št. 81/2015);
- Energetski zakon (EZ-1) (Ur. l. RS, št. 17/2014);
- 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 gospodarskih javnih službah (ZGJS), Uradni list RS, št. 32/93, 30/98 - ZZLPPO, 127/06 - ZJZP, 38/10 - ZUKN in 57/11 - ORZGJS40.

PODZAKONSKI PREDPISI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE:

- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Ur. l. RS, št. 117/2004, 23/2007 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (Ur. l. RS, št. 39/2007 in 17/2014 - EZ-1);
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Ur. l. RS, št. 66/2015);
- Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Ur. l. RS, št. 81/2012, 47/2013, 112/2013 in 7/2014);
- Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Ur. l. RS, št. 97/2014);
- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Ur. l. RS, št. 126/2007, 37/2011 odl. US in 17/2014 - EZ-1);
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije (Ur. l. RS, št. 41/2011 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o energetski infrastrukturi (Ur. l. RS, št. 62/2003, 88/2003, 75/2010, 53/2011 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike (Ur. l. RS, št. 125/2004, 71/2009 in 17/14 - EZ-1);
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (Ur. l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 81/2010 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (Ur. l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 94/2010, 43/2011, 105/2011, 43/2012; 90/2012 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Ur. l. RS, št. 36/2014);
- Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Ur. l. RS, št. 37/2009 in 17/2014 - EZ-1);
- Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Ur. l. RS, št. 96/2014);
- Uredba o ukrepih in postopkih za uvedbo in poveljivost naprednih merilnih sistemov električne energije (Ur. l. RS, št. 79/2015).

DRUGA ZAKONODAJA

- Zakon o graditvi objektov (ZGO-1), Uradni list RS, 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;
- 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) in 76/14 - odl. US;
- Zakon o urejanju prostora (ZUreP-1), Uradni list RS, št. 110/02, 8/03 - popr., 58/03 - ZZZK-1, 33/07 - ZPNačrt, 108/09 - ZGO-1C, 80/10 - ZUPUDPP;
- Zakon o varstvu okolja (ZVO-1), Uradni list RS, 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 in 92/13;
- 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;
- 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-2), Uradni list RS, št. 12/13 - uradno prečiščeno besedilo in 19/14;
- Zakon o javnem naročanju na vodnem, energetskem, transportnem področju in področju poštinih storitev (ZJNVETPS), Uradni list RS, št. 72/11 - uradno prečiščeno besedilo, 43/12 - odl. US, 90/12 in 19/14;
- Zakon o pravnem varstvu v postopkih javnega naročanja (ZPVPJN), Uradni list RS, št. 43/11, 60/11 - ZTP-D in 63/13;
- Zakon o stvarnem premoženju države in samoupravnih lokalnih skupnosti (ZSPDSLS), Uradni list RS, št. 86/10, 75/12, 47/13 - ZDU-1G in 50/14;
- Zakon o javnih financah (ZJF), Uradni list RS, št. 11/11 - uradno prečiščeno besedilo, 14/13 - popr. in 101/13;
- Zakon o umeščanju prostorskih ureditev državnega pomena v prostor (ZUPUDPP), Uradni list RS, št. 80/10, 106/10 - popr. in 57/12;
- 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, 57/04 (ReNep);
- Strategija razvoja elektroenergetskega sistema RS 2013–2022.

9.3 Struktura cene električne energije za končnega odjemalca

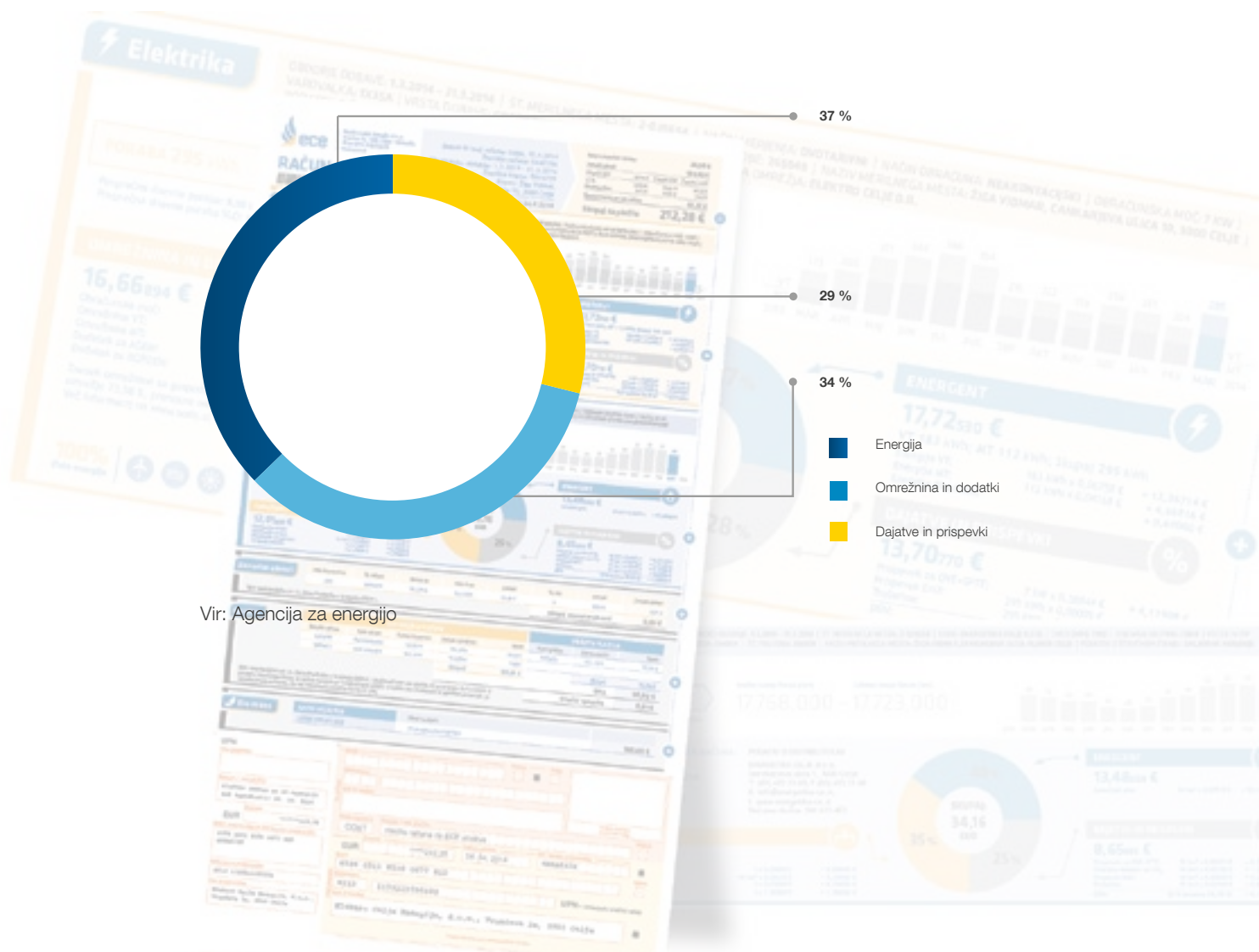
Končna cena dobavljene električne energije za odjemalca, ki mu, omrežnino skupaj s porabljeno električno energijo, zaračunava dobavitelj električne energije, je sestavljena iz naslednjih postavk:

- cene električne energije, ki se oblikuje prosto na trgu;
- cene za uporabo omrežij:
 - omrežnine za prenos in distribucijo (določa AE);
 - omrežnine za sistemske storitve (določa AE);
 - dodatkov k omrežnini (določa Vlada RS);

- 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);
- davka na dodano vrednost (določa Vlada RS).

Vir: Agencija za energijo

9.4 Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstvskega odjemalca





Elektro Celje





ANALIZIRAMO

Z napredno tehnologijo nenehno nadzorujemo pretok električne energije po našem distribucijskem omrežju. Z analiziranjem potreb in delovanja elektroenergetskih naprav uravnavamo prenos energije in skrbimo za ravnotežje znotraj prenosnega sistema.



10. ANALIZA USPEŠNOSTI POSLOVANJA

10.1 Analiza poslovanja družbe Elektro Celje

10.1.1 Poslovni izid

Elektro Celje, d. d., je poslovno leto 2015 zaključilo s **čistim dobičkom v višini 6.808.482 EUR**, kar

je za 3.507.182 EUR več od načrtovanega oziroma za 2.033.130 EUR manj od doseženega v letu 2014.

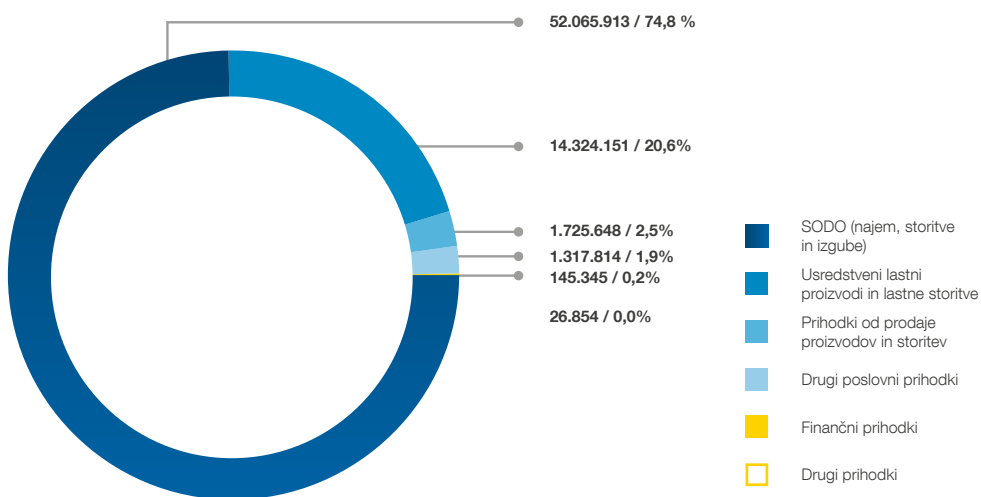
Povzetek izkaza poslovnega izida	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2015	Načrt 2015	Doseženo 2014	dos. 15' načrt 15'	dos. 15' dos. 14'
1. Poslovni prihodki	69.433.526	65.491.400	72.339.914	106	96
2. Poslovni odhodki	60.894.104	60.995.500	62.590.484	100	97
3. Poslovni izid iz poslovanja (1-2)	8.539.422	4.495.900	9.749.430	190	88
4. Finančni prihodki	145.345	89.200	632.382	163	23
5. Finančni odhodki	1.082.192	1.143.300	1.284.021	95	84
6. Poslovni izid iz rednega delovanja (3+4-5)	7.602.575	3.441.800	9.097.791	221	84
7. Drugi prihodki	26.854	18.200	17.328	148	155
8. Drugi odhodki	63.416	48.200	67.039	132	95
9. Poslovni izid zunaj rednega delovanja (7-8)	-36.562	-30.000	-49.711	122	74
10. Celotni dobiček (6+9)	7.566.013	3.411.800	9.048.080	222	84
11. Davek iz dobička	784.969	110.500	806.567	710	97
12. Odloženi davki	27.438	0	600.099	0	5
13. Čisti poslovni izid (10-11+12)	6.808.482	3.301.300	8.841.612	206	77



V letu 2015 so prihodki znašali 69.605.725 EUR, bili so za 4,6 % nižji od doseženih v letu 2014 oziroma za 6,1 % višji

od načrtovanih.

Prihodki v letu 2015



skupaj: 69.605.725 EUR

Poslovni prihodki v višini 69.433.526 EUR predstavljajo 99,8 % vseh prihodkov podjetja in vključujejo prihodke od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO, prihodke od prodaje storitev, prihodke, dosežene z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, in druge poslovne prihodke. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (74,8 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (20,6 %).

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO in pokrivanja izgub električne energije v omrežju so bili doseženi v višini 52.065.913 EUR, kar je 276.153 EUR manj kot v letu 2014 oziroma 4.234.510 EUR več, kot je bilo načrtovano. Najemnina za infrastrukturo je znašala 26.240.468 EUR, izvajanje storitev 19.932.318 EUR, priznani znesek za izgube električne energije 5.827.142 EUR, zasilna oskrba, nujna oskrba, poračun napačnih meritev in neupravičen odjem energije pa 65.985 EUR. V skladu z aneksom je SODO 14. marca 2016 poslal preliminarni obračun regulativnega leta 2015 v višini 3.426.391 EUR brez DDV, za kar je bil izstavljen račun. Znesek bo najverjetneje plačan tekom naslednjega regulativnega obdobja (2019–2021). V letu 2014 so bili prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture višji za 0,5 %, pretežno zaradi višjih prihodkov iz naslova upravičenih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja odprave škod žledoloma (1.126.083 EUR). Prihodki v letu 2015 so nižji tudi zaradi negativnega končnega obračuna RO za leto 2014, ki se vključuje v poslovni izid 2015. Skladno z odločitvijo AE so bile iz poročila izvzete spodbude za reguliranje s kakovostjo v višini 159.216 EUR.

Prihodki od prodaje storitev obsegajo predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike ter najemnine in imajo v strukturi prihodkov 2,5-odstotni delež. V letu 2015 so bili realizirani v višini 1.725.648 EUR in so bili za 16,9 % višji od načrtovanih oziroma za 9,4 % višji od doseženih v predhodnem letu.

Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, v višini 14.324.151 EUR imajo v prihodkih 20,6-odstotni delež. Ker je bilo z lastnimi delavci opravljeno manj investicijskih vlaganj, kot je bilo predvideno v načrtu investicij, so bili za 3,9 % oziroma za 573.849 EUR nižji od načrtovanih, glede na dosežene v letu 2014 pa so bili nižji za 5,3 %, pri čemer so bila investicijska vlaganja za 5,9 % nižja kot v predhodnem letu, ko so bila potrebna vlaganja v večjem obsegu tudi zaradi odprave posledic škod žledoloma.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.317.814 EUR predstavljajo 1,9 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 2,5 %, od doseženih v predhodnem letu pa so nižji za 60,1 % pretežno zaradi nižjih odškodnin zavarovalnice (162.782 EUR) glede na preteklo leto (2.221.956 EUR), ko so vključevale tudi odškodnine zavarovalnic za odpravo škod žledoloma v višini 2.014.128 EUR (pri tem znašajo stroški materiala za odpravo škod v letu 2015 171.697 EUR, stroški storitev za odpravo škod 191.553 EUR, stroški plač 204.819 EUR, prevrednotovalni poslovni odhodki iz naslova odpisov OOS zaradi škod pa 9.154 EUR). Vključujejo še odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 (606.481 EUR), prihodke, dosežene s prodajo demontiranega materiala, in razliko

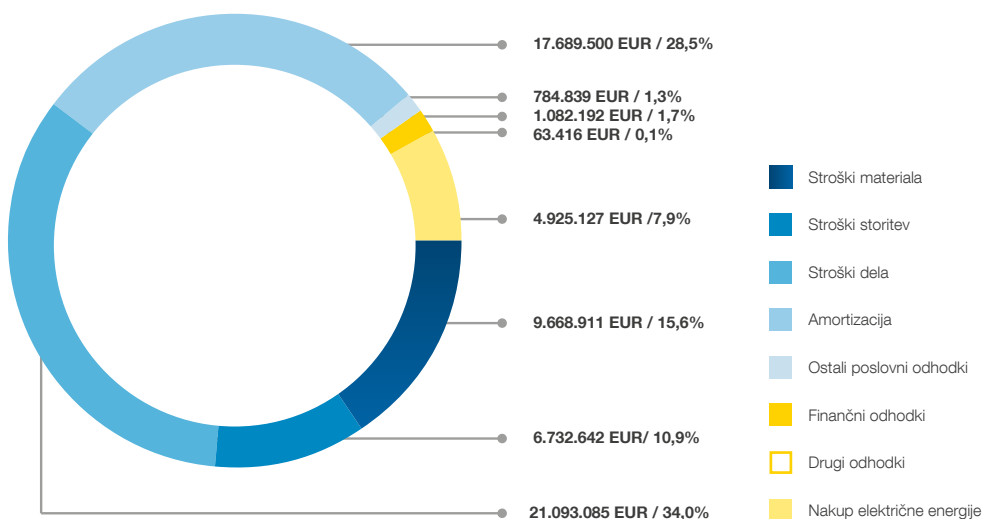
med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev (297.455 EUR), nagrade za presežanje kvote invalidov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov (76.538 EUR), odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU (102.502 EUR) in druge manjše zneske.

Finančni prihodki, ki so znašali 145.345 EUR, predstavljajo 0,2 % vseh prihodkov in so bili glede na načrtovane višji za 56.145 EUR. Glede na predhodno leto so bili nižji za 487.037 EUR zaradi nižjih finančnih prihodkov iz danih posojil (iz naslova obresti depozitov bank za 86.390 EUR) in iz naslova finančnih prihodkov iz deležev v druž-

bah v skupini v znesku 475.281 EUR. Obsegajo zamudne obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve (135.685 EUR), obresti od depozitov (1.828 EUR), dividende (7.400 EUR) in druge manjše zneske.

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2015 znašali 26.854 EUR. Od načrtovanih so bili višji za 8.654 EUR, od realiziranih v predhodnem letu pa za 9.526 EUR. Obsegali so prejeta plačila stroškov izvršiteljev in sodnih stroškov ter druge prejete odškodnine (23.468 EUR), zaračunane stroške opominov, izterjane odpisane terjatve in druge izredne postavke (3.386 EUR).

Odhodki v letu 2015



skupaj: 62.039.712 EUR

Odhodki podjetja so v letu 2015 znašali 62.039.712 EUR, od načrtovanih so bili nižji za 0,2 % od doseženih v letu 2014 pa za 3 %.

Poslovni odhodki v višini 60.894.104 EUR predstavljajo 98,2 % vseh odhodkov, od načrtovanih so bili nižji za 0,2 %, od doseženih v letu 2014 pa za 2,7 %.

Stroški nakupa električne energije za pokrivanje izgub so v letu 2015 znašali 4.925.127 EUR in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 2,2 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 6,3 %. V letu 2015 je bilo distribuiranih 1.928.787 MWh električne energije, kar je 3,1 % več od načrtovanih količin in 3,2 % več kot v predhodnem letu. Izgube električne energije so znašale 95.857 MWh oziroma 4,97 % distribuiranih količin, kar je manj od 5,88 % priznanih izgub po regulativnem okviru AE. Izgube električne energije so bile nižje kot predhodno leto, ko so znašale 5,39 % distribuiranih količin.

Stroški materiala v višini 9.668.911 EUR predstavljajo 15,6 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 11,7 %, glede na predhodno leto pa za 14,8 % zaradi nižjih stroškov materiala za vzdrževanje in za odpravo škod.

Stroški storitev v višini 6.732.642 EUR predstavljajo 10,9 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi višji za 4,4 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 3,8 %, pretežno na račun višjih stroškov zavarovalnih premij za 477.838 EUR.

Stroški dela so v letu 2015 znašali 21.093.085 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 34-odstotni delež. Stroški dela so bili višji od načrtovanih (za 7,1 %) in višji od doseženih v letu 2014 (za 6,4 %). Stroški plač so znašali 14.974.458 EUR, kar je za 8,8 % več od načrtovanih oziroma za 3,1 % več od doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2015

znašala 1.980 EUR, kar je za 3,8 % več kot v predhodnem letu oziroma 127,3 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.396.291 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 694.363 EUR, ostali stroški dela pa 3.027.973 EUR, vračunani stroški dela skladno z zahtevo sindikata po izplačilu razlike regresa leta 2015 do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe elektrogospodarstva, pa 588.821 EUR.

Amortizacija v višini 17.689.500 EUR predstavlja 29-odstotni delež v strukturi odhodkov; bila je za 3,1 % oziroma za 560.500 EUR nižja od načrtovane in za 1,3 % nižja od dosežene v letu 2014.

Ostali poslovni odhodki so znašali 784.839 EUR, njihov delež v strukturi odhodkov pa je 1,3 %. Največji del predstavljajo prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih (255.756 EUR), nadomestila za stavbno zemljišče (219.621 EUR) in prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih (154.911 EUR).

Finančni odhodki v višini 1.082.192 EUR predstavljajo 2-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah (720.092 EUR), finančne odhodke iz drugih finančnih obveznosti (257.835 EUR), prevrednotovalne finančne odhodke iz oslabitve in odpisov finančnih naložb (103.508 EUR) in 757 EUR finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti.

Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so v letu 2015 znašali 63.416 EUR in vključujejo odškodnine (36.981 EUR), rente (16.317 EUR), humanitarne pomoči in donacije (8.350 EUR) ter ostale odhodke (1.768 EUR).

Poslovni izid iz poslovanja znaša 8.539.422 EUR (90 % več od načrtovanega in 12,4 % manj od doseženega v predhodnem letu), ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša poslovni izid iz rednega delovanja 7.602.575 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je celotni dobiček leta 2015 7.566.013 EUR, po odbitku davka iz dobička in ob upoštevanju odloženih davkov pa znaša čisti dobiček 6.808.482 EUR, kar je za 106 % več od načrtovanega in za 23 % manj od doseženega v predhodnem letu.

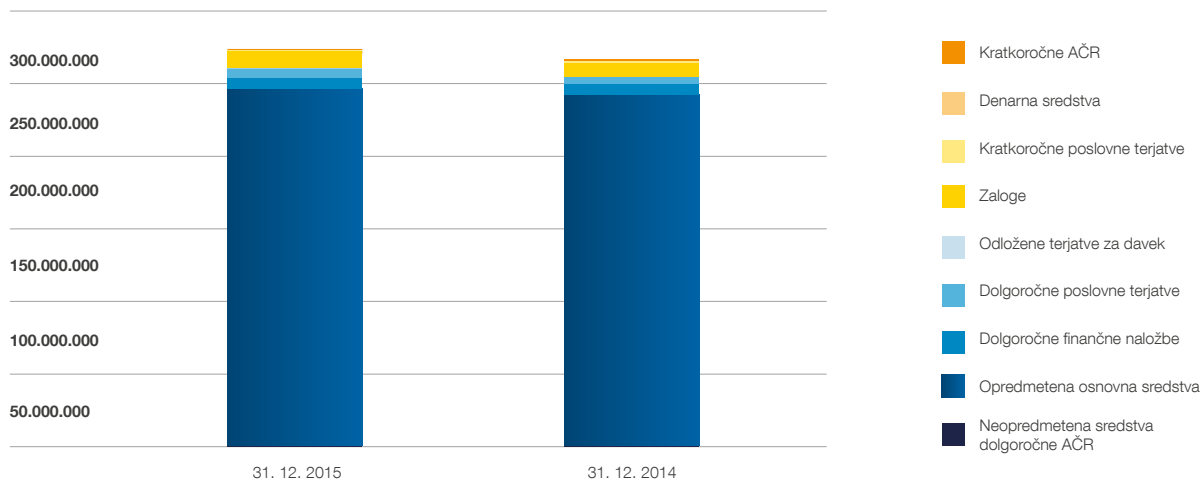


10.1.2 Premoženjsko stanje

v EUR		
Sredstva	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročna sredstva	259.214.761	253.443.528
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.156.361	1.384.700
Opredmetena osnovna sredstva	243.904.942	239.718.420
Dolgoročne finančne naložbe	7.580.116	7.683.920
Dolgoročne poslovne terjatve	5.934.882	4.056.389
Odložene terjatve za davek	638.460	600.099
Kratkoročna sredstva	12.306.938	10.308.179
Zaloge	1.380.529	1.392.747
Kratkoročne poslovne terjatve	10.902.286	8.808.684
Denarna sredstva	24.123	106.748
Kratkoročne AČR	739.294	1.061.808
Skupaj aktiva	272.260.993	264.813.515

Sredstva družbe ELEKTRO CELJE na dan 31. 12. 2015 v primerjavi s predhodnim letom

v EUR



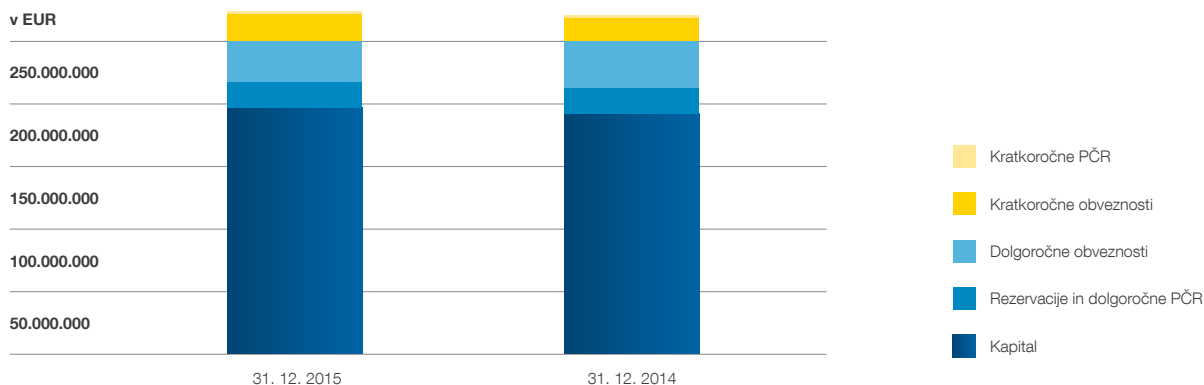
Vrednost sredstev podjetja se je povečala za 3 % in je ob koncu leta 2015 znašala 272.260.993 EUR. Opredmetena osnovna sredstva v vrednosti 243.904.942 EUR, kar je za 4.186.522 EUR več kot leto poprej, predstavljajo 89,6 % sredstev. V letu 2015 so bile investicije realizirane v višini 21.765.222 EUR. Med kratkoročnimi sredstvi predstavljajo najpomembnejšo postavko

kratkoročne poslovne terjatve (4 % vseh sredstev), ki so v primerjavi s preteklim letom višje za 23,8 %, predvsem na račun višjih terjatev do kupcev. Vrednost zaloga je na dan 31. 12. 2015 znašala 1.380.529 EUR, kar je za 0,9 % manj kot v letu 2014, denarna sredstva pa so se v primerjavi z letom poprej zmanjšala za 82.625 EUR.

v EUR		
Obveznosti do virov sredstev	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kapital	196.443.080	192.935.102
Rezervacije in dolgoročne PČR	19.644.210	19.127.245
Dolgoročne obveznosti	33.550.207	36.669.343
Kratkoročne obveznosti	21.825.063	15.213.956
Kratkoročne PČR	798.433	867.869
Skupaj pasiva	272.260.993	264.813.515



Viri sredstev družbe Elektro Celje na dan 31.12.2015 v primerjavi s predhodnim letom

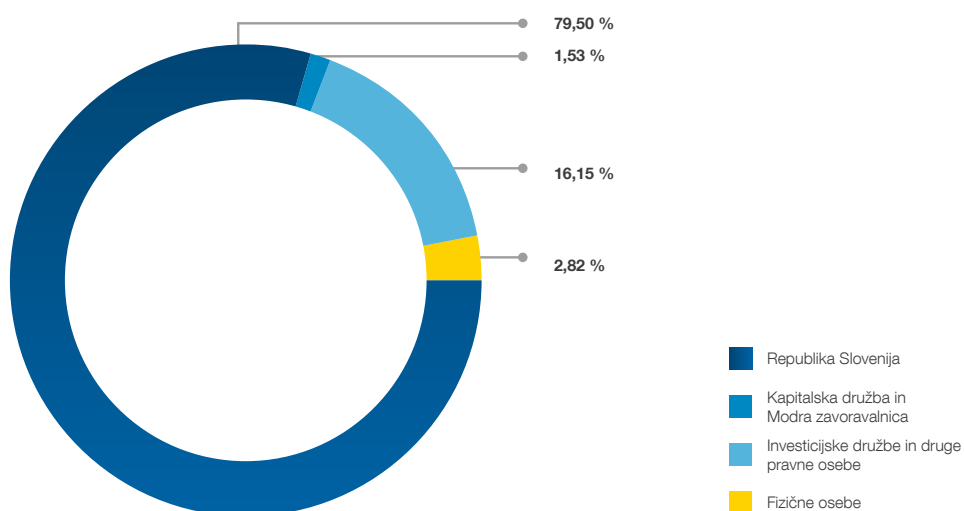


Podjetje je v letu 2015 za financiranje investicij najelo kredit pri EIB v višini 28.000.000 EUR za obdobje treh let (2015–2017). Skupno stanje investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2015 znaša 45.329.424 EUR.

Kapital družbe Elektro Celje znaša 196.443.080 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 1,8 %. V strukturi virov sredstev predstavlja 72,2 %. Rezervacije in pasivne časovne razmejitve v višini 19.644.210 EUR so bile v pri-

merjavi z letom 2014 večje za 2,7 %. Kratkoročne obveznosti so se v primerjavi z letom 2014 povečale za 43,5 %, predvsem na račun kratkoročnih finančnih obveznosti do bank. Kapital družbe je razdeljen na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti RS, 370.238 delnic (1,53 %) imata Kapitalska družba in Modra zavarovalnica, 3.907.939 delnic (16,15 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 681.270 delnic (2,82 %) pa imajo fizične osebe.

Lastniška struktura družbe Elektro Celje na dan 31. 12. 2015



Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2015 znaša 8,12 EUR.

10.1.3 Denarni izid

	v EUR	
	2015	2014
Denarni tokovi pri poslovanju		
Prejemki pri poslovanju	100.743.131	101.209.900
Izdatki pri poslovanju	-92.249.535	-88.755.029
Čisti denarni tok iz poslovanja	8.493.596	12.454.871
Denarni tokovi pri naložbenju		
Prejemki pri naložbenju	328.599	4.740.350
Izdatki pri naložbenju	-7.551.884	-11.053.341
Čisti denarni tok iz naložbenja	-7.223.285	-6.312.991
Denarni tokovi pri financiranju		
Prejemki pri financiranju	18.475.000	59.615.000
Izdatki pri financiranju	-19.827.936	-65.702.680
Čisti denarni tok iz financiranja	-1.352.936	-6.087.680
Denarni izid v obdobju	-82.625	54.200
Končno stanje denarnih sredstev	24.123	106.748

Denarna sredstva družbe Elektro Celje so se v letu 2015 zmanjšala za 82.625 EUR, saj sta negativna denarna toka iz naložbenja in financiranja presegla pozitiven denarni tok iz poslovanja. Denarni tokovi pri poslovanju so v letu 2015 doseženi v višini 8.493.596 EUR in so za 3.961.275 EUR nižji kot v letu 2014, predvsem zaradi višjih izdatkov za nakup materiala in storitev in višjih izdatkov za daja-

tve. Denarni tokovi pri naložbenju izkazujejo prebitek izdatkov nad prejemki v znesku 7.223.285 EUR in so za 910.294 EUR višji kot leto poprej. Na negativen denarni tok pri financiranju so v letu 2015 najbolj vplivala odplačila dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti v višini 15.970.567 EUR.

10.1.4 Kazalniki poslovanja družbe Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
kapital	184.435.940	186.467.766	192.935.102	189.408.357	196.443.080	
obveznosti do virov sredstev	260.465.989	262.241.480	264.813.515	266.779.127	272.260.993	
stopnja lastniškosti financiranja	70,81 %	71,11 %	72,86 %	71,00 %	72,15 %	
vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	240.229.890	240.239.554	248.731.690	247.437.155	249.637.497	
obveznosti do virov sredstev	260.465.989	262.241.480	264.813.515	266.779.127	272.260.993	
stopnja dolgoročnosti financiranja	92,23 %	91,61 %	93,93 %	92,75 %	91,69 %	

* izbrani kazalniki za SDH

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

B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)

v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	228.713.008	235.023.848	239.718.420	240.429.741	243.904.942	
sredstva	260.465.989	262.241.480	264.813.515	266.779.127	272.260.993	
stopnja osnovnosti investiranja	87,81 %	89,62 %	90,52 %	90,12 %	89,58 %	
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	239.352.342	244.433.306	252.843.429	249.445.939	258.576.301	
sredstva	260.465.989	262.241.480	264.813.515	266.779.127	272.260.993	
stopnja dolgoročnosti investiranja	91,89 %	93,21 %	95,48 %	93,50 %	94,97 %	
v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
realizirane investicije	22.473.248	24.510.162	23.123.000	20.300.000	21.765.222	
načrtovane investicije	23.970.000	24.000.000	21.500.000	20.300.000	20.300.000	
stopnja realizacije investicij	93,76 %	102,13 %	107,55 %	100,00 %	107,22 %	
denarni tok iz investiranja	22.473.248	24.510.162	23.123.000	20.300.000	21.765.222	
čisti prihodki od prodaje	52.139.625	52.578.900	53.919.563	49.307.710	53.791.561	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje*	43,10 %	46,62 %	42,88 %	41,17 %	40,46 %	

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
kapital	184.435.940	186.467.766	192.935.102	189.408.357	196.443.080	
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	228.713.008	235.023.848	239.718.420	240.429.741	243.904.942	
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,806	0,793	0,805	0,788	0,805	
likvidna sredstva	375.985	52.548	106.748	383.188	24.123	
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.126.063	15.213.956	18.491.972	21.825.063	
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,020	0,002	0,007	0,021	0,001	
v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	9.803.630	9.634.714	8.915.432	10.183.188	10.926.409	
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.126.063	15.213.956	18.491.972	21.825.063	
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,512	0,456	0,586	0,551	0,501	

* izbrani kazalniki za SDH

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

D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
poslovni prihodki	68.172.067	69.483.976	72.339.914	65.491.400	69.433.526	
poslovni odhodki	60.973.483	61.681.895	62.590.484	60.995.500	60.894.104	
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,118	1,126	1,156	1,074	1,140	

E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
EBITDA	24.729.201	26.450.230	29.124.466	23.086.550	26.639.589	
kosmati donos iz poslovanja	68.172.067	69.483.976	72.339.914	65.491.400	69.433.526	
EBITDA marža*	36,27 %	38,07 %	40,26 %	35,25 %	38,37 %	
EBIT	7.198.584	7.802.081	9.749.430	4.495.900	8.539.422	
kosmati donos iz poslovanja	68.172.067	69.483.976	72.339.914	65.491.400	69.433.526	
EBIT marža	10,56 %	11,23 %	13,48 %	6,86 %	12,30 %	
čisti dobiček	7.486.250	5.580.713	8.841.612	3.301.300	6.808.482	
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	178.177.513	182.661.497	185.280.628	186.635.992	191.284.850	
koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	4,20 %	3,06 %	4,77 %	1,77 %	3,56 %	
čisti dobiček	7.486.250	5.580.713	8.841.612	3.301.300	6.808.482	
povprečno stanje aktive	255.518.290	261.353.735	263.527.498	265.796.757	268.537.254	
donos na sredstva (ROA)*	2,93 %	2,14 %	3,36 %	1,24 %	2,54 %	
v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
vsota dividend za poslovno leto	2.476.667	3.556.286	2.419.242	1.890.220	3.145.015	
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025	0,035	0,024	0,019	0,031	
izplačana dividenda v tekočem letu	2.476.667	3.556.286	2.419.242	1.890.220	3.145.015	
povprečni kapital	181.920.638	185.451.853	189.701.434	188.286.642	194.689.091	
stopnja dividendnosti kapitala	1,36 %	1,92 %	1,28 %	1,00 %	1,62 %	






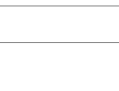



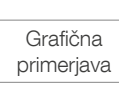







F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
bruto dodana vrednost	43.868.395	45.685.077	48.943.645	42.773.750	47.732.674	
število zaposlenih iz ur	632	623	635	632	633	
bruto dodana vrednost na zaposlenega*	69.412	73.331	77.077	67.680	75.407	

* izbrani kazalniki za SDH

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

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)*	44,35	36,86	29,71	30,81	27,40	
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)*	1,10	0,88	0,79	0,77	0,70	
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)*	7,29	4,48	5,71	5,54	3,07	
izgube (MWh)	111.114	106.722	100.613	98.000	95.857	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
izgube na distribuirano električno energijo*	0,059	0,057	0,054	0,052	0,050	
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	228	227	225	225	231	
konična moč v časovnem intervalu (MW)	333	308	309	309	306	
LF	0,69	0,74	0,73	0,73	0,75	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.163	3.112	3.194	3.061	3.220	
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah						
- SN (1 - 35 kV)	36	20	24	27	33	
- 0,4 kV merjena moč	168	143	132	191	158	
- 0,4 kV brez merjene moči	1.111	627	728	836	774	
- gospodinjstva	1.811	1.251	1.449	1.668	1.704	
v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
število zaposlenih	632	632	632	632	632	
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,95	0,96	0,93	0,97	0,95	

* izbrani kazalniki za SDH

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

H. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	44.928.481	45.993.267	44.604.903	45.067.062	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
OPEX na distribuirano električno energijo*	23	24	25	24	23	
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	44.928.481	45.993.267	44.604.903	45.067.062	
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
OPEX na normirano dolžino omrežja	74.244	74.262	78.621	73.003	75.237	
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	21.946.106	23.682.241	22.605.214	19.997.435	21.279.340	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
investicije na distribuirano električno energijo	12	13	12	11	11	
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.933.677	13.775.275	14.279.828	14.174.784	15.196.660	
število odjemalcev	168.445	168.865	169.414	169.700	170.006	
stroški dela na odjemalca (v EUR)	83	82	84	84	89	
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	51.730.235	53.095.531	55.960.882	49.097.520	53.646.613	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	27	28	30	26	28	



* izbrani kazalniki za SDH

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

I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
finančni dolg	45.133.159	45.444.466	42.881.872	50.267.943	45.387.489	
kapital	184.435.940	186.467.766	192.935.102	189.408.357	196.443.080	
koeficient finančni dolg/kapital (EIB)	0,245	0,244	0,222	0,265	0,231	
finančni dolg	45.133.159	45.444.466	42.881.872	50.267.943	45.387.489	
EBITDA	24.729.201	26.450.230	29.124.466	23.086.550	26.639.589	
koeficient finančni dolg/EBITDA (EIB)	1,825	1,718	1,472	2,177	1,704	
EBITDA	24.729.201	26.450.230	29.124.466	23.086.550	26.639.589	
finančni odhodki iz finančnih obveznosti	937.123	1.056.699	1.280.888	1.143.300	977.927	
koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez. (EIB)	26	25	23	20	27	
kratkoročna sredstva	19.885.517	14.880.473	10.308.179	14.533.188	12.306.938	
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.126.063	15.213.956	18.491.972	21.825.063	
kratkoročni koeficient (EIB)	1,039	0,704	0,678	0,786	0,564	
finančni dolg	45.133.159	45.444.466	42.881.872	50.267.943	45.387.489	
povprečni kapital	181.920.638	185.451.853	189.701.434	188.286.642	194.689.091	
koeficient finančni dolg/kapital (SID banka)	0,248	0,245	0,226	0,267	0,233	
neto finančni dolg	44.757.174	45.391.918	42.775.124	49.884.755	45.363.366	
EBITDA	24.729.201	26.450.230	29.124.466	23.086.550	26.639.589	
koeficient neto finančni dolg/EBITDA*	1,810	1,716	1,469	2,161	1,703	

Kazalniki stanja financiranja izkazujejo delež kapitala, dolgov in časovnih razmejitev v strukturi vseh virov financiranja in so pomembni predvsem pri dolgoročnih odločitvah o politiki financiranja. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 91,7 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 72,2 %.

Kazalniki stanja investiranja so pomembni predvsem za odločanje o investicijski projekti. Vrednosti, dosežene v letu 2015, so nižje glede na leto 2014. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 89,6 %, kar je za 1-odstotno točko manj kot leta 2014. Razlog je v povečanju vrednosti osnovnih sredstev (za 1,7 %), ob hkratnem povečanju vrednost vseh sredstev (za 2,8 %). Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 95 %, investicije pa so bile realizirane v višini 107,2 % letnega načrta.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je na dan 31. 12. 2015 s kapitalom pokritih 80,5 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je enako kot leta 2014. Hitri in pospešeni koeficient izkazuje plačilno sposobnost.

Oba sta v primerjavi s preteklim letom nižja, predvsem zaradi višjih kratkoročnih finančnih obveznosti in zamika črpanj investicijskih kreditov.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki. Za leto 2015 je znašal 1,1 in je za 6 % višji od načrtovanega oziroma za 1,4 % nižji od doseženega v letu 2014.

EBITDA marža (razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki, zmanjšanimi za amortizacijo) je merilo poslovne uspešnosti in dobičkonosnosti. V letu 2015 je znašala 38,4 %. Donos na sredstva (ROA) je v letu 2015 znašal 2,5 %, čista dobičkonosnost kapitala (ROE) 3,6 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1,6 %. Vse omenjene vrednosti so višje od načrtovanih za leto 2015. Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2015 znašala 75.407 EUR, kar je za 7.727 EUR več od načrtovanega oziroma za 1.670 EUR manj kot v letu 2014, predvsem zaradi nižje bruto dodane vrednosti in manjšega povprečnega števila zaposlenih iz ur.

* izbrani kazalniki za SDH

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

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 2015 izkazujejo ugodnejše (nižje) vrednosti od načrtovanih in nižje od doseženih v letu 2014. Podatki neprekinjenosti se nanašajo na prekinitve iz t. i. lastnih vzrokov. Delež izgub na preneseno električno energijo je v tem obdobju znašal 5,0 %, medtem ko znašajo priznane izgube po regulativnem okviru AE 5,88 %.

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 23 EUR, medtem ko so na 1 km normirane dolžine omrežja znašali 75.237 EUR. Stroški dela regulirane dejavnosti na odjemalca so znašali 89 EUR, poslovni prihodki regulirane dejavnosti na distribuirano električno energijo pa 28 EUR/MWh.

Primerjava neto finančnega dolga z EBITDA izkazuje, da bi lahko z ustvarjenim kosmatim denarnim tokom v letu 2015 družba Elektro Celje vse finančne obveznosti odplačala v 1,7 letih. V letu 2014 bi za to potrebovali 1,5 let. Ob zaključku leta 2015 smo imeli sicer manj kratkoročnih sredstev kot kratkoročnih obveznosti, vendar je bilo to, zaradi kasnejšega črpanja investicijskih kreditov, stroškovno bolj racionalno. Koeficient zadolženosti je v letu 2015 znašal 0,23.

Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2015 ohranjali ustrezno finančno situacijo in izpolnili vse obveznosti do bank.

Elektro Celje, d. d., je v obdobju januar–december 2015 poslovalo uspešno. Čisti dobiček v višini 6.808.482 EUR dosega indeks 206 glede na letni načrt in 77 glede na leto 2014.

10.2 Analiza poslovanja skupine Elektro Celje

10.2.1 Poslovni izid

Skupina Elektro Celje je poslovno leto 2015 zaključila s **čistim dobičkom v višini 10.233.231 EUR**, kar je za

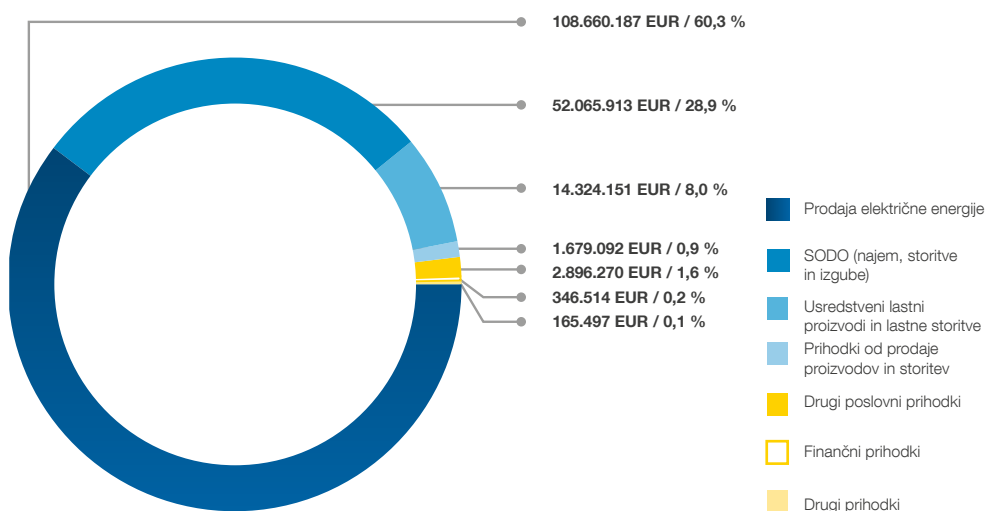
5.760.991 EUR več od načrtovanega oziroma za 500.708 EUR manj od doseženega v letu 2014.

Povzetek izkaza poslovnega izida	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2015	Načrt 2015	Doseženo 2014	dos. 15' načrt 15'	dos. 15' dos. 14'
1. Poslovni prihodki	179.625.613	157.249.368	158.913.110	114	113
2. Poslovni odhodki	167.397.650	151.583.675	146.538.878	110	114
3. Poslovni izid iz poslovanja (1-2)	12.227.963	5.665.693	12.374.232	216	99
4. Finančni prihodki	346.514	248.579	294.983	139	117
5. Finančni odhodki	1.103.061	1.186.400	1.307.696	93	84
6. Poslovni izid iz rednega delovanja (3+4-5)	11.471.416	4.727.872	11.361.519	243	101
7. Drugi prihodki	165.497	138.200	145.605	120	114
8. Drugi odhodki	107.209	55.200	87.859	194	122
9. Poslovni izid zunaj rednega delovanja (7-8)	58.288	83.000	57.746	70	101
10. Celotni dobiček (6+9)	11.529.704	4.810.872	11.419.265	240	101
11. Davek iz dobička	1.114.450	338.632	1.369.444	329	81
12. Odloženi davki	182.023	0	684.118	0	27
13. Čisti poslovni izid (10-11+12)	10.233.231	4.472.240	10.733.939	229	95
Čisti poslovni izid večinskih lastnikov	9.597.207	4.472.240	0	215	0
Čisti poslovni izid manjšinskih lastnikov	636.024	0	0	0	0

V letu 2015 so prihodki skupine Elektro Celje znašali 180.137.624 EUR, bili so za 14,3 % višji od načrtovanih za

leto 2015 in za 13 % višji doseženih v letu 2014.

Prihodki v letu 2015



SKUPAJ: 180.137.624 EUR

Poslovni prihodki v višini 179.625.613 EUR predstavljajo 99,7 % vseh prihodkov skupine in vključujejo prihodke od prodaje električne energije (60,3 %), prihodke od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (28,9 %), prihodke od usredstvenih lastnih proizvodov in storitev (8 %), prihodke od prodaje proizvodov in storitev (0,9 %) in druge poslovne prihodke (1,6 %).

Prihodki od prodaje električne energije so bili doseženi v višini 108.660.187 EUR, kar je za 25,4 % več od doseženih v letu 2014. V letu 2015 je družba ECE prodala 2.716 GWh električne energije (od tega 2.008 GWh poslovnim odjemalcem in 708 GWh gospodinjstvom odjemalcem), kar je za 68,2 % več od prodane količine v predhodnem letu. Podatki se nanašajo na združeno podjetje ECE d. o. o., kar pomeni, da vključujejo vrednosti in količine družbe Elektro Celje Energija ter vrednosti in količine družbe Elektro Gorenjska Prodaja.

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO so bili doseženi v višini 52.065.913 EUR, kar je 276.153 EUR manj kot v letu 2014 oziroma 4.234.510 EUR več, kot je bilo načrtovano. Prihodki v letu 2015 so nižji tudi zaradi negativnega končnega obračuna RO za leto 2014, ki se vključuje v poslovni izid 2015. Skladno z odločitvijo AE so bile iz poročila izvzete spodbude za reguliranje s kakovostjo v višini 159.216 EUR.

Prihodki od prodaje storitev imajo v strukturi prihodkov 0,9-odstotni delež. Realizirani so bili v višini 1.679.092 EUR, kar je za 32,9 % več od načrtovanih za leto 2015 in za 17,5 % več od doseženih v letu 2014. Obsegajo

predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike ter najemnine.

Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev v višini 14.324.151 EUR, imajo v prihodkih 8-odstotni delež. Ker je bilo z lastnimi delavci opravljeno manj investicijskih vlaganj, kot je bilo predvideno v načrtu investicij, so bili za 3,9 % nižji od načrtovanih, glede na dosežene v letu 2014 pa so bili nižji za 5,3 %, pri čemer so bila investicijska vlaganja za 7,5 % nižja kot v predhodnem letu, ko so bila potrebna vlaganja v večjem obsegu tudi zaradi odprave posledic škod žledoloma.

Drugi poslovni prihodki v višini 2.896.270 EUR predstavljajo 1,6 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 116,8 %, od doseženih v predhodnem letu pa so nižji za 39,7 %, pretežno zaradi nižjih odškodnin zavarovalnice (162.782 EUR) glede na preteklo leto (2.235.716 EUR), ko so vključevale tudi odškodnine zavarovalnic za odpravo škod žledoloma. Vključujejo še odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev (606.490 EUR), prevrednotovalne poslovne prihodke (370.249 EUR), druge prihodke, povezane s poslovnimi učinki (914.732 EUR) in učinek konsolidacije (842.017 EUR).

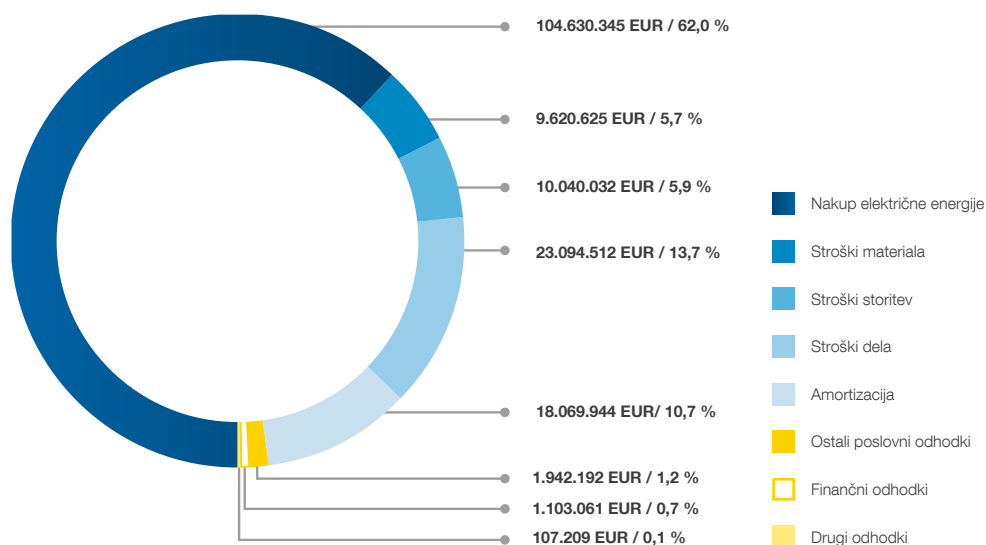
Finančni prihodki, ki so znašali 346.514 EUR, predstavljajo 0,2 % vseh prihodkov in so bili glede na načrtovane nižji za 32,9 %, glede na dosežene v predhodnem letu pa so bili višji za 17,5 %. Obsegajo zamudne obresti za nepravočasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve (334.781 EUR), dividende (7.400 EUR) in obresti od depozitov (4.333 EUR).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2015 znašali 165.497 EUR. Od načrtovanih so bili nižji za 19.653 EUR, od realiziranih v predhodnem letu pa višji za 19.892 EUR. Obsegali so prejete kazni in odškodnine (53.318 EUR), izterjane odpisane terjatve (12.732 EUR) in druge prihodke (99.447 EUR).

Odhodki skupine so v letu 2015 znašali 168.607.920 EUR, od načrtovanih so bili nižji za 9 % od doseženih v letu 2014 pa višji za 14 %.

Poslovni odhodki v višini 167.397.650 EUR predstavljajo 99,2 % vseh odhodkov, od načrtovanih so bili nižji za 9 %, od doseženih v letu 2014 pa višji za 14,2 %.

Odhodki v letu 2015



SKUPAJ: 168.607.920 EUR

Stroški nakupa električne energije, ki predstavljajo 62 % vseh odhodkov, so v letu 2015 znašali 104.630.345 EUR (od tega je strošek nakupa lesnih peletov znašal 876.352 EUR, strošek nakupa zemeljskega plina pa 3.052.231 EUR) in so bili v primerjavi z načrtovanimi višji za 14,9 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 25,4 %. Stroški nakupa električne energije so v odvisni družbi ECE znašali 100.701.762 EUR za 2.716 GWh. Od tega je nakup pri HSE znašal 83.667.782 EUR, pri Elektro Energiji 5.984.601 EUR, pri GEN Energiji 2.606.465 EUR, pri InterEnergio 2.522.883 EUR, pri ostalih dobaviteljih pa 5.920.031 EUR.

Stroški materiala v višini 9.620.625 EUR predstavljajo 5,7 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 12,9 %, glede na predhodno leto pa za 15,1 % zaradi nižjih stroškov materiala za vzdrževanje in za odpravo škod.

Stroški storitev v višini 10.040.032 EUR predstavljajo 5,9 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi višji za 21,7 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 9 %, pretežno na račun višjih stroškov zavarovalnih premij za 483.384 EUR.

Stroški dela so v letu 2015 znašali 23.094.512 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 14-odstotni delež. Stroški dela so bili, od načrtovanih za leto 2015 in od doseženih v letu 2014, višji za 8 %. Stroški plač so znašali 16.481.894 EUR, od načrtovanih so bili višji za 10 %, od doseženih

v letu 2014 pa za 5,3 %. Dajatve na plače so znašale 2.639.158 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 749.645 EUR, ostali stroški dela pa 3.223.815 EUR.

Amortizacija v višini 18.069.944 EUR predstavlja 11-odstotni delež v strukturi odhodkov; bila je za 2,8 % oziroma za 522.645 EUR nižja od načrtovane in za 1 % nižja od dosežene v letu 2014.

Ostali poslovni odhodki so znašali 1.942.192 EUR, njihov delež v strukturi odhodkov pa je 1,2 %. Največji del predstavljajo prevrednotovalni poslovni odhodki (1.287.895 EUR).

Finančni odhodki v višini 1.103.061 EUR predstavljajo 0,7-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah (727.722 EUR), ki so bile za 34,9 % nižje od doseženih v predhodnem letu, finančne odhodke iz drugih finančnih obveznosti (257.835 EUR), prevrednotovalne finančne odhodke iz oslabitve in odpisov finančnih naložb (103.508 EUR) in 13.996 EUR finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti.

Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so v letu 2015 znašali 107.209 EUR in vključujejo odškodnine in rente (53.298 EUR), denarne kazni (750 EUR) in ostale odhodke (53.161 EUR).

81

Poslovni izid iz poslovanja skupine Elektro Celje znaša 12.227.963 EUR (115,8 % več od načrtovanega in 1,2 % manj od doseženega v predhodnem letu), ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša poslovni izid iz rednega delovanja 11.471.416 EUR, skupaj s prihodki

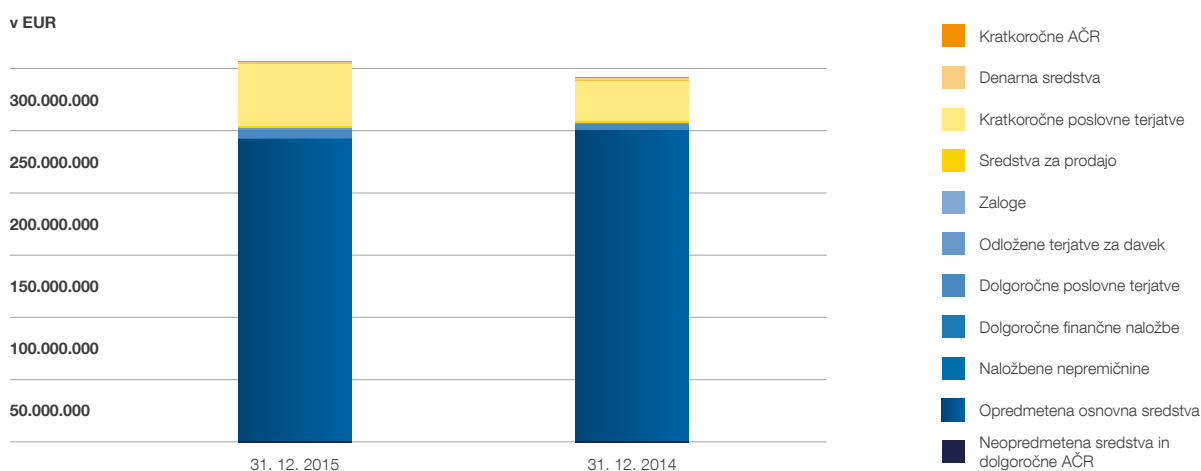
in odhodki zunaj rednega delovanja je celotni dobiček leta 2015 11.529.704 EUR, po odbitku davka iz dobička in ob upoštevanju odloženih davkov pa znaša čisti dobiček skupine Elektro Celje 10.233.231 EUR in dosega indeks 229 glede na letni načrt oziroma 95 glede na leto 2014.



10.2.2 Premoženjsko stanje

v EUR		
Sredstva	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročna sredstva	257.668.990	249.934.024
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.787.304	1.670.260
Opredmetena osnovna sredstva	246.489.479	242.253.976
Naložbene nepremičnine	321.318	298.773
Dolgoročne finančne naložbe	684.777	436.944
Dolgoročne poslovne terjatve	6.928.016	4.170.788
Odložene terjatve za davek	1.458.096	1.103.283
Kratkoročna sredstva	54.096.194	34.940.768
Sredstva za prodajo	51.628	0
Zaloge	1.426.577	1.451.015
Kratkoročne poslovne terjatve	50.761.120	31.486.204
Denarna sredstva	1.856.869	2.003.549
Kratkoročne AČR	479.360	838.620
Skupaj aktiva	312.244.544	285.713.412

Sredstva skupine ELEKTRO CELJE na dan 31. 12. 2015 v primerjavi s predhodnim letom



Vrednost sredstev skupine Elektro Celje se je povečala za 9,3 % in je ob koncu leta 2015 znašala 312.244.544 EUR. Opredmetena osnovna sredstva v vrednosti 246.489.479 EUR, kar je za 4.235.503 EUR več kot leto poprej, predstavljajo 78,6 % vseh sredstev. Investicije so v letu 2015 znašale 21.923.723 EUR. Med kratkoročnimi sredstvi predstavljajo najpomembnejšo postavko kratkoročne po-

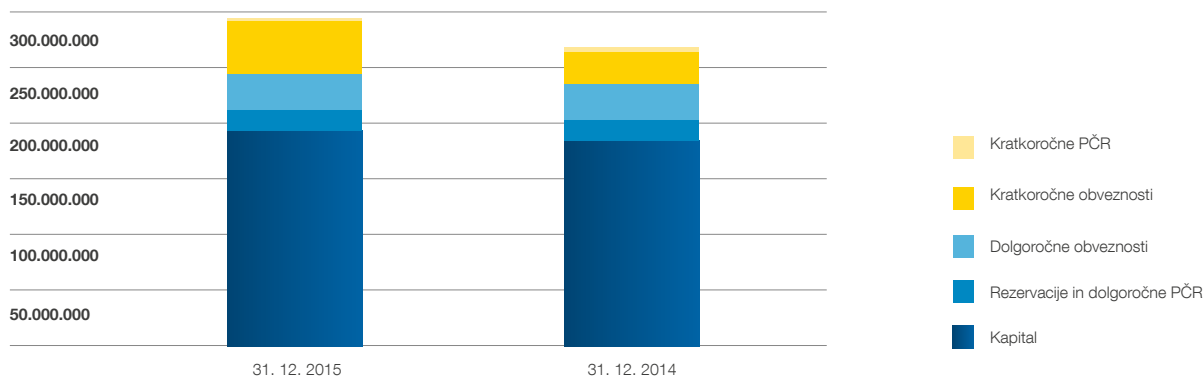
slovne terjatve (16 % vseh sredstev), ki so v primerjavi s preteklim letom višje za 61,2 %, predvsem na račun višjih terjatev do kupcev. Vrednost zalog je na dan 31. 12. 2015 znašala 1.426.577 EUR, kar je primerljivo z letom 2014, denarna sredstva skupine Elektro Celje pa so se v primerjavi z letom poprej zmanjšala za 146.680 EUR.

v EUR		
Obveznosti do virov sredstev	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kapital	207.638.928	196.839.551
Rezervacije in dolgoročne PČR	20.206.307	19.457.685
Dolgoročne obveznosti	33.632.922	36.770.278
Kratkoročne obveznosti	48.742.355	30.519.657
Kratkoročne PČR	2.024.032	2.126.241
Skupaj pasiva	312.244.544	285.713.412



Viri sredstev skupine Elektro Celje na dan 31.12.2015 v primerjavi s predhodnim letom

v EUR



Kapital skupine Elektro Celje znaša 207.638.928 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 10.799.377 EUR. V strukturi virov sredstev predstavlja 66,5 %. Rezervacije in pasivne časovne razmejitve v višini 20.206.307 EUR, ki predstavljajo v strukturi virov sredstev 6,5 %, so bile v primerjavi z letom 2014 večje za 3,8 %.

Kratkoročne obveznosti so se v primerjavi z letom 2014 povečale za 59,7 %, predvsem na račun kratkoročnih finančnih obveznosti do bank.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve v višini 2.024.032 EUR, ki imajo v strukturi pasive 0,6-odstotni delež, so bile v primerjavi s predhodnim letom nižje za 4,8 %.



10.2.3 Denarni izid

Denarna sredstva skupine Elektro Celje so se v letu 2015 zmanjšala za 500.404 EUR, saj je negativen denarni tok iz naložbenja presegel pozitivna denarna toka iz poslovanja in financiranja. Denarni tokovi pri poslovanju so v letu 2015 doseženi v višini 6.513.424 EUR in so za 10.218.730 EUR nižji kot v letu 2014 predvsem zaradi višjih izdatkov za na-

kup materiala in storitev in višjih dajatev. Denarni tokovi pri naložbenju izkazujejo prebitek izdatkov nad prejemki v znesku 7.616.788 EUR in so za 4,6 % nižji kot leto poprej. Na negativen denarni tok iz financiranja so v letu 2015 najbolj vplivala odplačila dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti v višini 36.485.172 EUR.

	v EUR	
	2015	2014
Denarni tokovi pri poslovanju		
Prejemki pri poslovanju	356.512.724	265.540.976
Izdatki pri poslovanju	-349.999.300	-248.808.822
Čisti denarni tok iz poslovanja	6.513.424	16.732.154
Denarni tokovi pri naložbenju		
Prejemki pri naložbenju	758.336	3.612.810
Izdatki pri naložbenju	-8.375.124	-11.595.597
Čisti denarni tok iz naložbenja	-7.616.788	-7.982.787
Denarni tokovi pri financiranju		
Prejemki pri financiranju	40.955.055	73.145.117
Izdatki pri financiranju	-40.352.095	-80.580.705
Čisti denarni tok iz financiranja	602.960	-7.435.588
Denarni izid v obdobju	-500.404	1.313.779
Končno stanje denarnih sredstev	1.856.869	2.003.549

10.2.4 Kazalniki poslovanja skupine Elektro Celje

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)						
v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
kapital	185.388.091	188.478.584	196.839.551	193.642.044	207.638.928	
obveznosti do virov sredstev	277.757.706	283.699.999	285.713.412	287.101.532	312.244.544	
stopnja lastniškosti financiranja	66,74 %	66,44 %	68,89 %	67,45 %	66,50 %	
vsota kapitala in dolg. dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	241.552.824	242.709.424	253.067.514	252.081.842	261.478.157	
obveznosti do virov sredstev	277.757.706	283.699.999	285.713.412	287.101.532	312.244.544	
stopnja dolgoročnosti financiranja	86,97 %	85,55 %	88,57 %	87,80 %	83,74 %	

* izbrani kazalniki za SDH

** 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.



B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)

v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	230.975.080	237.388.266	242.253.976	243.021.703	246.489.479	
sredstva	277.757.706	283.699.999	285.713.412	287.101.532	312.244.544	
stopnja osnovnosti investiranja	83,16 %	83,68 %	84,79 %	84,65 %	78,94 %	
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev						
	235.196.264	240.536.790	248.830.741	245.960.769	256.210.894	
sredstva	277.757.706	283.699.999	285.713.412	287.101.532	312.244.544	
stopnja dolgoročnosti investiranja	84,68 %	84,79 %	87,09 %	85,67 %	82,05 %	
v EUR						
	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
realizirane investicije	22.584.328	24.914.164	23.689.059	20.800.000	21.923.723	
načrtovane investicije	24.279.000	25.352.013	22.270.000	20.800.000	20.800.000	
stopnja realizacije investicij	93,02 %	98,27 %	106,37 %	100,00 %	105,40 %	
denarni tok iz investiranja						
	22.584.328	24.914.164	23.689.059	20.800.000	21.923.723	
čisti prihodki od prodaje	145.793.897	156.542.174	140.389.018	141.015.678	162.405.192	
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje*	15,49 %	15,92 %	16,87 %	14,75 %	13,50 %	

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
kapital	185.388.091	188.478.584	196.839.551	193.642.044	207.638.928	
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	230.975.080	237.388.266	242.253.976	243.021.703	246.489.479	
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,803	0,794	0,813	0,797	0,842	
likvidna sredstva						
	829.014	689.770	2.003.549	614.854	1.856.869	
kratkoročne obveznosti	34.656.529	39.641.102	30.519.657	33.754.368	48.742.355	
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,024	0,017	0,066	0,018	0,038	
v EUR						
	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	33.014.797	34.917.881	33.489.753	34.057.848	52.617.989	
kratkoročne obveznosti	34.656.529	39.641.102	30.519.657	33.754.368	48.742.355	
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,953	0,881	1,097	1,009	1,080	

* izbrani kazalniki za SDH

** 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.



D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
poslovni prihodki	161.840.238	173.555.129	158.913.110	157.249.368	179.625.613	
poslovni odhodki	154.250.339	164.787.635	146.538.878	151.583.675	167.397.650	
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,049	1,053	1,084	1,037	1,073	

E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
EBITDA	26.092.087	28.098.431	33.171.383	25.198.932	31.585.802	
kosmati donos iz poslovanja	161.840.238	173.555.129	158.913.110	157.249.368	179.625.613	
EBITDA marža*	16,12 %	16,19 %	20,87 %	16,02 %	17,58 %	
EBIT	7.589.899	8.767.494	12.374.232	5.665.693	12.227.963	
kosmati donos iz poslovanja	161.840.238	173.555.129	158.913.110	157.249.368	179.625.613	
EBIT marža	4,69 %	5,05 %	7,79 %	3,60 %	6,81 %	
čisti dobiček	6.905.850	6.639.381	10.733.939	4.472.240	10.233.231	
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	179.710.064	183.613.647	187.292.098	189.473.994	197.122.624	
koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	3,84 %	3,62 %	5,73 %	2,36 %	5,19 %	
čisti dobiček	6.905.850	6.639.381	10.733.939	4.472.240	10.233.231	
povprečno stanje aktive	273.076.180	280.728.853	284.706.706	285.793.188	298.978.978	
donos na sredstva (ROA)*	2,53 %	2,37 %	3,77 %	1,56 %	3,42 %	
v EUR	31. 12. 12'	31. 12. 13'	31. 12. 14'	plan 2015	31. 12. 15'	Grafična primerjava
vsota dividend za poslovno leto	2.476.667	3.556.286	2.419.242	1.890.220	3.145.015	
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100.953.201	
koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025	0,035	0,024	0,019	0,031	
izplačana dividenda v tekočem letu	2.476.667	3.556.286	2.419.242	1.890.220	3.145.015	
povprečni kapital	183.162.989	186.933.338	192.659.068	191.710.114	202.239.240	
stopnja dividendnosti kapitala	1,35 %	1,90 %	1,26 %	0,99 %	1,56 %	

F. KAZALNIK DOHODKOVNOSTI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
bruto dodana vrednost	46.746.047	48.783.276	54.553.794	46.592.132	54.680.314	
število zaposlenih iz ur	678	669	683	680	689	
bruto dodana vrednost na zaposlenega*	68.947	72.920	79.874	68.518	79.362	

* izbrani kazalniki za SDH

** 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.

G. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)*	44,35	36,86	29,71	30,81	27,40	
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)*	1,10	0,88	0,79	0,77	0,70	
MAIFI (indeks povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja v sistemu)*	7,29	4,48	5,71	5,54	3,07	
izgube (MWh)	111.114	106.722	100.613	98.000	95.857	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
izgube na distribuirano električno energijo*	0,059	0,057	0,054	0,052	0,050	
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	228	227	225	225	231	
konična moč v časovnem intervalu (MW)	333	308	309	309	306	
LF	0,69	0,74	0,73	0,73	0,75	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.163	3.112	3.194	3.061	3.220	
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah						
- SN (1 - 35 kV)	36	20	24	27	33	
- 0,4 kV merjena moč	168	143	132	191	158	
- 0,4 kV brez merjene moči	1.111	627	728	836	774	
- gospodinjstva	1.811	1.251	1.449	1.668	1.704	
v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
število zaposlenih	632	632	632	632	632	
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	0,95	0,96	0,93	0,97	0,95	

* izbrani kazalniki za SDH

** 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.



H. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	44.928.481	45.993.267	44.604.903	45.067.062	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
OPEX na distribuirano električno energijo*	23	24	25	24	23	
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	44.928.481	45.993.267	44.604.903	45.067.062	
normirana dolžina omrežja (km)**	598	605	585	611	599	
OPEX na normirano dolžino omrežja	74.244	74.262	78.621	73.003	75.237	
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	21.946.106	23.682.241	22.605.214	19.997.435	21.279.340	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
investicije na distribuirano električno energijo	12	13	12	11	11	
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.933.677	13.775.275	14.279.828	14.174.784	15.196.660	
število odjemalcev	168.445	168.865	169.414	169.700	170.006	
stroški dela na odjemalca (v EUR)	83	82	84	84	89	
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	51.730.235	53.095.531	55.960.882	49.097.520	53.646.613	
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.882.792	1.868.300	1.870.000	1.928.787	
poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	27	28	30	26	28	



* izbrani kazalniki za SDH

** 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.



I. KAZALNIKI IZPOLNJEVANJA ZAVEZ BANK

v EUR	leto 2012	leto 2013	leto 2014	plan 2015	leto 2015	Grafična primerjava
finančni dolg	46.114.492	46.914.613	43.017.780	50.868.943	47.488.684	
kapital	185.388.091	188.478.584	196.839.551	193.642.044	207.638.928	
koeficient finančni dolg/kapital (EIB)	0,249	0,249	0,219	0,263	0,229	
finančni dolg	46.114.492	46.914.613	43.017.780	50.868.943	47.488.684	
EBITDA	26.092.087	28.098.431	33.171.383	25.198.932	31.585.802	
koeficient finančni dolg/EBITDA (EIB)	1,767	1,670	1,297	2,019	1,503	
EBITDA	26.092.087	28.098.431	33.171.383	25.198.932	31.585.802	
finančni odhodki iz finančnih obveznosti	955.536	1.057.952	1.305.291	1.184.400	985.557	
koeficient EBITDA/finanč. odhod. iz finanč. obvez. (EIB)	27	27	25	21	32	
kratkoročna sredstva	40.727.972	39.543.384	34.940.768	38.458.912	54.096.194	
kratkoročne obveznosti	34.656.529	39.641.102	30.519.657	33.754.368	48.742.355	
kratkoročni koeficient (EIB)	1,175	0,998	1,145	1,139	1,110	
finančni dolg	46.114.492	46.914.613	43.017.780	50.868.943	47.488.684	
povprečni kapital	183.162.989	186.933.338	192.659.068	191.710.114	202.239.240	
koeficient finančni dolg/kapital (SID banka)	0,252	0,251	0,223	0,265	0,235	
neto finančni dolg	45.285.478	46.224.843	41.014.231	50.254.089	45.631.815	
EBITDA	26.092.087	28.098.431	33.171.383	25.198.932	31.585.802	
koeficient neto finančni dolg/EBITDA*	1,736	1,645	1,236	1,994	1,445	

Kazalniki stanja financiranja po stanju na dan 31. 12. 2015 izkazujejo ustrezno strukturo financiranja dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 83,7 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 66,5 %.

Vrednosti kazalnikov stanja investiranja, dosežene v letu 2015, so nižje glede na leto 2014. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 78,9 %, kar je za 6 odstotnih točk manj kot leta 2014. Razlog je v povečanju vrednosti osnovnih sredstev (za 1,7 %), ob hkratnem povečanju vrednost vseh sredstev (za 9,3 %). Delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 82 %, investicije pa so bile realizirane v višini 105,4 % letnega načrta.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da na dan 31. 12. 2015 skupina Elektro Celje s kapitalom pokriva 84,2 % opredmetenih osnovnih sredstev, kar je več kot predhodno leto. Hitri in pospešeni koeficient izkazuje-

ta plačilno sposobnost. Oba sta v primerjavi s preteklim letom nižja, predvsem zaradi višjih kratkoročnih finančnih obveznosti in zamika črpanj investicijskih kreditov.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je znašal 1,1 in je za 3 % višji od načrtovanega oziroma za 1,5 % nižji od doseženega v letu 2014.

EBITDA marža je merilo poslovne uspešnosti in dobičkonosnosti. V letu 2015 je znašala 17,6 %. Donos na sredstva (ROA) je v letu 2015 znašal 3,4 %, čista dobičkonosnost kapitala (ROE) 5,2 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1,6 %. Vse omenjene vrednosti so višje od načrtovanih za leto 2015.

Dodana vrednost na zaposlenega je v letu 2015 znašala 79.362 EUR, kar je za 10.844 EUR več od načrtovanega oziroma za 512 EUR manj kot v letu 2014, predvsem zaradi večjega povprečnega števila zaposlenih iz ur. Tehnični kazalniki ter tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje in opisani v točki 10.1.4.

* izbrani kazalniki za SDH

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

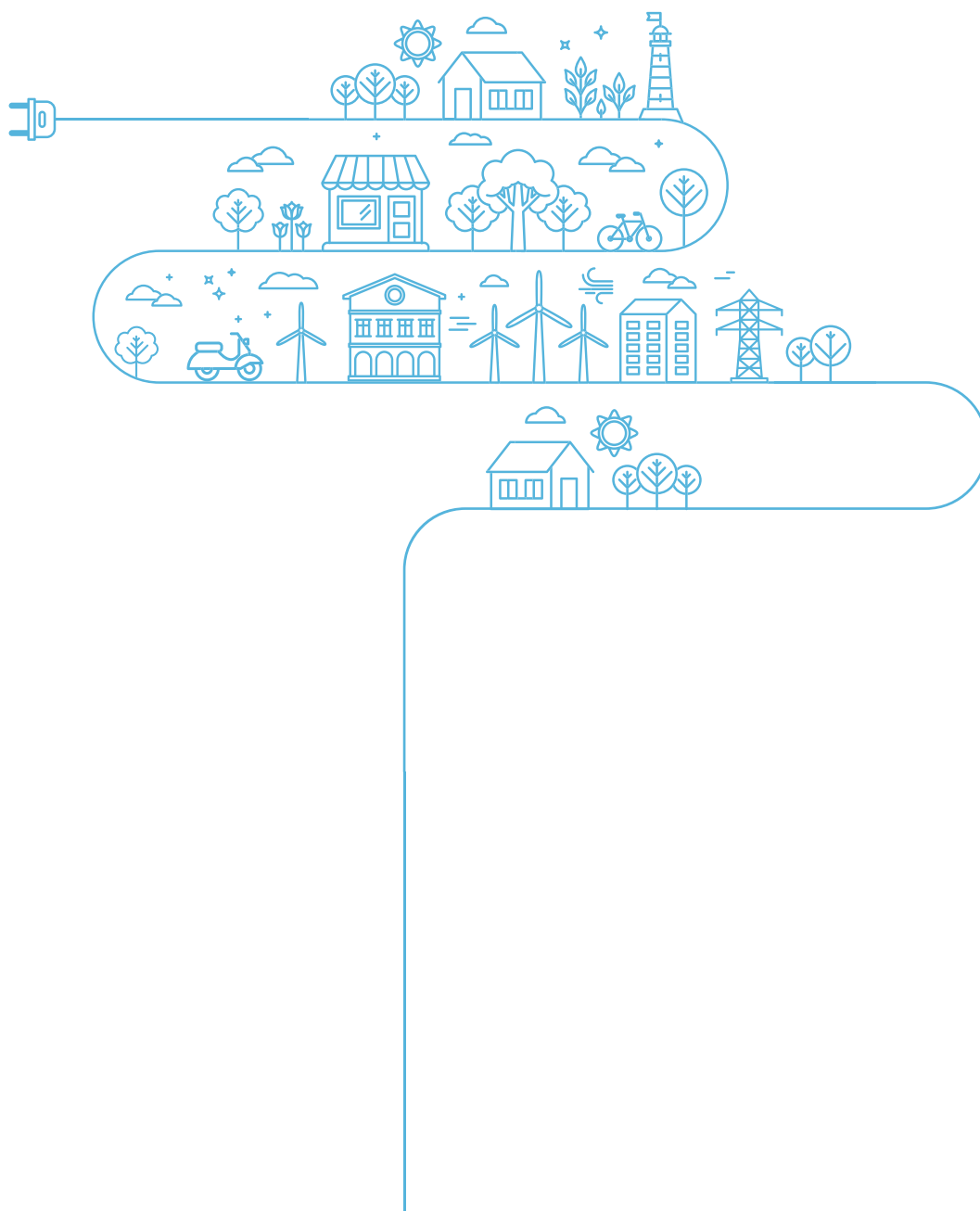
Tehnični kazalniki in tehnično ekonomski kazalniki za regulirano dejavnost so izračunani za družbo Elektro Celje.

Kazalniki izpolnjevanja zavez do bank izkazujejo, da smo v letu 2015 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 v letu 2015 skupina Elektro Celje vse finančne obveznosti odplačala v 1,4 letih. Ob zaključku leta 2015 smo imeli več kratkoročnih sredstev kot kratkoročnih

obveznosti. Koeficient zadolženosti je v letu 2015 znašal 0,23.

Skupina Elektro Celje je v obdobju januar–december 2015 poslovala uspešno. Čisti dobiček v višini 10.233.231 EUR dosega indeks 229 glede na letni načrt in 95 glede na leto 2014.





11. UPRAVLJANJE S TVEGANJI

11.1 Sistem upravljanja s tveganji v družbi Elektro Celje

Nova, posodobljena različica ISO 9001:2015 daje velik poudarek upravljanju tveganj. Kot pravi Paul Palmes: »Ko organizacija razmišlja o svojih ciljih, o tem, kaj lahko doseže in kje bi rada bila, lahko uporabi pristop, ki temelji na obvladovanju tveganj. Pri tem mora vedno tehtati med priložnostmi in nevarnostmi, povezanimi s tveganji.« Odgovornost, da so tveganja in priložnosti opredeljene in obravnavane, je na vodstvu. Metode obvladovanja tveganj niso posebej predpisane, vendar mora vodstvo poiskati način za izvajanje teh aktivnosti. Tveganja in priložnosti morajo biti opredeljena v vseh procesih. Poslovanje mora temeljiti na »Risk-Based Thinking« – razmišljanju na podlagi obvladovanja tveganj.

V družbi Elektro Celje je od leta 2012 uveden sistem upravljanja tveganj, ki je del Sistema vodenja kakovosti po ISO 9001, kot podproces krovnega procesa kakovosti Vodenja podjetja. V skladu s Pravilnikom o obvladovanju tveganj družba celovito spremlja tveganja, pri tem pa upošteva notranje in zunanje dejavnike ter relevantne zainteresirane strani. Tveganje je v družbi prepoznano kot možnost nastanka dogodka ali vrste dogodkov z (ne)ugodnim vplivom na poslovanje družbe. Obravnava se tako nevarnosti (neugodni vpliv) kot priložnosti (ugodni vpliv).

V Registru tveganj, ki ga skupaj s skrbniki posameznih tveganj posodablja in vodi koordinatorka upravljanja tveganj, so prepoznana in ovrednotena tveganja ter priložnosti, v povezavi s procesi in cilji poslovanja. Koordinatorka upravljanja tveganj:

- posodablja seznam prepoznanih tveganj in poročaja;
- razvija metodologijo upravljanja s tveganji;
- opozarja na potencialna tveganja na posameznih področjih;
- izvaja izobraževanja s področja tveganj in krepi kulturo odgovornega prevzemanja tveganj;

- spremlja gibanje kazalnikov uspešnosti poslovanja;
- sodeluje in nudi strokovno pomoč pri izvajanju procesov upravljanja tveganj.

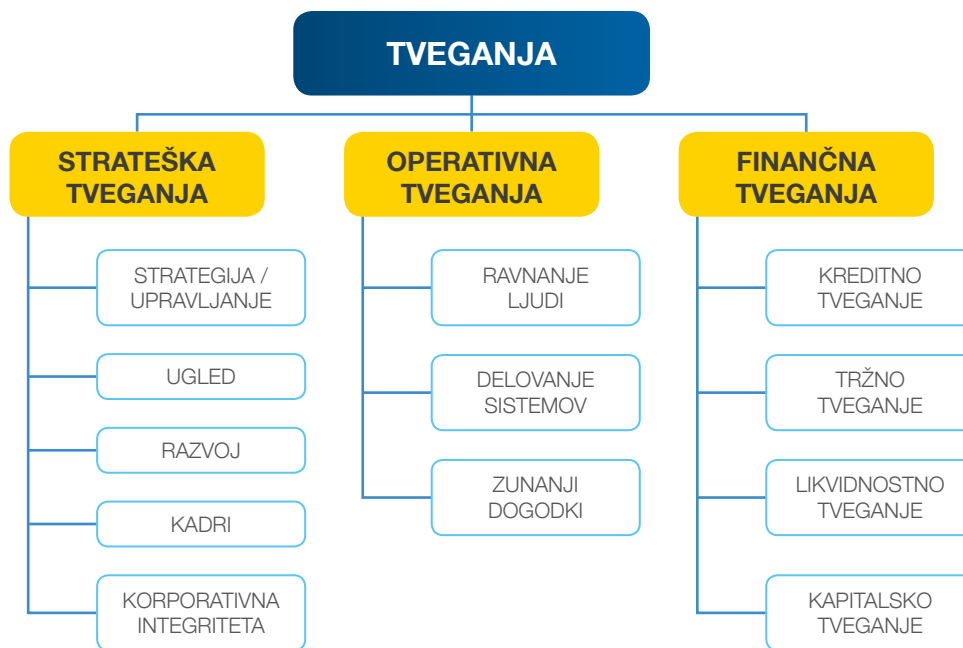
V družbi Elektro Celje je načrtno in sistematično spremljanje tveganj (priložnosti) stalen proces. Seznam obstoječih in prepoznanih tveganj (priložnosti) redno posodabljam. Spremembe tveganj koordinatorka tveganj kvartalno poroča RKNS in nadzornemu svetu. Za začetno prepoznavanje tveganj na svojih področjih in izvajanje sprejetih ukrepov za zmanjšanje tveganj so odgovorni skrbniki posamičnih tveganj. Skrbnike predstavlja uprava in direktorji sektorjev, v nekaterih primerih tudi vodje služb.

Ocenjevanje višine tveganj poteka po sprejeti metodologiji, na podlagi matrike tveganj, pri čemer je stopnja tveganja produkt vpliva in posledic, ki ga ima lahko (ne)želen dogodek na poslovanje družbe. Na podlagi ocene višine tveganj so določeni odzivi na tveganja, ukrepi in odgovorne osebe ter roki za izvedbo ukrepov in poročanje. Obvladovanje posamičnih tveganj je smiselno takrat, ko so koristi večje od stroškov. Koordinacija poteka tudi z notranjo revizorko, ki načrtuje letne revizijske preglede na podlagi popisa in ocene tveganj.

Odzive na tveganja delimo na obvladovanje, porazdelitev, izognitev ali sprejemanje tveganja. Najpogostejši odzivi so obvladovanje tveganj, med katere sodijo notranje kontrole (metode, ukrepi, navodila in postopki, ki zagotavljajo obvladovanje tveganj in doseganje ciljev družbe). Prepoznavanje in upravljanje tveganj je za doseganje strateških ciljev nujno, kajti le v primeru, da so tveganja prepoznana, razumljena in upravljana na sprejemljivo raven, v mejah dopustnega tveganja, bodo doseženi strateški cilji.

11.2 Pregled temeljnih tveganj v družbi Elektro Celje

Tveganja v družbi Elektro Celje delimo na tri skupine: strateška, operativna in finančna.



>> STRATEŠKA TVEGANJA

Tveganja, povezana s strategijo in upravljanjem: družba Elektro Celje je v večinski lasti RS, zato mora pri uresničevanju strategije delovati skladno s priporočili SDH, d. d., upravljske družbe kapitalskih naložb RS, ki spremlja poslovanje družbe. Na podlagi strategije upravljanja kapitalskih naložb bo SDH, d. d., pripravila predlog bodoče ureditve elektrodistribucijskih podjetij. Hkrati namerava, skladno z Zakonom o izvrševanju proračuna RS, po ekonomsko upravičeni ceni pridobiti delnice manjšinskih delničarjev družbe.

Družba Elektro Celje redno preverja usklajenost strategije z usmeritvami lastnika, ki ga predstavlja SDH, d. d., in z usmeritvami naročnika in plačnika storitev – SODO. Glede na to, da Elektro Celje, d. d., večino prihodkov ustvari iz naslova infrastrukture, sta bili v letu 2015 ključni dve tveganji:

- **sprememba pogodbe s SODO:** v letu 2015 je družba podpisala 4. Aneks k Pogodbi o najemu distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja. Aneks vsebuje več določil, ki so neugodna za družbo. Povečujejo se stroški financiranja SODO. Družba poskuša tveganja zmanjševati s prilagajanjem načrta poslovanja novim razmeram in racionalizacijo poslovanja;
- **akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje** določa prek regulativnega okvira vrednostno opredelitev načrtovanih stroškov po letih regulativnega obdobja, načrtovanih omrežnin, drugih prihodkov iz izvajanja dejavnosti ele-

ktrooperaterjev ter presežkov in primanjkljajev omrežnin iz preteklih let. Na podlagi določil novega akta, ki je bil sprejet v letu 2015, obstaja tveganje nižjih prihodkov, manjše je tudi pokrivanje morebitnih škod in priznavanje stroškov zavarovalnih premij. Še vedno ni znano, kako se bo po letih vračal poračun omrežnine iz preteklega regulativnega okvira. Družba za obvladovanje tega tveganja optimizira lastne poslovne procese, načrtuje zmanjšanje stroškov materiala in storitev, hkrati pa prek različnih institucij in interesnih združenj aktivno sodeluje pri oblikovanju zakonskih sprememb.

Tveganja, povezana z ugledom predstavljajo možne dogodke, ki (ne)ugodno vplivajo na zunanjo in notranjo podobo družbe. Ugled družbe je pomemben tako za odnose do deležnikov kot za boniteto podjetja pri dobaviteljih in finančnih institucijah. Tveganja obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva deležnikov, kupcev, zaposlenih, dobaviteljev in širše javnosti.

Tveganje razvoja je povezano s sprejemanjem odločitev o novi, sodobnejši in boljši tehnologiji. Odločitve so vedno izražene skozi različne projekte, ki so lahko krajši ali daljši (večletni). Projekti se lahko zavlečejo, če je izbira neustrezna, finančna ocena prenizka ali če družba ne sledi sodobnim trendom na področju tehnološkega razvoja. Tovrstnim tveganjem se lahko izognemo s skrbnim načrtovanjem razvoja, s projektnim vodenjem, oblikovanjem timov za posamezni projekt, medfaznimi korekcijami v projektih in ugotavljanjem razlik ter odstopanj od projekta.



Tveganja, povezana s kadri, se nanašajo na izbor in določanje kompetenc zaposlenih, motiviranje in zadovoljstvo zaposlenih, komuniciranje, prenos znanja in nadomeščanje ključnih zaposlenih. Obvladujemo jih:

- z vodenjem letnih razvojnih pogovorov;
- z letnim kadrovskim načrtovanjem nadomestitev zaposlenih;
- z načrtovanjem nasledstev vodilnega kadra;
- s strokovnimi usposabljanji zaposlenih;
- z merjenjem organizacijske klime;
- z zagotavljanjem varnega in zdravega delovnega okolja;
- z odgovornim delovanjem vodstva in zaposlenih, ki temelji na moralnih in etičnih vrednotah, določenih z Etičnim kodeksom skupine Elektro Celje.

V letu 2015 je družba Elektro Celje pridobila polni certifikat »Družini prijazno podjetje«. Priložnost za izboljšave predstavljajo karierni načrti za ključne kadre, program ukrepov za zmanjšanje bolniških odsotnosti in spodbujanje ustvarjalnosti ter inovativnosti.

Tveganja korporativne integritete so bila v Register tveganj prvič vključena leta 2015. Oblikovan je bil Načrt korporativne integritete in imenovan pooblaščenec za korporativno integriteto. Namen obvladovanja teh tveganj je zmanjšanje kršitev korporativne integritete oziroma doseganje skladnosti poslovanja z upoštevanjem dobrih poslovnih običajev, etičnih norm ter družbeno odgovornim odnosom do družbene skupnosti in naravnega okolja.

>> OPERATIVNA TVEGANJA

So možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja in so tveganja nastanka izgub (koristi). Skupina operativnih tveganj zajema ravnanje ljudi, delovanje sistemov in zunanje dogodke.

Ravnanje ljudi: s področja tveganja ljudi so najpogostejša tveganja na področju vzdrževanja in investicij (soglasja, pogodbe o složnosti, načrtovanje projektov, vodenje in spremljanje projektov itd.) in na področju nabave (načrtovanje nabave in določanje nabavnih pogojev, sklenjanje pogodb za izvedbo del, ocenjevanje dobaviteljev in izvajalcev, revizijski postopki pri javnem naročanju in upravljanje zalog). Poleg tega so možna tveganja spremembe organiziranosti, razmejitev pristojnosti in odgovornosti ter pretok informacij. Osnovni ukrepi za obvladovanje tveganj, povezanih z ravnanjem ljudi, so ustrezna razmejitev nalog in odgovornosti, ustrezen pretok informacij, primerna pisna navodila in usmeritve za delo, preventivni in korektivni ukrepi, pregledi ter izobraževanje zaposlenih.

Delovanje sistemov: na področju delovanja sistemov je potrebno izpostaviti dve tveganji: varnostno tveganje in tveganje nemotenega delovanja informacijskega sistema. V letu 2015 je bila sprejeta Varnostna politika Elektra Celje, d. d., ki je bila uvrščena med dokumente sistema vodenja kakovosti (ISO 9001:2008), zaposlenim pa predstavljena v obliki kratke brošure. V decembru 2015 je bil opravljen test ranljivosti v omrežju EDS. Tveganje izgube podatkov družba rešuje z varnostnim kopiranjem in ustreznim arhiviranjem.

Družba je izpostavljena večjemu tveganju na področju informacijskih sistemov, pri zmožnostih zagotavljanja informacijske podpore za ključne informacijske storitve. Pogodba o opravljanju le-teh je podpisana z Informatiko, d. d., ki opravlja storitve tudi za nekatera druga distribucijska podjetja, vendar je v letu 2015 izkazovala slabo poslovanje, zaradi česar bi lahko bilo v celoti ogroženo poslovanje družbe Elektro Celje. Zato je družba Elektro Celje pripravila scenarij, kako ravnati v primeru, če se tovrstna tveganja uresničijo, obveščen pa je bil tudi lastnik SDH, d. d., ki bo, z namenom zaščite elektrodistribucij, sprejel določene ukrepe.

S področja **zunanjih dogodkov** je pomembno prepoznano tveganje vpliva vremenskih razmer na elektroenergetski sistem. Tveganje obvladujemo z ustreznim projektiranjem, gradnjo in obratovanjem omrežja ter z ustreznim zavarovanjem pri zavarovalnicah. Tveganja delovanja elektrodistribucijskega sistema pa so zmanjšana z rednim vzdrževanjem in izvajanjem aktivnosti (pregledi, revizije, meritve), s ciljem preprečevanja izpadov distribucijskih energetskih naprav in nastanka večjih škod na napravah.

>> FINANČNA TVEGANJA

Vplivajo na doseganje načrtovanega poslovnega izida ter kapitalske ustreznosti podjetja.

Kreditno tveganje oziroma tveganje neizpolnitve poravnave pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev kot posledica plačilne nesposobnosti. V največji meri prihaja do tovrstnega tveganja zaradi stečajev in likvidacij poslovnih partnerjev ter zaradi neupravičenega odjema električne energije. Tveganje obvladujemo z ukrepi, predpisanimi v postopkih izterjave. Poročila o terjatvah in izterjatvah mesečno predstavimo nadzornemu svetu in njegovi revizijski komisiji.

Kreditno tveganje je podrobneje prikazano v točki 16.8.1.

Tržno tveganje je povezano z možnostjo rasti stroškov financiranja zaradi sprememb obrestnih mer glede na gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Družba minimizira tveganje tako, da pri zadolževanju pridobi več ponudb in izbere najugodnejšega ponudnika, spremlja gibanje obrestnih mer in išče priložnosti, da obstoječe kredite zamenja s krediti z ugodnejšo (nižjo) obrestno mero. Tržno tveganje družba obvladuje tudi z zavračanjem kreditnih pogodb, ki vključujejo klavzulo »increased cost«. Družba se zaradi omejenega področnega delovanja ne srečuje z valutnimi tveganji.

Tržno tveganje je podrobneje prikazano v točki 16.8.3.

Likvidnostno tveganje predstavlja nevarnost neusklajene likvidnosti oziroma dospelosti sredstev in obveznosti do virov sredstev v družbi, kar bi lahko povzročilo plačilno nesposobnost. Poleg ekonomsko finančnega sektorja, ki spremlja in upravlja likvidnost družbe, ima veliko vlogo tudi sektor za vzdrževanje in investicije, ki mora izvajati svoje aktivnosti v skladu s predvidenim načrtom.

Likvidnostno tveganje je podrobneje prikazano v točki 16.8.2.

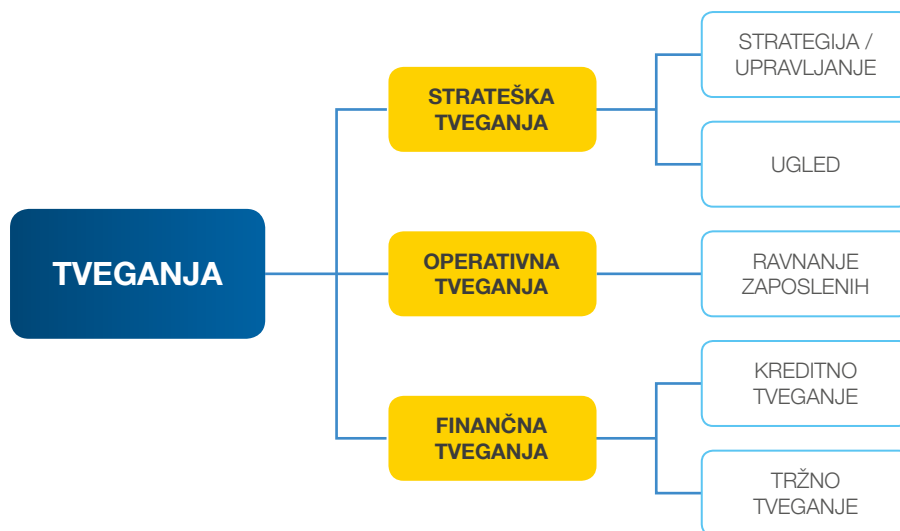
Kapitalsko tveganje se pojavi, če družba ne razpolaga z zadostno količino dolgoročnih virov financiranja glede na obseg in vrsto poslov, ki jih opravlja. Gre predvsem za tveganje, da družba ne bi izpolnjevala finančne sposobnosti. Priprava načrta investicij v višini razpoložljivih lastnih virov in zmožnosti družbe za najem ter odplačilo zadolžitev sta

najpomembnejša ukrepa za obvladovanje tovrstnega tveganja.

Kapitalsko tveganje je podrobneje prikazano v točki 16.8.4.

11.3 Upravljanje s tveganji in vrste tveganj v skupini Elektro Celje

Tveganja v skupini Elektro Celje delimo na: strateška, operativna in finančna.



Strateška tveganja v skupini so možni dogodki z (ne) ugodnim vplivom na doseganje srednjeročnih ali dolgoročnih ciljev poslovanja družb v skupini. Obvladujemo jih s postavljanjem, spremljanjem in analiziranjem strateških in letnih poslovnih ciljev. V letu 2015 je prišlo do strateških sprememb na področju poslovanja Elektro Celje Energije, d. o. o., saj sta se s 1. oktobrom družbi Elektro Celje Energija in Elektro Gorenjska Prodaja združili v ECE d. o. o.

Ostala strateška tveganja so povezana z ugledom družbe, ki jih obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva kupcev, delničarjev, zaposlenih, dobaviteljev in širše javnosti ter ukrepanjem na podlagi izsledkov.

Operativna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja družb v skupini in predstavljajo tveganje nastanka izgub (koristi) zaradi izvajanja notranjih procesov. Na nivoju skupine smo identificirali samo tveganje izvajanja postopkov obvladovanja odvisnih družb. Tveganje obvladujemo s pripravo strokovnih podlag za poslovanje odvisnih družb in z ustreznim izborom kadrovsko-vodstvene strukture v odvisnih družbah.

Finančna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje strateških in letnih ciljev financiranja družb. Na nivoju skupine smo identificirali kreditno in tržno tveganje.



RAZVIJAMO

Razvoj distribucijskega omrežja je ena naših ključnih nalog, s katero uresničujemo rastoče potrebe po električni energiji. Z nenehnim posodabljanjem sistema, napredno tehnologijo in izkušenimi strokovnjaki gradimo omrežje prihodnosti.





Elektro Celje





12. TRAJNOSTNI RAZVOJ

12.1 Smernice trajnostnega razvoja

Trajnostni razvoj družbe in skupine Elektro Celje je sestavni del poslovnih procesov. Z vgrajevanjem načel trajnostnega razvoja in družbene odgovornosti v procese poslovanja ustvarjamo novo dodano vrednost, zagotavljamo delovanje, ki je skladno s politiko kakovosti, zagotavljamo poslovanje v okviru zakonskih določil in etičnih norm, krepimo skrb za zaposlene in prizadevanje za izboljšanje njihovega zadovoljstva, skrbimo za varovanje okolja in spodbujamo učinkovito rabo električne energije pri odjemalcih. Spodbujanje osebne rasti zaposlenih omogoča razvoj njihovih lastnih potencialov, organizacijska kultura v smeri krepitve zavedanja zaposlenih o pomenu zadovoljstva uporabnikov pa omogoča prihodnjo rast in razvoj družbe.

V skrbi za energetske učinkovitost, celovito korporativno odgovornost in trajnostni razvoj aktivno vključujemo vse sodelavce, dobavitelje, zunanje izvajalce in druge poslovne partnerje. Naše temeljno vodilo pri uresničevanju odgovornega odnosa do naravnega okolja je dolgoročno omogočiti sodelavcem, uporabnikom in drugim deležnikom zdrav način življenja, skladno z načeli trajnostnega razvoja. Možnosti za odgovorno ravnanje z energijo in okoljem ponujamo tudi svojim uporabnikom, da pomembno zmanjšujejo svoj ogljični odtis v poslovnem in v zasebnem življenju. Z udeležanjem načel energetske učinkovitosti želimo prihodnjim generacijam omogočiti kakovost življenja in okolja, ki je primerljiva z današnjo.

12.2 Korporativna integriteta in etični kodeks

V skupini Elektro Celje smo v drugi polovici leta 2015 vzpostavili sistem korporativne integritete z elementi, ki jih opredeljujejo Slovenske smernice korporativne integritete. Korporativno integriteto in z njo povezana tveganja smo vključili v že delujoč sistem upravljanja s tveganji.

Delovanje z integriteto in odgovornostjo je ključni element naše korporativne kulture. Ni pomembno zgolj doseganje poslovnih ciljev, pomemben je tudi način, kako jih dosežemo. Naši uporabniki, poslovni partnerji, delničarji, upniki, javnost in ne nazadnje vsi zaposleni pričakujemo naslednje: integriteto v poslovnih razmerjih in medsebojni interakciji. Z drugimi besedami: da bi delovali pošteno, pravično in transparentno. Načela etike in etična pravila, po katerih se zaposleni in vodstvo družbe ravnamo v določenih okoliščinah, imamo zapisana v **Etičnem kodeksu skupine Elektro Celje**, ki predstavlja osnovno vodilo vsakodnevnega ravnanja, poslovnih odločitev in odnosov zaposlenih ter odraža standarde primernega obnašanja v skupini Elektro Celje. Skupni cilj zaposlenih in zunanjih izvajalcev je ohranjanje ugleda in integritete družbe ter skupine.

Načrt korporativne integritete skupine Elektro Celje predstavlja orodje za vzpostavljanje oziroma preverjanje integritete v skupini Elektro Celje ter orodje za ugotavljanje in odpravljanje ranljivosti skupine in posameznih družb ter njenih zaposlenih za nastanek koruptivnih ravnanj. Prek pooblaščenca za korporativno integriteto smo vzpostavili mehanizem za redno in celovito prepoznavanje tveganj za korporativno integriteto, njihovo vrednotenje in sistematičen ter neodvisen nadzor nad učinkovitostjo izvajanja ukrepov za obvladovanje teh tveganj.

Korporativno integriteto smo opredelili kot enega od strateških ciljev, ki je vključen v strateške usmeritve Skupine Elektro Celje. Korporativno integriteto in z njo povezana tveganja smo uvrstili v Register tveganj, kjer so prepozna-

na, ocenjena in s pomočjo predlaganih ukrepov obvladovana tveganja. 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, izboljšati operativno učinkovitost in uspešnost, krepiti uspešnost zdravja in varnosti ter varovati okolje.





12.3 Odgovornost do zaposlenih

V skupini Elektro Celje so delavci zaposleni v obvladujoči družbi Elektro Celje in v odvisni družbi ECE. Med naše vrednote sodijo spoštovanje delovno pravne zakonodaje, skrb za varnost in zdravje pri delu ter vlaganje v nova znanja, ki jih zahteva razvoj stroke. Naše osnovne etične vrednote so 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 zasebnosti na delovnem mestu in varnega ter zdravega delovnega okolja.

Vodje, ki so zgled zaposlenim, s svojim pristopom skrbijo za zadovoljstvo in razvoj zaposlenih. Pri sprejemanju od-

ločitev spoštujejo dostojanstvo, osebno integriteto in zasebnost posameznika. Ustvarjajo pogoje za osebnostni in strokovni razvoj zaposlenih, izvajajo razgovore s sodelavci z namenom odprtega dialoga in usklajevanja osebnih ter skupnih ciljev, identificirajo kadrovske potenciale, izvajajo mentorstvo in prenos znanja na sodelavce.

Kadrovsko načrtovanje je del strateškega in letnega načrta družbe. Pri načrtovanju novih zaposlitev sledimo politiki zaposlovanja visoko kvalificiranih, ambicioznih, kompetentnih, motiviranih in ciljno naravnanih delavcev, saj je le tako mogoče slediti zahtevam in razvoju elektroenergetske stroke ter poslovati v skladu s poslanstvom, vrednotami in vizijo podjetja. Razpise prostih delovnih mest objavljamo na spletnih straneh in na Zavodu RS za zaposlovanje.

12.3.1 Število in struktura zaposlenih

V skupini Elektro Celje si prizadevamo za ohranitev števila zaposlenih. Fluktuacija je bila 4,5 %, pojavila pa se je predvsem zaradi upokojevanja delavcev in zaposlovanja za določen čas. V letu 2015 se je v obvladujoči družbi starostno upokojilo 11 delavcev, invalidskih upokojitev pa ni bilo. V odvisni družbi ECE sta se upokojili dve delavki, ena starostno in ena invalidsko. To je manj kot pretekla leta, ko je bil, poleg starostne strukture kolektiva, razlog za upokojitev tudi sprememba pokojninske in invalidske zakonodaje.

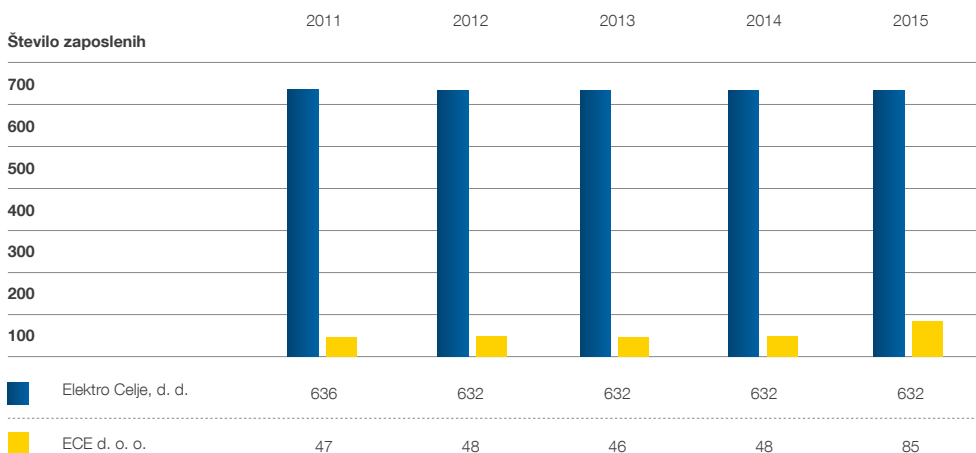
Na dan 31. 12. 2015 je bilo v skupini Elektro Celje zaposlenih 717 delavcev, povprečno število zaposlenih v letu 2015 pa je bilo 700. Število zaposlenih se je, glede na pretekla leta, povečalo zaradi pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja k odvisni družbi ECE.

Glede na status zaposlitve je bilo 682 zaposlenih (95 %) za nedoločen čas in 32 zaposlenih za določen čas. Za določen čas opravljanja pripravništva so bili ob koncu leta zaposleni trije pripravniki. Pri organiziranosti delovnih procesov in razporejanju delavcev upoštevamo več vidikov. Skrbimo za zdravo delovno okolje, poseben poudarek pa dajemo varnosti in zdravju pri delu, požarni varnosti ter varovanju okolja. Kolikor nam delovni proces omogoča, vanj vključujemo tudi študente in dijake na učni praksi, po zaključku izobraževanja pa jim omogočamo opravljanje pripravništva. Večina delavcev je zaposlenih za polni delovni čas, le 2 % delavcev imata sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za krajši delovni čas. To so predvsem zaposleni, ki imajo status invalida ali pa uveljavljajo pravico do krajšega delovnega časa zaradi starševstva.

	Elektro Celje, d. d.	ECE d. o. o.	Skupina Elektro Celje
Število zaposlenih za nedoločen čas	610	72	682
Število zaposlenih za določen čas	19	13	32
Število zaposlenih pripravnikov	3	0	3
Skupno število zaposlenih na dan 31. 12. 2015	632	85	717

100

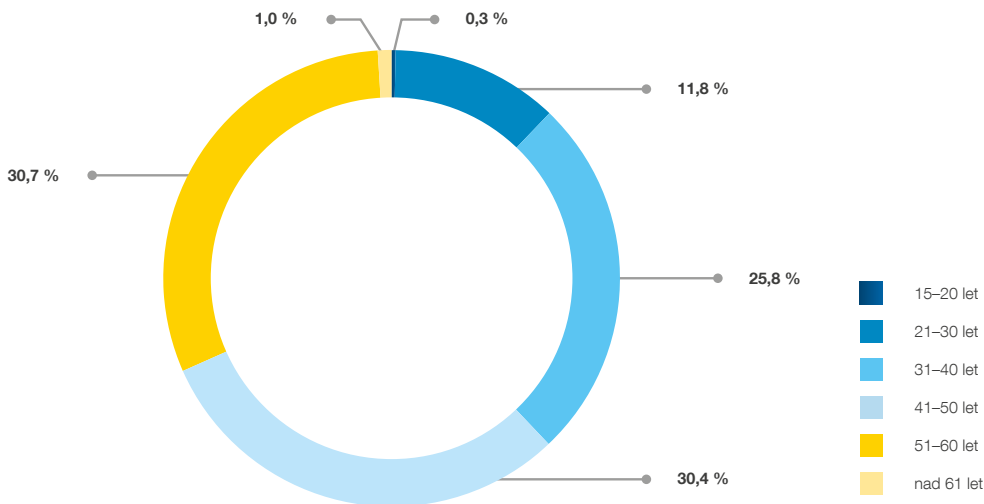
Število zaposlenih v skupini Elektro Celje



Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklim letom. Povprečna starost zaposlenih v obvladujoči družbi je znašala 44,5 let, v odvisni družbi pa 41 let. Razmerje

med spoloma je v obvladujoči družbi 86 % moških in 14 % žensk, medtem ko je v hčerinski družbi razmerje obratno, in sicer 25 % moških in 75 % žensk.

Starostna struktura zaposlenih



Obe družbi z zaposlenimi dosegata delež zaposlenih s statusom invalida, kot ga za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. V obvladujoči družbi že več let zapored dosegamo 8 % delež zaposlenih s statusom invalida, kar je 2 % več kot za področje oskrbe z električno energijo določa omenjena uredba. Ob koncu leta je bilo v skupini zaposlenih 52 invalidov. Invalidom in zaposlenim z različnimi zdravstvenimi omejitvami zagotavljamo s prilagoditvijo delovnega procesa ali s prerazporeditvijo na ustrežnejše delovno mesto, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Spodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

V družbi Elektro Celje spremljamo delež bolniških odsotnosti in izvajamo aktivnosti na področju promocije zdravja. V letu 2015 smo dosegli 4,7 % ur bolniških odsotnosti (delež ur glede na opravljene ure v letu 2015, ki vključuje refundirane ure in ure, ki niso refundirane), kar je manj kot v letu 2014. Posledica dolgotrajnih odsotnosti so tudi invalidski postopki. V letu 2015 ni bil noben delavec invalidsko upokojen, 4 delavci pa so pridobili kategorijo invalidnosti ter omejitev pri delu.

12.3.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Sistematično in načrtno razvijamo tista znanja in kompetence, ki podpirajo zastavljeno vizijo in strateške cilje. Program razvoja zaposlenih temelji na vzpostavljanju ravnotežja med talenti, znanji in ambicijami zaposlenih ter cilji in potrebami podjetja. Zaradi hitrih sprememb je izredno pomembno, da pri zaposlenih razvijamo nove kompeten-

ce, nova znanja in pristope za ohranjanje konkurenčnosti na trgu.

Po izobrazbeni strukturi ima večji del zaposlenih ali srednjo strokovno izobrazbo ali pa gre za kvalificirane delavce. Skupaj predstavljajo kar 64 % zaposlenih.

Izobrazba	Povprečno število zaposlenih v skupini Elektro Celje
DOKTOR ZNANOSTI	1
MAGISTER ZNANOSTI	16
VISOKA	110
VIŠJA	79
SREDNJA	254
NIŽJA	7
VISOKOKVALIFICIRAN	10
KVALIFICIRAN	195
POLKVALIFICIRAN	21
NEKVALIFICIRAN	7

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran proces, dajemo poseben poudarek izobraževanju. Vsakoletno načrtujemo izobraževanje zaposlenih, z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji pa vzdržujemo in nadgrajujemo nivo strokovnosti. Zaposleni, ki se usposabljaajo 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 2015 smo organizirali izobraževanje na temo »Učinkovita komunikacija s sodelavci in s težavnimi strankami«, za vodstvene in vodilne delavce smo organizirali delavnice na temo »Učinkovito vodenje in komunikacija«, izvedli smo usposabljanje s preizkusom znanja iz VZD in izvedli

usposabljanje za zaposlene, ki delajo z elektroenergetskimi napravami.

Poleg tega koristimo tudi možnosti brezplačnih usposabljanj, ki jih ponujajo izvajalci. Za prenos znanja med zaposlenimi – ob hkratni optimizaciji finančnih sredstev – pa skrbimo z izvedbo internih izobraževanj. V letu 2015 so se ta nanašala na temo »Sistemski števci električne energije« in na temo »Področje ekonomije in računovodstva«.

S sofinanciranjem individualnega izobraževanja zaposlenih spodbujamo izobraževanje za pridobitev višje stopnje izobrazbe. Po zaključnem šolanju lahko delavci napredujejo in so razporejeni na ustrezna zahtevnejša delovna mesta.

12.3.3 Varnost in zdravje pri delu

Leta 2012 smo v skladu z zahtevami standarda BS OHSAS 18001 uvedli sistem varnosti in zdravja pri delu. S politiko varnosti in zdravja pri delu, zastavljenimi cilji ter prepoznanimi zakonskimi zahtevami nenehno izboljšujemo skrb za zaposlene. Z uvajanjem novih tehnologij, kot so sredstva za delo, postopki dela in vgrajena oprema v elektroenergetskem omrežju podjetja, zmanjšujemo tveganja in nevarnosti delavcev na delovnih mestih.

V letu 2015 smo zabeležili enajst nezgod pri delu, evidentirali in raziskali smo dvanajst nevarnih dogodkov, od teh so bili štiri povezani z uporabo, s posluževanjem ali z delom na elektroenergetskih postrojih. Na podlagi določil zakonskih predpisov in izjave o varnosti smo opravljali periodične preglede delovne in osebne varovalne opreme ter naključne preglede elektroenergetskih objektov, delovišč in gradbišč.

Varovanje zdravja delavcev izvajamo v skladu z Izjavo o varnosti z oceno tveganja ter z zdravstveno oceno tveganja na delovnih mestih. Novo zaposleni delavci so bili napoteni na predhodne zdravstvene preglede, za vse delavce so bili opravljeni obdobjni zdravstveni pregledi, delavci z omejitvami pa so opravili predpisane kontrolne preglede. Na dan 31. 12. 2015 smo imeli v podjetju zaposlenih 52 invalidov. Za delavce, ki delajo na izpostavljenih delovnih mestih, smo obnovili preventivno cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu in organizirali cepljenje proti sezonski gripi.

V letu 2015 smo izvedli usposabljanje s preizkusom znanja iz VZD, PV ter SRO za nove in prerazporejene delavce, pripravnike in praktikante, usposabljanje iz VZD ter PV za vodilne in vodstvene delavce elektrogospodarstva Slovenije, usposabljanje iz prve pomoči za odgovorne osebe za

zagotavljanje prve pomoči na delovnih mestih zaradi pre-razporeditev zaposlenih po lokacijah in delovnih skupinah, začetno usposabljanje za varno delo z motorno žago in višinskim obrezovalnikom, periodično usposabljanje za varno delo z viličarjem, obnovitveno usposabljanje voznikov

strojnikov težke mehanizacije za varno delo s kamionskimi hidravličnimi dvigali in košarami. Strokovni delavci za VZD in PV so se udeležili seminarjev, prav tako pa smo izvedli vajo evakuacije s praktičnim usposabljanjem iz upravne stavbe podjetja.

12.4 Sistemi vodenja kakovosti

V podjetju Elektro Celje imamo certificiran sistem vodenja kakovosti (SVK) po standardu ISO 9001 od leta 2003. V letu 2007 smo uvedli sistem ravnanja z okoljem (SRO) in ga certificirali po standardu ISO 14001. Delovanje in obvladovanje sistemov preverja certifikacijska hiša Bureau

Veritas Certification z letnimi zunanjimi presojami, za učinkovito delovanje omenjenih certificiranih sistemov pa je vzpostavljen notranji nadzor. V letu 2015 smo z uspešnimi recertifikacijskimi presojami za vse tri certificirane sisteme podaljšali veljavnost certifikatov do leta 2018.

12.4.1 Sistem vodenja kakovosti

Sistem vodenja kakovosti je temelj za preostale certificirane sisteme v podjetju in aktivnosti, ki vodijo k poslovni odličnosti. Za učinkovito delovanje SVK imamo v podjetju določenih šest glavnih procesov in pet podpornih procesov, ki so medsebojno povezani. V vseh procesih imamo prepoznane podprocese z določenimi aktivnostmi, odgovornostmi, obvladovano dokumentacijo ter nadzorovanjem izvajanja aktivnosti.

V okviru izpolnjevanja zahtev smo v letu 2015 izvajali naslednje pomembne aktivnosti v podjetju:

- izvajanje in merjenje procesov v skladu s politiko SVK, SRO ter VZD, zastavljenimi cilji in sistemskim spremljanjem kazalnikov uspešnosti;
- izvajanje nadzora in obvladovanja zunanjih izvajalcev in dobaviteljev;

- podpora ter napotki procesom in zaposlenim o zahtevah SVK v podjetju, merjenja in spremljanja zastavljenih ciljev v procesih;
- izvajanje notranjih presoj SVK, SRO ter VZD;
- izvajanje sestankov Odbora za sisteme vodenja;
- izvedba vodstvenega pregleda;
- seznanitev z novimi zahtevami standardov ISO 9001:2015 in ISO 14001:2015.

Na zunanji kontrolni presoji je bilo podanih 18 observacij ter šest predlogov za izboljšave. Delovanje sistemov vodenja (SVK, SRO ter VZD) je bilo v skladu z zahtevami veljavnih standardov, zastavljene kakovosti, spremljanja kazalcev uspešnosti ter zastavljenih ciljev po procesih in lokacijah.

12.4.2 Sistem ravnanja z okoljem

Odgovornost do okolja je vse pomembnejša za kupce, zaposlene in vse zainteresirane, zato jo v družbi Elektro Celje vgrajujemo v vsakodnevno poslovno življenje. Jasno definicijo odgovornosti do naravnega okolja smo zapisali v okoljsko politiko, ki je temelj okoljskih ciljev. S trajnostnim pristopom k varstvu okolja uresničujemo naloge in cilje v največji možni meri. Z okoljskim certifikatom ISO 14001, ki smo ga pridobili pred osmimi leti, smo se zavezali k nenehnemu zmanjševanju vseh svojih vplivov na okolje, kar pomeni zmanjševanje vseh emisij v okolje in doseganje čim višje stopnje gospodarjenja z naravnimi viri.

V letu 2015 smo veliko pozornosti namenili ravnanju z odpadki in ločenemu zbiranju frakcij. Izboljšali smo obstoječ sistem ravnanja z odpadki po lokacijah, uvedene izboljšave pa so prispevale k čistejšemu delovnemu okolju in lepše urejeni okolici. Na poslovnih in elektroenergetskih objektih smo zamenjali azbestno kritino. Odpadke zbira-

mo ločeno, za odvoz skrbijo pogodbeni partnerji, odpadki, ki so koristni za nadaljnjo uporabo, pa se odprodajo pogodbenim partnerjem.

Politika ravnanja z okoljem je javno objavljena na internetu, informiranju zaposlenih o ravnanju z okoljem pa je namenjen interni portal SVK.

V letu 2015 smo izvedli načrtovane notranje presoje za ugotavljanje skladnosti SRO po lokacijah. V uporabi je Načrt gospodarjenja z odpadki za obdobje 2015–2018. V letu 2015 smo izvedli zakonski monitoring, meritve pa so bile v okviru dovoljenih mejnih vrednosti. Politika ravnanja z okoljem je bila periodično pregledana in potrjena na vodstvenem pregledu. Na zunanji kontrolni presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti, podanih je bilo 17 observacij ter 6 predlogov za izboljšave, ki jih bomo upoštevali v letu 2016.

12.5 Komuniciranje

V letu 2015 smo naše aktivnosti usmerili k izpopolnjevanju dosedanjih načinov ter ustvarjanju novih.

Komuniciranje z zaposlenimi

Odprto in redno komuniciranje med zaposlenimi in vodstvom družbe ter med samimi zaposlenimi je ključnega pomena pri optimizaciji procesov, obvladovanju sprememb in pri odločanju. Skrbimo za odgovorno in etično komuniciranje ter spodbujamo komunikacijo na vseh rav-

neh, s tem pa ustvarjamo produktivno delovno ozračje, povečujemo občutek pripadnosti ter gradimo kulturo medsebojnega zaupanja in spoštovanja.

Interno komuniciranje najpogosteje poteka na sestankih, z osebnim in telefonskim pogovorom, na spletni in intranetni strani, po elektronski pošti. Ena od oblik informiranja zaposlenih je **interno glasilo GEC**, skupno glasilo skupine Elektro Celje, ki izhaja trikrat letno.



V letu 2015 smo v družbi Elektro Celje, tako kot v prejšnjih letih, izvedli **anketo o motivacijski klimi** in zadovoljstvu zaposlenih z obliko komuniciranja, usmerjeno navzgor, z namenom pridobivanja povratnih informacij od zaposlenih. Organizacijsko klimo smo leta 2015 merili že šesto leto, a prvič s pomočjo vprašalnika SiOK (Slovenska organizacijska klima), ki je nastal pod okriljem svetovalnih podjetij in omogoča primerjavo med podjetji v Sloveniji.

Glede na podane ocene od 1 do 5 je bila povprečna vrednost klime v družbi 3,22, kar je za 0,15 manj od povprečja SiOK, skupna povprečna ocena zadovoljstva pa je bila 3,54, kar je nekoliko nad povprečjem SiOK.

Zaposleni so najvišjo stopnjo zadovoljstva pripisali delovnemu času, stalnosti zaposlitve, odnosom s sodelavci, neposrednim nadrejenim, delovnim pogojem in svojemu delu. Med kategorijami merjenja organizacijske klime so bile najvišje ocenjene: odnos do kakovosti, pripadnost organizaciji in motivacija.

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

V letu 2014 smo v obvladujoči družbi ponovno uvedli **letne razvojne pogovore**, ki so pomemben instrument ciljnega vodenja in ravnanja s človeškimi viri v sodobnih

odličnih organizacijah. So pripomoček za ugotavljanje delovne uspešnosti posameznika v preteklosti, prepoznavanje njegovih kompetenc in ciljev za prihodnost. Vsebina letnih razgovorov je poglobljen pogovor o tekočih nalogah, opravljenem delu in rezultatih, ciljih in nalogah za prihodnje obdobje ter o sodelavčevem osebnostnem razvoju in karierni poti. V prvi fazi smo v proces razgovorov vključili direktorje in vodje, v letu 2015 pa smo jih izvedli z vsemi zaposlenimi v podjetju.

Svet delavcev je povezovalni člen med zaposlenimi in upravo. Člani zastopajo vse organizacijske enote družbe.

Komuniciranje z odjemalci

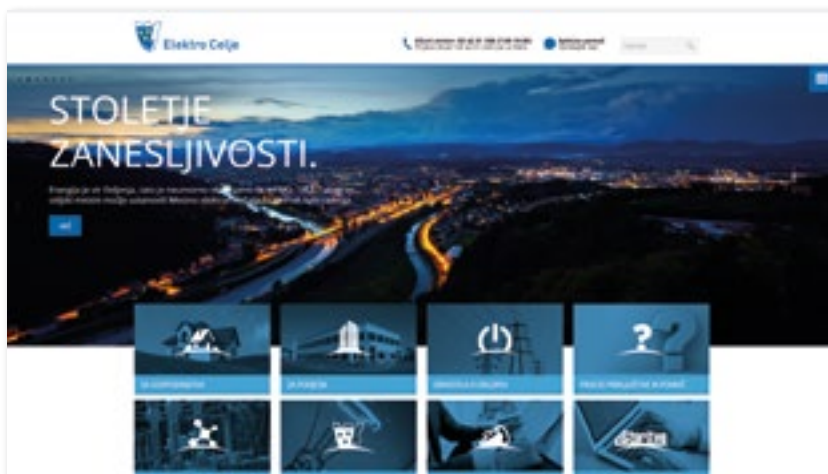
Klicni center družbe Elektro Celje, ki deluje že od leta 2005, je bil uveden z namenom boljšega obvladovanja stikov s strankami. Izboljšali sta se dostopnost in komunikacija z odjemalci. Od decembra 2011 sta odjemalcem na voljo dva klicna centra, in sicer klicni center družbe Elektro Celje in klicni center odvisne družbe ECE. Referenti v klicnem centru sprejemajo in rešujejo reklamacije, prijave odjemalcev o napakah na števcu, 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 z dobavitelji električne energije ter z ostalimi službami v okviru podjetja.

Odjemalce obveščamo o učinkoviti rabi električne energije in jih spodbujamo k uporabi obnovljivih virov oskrbe z energijo.

S 1. 10. 2015 je začela **nova spletna stran družbe Elektro Celje**. Za naše odjemalce smo pripravili nove oblike in vsebine ter funkcionalne novosti. Nova spletna stran je bolj informativna in pregledna ter omogoča enostavnejši dostop do želenih informacij. Upamo, da bo od sledj brskanje po njej enostavnejše, preglednejše in da bo vsak našel informacije, ki jih potrebuje.

Na spletnih straneh bodo objavljene tudi vse informacije, ki jih od nas zahteva SDH (Slovenski državni holding).

V letu 2013 smo, po uspešni vzpostavitvi ustrezne informacijske podpore, pričeli z informiranjem odjemalcev o načrtovanih izklopih električne energije. Le-ti bodo v letu 2016 izvedeni po vzpostavitvi povezave iz transformatorskih postaj do vsakega merilnega mesta, kar nam bo omogočalo obveščanje odjemalcev preko SMS-a ali elektronske pošte. Prav tako odjemalce redno obveščamo o načrtovanih izklopih električne energije preko različnih medijev (radio, televizija, spletna stran).



Komuniciranje s poslovnimi partnerji in delničarji

Osnovni cilj družbe Elektro Celje, d. d., je maksimiranje vrednosti družbe in delovanje v korist vseh deležnikov, med drugim tudi v korist delničarjev oziroma vlagateljev. Odgovorno ravnanje se odraža v doseganju ciljev poslovanja, ustrezni transparentnosti poslovanja in komuniciranju z delničarji. Transparentnost poslovanja je v skladu s sprejetimi dobrimi praksami korporativnega upravljanja in kodeksi upravljanja, udeležujemo pa jo z objavo informacij o poslovanju na spletni strani družbe.

Komuniciranje s poslovnimi partnerji temelji na

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

Komuniciranje z delničarji

in finančnimi javnostmi poteka transparentno ter skladno z veljavnimi določili. Informacije, ki jih posredujemo delničarjem, se nanašajo zlasti na dosežene poslovne rezultate in na strategijo družbe v prihodnosti. Podatke, ki

so javni (kvartalna 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 in smernic OECD za korporativno upravljanje družb v državni lasti,

ki jih je v postopku pristopa RS izdala OECD, izpostavljajo pa tri načela korporativnega upravljanja, ki so pomembna za aktivno lastniško upravljanje: transparentnost, učinkovitost in odgovornost.

Odnosi z mediji

Naše vodilo v odnosih z mediji je pregledno in ažurno komuniciranje. Z mediji komuniciramo zlasti o poslovanju družbe, novih storitvah in sponzorskih sodelovanjih, novostih na omrežju in dokončanih pomembnih elektroenergetskih objektih. Redno sodelujemo pri ustvarjanju revije slovenskega elektrogospodarstva **Naš stik**, kjer objavljamo aktualne novice in prispevke ter seznanjamo širšo strokovno javnost z dejavnostmi,

ki se izvajajo v našem podjetju.

V letu 2015 so bile marketinške in komunikacijske aktivnosti hčerinske družbe Elektro Celje Energija usmerjene k podpori prodaje treh energentov v ponudbi, in sicer električne energije, zemeljskega plina in lesnih peletov, ter predstavitvi podpornih storitev in ugodnosti, ki smo jih kupcem zagotovili s pomočjo poslovnih partnerjev. Aktivnosti so bile neposredne (oglaševalske kampanje) in posredne (odnosi z javnostmi, graditev blagovne znamke, sejemske predstavitve, sponzorstva in donatorstva).



12.6 Družbena odgovornost

Družbeno odgovornost v naši družbi vidimo kot trajno zavezo pri sodelovanju z okoljem, v katerem poslujemo. Zavedamo se, da ugledno podjetje del svojega uspeha vrača okolju, saj s tem pokaže, da je družbeno odgovorno.

Standardi kakovosti v družbi Elektro Celje (ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007)

V Elektru Celje stremimo h kakovostnemu in dosledno urejenemu poslovanju, saj je osnovno poslanstvo podjetja, da moramo trajno zadovoljevati vse naše odjemalce električne energije s predpisano kakovostjo energije in z varnimi ter zanesljivimi vodi in napravami. S pridobitvijo okoljskega certifikata družba dokazuje svoj odgovoren odnos do trajnostnega okoljskega razvoja. Na ta način negujemo odnos z vse bolj okoljsko ozaveščenimi odjemalci in nazorno izkazujemo svoja okoljska prizadevanja našim zvestim dolgoletnim partnerjem. Ker se zavedamo odgovornosti glede zagotavljanja varnosti in zdravja pri delu zaposlenih, je vodstvo družbe sprejelo politiko varnosti in zdravja pri delu, s katero se zavezuje, da bodo družba in vse osebe, ki opravljajo delo pod nadzorom podjetja, izpolnjevale zahteve delovne zakonodaje in predpisov, sporazumov ter standarda OHSAS 18001:2007.



Podpis sporazuma o odpustu dolgov socialno najšibkejšim

Družba Elektro Celje je 20. julija 2015 z Vlado Republike Slovenije podpisala sporazum, s katerim se je zavezala k dogovoru o izvedbi odpusta dolgov pod pogoji in po postopku, določenim z zakonom, ki ureja pogoje za izvedbo ukrepa odpusta dolgov.

Sponzorstva in donacije

Elektro Celje, d. d., namenja del sredstev za donacije in sponzorstva. Pri sponzorstvih upoštevamo načelo uravnoveženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donator-

Družini prijazno podjetje

Certifikat »Družini prijazno podjetje« zagotavlja kratkoročne in dolgoročne pozitivne učinke usklajevanja poklicnega in zasebnega življenja zaposlenih. Od leta 2011 smo v družbi Elektro Celje gradili kulturo podjetja kot družini prijaznega in v prvem triletnem obdobju uspešno implementirali devet ukrepov. Po treh letih smo pripravili zaključno poročilo, ki ga je ocenil in obravnaval revizorski svet. Ugotovil je, da so bili zastavljeni ukrepi vpeljani in cilji doseženi, in nam v letu 2015 podelil polni certifikat »Družini prijazno podjetje«. Polni certifikat se podaljšuje vsaka tri leta. To je potrditev, da kot podjetje delujemo družbeno odgovorno in s sprejetimi ukrepi bogatimo kulturo podjetja kot družini prijaznega, hkrati pa izražamo razumevanje za usklajevanje poklicnega in zasebnega življenja zaposlenih.

V okviru športnega društva spodbujamo športno aktivnost zaposlenih. Zaposlenim in upokojenim delavcem omogočamo kakovostno preživljanje prostega časa, saj imajo na razpolago počitniške objekte podjetja, ki so ob morju, v termah in v hribih.



stvih pa načelo družbene odgovornosti. Sponzorsko oziroma donatorsko smo podprli številne športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke, v prednovoletnem času pa smo del sredstev namenili za dobrodelnost v lokalnih skupnostih, kjer Elektro Celje deluje.

Transparentnost

Transparentnost poslovanja razumemo kot pomembno vrednoto, ki jo udeležujemo z objavo podatkov in informacij o našem poslovanju na spletnih straneh obvladujoče in odvisne družbe.





Elektro Celje



NAČRTUJEMO

Z odgovornostjo do naravnega in družbenega okolja pristopamo k iskanju prihodnjih izzivov oskrbe naših odjemalcev z električno energijo. Načrtovanje distribucijskega omrežja temelji na dolgoročnih, strateških odločitvah in dialogu s ključnimi deležniki.

13. NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ DRUŽBE ELEKTRO CELJE IN SKUPINE ELEKTRO CELJE

13.1 Ključni poslovni cilji družbe Elektro Celje

Družba Elektro Celje bo z vodenjem, obratovanjem, vzdrževanjem in razvojem energetskega omrežja tudi v prihodnje zagotavljala zanesljivo in varno oskrbo odjemalcev s kakovostno električno energijo ob upoštevanju njene učinkovite rabe, gospodarne izrabe obnovljivih virov energije, pogojev varovanja okolja in ob vključevanju in uresničevanju temeljnih vrednot trajnostnega razvoja in poslovanja v vseh procesih delovanja.

Za trajnostno (vzdržno) rast družbe in njeno dolgoročno uspešno ter stabilno poslovanje je pomemben stalen na-

predek ter razvoj družbe kot celote, procesov in kadrov. S kontinuiteto notranjih presoj in spremljanjem učinkovitosti sistemov vodenja kakovosti ter ravnanja z okoljem bo družba s preventivnimi in korektivnimi ukrepi tudi v bodoče zagotavljala nenehno izboljševanje svojega poslovanja. Optimalno poslovanje razumemo kot stalno povečevanje zadovoljstva odjemalcev, lastnikov, zaposlenih, dobaviteljev in okolja. V ta namen ima družba vpeljan integriran sistem kazalnikov, s katerim kontinuirano presoja doseganja posameznih zastavljenih ciljev:

>> procesov:

Proces vodenja podjetja

- ciljna vrednost poslovnih prihodkov, usredstvenih lastnih storitev, čistega dobička družbe, realizacije investicij, izgub, OPEX-a in prihodkov dejavnosti SODO na distribuirano EE, ciljne vrednosti kazalnikov ROE, ROA, SAIDI in SAIFI

Dostop do omrežja in obračun omrežnine

- zmanjšanje % izgub v omrežju, povečanje deleža daljinsko odčitanih merilnih mest, kontrolnih pregledov merilnih mest, kontrol za popis nedostopnih merilnih mest, skrajšanje povprečnega časa za reševanje vprašanj, zahtev in pritožb uporabnikov

Obratovanje elektroenergetskega omrežja in naprav

- zmanjšanje števila izpadov naprav zaščite in vodenja, doseganje povprečnega časa odprave okvare napak in zmanjšanje števila napak v TK omrežju, obratovanje DCV brez izpadov

Razvoj

- doseganje ciljnih vrednosti SAIDI, SAIFI, MAIFI

Vzdrževanje elektroenergetskega omrežja in naprav

- doseganje realizacije letnega plana obnove, nadomestitev in povečanja zmogljivosti, rednega vzdrževanja, deleža izdelanih ponudb za zunanje naročnike

Projektiranje in izvajanje investicij

- doseganje realizacije letnega plana investicij in produktivnosti pri izdelavi projektne dokumentacije, izdelava predračunov za enostavna dela, pridobivanje uporabnih dovoljenj

>> in podprocesov:

- **finančno računovodske storitve:** doseganje pozitivnega mnenja pooblaščenega neodvisnega revizorja, zagotavljanje likvidnosti poslovanja podjetja, doseganje ciljnega števila dni vezave terjatev, doseganje ciljnih vrednosti kazalnikov NFD/EBITDA, povprečni pribitek na EURIBOR, FD/kapital;
- **informacijske storitve:** zmanjšanje časa izpada informacijskih storitev, povečanje funkcionalnosti sistema, povečanje zadovoljstva odjemalcev storitev;
- **pravne in kadrovske storitve:** ohranjanje kakovosti usposabljanja in izobraževanja delavcev, doseganje učinkovitosti usposabljanja, planiranega števila ur usposabljanja in izobraževanja na zaposlenega, planiranih izdatkov za usposabljanje in izobraževanje na zaposlenega, čim boljša izkoriščenost delovnega časa, obvladovanje odsotnosti zaradi bolniškega staleža z ukrepi za varovanje zdravja, obvladovanje števila zaposlenih, zaposlovanje kompetentnega kadra in ugodna organizacijska klima;

- **storitve strojno transportne logistike:** doseganje ciljne amortizacijske meje strojno-voznega parka, ciljne operativne sposobnosti tovornih vozil nad 3.500 kg skupne mase, ciljne stopnje izkoriščenosti vozil, zmanjšanje povprečne porabe goriva na 100 km;
- **nabava materiala in storitev:** doseganje ciljnih vrednosti stanja in vezave zalog ter povprečne nabavne cene.

S področja zagotavljanja kakovosti oskrbe z električno energijo družba namerava doseči zastavljene cilje komercialne kakovosti, neprekinjenosti (zanesljivosti) oskrbe in ustreznega stanja kakovosti napetosti, določenih z Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije ter s slovenskim standardom SIST EN 50160. Načrtovane vrednosti kazalcev neprekinjenosti napajanja distribucijskega omrežja SAIDI, SAIFI in MAIFI za leto 2016 so usklajene z zahtevami Agencije za energijo in znašajo:

	Mestni	Podeželski	Združeni	
SAIFI - frekvenca prekinitev/odjemalca	0,62	0,86	0,75	
SAIDI - število minut/odjemalca	21,07	34,43	28,04	
MAIFI - frekvenca kratkotrajnih prekinitev/odjemalca	1,47	5,38	3,51	

Cilji poslovanja družbe Elektro Celje v letu 2016

Predviden obseg distribuirane električne energije znaša 1.936.000 MWh.

Omrežnina je načrtovana v višini 79 mio. EUR, od tega 56,4 % omrežnine za družbo SODO.

Predvidene izgube EE so predvidene v višini 5,3 % distribuiranih količin električne energije.

Družba bo sledila zastavljeni strategiji obvladovanja števila zaposlenih.

Skrb za rast in razvoj zaposlenih ter spodbujanje aktivnosti, ki zagotavljajo, da so v družbi spoštovana načela in vrednote (strokovnost, znanje, podjetnost, partnerstvo, spoštovanje, odgovornost).

Optimizacija stroškov na vseh področjih poslovanja.

Čisti dobiček je načrtovan v višini 8,1 mio. EUR.

Obseg gradbenih in elektromontažnih storitev naročnikom in izvajanje investicij v lastni režiji bo družba ohranila v najvišjem možnem obsegu.

Investicije za leto 2016 so načrtovane v višini 21,3 mio. EUR, od tega znašajo investicije družbe Elektro Celje 20 mio. EUR, družbe SODO pa 1,3 mio. EUR.

Dividendna politika družbe bo skladno s pričakovanji upravitelja kapitalskih naložb RS upoštevala ravnotežje med izplačanimi dividendami in prihodnjo rastjo poslovanja družbe; predvidena dividendna donosnost na kapital za leto 2016 je 1,5 %.

Realizacija finančnih pričakovanj družbe SDH, upraviteljske družbe kapitalskih naložb Republike Slovenije (ROA 3 %, EBITDA marža 35,5 %, NFD/EBITDA 1,92, CAPEX v čistih prihodkih od prodaje 40,5 %, bruto dodana vrednost na zaposlenega 68,2 tisoč EUR).

Odgovorno ravnanje z okoljem: načrtovanje, razvijanje in uveljavljanje okoljskih tehnoloških rešitev, ki prispevajo k varstvu okolja in učinkovitejši rabi virov, ter kontinuirano nadzorovanje možnih posledic delovanja podjetja na okolje.

Skrb za trajnostni razvoj, odgovorno in tvorno sooblikovanje družbenega okolja podjetja.

13.2 Načrtovanje in razvoj distribucijskega omrežja

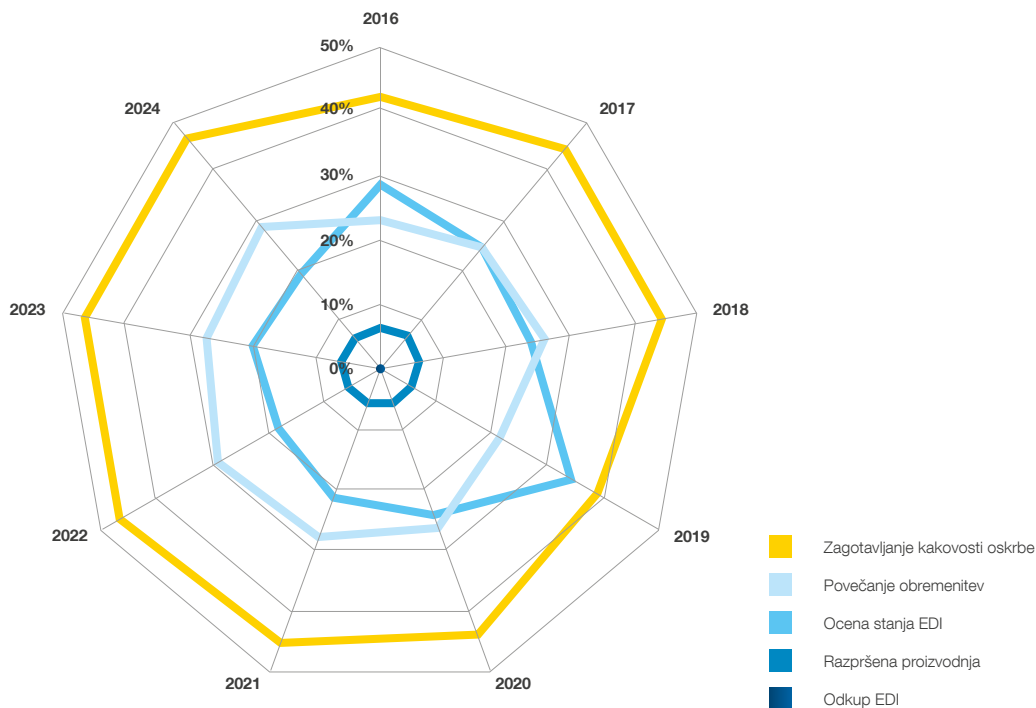
Razvoj distribucijskega omrežja opredeljuje načrt poslovanja za leto 2016 z izhodišči za leti 2017 in 2018 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije od leta 2015 do leta 2024, v skupni vrednosti 213 mio. EUR, ki se vsaki dve leti uskladi z nacionalnim energetskega programom. V načrtih so upoštevane strateške usmeritve nacionalne energetike, pri načrtovanju pa je uporabljena predpisana metodologija, ki upošteva dolgoročne napovedi porabe, analize pričakovanih obratovalnih stanj, stopnjo zanesljivosti napajanja porabnikov, ekonomske analize ter vključevanje razpršenih virov proizvodnje električne energije. Načrtovanje temelji na usmeritvah in zahtevah, ki izhajajo iz veljavnih pravnih aktov in dokumentov s področja energetike, elektroenergetike ter distribucije električne energije. Vključene so tudi zahteve in usmeritve iz direktiv in predpisov Evropske skupnosti s področja oskrbe z energijo in njene rabe.

Z načrtovanjem distribucijskega omrežja želimo na stroškovno učinkovit način zagotoviti vodenje, obratovanje, vzdrževanje ter razvoj distribucijskega omrežja v skladu s pravili stroke in stanjem tehnike, in sicer tako, da se kakovost distribucije električne energije ohranja oziroma izboljšuje. Zagotoviti želimo dolgoročni dostop do distribucijskega omrežja, njegovo zadostno prenosno zmogljivost, ustrezno kakovost napetosti, obvladovanje kratkostičnih tokov ter varno in zanesljivo obratovanje elektroenerget-

skega sistema, ki bo omogočalo kakovostno oskrbo uporabnikov z električno energijo, njeno učinkovito rabo ter proizvodnjo iz obnovljivih virov energije.

Načrtovanje temelji na analizah stanja obstoječega distribucijskega sistema (omrežje, transformacija, obremenitve in poraba), predvidenega razvoja posameznih regij in obremenitev elektroenergetskega sistema v prihodnosti ter posledično na oceni prihodnje porabe električne energije. Velik vpliv na predviden razvoj bodo imeli tudi obnovljivi viri, njihov nadaljnji razvoj in priključevanje v distribucijsko omrežje, kriteriji načrtovanja, ki zagotavljajo ustrezno kakovost oskrbe z električno energijo, gospodarnost v smislu načrtovanja, gradnje in obratovanja omrežja ter razpoložljivost finančnih virov. Pogostost izjemnih vremenskih dogodkov zadnjih let narekujejo višjo stopnjo kablitve srednje in nizko napetostnih omrežij ob rekonstrukcijah in novogradnjah, kjer to dopuščajo razmere na terenu, pri nadzemnih vodih na izpostavljenih področjih pa montažo nadzemnih kablov ali PAS vodnikov. Vplivi okolja na kabelske vode v primerjavi z nadzemnimi so precej manjši, kar posledično izboljšuje kakovost in zanesljivost oskrbe z električno energijo, lažja pa je tudi umestitev v prostor.

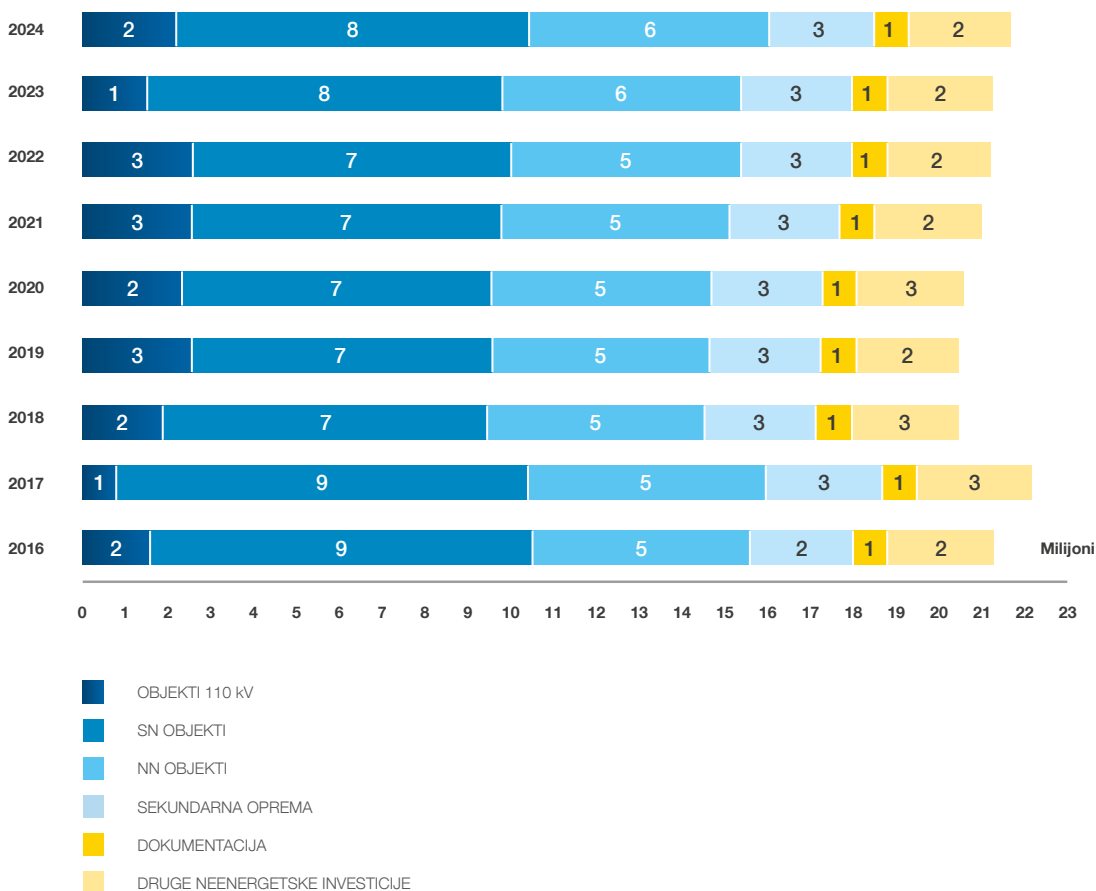
Vzroki vlaganj družbe Elektro Celje v objekte 110 kV, SN in NN objekte, v obdobju od leta 2016 do 2024:



Zahteve po kakovosti oskrbe odjemalcev se ves čas povečujejo, posledično se povečujejo tudi pričakovanja za še bolj pametna in zanesljiva omrežja, ki pred nas postavljajo nove zahteve in pristope ter zahtevajo razumevanje delovanja sistema kot celote. Cilj je doseči stroškovno učinkovita pametna omrežja z nizkimi izgubami ter visokim nivojem zanesljivosti, kakovosti in varnosti dobave električne energije, čemur pa je potrebno prilagoditi načrtovanje, vodenje, obratovanje, vzdrževanje in razvoj elektroenergetskega sistema. Ključnega pomena je uvajanje sodobnih informacijskih in komunikacijskih tehnologij, ki v pametno omrežje vključujejo tudi končne uporabnike. Izgradnja celovitega sistema bazira na sodobnem programskem orodju DMS in nameščanju naprednih merilnih sistemov v omrežja, ki omogočajo pridobivanje natančnih in nazornejših podatkov o porabi električne energije.

Največji delež vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo na območju Elektra Celje v obdobju od leta 2016 do leta 2024 je predviden na SN objektih (37 %), sledijo vlaganja v NN objekte (25 %), sekundarno opremo (12 %), objekte 110 kV (9 %) in pridobitev projektne dokumentacije (4 %). Za novogradnje je predvidenih 56 % sredstev, za rekonstrukcije 40 %, 4 % pa za projektno dokumentacijo in odkup EDI. Srednje napetostno omrežje se gradi z namenom vključitve novih TP SN/NN za potrebe novih odjemalcev in izboljšanje napetostnih razmer ter za zankanje omrežja, nizko napetostno omrežje pa za izboljšanje kakovosti dobave električne energije. Z vlaganji v omrežje želimo doseči takšen razvoj omrežja, ki bo omogočal priključevanje novih odjemalcev in razpršenih virov, obstoječim uporabnikom pa omogočal povečevanje priključne moči po razumnih stroških. Z ustreznim načrtovanjem razvoja in z ustrezno izgradnjo infrastrukture zadostimo potrebam po načrtovani in dejanski porabi električne energije ter koničnim obremenitvam omrežja.

Investicijska vlaganja na območju družbe Elektro Celje, za obdobje od leta 2016 do leta 2024



Načrtovan obseg investicij v letu 2016 na področju elektrodistribucijskega omrežja Elektra Celje znaša 21,3 mio. EUR, od tega namerava družba Elektro Celje investirati 20 mio. EUR, za 1,3 mio. EUR pa se pričakujejo vlaganja družbe SODO z namensko pridobljenimi sredstvi za financiranje naložb v ojačitve in razvoj elektrodistribucijskega omrežja, ki je posledica povečanja priključne moči odjemalcev. Z uveljavitvijo Uredbe o prenosu lastništva prenosnega omrežja v last sistemskega operaterja, družbi ELES, potekajo aktivnosti odplačnega prenosa vodov in naprav 110 kV omrežja, ki ima značaj prenosnega omrežja.

Pomembne investicije, načrtovane v distribucijsko omrežje družbe Elektro Celje:

- z izgradnjo KB 2 x 110 kV (približno 0,6 km) med RTP 110/20 kV Žalec in DV 110 kV RTP Podlog–RTP Lava, ki je predvidena v letu 2016, se bo RTP Žalec vključila v SN omrežje;
- na območju Mežiške doline je v letu 2022 med RTP Ravne in RTP Mežica predvidena izgradnja 110 kV voda (8 km DV in 0,46 km KB), v letu 2027 pa tudi izgradnja RTP Mežica 110/20 kV. Prihodnja tri leta bodo po potrditvi OPPN namenjena raziskavi terena, ureditvi služnosti in izdelavi geodetskega načrta ter projektne dokumentacije za pridobitev gradbenega dovoljenja;
- izgradnja RTP 110/20 kV Mokronog je predvidena v letu 2022, njen priklop na novo zgrajena 2 x DV 110 kV RTP Trebnje–RTP Mokronog–RTP Sevnica (približno 9 km) in 2 x KB (0,4 km) pa v letu 2024. Aktivnosti v prihodnjih letih so namenjene umeščanju daljnovoda v prostorske plane;
- predvidena je izgradnja RTP Vojnik 110/20 kV. Gradbeni del RTP, ki bo zgrajen do leta 2019, bo do leta 2030 obratoval kot RP Vojnik 20 kV. V prihodnjih letih se bodo vršile aktivnosti pridobivanja potrebne dokumentacije za umeščanje objekta v prostor, izdelava projektne dokumentacije in ureditev prostora, namenjenega izgradnji RTP;
- zaradi dotrajanosti, izboljšanja zanesljivosti obratovanja in zagotavljanja ustrezne kakovosti oskrbe z električno energijo so v določenih RTP predvidena dela obnove in rekonstrukcije;
- investicije v SN omrežje so vezane na izgradnjo poslovnih in stanovanjskih con v bližini urejene cestne infrastrukture (avtoceste, hitre ceste), ustrezno zagotavljanje kakovosti oskrbe in povečane zahteve po izgradnji obnovljivih virov električne energije. Novi SN vodi se gradijo pretežno v kabelski izvedbi (KB 2 x 20 kV RTP 110/20 kV Trnovlje–RP Vojnik v letu 2017, KB 2 x 20 kV RTP Podlog–RP Ločica v letu 2018);
- pomembnejša investicija v naslednjih letih je izgradnja 3 x KB 20 kV RP Nazarje–RP Ljubno, ki bo omogočala vključitev dodatnega odjema v industrijski poslovni con Ljubno, osnovna in rezervna napajalna stanja v prihodnosti in zmanjšala vpliv razpršenih virov na območju zgornje savinjske doline;
- z izgradnjo TP Miklavc (v letu 2016), RP (TP) Pristava betonarna 20 kV (v letu 2017), RP Ločica 20 kV (v letu 2018) se bo izboljšala zanesljivost napajanja, zagotovilo se bo rezervno napajalno stanje;
- skladno z napovedjo rasti porabe električne energije, izgradnjo novih poslovnih in stanovanjskih con, ustreznim zagotavljanjem kakovosti oskrbe in priključevanjem novih razpršenih virov v distribucijsko omrežje (sončne elektrarne, kogeneracije, MHE) bo na distribucijskem območju podjetja v prihodnjih treh letih zgrajenih 117 novih tipskih TP SN/0,4 kV;
- nadaljuje se izvedba prehoda na 20 kV napetost na območju Celja, ki je pomemben del investicijskega načrta, predvsem v starem mestnem delu Celja;
- skladno z napovedmi porabe električne energije, stanjem tehnike, okoljevarstvenimi zahtevami in pogoji soglasodajalcev so predvidena tudi vlaganja v že obstoječe TP in v nadomestitve, povečanja zmogljivosti ter obnovo SN in NN-vodov ter naprav;
- v naslednjih letih je predvidena zamenjava in posodobitev opreme daljinskega vodenja zaščitnih sistemov v RTP in RP, vgradnja dodatnih daljinsko vodenih ločilnih mest in njihova vključitev v DCV Celje, na težje dostopnih in kritičnih delih omrežja pa vgradnja indikatorjev okvar ter daljinsko vodenih ločilnih mest (DVLm) za hitrejšo lociranje in odpravo izpadov;
- skladno z zahtevo EZ-1 (Ur. l. RS, št. 17/2014) se bo nadaljevala vgradnja 12.000 elektronskih števec na leto, kar je skladno z določilom zakona, da se s sistemi naprednega merjenja do leta 2020 pokrije 80 % odjemalcev;
- upravljanje informacijskega sistema za upravljanje s sredstvi (EAM – Enterprise Asset Management) in za podporo osnovnim poslovnim funkcijam (ERP – Enterprise Resource Planning) ter nadgradnja platforme za daljinsko upravljanje (AMI – Advanced meter Infrastructure) s funkcionalnostmi naprednega analiziranja (MDM – Meter Data Management);
- vgradnja daljinsko krmiljenih odklopnikov na težje dostopnih lokacijah in tam, kjer so priključeni pomembnejši odjemalci EE, postavitev daljinsko krmiljenih mejnih stikal med daljnovodi zaradi možnosti prenapajanja in indikatorjev okvar za hitrejšo odkrivanje sektorja okvare;
- nadaljnja širitev lastnega optičnega omrežja v redundantnih obročih skozi celotni elektroenergetski sistem, 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 SmartGrid sistema.

13.3 Ključni poslovni cilji skupine Elektro Celje

Cilji poslovanja skupine Elektro Celje v letu 2016

Načrtovani čisti dobiček skupine znaša 10,7 mio. EUR, od tega dobiček večinskih lastnikov 10 mio. EUR.

Načrtovana kazalnika finančnega stanja skupine sta skladna z danimiavezami bankam (načrtovani finančni dolg/EBITDA 1,53 in načrtovani finančni dolg/kapital 0,22).

Skupina načrtuje pokritost kratkoročnih obveznosti s kratkoročnimi sredstvi.

Celostni razvoj kadrov, njihova osebna rast in zagotavljanje ugodne delovne klime.

Krepitev družbene odgovornosti in trajnostnega razvoja skupine.

Z nadgradnjo obstoječe infrastrukture z novimi, sodobnimi tehnologijami in opremo nameravamo vsem uporabnikom zagotoviti zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo, ob upoštevanju njene učinkovite rabe, gospodarne izrabe obnovljivih virov energije ter pogojev varovanja okolja.

Z ustrezno organizacijo del in v okviru postavljenih normativov zagotoviti optimalno izrabo delovnega časa za vzdrževanje in odpravo škod na elektroenergetski infrastrukturi, izgradnjo sredstev v lastni režiji in opravljanje storitev strankam.

Prodaja električne energije je načrtovana v obsegu 2.517.823 MWh, od tega je predvidena prodaja poslovnim odjemalcem 1.805.063 MWh, gospodinjiskim odjemalcem pa 712.760 MWh.

V letu 2016 bodo aktivnosti družbe ECE usmerjene v nadgradnjo individualnega pristopa do velikih poslovnih kupcev (izboljšanje informiranosti, zagotavljanje sredstev za doseganje prihrankov, nasveti za zmanjšanje stroškov), uvedbo novih energentov v portfelj prodaje, prenovo spletne trgovine z razširitvijo ponudbe prodajnih artiklov, pripravo prodajnih akcij in ponudb za maloprodajni segment kupcev in sodelovanje z zunanjimi tržniki.

Kupci morajo družbo ECE prepoznati kot drugačnega dobavitelja od drugih, kot dobavitelja, ki nudi ustrezno izbiro za vse in čigar kupcem pomeni več čista energija, višja kakovost informacij prodajnega osebja, ima kupcu še bolj prilagojen delovni čas, boljšo odzivnost klicnega centra, široko dodatno ponudbo, komuniciranje poteka prek sodobnih poti (mobilna aplikacija ECE mobil, spletni portal MOJ ECE) in ima kupcem prijazne račune, kjer je na enem računu združeno vse, kar ga veže na sodelovanje z družbo ECE.

Prodaja lastne proizvedene električne energije iz MHE, MFE in SPTE v višini 3.935.054 kWh ter 1.180.000 kWh toplotne energije.

Obnova MHE Majcen Mislinja v obdobju od leta 2016 do leta 2018 (ureditev jezua, sanacija brežin vodotoka, obnova cevovoda in vgradnja manjše turbine v strojnici za primer nizkih voda).

Razvoj sodobne informacijske podpore vsem procesom delovanja v podjetju in za komunikacijo z odjemalci, kupci, dobavitelji in drugimi poslovnimi partnerji.

Izkoristiti nove poslovne priložnosti, povezane z energetske varovanjem okolja.

Krepitev ugleda in prepoznavnosti skupine Elektro Celje.



Elektro Celje

RAČUNOVODSKO POROČILO



USTVARJAMO

Sooblikujemo družbeno okolje, v katerem rastemo. Z družbeno odgovornimi projekti in idejami pripevamo svoj delež k ustvarjalnosti, razvoju pozitivnih zgodb in človeških potencialov. Predani smo dobri energiji, s katero uresničujemo dobre ideje.



116 ■

14. 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

Druženikom družbe
ELEKTRO CELJE, d.d.
Vruncčeva ulica 2A,
3000 Celje

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe ELEKTRO CELJE, d.d., ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2015, 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. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство 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 posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih na podlagi naše revizije. Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja. Ti standardi zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanjem in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe ELEKTRO CELJE, d.d. na dan 31. decembra 2015 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Odstavek o drugi zadevi

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

Računovodske izkaze družbe ELEKTRO CELJE, d.d. za leto, končano 31. decembra 2014, je revidiral drug revizor, ki je 24. aprila 2015 izdal neprilagojeno mnenje.

Ljubljana, 22. april 2016



BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana

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

Družbenikom
ELEKTRO CELJE, d.d.
Vruncčeva ulica 2A,
3000 Celje

Revidirali smo priložene skupinske računovodske izkaze skupine ELEKTRO CELJE, d.d., ki vključujejo skupinsko bilanco stanja na dan 31. decembra 2015, skupinski izkaz poslovnega izida, skupinski izkaz vseobsegajočega donosa, skupinski izkaz gibanja kapitala in skupinski izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство 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 posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih na podlagi naše revizije. Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja. Ti standardi zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanjem in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju skupinski računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj skupine ELEKTRO CELJE, d.d. na dan 31. decembra 2015 ter njen poslovni izid, vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Odstavek o drugi zadevi

Poslovno poročilo je skladno s skupinskimi revidiranimi računovodskimi izkazi.

Računovodske izkaze skupine ELEKTRO CELJE, d.d. za leto, končano 31. decembra 2014, je revidiral drug revizor, ki je 24. aprila 2015 izdal neprilagojeno mnenje.

Ljubljana, 22. april 2016



BDO Revizija d.o.o.
Cesta v Mestni log 1, Ljubljana

Maruša Hauptman

Pooblaščenka revizorka, prokuristka

118 ■

15. RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO CELJE

15.1 BILANCA STANJA

v EUR

POSTAVKA		Pojasnilo	Znesek	
			Tekoče leto	Predhodno leto
A.	Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		259.214.761	253.443.528
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (od 1 do 6)	16.3.1	1.156.361	1.384.700
	1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.146.160	1.342.171
	4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		10.051	41.907
	6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		150	622
II.	Opredmetena osnovna sredstva (od 1 do 4)	16.3.2	243.904.942	239.718.420
	1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		173.752.723	171.550.450
	a) Zemljišča		5.795.804	5.862.933
	b) Zgradbe		167.956.919	165.687.517
	2. Proizvajalne naprave in stroji		62.087.248	62.596.655
	3. Druge naprave in oprema		93.493	85.313
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		7.971.478	5.486.002
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.971.478	5.486.002
IV.	Dolgoročne finančne naložbe (od 1 do 2)	16.3.3	7.580.116	7.683.920
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		7.580.116	7.683.920
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
	c) Druge delnice in deleži		333.141	436.945
V.	Dolgoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	16.3.6.1	5.934.882	4.056.389
	2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		5.927.233	23.149
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		7.649	4.033.240
VI.	Odložene terjatve za davek	16.3.4	638.460	600.099
B.	Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)		12.306.938	10.308.179
II.	Zaloge (od 1 do 4)	16.3.5	1.380.529	1.392.747
	1. Material		1.380.529	1.392.747
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	16.3.6.2	10.902.286	8.808.684
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		11.772	44.118
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		10.542.806	8.420.764
	3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		347.708	343.802
V.	Denarna sredstva	16.3.7	24.123	106.748
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	16.3.8	739.294	1.061.808
	SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		272.260.993	264.813.515

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
A. Kapital	16.3.9	196.443.080	192.935.102
I. Vpoklicani kapital		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		30.075.398	25.446.194
1. Zakonske rezerve		2.563.756	2.223.332
5. Druge rezerve iz dobička		27.511.642	23.222.862
IV. Presežek iz prevrednotenja		-81.082	75.624
V. Preneseni čisti poslovni izid		1.217	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		1.217	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.234.029	4.199.766
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		3.234.029	4.199.766
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (od 1 do 3)	16.3.10	19.644.210	19.127.245
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.409.368	5.140.088
2. Druge rezervacije		615.626	40.000
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		13.619.216	13.947.157
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	16.3.11	33.550.207	36.669.343
I. Dolgoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)		33.542.731	36.669.343
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		33.542.731	36.669.343
III. Odložene obveznosti za davek		7.476	0
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	16.3.12	21.825.063	15.213.956
II. Kratkoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)		11.844.758	6.212.529
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		11.837.695	6.206.650
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		7.063	5.879
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (od 1 do 8)		9.980.305	9.001.427
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		686.907	666.203
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		3.210.524	2.386.053
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		3.845.389	3.344.420
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlenih		1.454.486	1.399.631
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		308.472	687.678
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		65.810	73.555
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		408.717	443.887
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	16.3.13	798.433	867.869
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)		272.260.993	264.813.515

15.2 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	16.5.1	53.791.561	53.919.563
a. Na domačem trgu		53.791.561	53.919.563
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	16.5.2	14.324.151	15.117.824
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	16.5.3	1.317.814	3.302.527
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	16.5.4.1	21.326.680	23.088.363
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		14.594.038	16.599.483
b. Stroški storitev		6.732.642	6.488.880
6. Stroški dela (a + b + c + d)	16.5.4.2	21.093.085	19.819.179
a. Stroški plač		14.974.458	14.519.094
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih		694.363	668.144
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		2.396.291	2.324.444
d. Drugi stroški dela		3.027.973	2.307.497
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	16.5.4.3	18.100.167	19.375.036
a. Amortizacija		17.689.500	17.923.351
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.		255.756	1.292.942
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		154.911	158.743
8. Drugi poslovni odhodki	16.5.4.4	374.172	307.906
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	16.5.5	7.400	480.313
a. Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		0	475.281
b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		7.400	5.032
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	16.5.6	2.223	100.219
a. Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini		395	12.001
b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim		1.828	88.218
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	16.5.7	135.722	51.850
b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		135.722	51.850
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	16.5.8	103.508	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	16.5.9	977.927	1.280.888
a. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini		0	1.239
b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		720.092	1.102.691
č. Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		257.835	176.958
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	16.5.10	757	3.133
a. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		0	2.882
c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		757	251
15. Drugi prihodki	16.5.11	26.854	17.328
16. Drugi odhodki	16.5.12	63.416	67.039
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	16.5.13	7.566.013	9.048.080
18. Davek iz dobička	16.5.15	784.969	806.567
19. Odloženi davki	16.5.15	27.438	600.099
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	16.5.13	6.808.482	8.841.612

15.3 IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR

POSTAVKA		Tekoče leto	Predhodno leto
1.	Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	6.808.482	8.841.612
3.	Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	-7.772	13.616
a.	Prevrednotenje finančnih naložb, izmerjenih po pošteni vrednosti prek kapitala	-296	0
b.	Popravek vrednosti presežka iz prevrednotenja fin. naložb za odložene obveznosti za davek	-7.476	0
5.	Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-147.717	31.350
a.	Prevrednotenje rezervacij za odpravnine za aktuarske izgube	-158.640	0
b.	Prenos aktuarskih dobičkov na preneseni poslovni izid	-1.217	0
c.	Popravek vrednosti presežka iz prevrednotenja aktuarskih izgub za odložene terjatve za davek	10.923	0
č.	Povečanje prenesenega poslovnega izida	1.217	0
6.	Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	6.652.993	8.886.578

Pojasnila k izkazu vseobsegajočega donosa so v točki 16.5.14.



15.4 IZKAZ DENARNIH TOKOV

v EUR

Postavka	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	16.6.1	100.743.131	101.209.900
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		99.587.573	97.316.743
Drugi prejemki pri poslovanju		1.155.558	3.893.157
b) Izdatki pri poslovanju	16.6.2	-92.249.535	-88.755.029
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-64.909.390	-63.484.257
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku		-20.172.295	-19.473.303
Izdatki za dajatve vseh vrst		-6.087.820	-4.413.555
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.080.030	-1.383.914
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju		8.493.596	12.454.871
B. Denarni tokovi pri naložbenju			
a) Prejemki pri naložbenju	16.6.3	328.599	4.740.350
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		9.627	594.877
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		258.972	501.473
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb družb v skupini		60.000	644.000
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		0	3.000.000
b) Izdatki pri naložbenju	16.6.4	-7.551.884	-11.053.341
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev		-869.118	-174.781
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-6.622.766	-10.878.560
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		0	0
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb pri družbah v skupini		-60.000	0
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		0	0
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju		-7.223.285	-6.312.991
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	16.6.5	18.475.000	59.615.000
Prejemki od dobljenih posojil pri družbah v skupini		0	2.570.000
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil		8.775.000	23.415.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil		9.700.000	33.630.000
b) Izdatki pri financiranju	16.6.6	-19.827.936	-65.702.680
Izdatki za dane obresti		-738.609	-1.124.965
Izdatki za vračila posojil družbam v skupini		0	-2.570.000
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov		-6.270.567	-25.976.474
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov		-9.700.000	-33.630.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-3.118.760	-2.401.241
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju		-1.352.936	-6.087.680
Č. Končno stanje denarnih sredstev			
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)		24.123	106.748
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)		-82.625	54.200
Začetno stanje denarnih sredstev		106.748	52.548

15.5 IZKAZ GIBANJA KAPITALA

v EUR

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015	Vpoklicani kapital	Rezerve iz dobička			Presežek iz prevredno- tenja	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
		Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve				
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.223.332	23.222.862	75.624	0	4.199.766	192.935.102
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.223.332	23.222.862	75.624	0	4.199.766	192.935.102
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015
a) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-3.145.015	0	-3.145.015
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-156.706	1.217	6.808.482	6.652.993
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	6.808.482	6.808.482
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb	0	0	0	0	-7.772	0	0	-7.772
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-148.934	1.217	0	-147.717
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	340.424	4.288.780	0	3.145.015	-7.774.219	0
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2014 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	4.199.766	-4.199.766	0
b) Razporeditev dela ČD leta 2015 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	340.424	3.234.029	0	0	-3.574.453	0
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	1.054.751	0	-1.054.751	0	0
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.563.756	27.511.642	-81.082	1.217	3.234.029	196.443.080
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	1.217	3.234.029	3.235.246

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 16.7.

15.5 IZKAZ GIBANJA KAPITALA

v EUR

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2014 do 31. 12. 2014	Vpoklicani kapital	Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
		Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička				
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.781.251	18.791.500	30.658	0	2.650.839	179.405.335
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.781.251	18.791.500	30.658	0	2.650.839	186.467.766
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	-2.419.242	0	-2.419.242
a) Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-2.419.242	0	-2.419.242
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	44.966	0	8.841.612	8.886.578
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	8.841.612	8.841.612
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb	0	0	0	0	13.616	0	0	13.616
c) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poročevalskega obdobja	0	0	0	0	31.350	0	0	31.350
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	442.081	4.431.362	0	2.419.242	-7.292.685	0
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2013 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	2.650.839	-2.650.839	0
b) Razporeditev dela ČD leta 2014 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	442.081	4.199.765	0	0	-4.641.846	0
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	231.597	0	-231.597	0	0
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.223.332	23.222.862	75.624	0	4.199.766	192.935.102
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	0	4.199.766	4.199.766

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 16.7.

16. POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

Družba Elektro Celje, d. d., je organizirana kot delniška družba s sedežem na Vruncevi 2 a v Celju. Ključna naloga družbe je, da z vzdrževanjem in vlaganjem v elektroener-

getsko infrastrukturo sledi potrebam odjemalcev po zanesljivi oskrbi z električno energijo.

16.1 Podlage za pripravo računovodskih izkazov

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitev finančnega položaja družbe, njenega poslovnega izida in denarnih tokov. Poslovno leto je koledarsko leto od 1. 1. do 31. 12. 2015.

Izjava o skladnosti

Računovodski izkazi družbe so pripravljeni skladno z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1), v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili, pravilnikom o računovodstvu, Energetskim zakonom (EZ-1) in drugimi predpisi, ki urejajo računovodsko, finančno in davčno področje. V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje ZGD-1, in razkritja po SRS za družbe, ki so zavezane k reviziji.

Skladno s 109. členom EZ-1 družba zagotavlja ločeno računovodsko spremljanje dejavnosti po pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja ter za tržno dejavnost; ti dve dejavnosti štejeta tudi za področna odseka po SRS. Bilanca stanja, izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov in izkaz gibanja kapitala po dejavnostih so predstavljeni v točki 16.10.

Uprava družbe je dne 31. 3. 2016 potrdila in sprejela računovodske izkaze in pojasnila oziroma računovodske usmeritve k računovodskim izkazom za leto 2015.

Funkcijska in predstavljena valuta

Računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR) in prikazani brez centov.

16.2 Pomembne računovodske usmeritve

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo SRS. Postavke, pri katerih dajejo SRS družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, so opredeljene z računovodskimi usmeritvami, ki so v letnem poročilu razkrite pri posameznih postavkah. Podjetje v letu 2015 ni upajalo sprememb računovodskih usmeritev.

Družba upošteva pri pripravi računovodskih izkazov splošna pravila vrednotenja: časovno neomejenost delovanja, dosledno stanovitnost in nastanek poslovnega dogodka. Pri tem so upoštewane kakovostne značilnosti računovodskih izkazov: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temelji na previdnosti, pomembnosti in prednosti vsebine pred obliko.

V skladu z določili SRS družba razkriva vse pomembne postavke; pomembnost posameznih postavk je opredeljena v pravilniku o računovodstvu.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Merjenje ob začetnem pripoznanju

Neopredmeteno sredstvo se ob začetnem pripoznanju izmeri po nabavni vrednosti.

Merjenje po pripoznanju

Za merjenje po pripoznanju neopredmetenega sredstva družba uporablja model nabavne vrednosti. Nabavne vrednosti so kasneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti.

Amortizacija in doba koristnosti

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje, določene glede na dobo koristnosti, so 33,33-odstotne pri računalniški programski opremi (ocenjena doba koristnosti je 3 leta), 3,33-odstotne pri pravici uporabe objektov (ocenjena doba koristnosti je 30 let) in 1-odstotne pri stvarnih pravicah na nepremičninah (ocenjena doba koristnosti je 100 let). Amortiziranje sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, ko je sredstvo usposobljeno za uporabo.

Opredmetena osnovna sredstva

Merjenje ob začetnem pripoznanju

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju pripozna po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo nakupna cena, uvozne in nevratljive 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 osnov-

nih 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 enega leta, in sicer v obdobju od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo. Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva velika, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti, 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, 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 usposobitvi gradbenih objektov za uporabo. V nabavno vrednost se ne vštevajo 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, 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. Ne tvorijo je stroški, ki niso povezani z njegovo zgraditvijo ali izdelavo, niti 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:

- obnovo, ki zajema vlaganja za podaljšanje prvotno opredeljene življenjske dobe osnovnih sredstev,
- nadomestitve in povečanja zmogljivosti, ki zajemajo vlaganja v nadomeščanje oziroma povečanje zmogljivosti že obstoječih osnovnih sredstev,
- nove investicije kot vlaganja v pridobivanje novih osnovnih sredstev.

Merjenje po pripoznanju

Pri vrednotenju opredmetenih osnovnih sredstev družba uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi slabitev. Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma pošteni vrednosti, določeni v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Kasnejši stroški

Kasneje nastale stroške v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi izkazujemo kot stroške vzdrževanja, če se pojavljajo zaradi obnavljanja in ohranjanja prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev, ali kot povečanje nabavne vrednosti sredstva, če se povečujejo prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi.

Amortizacija in doba koristnosti

Amortizacija in doba koristnosti	Najnižja (v %)	Najvišja (v %)	Doba koristnosti
Zidane zgradbe	2,00	2,50	od 40 do 50 let
Infrastrukturni objekti	2,00	5,00	od 20 do 50 let
Elektrooprema transformatorskih postaj	2,86	6,67	od 15 do 35 let
Druga oprema	4,00	33,00	od 3 do 25 let
Motorna vozila	8,33	12,50	od 8 do 12 let

Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca po tem, ko je razpoložljivo za uporabo. Podjetje uporablja metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje so določene glede na pričakovano dobo koristnosti. 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. Zemljišča in osnovna sredstva umetniškega in kulturnega pomena se ne amortizirajo.

Družba ob vsakem poročanju preveri preostalo knjigovodsko vrednost OOS z namenom, da ugotovi, ali so prisotni znaki oslabitve. Če takšni znaki obstajajo, se oceni nadomestljiva vrednost sredstva. Družba zaradi oslabitve pravi-

loma prevrednoti opredmetena osnovna sredstva 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. Vrednost zemljišč, gradbenih objektov in distribucijske opreme ocenjujejo pooblaščen cenilci. Ostale opreme družba praviloma ne slabi, saj predstavlja manj kot 5 % vrednosti vseh osnovnih sredstev. Opredmetena osnovna sredstva, pridobljena do 31. 12. 2001, so izkazana po vrednostih, ocenjenih v letu 2001.

Če ima osnovno sredstvo, ki nima več nobene koristnosti, še neodpisano vrednost, se ta vrednost obravnava kot prevrednotovalni odhodek, če se proda in je čista iztržljiva vrednost večja od knjigovodske, pa kot prevrednotovalni prihodek.

Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava družba imeti v posesti v obdobju, daljšem od enega leta, in ne v posesti za trgovanje. Družba v bilanci stanja izkazuje dolgoročne finančne naložbe v odvisni družbi in dolgoročne finančne naložbe v druge delnice in deleže. Izplačila dobička od dolgoročnih finančnih naložb so pripoznana kot finančni prihodki v trenutku, ko družba pridobi pravico do izplačila dividend.

Merjenje po začetnem pripoznanju

Nekratkoročne finančne naložbe v kapital odvisnih družb se vrednotijo po nabavni vrednosti. Finančna sredstva, za katera je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po poštenu vrednosti, ostale pa po nabavni vrednosti. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednostjo, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Finančne naložbe v delnice in deleže drugih družb so razporejene v skupino za prodajo.

Odprava pripoznanja

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.

Odložene terjatve za davek

Odložene terjatve za davek so zneski davka iz dobička, ki bodo povrnjeni v prihodnjih obdobjih. Odložene terjatve za davek se izmerijo po davčnih stopnjah, za katere se pričakuje, da se bodo uporabljale v poslovnem letu, ko bo odložena terjatev za davek povrnjena. Zasnovane so na davčnih stopnjah in davčnih predpisih, uveljavljenih do dneva bilance stanja. Pripoznanje sledi predpostavki, da bo stabilno poslovanje v prihodnosti zagotovilo zneske davčne osnove, ki jih bo možno zmanjšati z obstoječimi odbitnimi davčnimi razlikami.

Zaloge

Družba med zalogami izkazuje material in drobni inventar, ki ima naravo zalog materiala. To so zaščitna sredstva in orodja. V analitični evidenci spremlja zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

Vrednotenje zalog

Količinska enota zaloge materiala se vrednoti po nabavni ceni, ki jo sestavljajo kupna cena, zmanjšana za dobljene popuste, uvozne dajatve in neposredni stroški nabave. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Zaloge materiala se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost.

Čista iztržljiva vrednost zalog

Odpise poškodovanih in nekurantnih zalog družba opravlja redno med letom in ob inventuri.

Terjatve

Terjatve so neizvedena finančna sredstva z določljivimi roki plačil, s katerimi se ne trguje na aktivnem trgu. Družba jih deli na dolgoročne (terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta) in kratkoročne.

Merjenje ob začetnem pripoznanju

Ob začetnem pripoznanju jih družba izkaže po poštenu vrednosti, v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin (računi, pogodbe), temelječih na že nastalih dokumentiranih poslovnih dogodkih, 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. Kasneje se terjatve lahko povečujejo ali zmanjšujejo (kasnejši popusti, reklamacije) in s tem vplivajo na redne poslovne prihodke.

Merjenje po začetnem pripoznanju

V bilanci stanja so terjatve 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. Odpisi terjatev se pokrijejo v breme tako oblikovanih popravkov. Za odpise so potrebne ustrezne dokazne listine: 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 sploh se). Dolgoročne poslovne terjatve do družbe SODO pa se obrestujejo skladno s 84. členom in točko 5.3 Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (*Ur. list RS*, št. 81, z dne 29. 10. 2012).

Denarna sredstva in denarni ustrezniki

Denarna sredstva in denarni ustrezniki obsegajo denar na transakcijskih računih ter depozite na odpoklic. Izkazani so v znesku, ki izhaja iz ustrezne listine, po preveritvi, da ima takšno naravo.

Kapital

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 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.

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 enega leta, pokrili predvidene odhodke. Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve 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 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 zaposlenega, za kar so oblikovane dolgoročne rezervacije. Obveznosti iz naslova rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo Projected Unit Credit na osnovi večdekrementnega modela. V izkazu poslovnega izida se pripoznajo stroški dela in stroški obresti, preračun pozaposlitvenih zaslužkov oziroma nerealiziranih aktuarskih dobičkov ali izgub pa v drugem vseobsegajočem donosu kapitala. Drugih pokojninskih obveznosti ni.

Rezervacije za tožbe

Družba izkazuje rezervacije za tožbe, v katerih nastopa kot tožena stranka. 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 zahtevke 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 in se črpajo po amortizacijski stopnji prevzetih sredstev z začetkom naslednjega meseca. Družba ima oblikovane dolgoročne pasivne časovne razmejitve tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja za obdobje do 30. 6. 2007. Namenjene so pokrivanju amortizacije sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke po prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. po stopnji 3 %.

Obveznosti

Družba izkazuje finančne in poslovne obveznosti, glede na rok dospelosti v plačilo pa dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od enega leta.

Vrednotenje ob začetnem pripoznanju

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki pri kratkoročnih finančnih dolgovih dokazujejo prejeta posojila, obveznost za izplačilo obresti, dividende ali poplačilo kakega poslovnega dolga, pri kratkoročnih poslovnih dolgovih pa prejem kakega proizvoda ali storitve ali opravljeno delo oziroma obračunani strošek, odhodek ali delež v poslovnem izidu.

Merjenje po začetnem pripoznanju

Obveznosti so merjene po odplačni vrednosti. Družba pred sestavitvijo računovodskih izkazov presodi pošteno vrednost kratkoročnih dolgov na podlagi pogodb, in če so knjigovodske vrednosti manjše od ugotovljenih poštenih vrednosti, izvede obvezno okrepitev kratkoročnih dolgov. Povečanje kratkoročnih dolgov povečuje redne finančne odhodke, zmanjšanje kratkoročnih dolgov pa redne finančne prihodke. Slabitve kratkoročnih dolgov družba ne ugotavlja in ne izkazuje.

Kratkoročne dolgove, izražene v tuji valuti, družba na dan bilance stanja preračuna v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

Odprava pripoznanja

Družba odpravi pripoznanje obveznosti samo takrat, kadar so obveznosti poravnane, preklicane ali se iztečejo. Razliko med knjigovodsko vrednostjo finančne obveznosti, za katero se odpravi pripoznanje, in plačilom pripozna v izkazu poslovnega izida.

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, uveljavljenih na datum izkaza finančnega položaja, upoštevajoč morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti.

Pri izkazovanju odloženega davka se uporablja metoda obveznosti po bilanci stanja, pri čemer se upoštevajočasne razlike med knjigovodskimi in davčnimi vrednostmi posameznih sredstev in obveznosti. Znesek odloženega davka temelji na pričakovanem načinu povračila oziroma poravnave knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti ob uporabi davčnih stopenj, veljavnih na datum poročanja.

Odložena terjatev za davek se pripozna v vrednosti verjetnega razpoložljivega prihodnjega 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 uveljavljati davčno olajšavo, povezano s sredstvom.

Prihodki

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. Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge prihodke.

Poslovni prihodki obsegajo čiste prihodke od prodaje, usredstvene lastne proizvode in storitve ter druge poslovne prihodke.

Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če le-ti niso uresničeni že ob nastanku. Merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih in drugih listinah, zmanjšanih za vračila in popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje tudi zaradi zgodnejšega plačila. Pripoznavanje prihodkov od opravljenih storitev je opravljeno po metodi stopnje dokončanosti del na dan bilance stanja.

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.

Finančni prihodki obsegajo prihodke od dividend in udeležbe na dobičku odvisnih podjetij, prejete obresti od depozitov, posojil in sredstev na računih, pozitivne tečajne razlike ter obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku z uporabo efektivne obrestne mere, prihodki od dividend na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila, obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve pa ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo.

Stroški in odhodki

Stroški in odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje go-spodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti. Stroške in odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge.

Poslovni stroški obsegajo stroške blaga, materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke. 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 in individualnim pogodbam o zaposlitvi. Odpisi vrednosti vključujejo amortizacijo in prevrednotovalne poslovne odhodke. Amortizacija je bila obračunana na osnovi amortizacijskih stopenj, ki jih določa za to imenovana enotna komisija vseh petih distribucij, glede na življenjsko

dobo osnovnih sredstev. Prevrednotovalni poslovni odhodki se pojavljajo v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi, neopredmetenimi sredstvi in obratnimi sredstvi zaradi njihove oslabitve.

Finančni odhodki obsegajo stroške izposojanja, odhodke zaradi oslabitve vrednosti in odpisov finančnih naložb, tečajne razlike idr., ter 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 pripišejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi. Finančni odhodki se razčlenjujejo na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov.

Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

Izkaz vseobsegajočega donosa je računovodski izkaz, v katerem so resnično in pošteno prikazane vse sestavine izkaza poslovnega izida ter vsebuje tiste postavke prihodkov in odhodkov, ki niso pripoznane v poslovnem izidu, vplivajo pa na višino lastniškega kapitala.

Družba uporablja različico I poslovnega izida po SRS 25.5. V dodatnem izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 18. do 24. točke 25.8 SRS in postavke od 25. do 29. točke 25.10 SRS.

Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov pri poslovanju, naložbenju in financiranju, ter pojasnjuje spremembe v gibanju denarnih sredstev.

Denarna sredstva in denarne ustreznike 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 in zaporedni obliki (različica I).

Prejemki od prodaje vključujejo tudi davek na dodano vrednost in trošarino, postavke denarnih tokov pri naložbenju in financiranju pa so izkazane v nepobotanih zneskih. Podatki za postavke izkaza denarnih tokov izhajajo iz analitičnih evidenc, rekapitulacij transakcijskih računov in kompenzacij.

16.3 Pojasnila postavk v bilanci stanja

Bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov na koncu poslovnega leta 2015. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS

24.4 in v ZGD-1. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpisani vrednosti kot razliki med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti. Upoštevano je načelo posamičnega vrednotenja sredstev in obveznosti do virov sredstev.

16.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi so izkazane dolgoročne premoženjske pravice in tovrstna sredstva v pripravi (programska oprema ERP).

Naložbe v programsko opremo leta 2015 v višini 1.076.446 EUR predstavljajo pretežni del premoženjskih pravic (neodpisana vrednost prenove programske opreme eIS 431.830 EUR, sistema DMS 169.012 EUR, programskih sistemov MAXIMO 123.394 EUR in ADV. LANDIS + GYR 56.416 EUR idr.). Preostali del premoženjskih pravic so materialne pravice uporabe apartmajev za dobo 30 let

v znesku 28.519 EUR in naložbe v stvarne pravice na nepremičninah v višini 41.195 EUR.

Vrednost novih nabav v letu 2015 znaša 504.864 EUR, vrednost aktiviranj pa 536.720 EUR. Največji postavki med aktiviranjimi leta 2015 predstavljata nadgradnja DMS sistema (203.395 EUR) in naložba v programsko opremo MAXIMO (143.294 EUR).

Neopredmetenih sredstev družba ne prevrednotuje, ker predstavljajo manj kot 1 % vrednosti vseh sredstev.

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Premoženjske pravice	1.146.160	1.342.171
Neopredmetena sredstva v pripravi	10.051	41.907
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	150	622
Skupaj	1.156.361	1.384.700

Za pridobitev neopredmetenih sredstev ima družba na dan 31. 12. 2015 izkazane obveznosti do dobaviteljev v

višini 37.227 EUR. Neopredmetena sredstva niso zastavljena za poplačilo dolgov.

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje 1. 1. 2014	6.785.752	540.809	0	7.326.561
Povečanja	0	366.021	622	366.643
Prenos z investicij v teku	864.923	-864.923	0	0
Zmanjšanja	-20.070	0	0	-20.070
Stanje 31. 12. 2014	7.630.605	41.907	622	7.673.134
Stanje 1. 1. 2015	7.630.605	41.907	622	7.673.134
Povečanja	3.548	504.864	0	508.412
Prenos z investicij v teku	536.720	-536.720	0	0
Zmanjšanja	-772.467	0	-472	-772.939
Stanje 31. 12. 2015	7.398.406	10.051	150	7.408.607
Popravek vrednosti				
Stanje 1. 1. 2014	5.632.304	0	0	5.632.304
Amortizacija	672.846	0	0	672.846
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-20.071	0	0	-20.071
Stanje 31. 12. 2014	6.288.434	0	0	6.288.434
Stanje 1. 1. 2015	6.288.434	0	0	6.288.434
Amortizacija	732.924	0	0	732.924
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-772.467	0	0	-772.467
Stanje 31. 12. 2015	6.252.246	0	0	6.252.246
Neodpisana vrednost				
Stanje 1. 1. 2014	1.153.448	540.809	0	1.694.257
Stanje 31. 12. 2014	1.342.171	41.907	622	1.384.700
Stanje 1. 1. 2015	1.342.171	41.907	622	1.384.700
Stanje 31. 12. 2015	1.146.160	10.051	150	1.156.361

16.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

Neodpisana vrednost opredmetenih osnovnih sredstev po stanju 31. 12. 2015 v višini 243.904.942 EUR predstavlja 89,6 % bilančne vsote družbe.

Stopnja odpisanosti gradbenih objektov znaša 69,8 %, opreme pa 60,7 %. Največje postavke opredmetenih osnovnih sredstev po neodpisani vrednosti predstavljajo upravna zgradba Vrnčeva 2 a (2.912.426 EUR), števci in merilne naprave v TP – DŠM Celje (1.714.847 EUR), stavba RTP Velenje (1.416.640 EUR), upravna zgradba

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Zemljišča	5.795.804	5.862.933
Zgradbe	167.956.919	165.687.517
Oprema	62.180.741	62.681.968
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	7.971.478	5.486.002
Skupaj	243.904.942	239.718.420

Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

v EUR

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje 1. 1. 2014	5.840.542	536.904.537	150.330.998	7.990.848	0	701.066.925
Povečanja	0	0	0	23.272.177	6.782	23.278.959
Prenos z investicij v teku	22.391	17.066.422	8.688.210	-25.777.023	0	0
Zmanjšanja	0	-5.574.309	-2.690.021	0	-6.782	-8.271.112
Stanje 31. 12. 2014	5.862.933	548.396.650	156.329.187	5.486.002	0	716.074.772
Stanje 1. 1. 2015	5.862.933	548.396.650	156.329.187	5.486.002	0	716.074.772
Povečanja	0	0	0	21.640.748	2.548	21.643.296
Prenos z investicij v teku	22.025	13.414.149	5.719.098	-19.155.272	0	0
Zmanjšanja	-89.154	-5.461.869	-3.696.205	0	-2.548	-9.249.776
Stanje 31. 12. 2015	5.795.804	556.348.930	158.352.080	7.971.478	0	728.468.292
Popravek vrednosti						
Stanje 1. 1. 2014	0	375.696.259	90.346.818	0	0	466.043.077
Amortizacija	0	11.367.622	5.882.883	0	0	17.250.505
Zmanjšanja	0	-4.354.748	-2.582.482	0	0	-6.937.230
Stanje 31. 12. 2014	0	382.709.133	93.647.219	0	0	476.356.352
Stanje 1. 1. 2015	0	382.709.133	93.647.219	0	0	476.356.352
Amortizacija	0	10.933.691	6.022.886	0	0	16.956.577
Zmanjšanja	0	-5.250.813	-3.498.766	0	0	-8.749.579
Stanje 31. 12. 2015	0	388.392.011	96.171.339	0	0	484.563.350
Neodpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2014	5.840.542	161.208.278	59.984.180	7.990.848	0	235.023.848
Stanje 31. 12. 2014	5.862.933	165.687.517	62.681.968	5.486.002	0	239.718.420
Stanje 1. 1. 2015	5.862.933	165.687.517	62.681.968	5.486.002	0	239.718.420
Stanje 31. 12. 2015	5.795.804	167.956.919	62.180.741	7.971.478	0	243.904.942

Mariborska 1 (1.063.471 EUR), poslovna stavba Mestinje (1.050.708 EUR), stikališče 110 kV RTP Žalec 110/20 kV (975.811 EUR), stavba RTP Brežice (948.903 EUR), trifazni direktni števeci ZMF (857.262 EUR), stikališče 20/10 kV RTP Velenje (839.441 EUR) in objekt RTP Žalec 110/20 kV (827.839 EUR).

Največja aktiviranja se nanašajo na izgradnjo kablovoda, ki povezuje RTP Trnovlje in RTP Lava (755.651 EUR) in obnovo daljnovodov DV 20kV DV Podplat–RTP Šentjur (383.919 EUR), DV 20kV Ravne Žerjav (233.959 EUR), DV 20kV Loke (174.845 EUR), DV 20kV Laško–Brestanica (159.931 EUR) ter DV 20kV Polzela (148.541 EUR). Zaključila se je novogradnja kablovoda DV 20kV Ponikva–TP Hramše (209.858 EUR) in priključitev KB 20kV iz DV Jagoče na TP Gavge (148.089 EUR). V letu 2015 je bilo zamenjanih in na novo vgrajenih 14.402 različnih števecv električne energije za 1.475.424 EUR (pretežno pametni 3-fazni števeci).

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2015 znašali 14.324.151 EUR, nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 7.441.071 EUR, brezplačnih prevzemov je bilo za 380.390 EUR. Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev družba na dan 31. 12. 2015 izkazuje obveznosti v višini 1.527.265 EUR.

Družba Elektro Celje, d. d., je kot lastnik elektroenergetske infrastrukture za leto 2015 z družbo SODO d. o. o., podpisala Aneks št. 4 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, v katerem je opredeljena višina najemnine in storitev, ki jih družba Elektro Celje, d. d., izvaja za SODO d. o. o., ter višina sredstev za pokrivanje izgub v distribucijskem omrežju Elektro Celje, d. d. Knjigovodska vrednost v najem dane elektrodistribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2015 je 214.469.851 EUR, ostalih sredstev pa 21.568.223 EUR; od tega znašajo neopredmetena osnovna sredstva 1.131.915 EUR, opred-

metena osnovna sredstva pa 234.906.159 EUR. S preliminarnim obračunom regulativnega leta 2015 izračunana vrednost prihodkov od najemnine SODO za poslovno leto 2015 znaša 26.238.701 EUR.

Družba nima opredmetenih osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako nima opredmetenih osnovnih sredstev, zastavljenih kot jamstvo za dolgove.

16.3.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini se nanašajo na naložbe v odvisni družbi:

- ECE d. o. o., 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 po stanju 31. 12. 2015 je 17.384.409 EUR. V letu 2015 je družba poslovala z čistim dobičkom v višini 2.729.274 EUR.
- MHE - ELPRO d. o. o., 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 po stanju 31. 12. 2015 je 2.220.487 EUR, čisti dobiček družbe za leto 2015 pa znaša 105.464 EUR.

Družba ne ugotavlja pošteno vrednosti za delnice in deleže družb v skupini, saj ne kotirajo na borzi, vendar pa letno preverja potrebo po oslavitvi naložb. Prav tako ni mogoče najti zanesljivih podatkov o primerljivih prodajah, ki bi dale relevantno informacijo o pošteni vrednosti teh naložb.

Finančne naložbe v delnice in deleže drugih družb so razporejene v skupino za prodajo, njihova struktura je naslednja:

Druge delnice in deleži (v EUR)	31. 12. 2015	št. delnic	31. 12. 2014	št. delnic
Zavarovalnica Triglav, d.d.	69.560	2.960	69.856	2.960
Informatika, d.d.	206.987	2.479	310.495	2.479
Stelkom, d.o.o.	56.594	0	56.594	0
Skupaj	333.141	5.439	436.945	5.439

Prilagoditev vrednosti dolgoročnih finančnih naložb, ki so na razpolago za prodajo na tržno oziroma pošteno vrednost, je izkazana v vseobsegajočem donosu v višini -296 EUR, v izkazu poslovnega izida pa v višini -103.508 EUR.

Presežek iz prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., ki je na dan 1. 1. 2015 znašal 44.274 EUR, se je zaradi prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., zmanjšal za 296 EUR in je na dan 31. 12. 2015 znašal 43.978 EUR.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2015

v EUR

Postavka	Naložbe v družbe v skupini	Druge naložbe	Skupaj
Neodpisana vrednost 1. 1. 2014	7.246.975	423.329	7.670.304
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	0	0	0
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	13.616	13.616
Neodpisana vrednost 31. 12. 2014	7.246.975	436.945	7.683.920
Neodpisana vrednost 1. 1. 2015	7.246.975	436.945	7.683.920
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	0	-103.508	-103.508
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	0	-296	-296
Neodpisana vrednost 31. 12. 2015	7.246.975	333.141	7.580.116

Slabitev dolgoročnih finančnih naložb prek poslovnega izida v breme finančnih odhodkov je na dan 31. 12. 2015 znašala 103.508 EUR. Poslovodstvo družbe je presodilo, da obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslavitve finančne naložbe v kapitalski inštrument družbe Informatika, d. d. Glede na to, da je knjigovodska vrednost finančne naložbe po stanju 31. 12. 2015 za več kot 20 % večja od sorazmernega

dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala družbe in tudi prihodnji načrti poslovanja družbe kažejo na trajno oslabilenost naložbe, je bila opravljena slabitev v višini 33 % naložbe in oblikovan njen popravek v velikosti 103.508 EUR.

Družba ni družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.

16.3.4 Odložene terjatve za davek

Gibanje odloženih terjatev za davek

v EUR

Postavka	Kratkoročne terjatve	Dolgoročne terjatve	Rezervacije za dolgoročne zasluške	Finančne naložbe	Skupaj
Stanje 1. 1. 2014	0	0	0	0	0
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	164.831	3.990	431.278	0	600.099
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2014	164.831	3.990	431.278	0	600.099
Stanje 1. 1. 2015	164.831	3.990	431.278	0	600.099
Pripoznano v izkazu poslovnega izida	2.199	2.332	5.310	17.597	27.438
Pripoznano v izkazu vseobsegajočega donosa	0	0	10.923	0	10.923
Odprava v izkazu poslovnega izida	0	0	0	0	0
Stanje 31. 12. 2015	167.030	6.322	447.511	17.597	638.460

Družba je v letu 2015 pripoznala odložene terjatve za davek začasne odbitne davčne razlike iz naslova preteklih in tekočih davčno nepriznanih odhodkov, in sicer iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev, oblikovanja rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, jubilejne nagrade in solidarnostno pomoč v primeru smrti zaposlenega, in iz naslova oslabilte finančnih naložb v višini 638.460 EUR. Pri izračunu odloženih terjatev za davek je bila uporabljena

davčna stopnja v višini 17 %, za katero se pričakuje, da bo uporabljena tudi v prihodnjih letih.

Družba na dan 31. 12. 2015 ne razpolaga z drugimi pomembnimi začasnimi davčnimi razlikami in davčnimi dobropisi, ki bi lahko predstavljali dodaten vir oblikovanja odloženih terjatev za davke.

16.3.5 Zaloge

Med zalogami družba izkazuje zaloge materiala in drobnega inventarja.

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Material	1.274.534	1.294.096
Drobni inventar	105.995	98.651
Skupaj	1.380.529	1.392.747

Pri rednem letnem popisu, ki je bil opravljen po stanju 30. 11. 2015, je družba ugotovila za 597 EUR primanjkljaja in 379 EUR presežkov, kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja. Zaradi zastarelosti oziroma sprememb v kakovosti materiala je bilo v letu 2015 odpisanih za 12.136 EUR zalog.

Družba nima zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

16.3.6 Terjatve

Višina terjatev družbe po stanju 31. 12. 2015 znaša 16.837.168 EUR, od tega se 5.934.882 EUR nanaša na dolgoročne poslovne terjatve, 10.902.286 EUR pa na

kratkoročne. Popravek vrednosti terjatev znaša na dan 31. 12. 2015 1.010.646 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2015

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2015	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2015
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	775.344	95.438	115.969	0	795.875
Popravki terjatev storitev	111.753	1.428	3.030	0	113.355
Popravki terjatev ostalih	31.853	221	0	17.752	13.880
A Skupaj popravki - terjatve	918.950	97.087	118.999	17.752	923.110
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrež.	60.173	13.522	22.236	0	68.887
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	8.539	156	0	1.695	6.688
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	3.186	0	663	0	3.849
B Skupaj popravki - obresti	71.898	13.678	22.899	1.695	79.424
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	6.434	78	1.756	0	8.112
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	6.434	78	1.756	0	8.112
D Popravek vrednosti danih kratkoročnih predujmov	428	428	0	0	0
SKUPAJ (A + B + C + D)	997.710	111.271	143.654	19.447	1.010.646

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2014

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2014	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2014
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	702.801	47.170	119.713	0	775.344
Popravki terjatev storitev	116.581	2.900	0	1.928	111.753
Popravki terjatev ostalih	32.061	607	399	0	31.853
A Skupaj popravki - terjatve	851.443	50.677	120.112	1.928	918.950
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrež.	60.394	4.003	3.782	0	60.173
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	6.261	499	2.777	0	8.539
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	1.782	20	1.424	0	3.186
B Skupaj popravki - obresti	68.437	4.522	7.983	0	71.898
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	5.673	541	1.302	0	6.434
Popravek vrednosti danih predujmov	0	0	428	0	428
C Skupaj popravki - razne kratkoročne terjatve	5.673	541	1.730	0	6.862
SKUPAJ (A + B + C)	925.553	55.740	129.825	1.928	997.710

16.3.6.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve družbe v višini 5.934.882 EUR obsegajo dolgoročne poslovne terjatve do kupcev, ki so v prisilni poravnavi v višini 17.197 EUR, dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 7.649 EUR in dolgoročne terjatve do družbe SODO v višini 5.910.036 EUR; dolgoročni del diskontirane terjatve do SODO iz naslova preliminarne izračuna RO 2014 v višini 2.520.535 EUR, diskontirano terjatev do SODO iz naslova preliminarne izračuna RO 2015 v višini 3.355.430 EUR in dolgoročni del končnih poračunov RO za leta 2012, 2013, 2014 ter obračunane obresti iz naslova nepokritih primanjkljajev preliminarne in končnih obračunov za leta RO 2012, 2013

in 2014 (zaradi primanjkljaja omrežnine), in sicer do vključitve v regulativni okvir 2016–2018 v višini 34.071 EUR. Terjatvi do družbe SODO iz naslova preliminarne obračuna regulativnega okvira za leta 2014 in 2015, ki se po vključitvi v regulativni okvir ne bosta več obrestovali, sta skladno s SRS 5.48 izkazani po diskontirani vrednosti, pri čemer sta upoštevani metoda obrestovanja primanjkljajev in presežkov iz 85. člena Akta o metodologiji za določitev RO in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (*Ur. l. RS* št. 66/2015, z dne 14. 9. 2015) ter obrestna mera, ki je enaka povprečnemu fiksnemu delu obrestne mere vseh dolgoročnih kreditov v višini 1,4 %.

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	5.993.383	80.619
Manj popravek vrednosti	-37.188	-23.470
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-28.962	-34.000
	5.927.233	23.149
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	7.649	4.033.240
Manj popravek vrednosti	0	0
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	0	0
	7.649	4.033.240
Skupaj	5.934.882	4.056.389

Del dolgoročnih poslovnih terjatev v višini 28.962 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2015, je prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je oblikovan v višini 37.188 EUR.

Dolgoročne terjatve družbe niso zavarovane ali zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

16.3.6.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Družba je imela na dan 31. 12. 2015 izkazane kratkoročne poslovne terjatve v višini 10.902.286 EUR; od tega predstavljajo terjatve do družb v skupini 0,1 %, terjatve do kupcev 96,7 % in terjatve do drugih 3,2 %.

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v višini 11.772 EUR se nanašajo na terjatve za omrežnino, najemnino in storitve do odvisnih družb.

Kratkoročne terjatve do kupcev v višini 10.481.303 EUR obsegajo:

- terjatve do kupcev za omrežnino v višini 3.910.325 EUR;

- terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d. o. o., v višini 6.246.253 EUR in so v celoti nezapadle;
- diskontirana vrednost terjatve SODO iz naslova preliminarne obračuna regulativnega leta 2014 v višini -26.653 EUR;
- terjatve do kupcev za storitve v višini 151.397 EUR (konti: 1200, 1201, 1290 in 1291);
- terjatve do kupcev za najemnino, povprečne stroške priključitve, prodana osnovna sredstva in odpadni material pa 199.981 EUR (konti: 1202, 1205, 1206, 1295 in 1296).

Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	11.772	44.118
Kratkoročne terjatve do kupcev	11.431.066	9.273.816
- popravek vrednosti terjatev do kupcev	-923.110	-918.950
- diskontiranje terjatve SODO iz naslova preliminarne obračuna 2014	-26.653	0
Terjatve za obresti	87.720	82.592
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev za obresti)	626	626
- popravek vrednosti terjatev za obresti	-79.424	-71.898
Dani predujmi	53.207	55.632
- popravek vrednosti danih predujmov	0	-428
	10.542.806	8.420.764
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	355.817	350.229
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja)	28.962	34.000
- popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-8.112	-6.434
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	3	7
	347.708	343.802
Skupaj	10.902.286	8.808.684

Kratkoročne terjatve za obresti, zmanjšane za popravek vrednosti terjatev za obresti, v višini 8.296 EUR se nanašajo na terjatve za zamudne obresti za omrežnino v višini 7.504 EUR, terjatve za zamudne obresti za storitve v višini 166 EUR in kratkoročni del dolgoročnih terjatev za zamudne obresti v višini 626 EUR.

Večino terjatev do drugih v skupni višini 347.705 EUR

predstavljajo terjatve za vstopni DDV (v višini 197.901 EUR) in druge kratkoročne terjatve do državnih institucij (v višini 149.804 EUR).

Kratkoročne terjatve niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe. Družba prav tako nima izkazanih terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za električno energijo.

16.3.7 Denarna sredstva

Med denarnimi sredstvi družba Elektro Celje na dan 31. 12. 2015 izkazuje sredstva na transakcijskih računih pri

poslovnih bankah v višini 15.934 EUR in depozit čez noč v višini 8.189 EUR.

Denarna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Denarna sredstva na računih	15.934	72.927
Depoziti čez noč	8.189	33.821
Skupaj	24.123	106.748

16.3.8 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve 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, ter prehodno nezaračunane prihodke.

Na aktivnih časovnih razmejitvah so izkazani vnaprej plačani stroški v višini 670.108 EUR (pretežni del predstavlja zneska vračunanih dobropisov; iz naslova nakupa električne energije za izgube v omrežju v višini 637.418

EUR in iz naslova zmanjšanja stroškov arhiviranja dokumentacije v letu 2014 v višini 20.000 EUR), DDV od prejetih predujmov in preplačil električne energije v višini 4.162 EUR in prehodno nezaračunani prihodki v višini 65.024 EUR (47.989 EUR se nanaša na še nezaračunane projekte leta 2015, 17.035 EUR pa na 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 2016).

Aktivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročno odloženi stroški	670.108	322.613
Kratkoročno nezaračunani prihodki	65.024	733.978
DDV od prejetih predujmov	4.098	5.217
DDV od prejetih preplačil elektrike	64	0
Skupaj	739.294	1.061.808

Postavke v bilanci stanja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

16.3.9 Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalne rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz prevrednotenja, preneseni čisti poslovni izid iz prejšnjih let in čisti poslovni izid poslovnega leta. Stanje posameznih sestavin kapitala na dan 1. 1. 2015 in 31. 12. 2015 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2015 je prikazano v preglednici 15.5.

Osnovni kapital družbe Elektro Celje je razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih kosovnih delnic. Vse sestavine kapitala zunaj osnovnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju, v kakršnem so njihovi lastniški deleži osnovnega kapitala. Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2015 znaša 8,12 EUR (na dan 31. 12. 2014 je znašala 7,98 EUR), čisti dobiček na delnico pa 0,28 EUR.

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 pravic. Vse delnice so delnice enega razreda in so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD - Centralni klirinško depozitni družbi, d. d., v skladu s predpisi. Družba

v poslovnem letu ni pogojno povečala osnovnega kapitala in ni imela lastnih deležev. Člani posloводства nimajo pooblastil za izdajo in nakup lastnih delnic. Družba tudi nima delniške sheme za delavce.

Kapitalske rezerve vključujejo splošni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 62.260.317 EUR. Rezerve iz dobička v višini 30.075.398 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 2.563.756 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003–2014, za leto 2015 so bile oblikovane v višini 340.424 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 27.511.642 EUR (v letu 2015 so bile oblikovane v višini 4.288.780 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša -81.082 EUR. V letu 2015 se je zmanjšal za 156.706 EUR (tj. za 296 EUR iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., 159.857 EUR iz naslova aktuarskega dobička ugotovljenega pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi in 7.476 EUR zaradi popravkov vrednosti presežkov iz prevrednotenja finančnih naložb za odloženi davek ter povečal za 10.923 EUR iz naslova odloženega davka aktuarskih izgub).

Ostanek čistega dobička poslovnega leta znaša 3.234.029 EUR.

16.3.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne PČR (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.409.368	5.140.088
Rezervacije za tožbe	615.626	40.000
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.063.344	1.174.144
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	9.989.558	10.098.707
- iz naslova priključnin	2.566.314	2.674.306
Skupaj	19.644.210	19.127.245

Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in pomoč ob smrti zaposlenih v višini 5.409.368 EUR v strukturi obveznosti do virov sredstev

predstavljajo 2 %. Oblikujejo se v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan 31. 12. 2015.

Obveznosti za dolgoročne zasluške zaposlenih

v EUR

Postavka	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
Stanje 1. 1. 2014	1.701.315	3.191.559	163.073	5.055.947
Stroški sprotnega službovanja	110.600	145.361	9.790	265.751
Stroški obresti	59.546	111.705	5.707	176.958
Izplačila zaslužkov	-213.705	-141.336	-4.607	-359.648
Aktuarski presežek	39.613	-31.350	-7.183	1.080
Stanje 31. 12. 2014	1.697.369	3.275.939	166.780	5.140.088
Stanje 1. 1. 2015	1.697.369	3.275.939	166.780	5.140.088
Stroški sprotnega službovanja	116.811	162.803	11.422	291.036
Stroški obresti	32.668	70.846	3.403	106.917
Izplačila zaslužkov	-245.445	-127.218	-15.518	-388.181
Aktuarski presežek	84.261	158.640	16.607	259.508
Stanje 31. 12. 2015	1.685.664	3.541.010	182.694	5.409.368

Osnova za oblikovanje rezervacij je bil aktuarski izračun na dan 31. 12. 2015 v višini 5.409.368 EUR, izračunan na osnovi naslednjih predpostavk: statistične verjetnosti smrtnosti in invalidnosti, upokojevanja v skladu z zakonom in fluktuacije kadrov (4 % v starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših od 51 let), 2 % diskontne stopnje, 2,5 % rasti plač v Republiki Sloveniji in elektrogospodarstvu, 2,25 % rasti plač v podjetju, veljavne

prispevne stopnje delodajalca v višini 16,1 % in 1 % rasti zneskov iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja (*Uradni list RS* 140/2006, 76/2008). Pričakovana sedanja vrednost obveznosti vključuje tudi aktuarske dobičke/izgube zaradi sprememb finančnih in demografskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev.

Gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev

v EUR

Postavka	Rezervacije za dolgoročne zasluzke	Druge rezervacije	Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	Skupaj
Stanje 1. 1. 2014	5.055.947	0	14.114.048	19.169.995
Koriščenje	359.648	0	0	359.648
Oblikovanje	443.789	40.000	552.619	1.036.408
Odprava	0	0	719.510	719.510
Stanje 31. 12. 2014	5.140.088	40.000	13.947.157	19.127.245
Stanje 1. 1. 2015	5.140.088	40.000	13.947.157	19.127.245
Koriščenje	388.182	31.050	0	419.232
Oblikovanje	657.462	615.626	474.595	1.747.683
Odprava	0	8.950	802.536	811.486
Stanje 31. 12. 2015	5.409.368	615.626	13.619.216	19.644.210

V letu 2015 je bilo za 388.181 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz naslova dolgoročnih zaslužkov zaposlenih in v višini 657.461 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

V letu 2015 je podjetje oblikovalo za 380.390 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 597.531 EUR odprave dolgoročnih PCR, za porabo odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov 8.298 EUR in za črpanje državnih podpor za nakup osnovnih sredstev 102.502

EUR. Oblikovanje in odprava pasivnih časovnih razmejitev iz naslova nepovratnih sredstev iz EU v višini 94.205 EUR se nanaša na izvedbo pilotskega projekta Flex4grid.

V letu 2015 so bile oblikovane rezervacije za tožbe v višini 19.850 EUR (odškodninska tožba zaradi prekinitve ničlo-voda), obstoječe po stanju 1. 1. 2015 v višini 40.000 EUR so bile v celoti porabljene oziroma odpravljene. Na podlagi zahtevka za izplačilo razlike regresa leta 2015, do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogo-spodarstva, so bile oblikovane rezervacije v višini 595.776 EUR.

16.3.11 Dolgoročne finančne obveznosti

Celotna višina odplačanih glavnih družbe v letu 2015 znaša 6.270.567 EUR, višina plačanih obresti, ki so izkazane med finančnimi odhodki pa 735.880 EUR. Posojila so zavarovana z menicami. Povprečni pribitek na EURIBOR

vseh dolgoročnih kreditov znaša 1,7 %. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti. Vrednost glavnih, ki zapadejo v plačilo po petih letih od datuma bilance stanja znaša 3.295.049 EUR.

Dolgoročne finančne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	33.542.731	36.669.343

Za financiranje investicij v obdobju 2015–2017 je družba v letu 2015 z Evropsko investicijsko banko sklenila posojilno pogodbo v višini 28.000.000 EUR, pri čemer se kreditni pogoji dogovorijo in določijo ob črpanju posamezne tranše (moratorij od 2 do 36 mesecev, ročnost do 15 let, obrestna mera idr.). V decembru 2015 je bil najet revolving kredit z ročnostjo treh let, obrestno mero trimesečni EURIBOR in pribitkom 0,85 % z namenom financiranja občanskega primanjkljaja likvidnih sredstev.

Zapadle obroke glavnice in obresti družba plačuje v rokih. Kratkoročni del dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2015, družba izkazuje med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi in znaša 11.837.695 EUR. Dolgoročnih dolgov v tuji valuti družba nima.

Z najetjem dolgoročnih posojil se je družba zavezala k

doseganju kazalnikov v obdobju financiranja, in sicer za družbo Elektro Celje: finančni dolg/kapital (nižji od 0,40 do leta 2030) in neto finančni dolg na EBITDA (nižji od 2,70 do leta 2030), in za skupino Elektro Celje: finančni dolg/EBITDA (nižji od 2,7 v letu 2015 in nižji od 2,5 v naslednjih letih), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9). Na bilančni datum družba izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi poštteni 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.

16.3.12 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne obveznosti družbe na dan 31. 12. 2015 v višini 11.844.758 EUR se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov bank v višini 11.837.695 EUR in obveznosti za izplačila dividend v znesku 7.063 EUR.

Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini se nanašajo na obveznosti do odvisnih družb ECE d. o. o., v višini 654.248 EUR (623.530 EUR za dobavljeno električno energijo za pokrivanje izgub, 10.993 EUR za dobavljeno električno energijo in plin ter 19.725 EUR za nefakturiran material in storitve) in MHE - ELPRO v višini 32.659 EUR (26.083 EUR za dobavljeno toplotno energijo in 6.576 EUR za dobavljeno električno energijo).

Obveznosti do dobaviteljev na dan 31. 12. 2015 so bile izkazane v višini 3.210.524 EUR, od tega znašajo obveznosti do dobaviteljev za osnovna sredstva 1.564.492 EUR, obratna sredstva 1.573.875 EUR, obratna sredstva v tujini 53.042 EUR in 19.115 EUR za nefakturiran material in storitve. Družba ima po bilančnem stanju 31. 12. 2015

poravnane vse zapadle obveznosti do dobaviteljev, ostale zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja.

Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuji račun v višini 3.845.389 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO d. o. o., za uporabo omrežja v skladu s pogodbo.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih v višini 1.454.486 EUR vključujejo obračunane in še neizplačane plače, odpravnine in jubilejne nagrade za december skupaj z obveznostmi za njihove prispevke.

Obveznosti do državnih in drugih institucij vključujejo obveznost za obračunan DDV (243.594 EUR), obveznosti za obračunani davek od dohodkov pravnih oseb (45.616 EUR), obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse (6.223 EUR), decembrsko obveznost za trošarino (303 EUR) in ostale obveznosti do državnih institucij (12.736 EUR).

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	11.837.695	6.206.650
Druge kratkoročne finančne obveznosti	7.063	5.879
Skupaj	11.844.758	6.212.529
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti do družb v skupini	686.907	666.203
- od tega za nakup el. energije za izgube pri distribuciji	643.255	585.677
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.210.524	2.386.053
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.845.389	3.344.420
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.454.486	1.399.631
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	308.472	687.678
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	65.810	73.555
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	408.717	443.887
Skupaj	9.980.305	9.001.427

Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov so prejeti predujmi za storitve (63.889 EUR) in prejeta predplačila za omrežnino in povprečne stroške priključitve (1.921 EUR).

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje plačane depozite ponudnikov (198.149 EUR), kratkoročne obveznosti v zvezi z odtegljaji od plač zaposlenih (93.811 EUR), obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje (55.899 EUR), kratkoročne obveznosti iz naslova obresti (25.000 EUR), obveznosti do

delavcev za jubilejne nagrade in odpravnine (21.494 EUR) in ostale kratkoročne obveznosti (14.364 EUR).

Družba do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov nima drugih obveznosti, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za december 2015. Prav tako jim ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti.

Družba svojih obveznosti nima zavarovanih s stvarnim jamstvom (zastavne pravice idr.).

16.3.13 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

S pasivnimi časovnimi razmejitvami so zajeti vnaprej vračunani stroški (odhodki) in kratkoročno odloženi prihodki. Pasivne časovne razmejitve se lahko uporabljajo samo za postavke, za katere so bile prvotno pripoznane.

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški v višini 747.606 EUR obsegajo pretežno vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2015 v znesku 522.805 EUR in vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačane-

ga dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi v znesku 219.446 EUR.

Kratkoročno odloženi prihodki v višini 47.826 EUR se nanašajo na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil (9.967 EUR) in prejeta nepovratna sredstva EU, namenjena pokrivanju stroškov pilotskega projekta, ki bodo nastali v letu 2016 (37.859 EUR).

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	747.606	854.829
Kratkoročno odloženi prihodki	47.826	9.967
DDV od danih predujmov	3.001	3.073
Skupaj	798.433	867.869

16.3.14 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Odprti pravdni postopki	1.215.349	566.568
Dane bančne garancije	5.911	114.949
Skupaj	1.221.260	681.517

Pogojne obveznosti v višini 1.221.260 EUR ne izpolnjujejo pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami in so vključene v izvenbilančno evidenco. Višina pogojnih obveznosti iz naslova odprtih pravnih zadev, kjer Elektro Celje, d. d., nastopa kot tožena stranka, znaša 1.215.349 EUR in je v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2014 višja za 648.781 EUR; odškodninske zahtevke v višini 298.035 EUR je sodišče zaključilo, pravnih postopkov, začelih v letu 2015, pa je bilo za 946.816 EUR. Manjšinska delničarja, finančna sklada iz Cipra, to sta AMPELUS HOLDING LIMITED in G.I. Dakota Investments Limited, s tožbo izpodbijata skupščinski sklep št. 3.1, sprejet na 20. redni skupščini delničarjev družbe Elektro Celje, d. d. S tem sklepom so se delničarji odločili, da se del bilančnega

dobička v višini 3.145.015,25 EUR uporabi za izplačilo dividend, preostanek dobička v višini 1.054.750,75 EUR pa razporedi v druge rezerve iz dobička. Toženci stranki zahtevata, da se za izplačilo dividend nameni dodatnih 893.113 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.

V letu 2015 je družba tudi oblikovala dolgoročne rezervacije v višini 19.850 EUR, in sicer v primeru odškodninske tožbe zaradi domnevne povzročitve škode, do katere naj bi prišlo ob povzročitvi nesimetrije v elektroinstalaciji.

16.3.15 Potencialne terjatve in ostala izvenbilančna evidenca

Sredstva, ki so vključena v izvenbilančno evidenco, ne izpolnjujejo pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami.

Potencialna sredstva in ostala izvenbilančna evidenca (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Potencialna sredstva:		
Prejete garancije bank	2.802.156	2.618.671
Škodni zahtevki	81.559	202.301
Terjatve do družbenikov izbranih družb	176.090	149.948
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	84.777	78.860
	3.144.582	3.049.780
Ostala izvenbilančna evidenca:		
Infrastruktura v lasti SODO d. o. o.	3.703.612	3.846.276

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi znaša 2.802.156 EUR.

Škodni zahtevki do zavarovalnic niso poravnani v celoti, zato jih pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev prenese v bilančno vsoto) ni mogoče realno ovrednotiti. Njihova vrednost je ocenjena na 81.559 EUR.

Višina terjatev do družbenikov izbranih družb se je pove-

čala za 26.142 EUR.

Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov so izkazane v znesku 84.777 EUR.

Vrednost osnovnih sredstev, prenesenih na SODO d. o. o., na osnovi medsebojnega dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja in prodajne pogodbe, znaša 3.703.612 EUR.

16.4 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na stanje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost upo-

rabnikov bilance stanja za izdelovanje ustrezne ocene in sprejetje pravilne odločitve.

16.5 Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida

Izkaz poslovnega izida je temeljni računovodski izkaz, v katerem je resnično in pošteno prikazan poslovni izid za poslovno leto. Družba uporablja različico I po SRS 25.5,

zato posebej pojasnjuje stroške po funkcionalnih skupinah.

16.5.1 Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje so prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d. o. o., v skladu s pogodbo ter drugi prihodki od prodaje proizvodov in storitev.

Zneski, ki so bili fakturirani za račun družbe SODO d. o. o., se ne izkazujejo med prihodki, temveč med obveznostmi iz poslovanja do družbe SODO d. o. o. DDV in trošarina se ne štejeta kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

Družba je ustvarila 53.791.561 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu, medtem ko na tujem trgu podjetje ni ustvarilo prihodkov.

Elektro Celje, d. d., je kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture 21. 2. 2012 sklenilo Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev s sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja SODO d. o. o., ki je izključni nosilec koncesije za izvajanje obvezne gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2015	2014
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d. o. o.	52.065.913	52.342.066
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	1.725.648	1.577.497
Skupaj	53.791.561	53.919.563

distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije. Pogodbeni stranki v skladu z določili pogodbe sklepata anekse za tekoče leto in v njih opredelita višino najemnine, obseg izvajanja storitev in pokrivanja izgub v distribucijskem omrežju. V letu 2015 so bili tako na osnovi pogodbe doseženi prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture, opravljanja storitev za SODO d. o. o., ter pokrivanja izgub električne energije v omrežju v skupni višini 52.065.913 EUR, kar predstavlja 74,8 % vseh prihodkov družbe. V pogodbi je tudi določeno, da se skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine v letu 2015 upošteva tretjina upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2011 v višini 75.678 EUR. Vsebinsko gre za upravičene stroške za leti 2010 in 2011, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je Agencija

za energijo vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine v obdobju 2013–2015, ko jih distribucije za račun SODO d. o. o., odjemalcem električne energije zaračunavajo. V skladu s pogodbo in pripadajočimi aneksi je SODO d. o. o., izvedel končni poračun regulativnega leta 2014 v višini -188.560 EUR in preliminarni poračun regulativnega leta 2015 v višini 3.426.391 EUR, za katerega je bil marca 2016 izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2015 ter bo zaradi primanjkljaja omrežnine v letu 2015 predvidoma poravnani v naslednjem regulativnem obdobju 2019–2021, ko ga bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem.

Z izvajanjem elektromontažnih in drugih storitev zunanjim naročnikom je družba ustvarila 1.725.648 EUR prihodkov.

16.5.2 Usredstvene lastne storitve

Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je družba ustvarila 20,6 % prihodkov družbe v višini 14.324.151 EUR. Iz tega

naslova podjetje ne izkazuje dobička.

16.5.3 Drugi poslovni prihodki

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2015	2014
Prihodki od odprave rezervacij	606.481	588.159
Drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	235.386	234.089
Prejete odškodnine	162.782	2.221.956
Prevrednotovalni poslovni prihodki	313.165	258.323
Skupaj	1.317.814	3.302.527

Drugi poslovni prihodki v znesku 1.317.814 EUR se nanašajo na:

- prihodke od odprave rezervacij v znesku 606.481 EUR (489.539 EUR odprave rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, 107.992 EUR odprave rezervacij prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 in 8.950 EUR odprave rezervacije za tožbo);
- druge prihodke, povezane s poslovnimi učinki v znesku 235.386 EUR (spodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje invalidov nad zakonsko predpisano kvoto v višini 76.539 EUR, subvencije za kadre

iz skladov EU, črpanje državnih podpor za OS in nepovratna sredstva v skupni višini 158.847 EUR);

- prejete odškodnine zavarovalnice in druge odškodnine v znesku 162.782 EUR;
- prevrednotovalne poslovne prihodke v znesku 313.165 EUR (prihodki iz naslova prodaje OS in demontiranega materiala v višini 297.455 EUR, zmanjšanja obveznosti za DDV, odpis obveznosti in odprava popravka terjatev v višini 15.710 EUR).

16.5.4 Poslovni stroški in odhodki po funkcionalnih skupinah

Stroški po vrstah	Neposredni stroški	Splošni stroški	Skupaj
Nakup el. energije	4.925.127	0	4.925.127
Stroški materiala	9.485.313	183.598	9.668.911
Stroški storitev	5.105.298	1.627.344	6.732.642
Stroški dela	18.366.695	2.726.390	21.093.085
Amortizacija	16.953.721	735.779	17.689.500
Drugi stroški	617.162	167.677	784.839
Skupaj	55.453.316	5.440.788	60.894.104

Poslovni stroški in odhodki so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastaja-

jočimi poslovnimi učinki (neposredni stroški), ali pa splošni.

16.5.4.1 Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev v višini 21.326.680 EUR vključujejo stroške nakupa električne energije, stroške materiala in storitev.

Stroški materiala in storitev (v EUR)	2015	2014
Stroški nakupa električne energije	4.925.127	5.253.908
Stroški materiala:		
- za vzdrževanje	562.940	614.965
- za odpravo škod	171.697	394.873
- drugi stroški materiala	8.934.275	10.335.737
Stroški storitev:		
- za vzdrževanje	2.134.431	2.247.986
- za odpravo škod	191.553	366.860
- drugi stroški storitev	4.406.657	3.874.034
Skupaj	21.326.680	23.088.363

Stroški nakupa električne energije za pokrivanja izgub v elektroenergetskem omrežju so znašali 4.925.127 EUR.

Stroški materiala v višini 9.668.911 EUR vključujejo stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (7.666.485 EUR), stroške goriva in energije (720.544 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (562.939 EUR), stroške materiala za odpravo škod (171.697 EUR), stroške materiala za storitve strankam (352.063 EUR), odpis materiala za sprotne potrebe varstva pri delu in drobnega inventarja (177.291 EUR) ter druge stroške materiala (17.892 EUR).

Stroški storitev v višini 6.732.642 EUR poleg stroškov storitev za vzdrževanje (2.134.432 EUR) obsegajo še stroške storitev za odpravo škod (191.553 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev strankam (217.933 EUR), stroške informatike (1.382.293 EUR), varovalne premije (1.228.268 EUR), stroške poštnih in telefonskih storitev (267.053 EUR), stroške nadzornega sve-

ta in njegovih komisij (125.445 EUR), stroške porabljene vode, komunalnih storitev in odvoza nevarnih odpadkov (96.795 EUR), zdravstvene storitve (81.431 EUR), storitve strokovnega izobraževanja (76.624 EUR), stroške sistemskih študij (71.519 EUR), revizorske, svetovalne, odvetniške in notarske storitve (61.233 EUR), stroške reklame, reprezentance in sejmov (59.463 EUR), stroške bančnih storitev (57.467 EUR), stroške najemnin (41.501 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (33.477 EUR), stroške dostopa do podatkov prek elektronskih medijev (23.109 EUR) ter stroške drugih storitev (583.046 EUR).

Družba je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Za revidiranje letnega poročila za poslovno leto 2015 je bil kot revizor imenovana družba BDO Revizija, d. o. o. Z njo je bila sklenjena pogodba o revidiranju v višini 8.320 EUR (brez DDV). V tem znesku so zajeti tudi stroški revizije konsolidiranega letnega poročila v višini 880 EUR (brez DDV).

16.5.4.2 Stroški dela

Stroški dela (v EUR)	2015	2014
Stroški plač	14.974.458	14.519.094
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	694.363	668.144
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.396.291	2.324.444
Drugi stroški dela	2.636.069	2.009.316
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	391.904	298.181
Skupaj	21.093.085	19.819.179

Družba je na bilančni datum med stroške dela vračunala 450.306 EUR stroškov dela za neizkoriščen dopust leta 2015, 189.015 EUR iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi in 102.930 EUR pripadajočih prispevkov in drugih dajatev iz teh naslovov.

Drugi stroški dela v višini 2.636.069 EUR vključujejo 822.845 EUR regresa za prehrano med delom, 658.671 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 588.821 EUR vračunanih stroškov dela, skladnih z zahtevo sindikata po izplačilu razli-

ke regresa leta 2015, do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogospodarstva, 509.362 EUR regresa za letni dopust ter 56.370 EUR drugih prejemkov. Strošek rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter solidarnostno pomoč za primer smrti zaposlenih je znašal 391.904 EUR.

Družba Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2015 po stanju ob koncu posameznega meseca zaposlenih povprečno 643, iz obračunanih ur pa 633 delavcev. Izobrazbena struktura je podana v točki 12.3.2 poslovnega poročila.

16.5.4.3 Odpisi vrednosti

Odpis vrednosti (v EUR)	2015	2014
Amortizacija	17.689.500	17.923.351
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	255.756	1.292.942
Prevredrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	154.911	158.743
Skupaj	18.100.167	19.375.036

Amortizacija, obračunana po enakih stopnjah kot v letu 2014, znaša 17.689.500 EUR in predstavlja 28,5 % celo-

tnih stroškov in odhodkov družbe.

v EUR

Amortizacija	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Skupaj
Amortizacija za leto 2015	732.923	10.933.691	6.022.886	17.689.500
Amortizacija za leto 2014	672.846	11.367.622	5.882.883	17.923.351

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih v višini 255.756 EUR se nanašajo na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev in so bili za 1.037.186 EUR nižji kot v predhodnem letu, ko je bilo v sorazmernem deležu pri škodnih dogodkih žledoloma odpisane za 1.171.830 EUR sedanje vrednosti osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih v višini 154.911 EUR so bili za 2,4 % nižji kot v predhodnem letu in vključujejo popravke terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnjav za tožene terjatve ter terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti v skupni višini 142.775 EUR, ter popravke zalog materiala v višini 12.136 EUR.

16.5.4.4 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 374.172 EUR vključujejo iz zneske nadomestil za uporabo stavbnega zemljišča

(219.621 EUR), zneske sodnih taks (17.076 EUR) in druge poslovne odhodke.

16.5.5 Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah v višini 7.400 EUR se nanašajo na izplačane dividende Zavarovalnice Triglav, d. d.

Finančni prihodki iz deležev (v EUR)	2015	2014
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	475.281
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	7.400	5.032
Skupaj	7.400	480.313

16.5.6 Finančni prihodki iz danih posojil

Finančni prihodki iz danih posojil (v EUR)	2015	2014
Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	395	12.001
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.828	88.218
Skupaj	2.223	100.219

Za dana posojila družbam v skupini je družba v letu 2015 prejela obresti v višini 395 EUR, za vezavo sredstev v ban-

kah pa obresti v višini 1.828 EUR.

16.5.7 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev v višini 135.722 EUR vključujejo tečajne razlike (38 EUR) in finančne prihodke od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev do kup-

cev (135.684 EUR; od tega za omrežnino 50.616 EUR, za storitve 6.138 EUR, iz naslova poročila RO leta 2014 78.595 EUR ter za ostale poslovne terjatve 335 EUR).

16.5.8 Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb

Slabitev dolgoročnih finančnih naložb prek poslovnega izida v breme finančnih odhodkov je po bilančnem stanju 31. 12. 2015 znašala 103.508 EUR in se nanaša na oslabitev finančne naložbe v kapitalski inštrument družbe

Informatika, d. d. V letu 2014 ni bilo slabitev ali odpisov finančnih naložb.

16.5.9 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (v EUR)	2015	2014
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	0	1.239
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	720.092	1.102.691
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	257.835	176.958
Skupaj	977.927	1.280.888

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti obsegajo bančne obresti za najeta posojila (720.092 EUR) in finančne odhodke iz drugih finančnih obveznosti (257.835 EUR), ki vključujejo odhodke za čiste obresti, izračunane z aktuarskim izračunom na dan 31. 12. 2015, in se nanašajo

na pričakovano sedanjo vrednost obveznosti iz naslova jubilejnih nagrad, odpravnin in solidarnostnih pomoči (106.918 EUR) ter diskontiranje terjatve do družbe SODO (150.917 EUR).

16.5.10 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 757 EUR in vključujejo finančne odhodke za obresti iz obračuna dajatev (546 EUR), odhodke iz drugih poslovnih ob-

veznosti (82 EUR) in negativne tečajne razlike (129 EUR).

16.5.11 Drugi prihodki

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, za katere se ne pričakuje, da se bodo pojavljale redno ali pogosto. Pripoznajo se, kadar so izpolnjeni pogoji za pripoznanje. V letu 2015 znašajo drugi prihodki 26.854 EUR, od tega

prejeta povračila sodnih stroškov in stroškov izvršiteljev 23.468 EUR.

Drugi prihodki (v EUR)	2015	2014
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	258	196
Prejeta plačila sodnih stroškov in odškodnine	23.468	15.781
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	3.128	1.351
Skupaj	26.854	17.328

16.5.12 Drugi odhodki

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali odhodki zunaj rednega delovanja, ki zmanjšujejo poslovni izid. Pripoznajo se, ko so izpolnjeni pogoji zanje. Drugi odhodki v višini 63.416 EUR vključujejo odškodnine (36.981

EUR), rente in regresne zahtevke (16.317 EUR), donacije (8.350 EUR) ter ostale odhodke (1.768 EUR).

Drugi odhodki (v EUR)	2015	2014
Denarne kazni	750	30
Odškodnine in rente	53.298	59.164
Druge neobičajne postavke	9.368	7.845
Skupaj	63.416	67.039

16.5.13 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 8.539.422 EUR. Ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 7.602.575 EUR. Skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 784.969 EUR, in odloženih davkov v višini 27.438 EUR je čisti poslovni izid leta 2015 dobiček v višini 6.808.482 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora družba zaradi ohranjanja kupne moči kapitala razkriti poslovni izid, izračunan na podlagi prevrednotenja in rasti cen življenjskih potrebščin. Cene življenjskih potrebščin so se v letu 2015 znižale za 0,5 %, zato prevrednotenje zaradi ohranjanja kupne moči kapitala ni bilo opravljeno.

16.5.14 Izkaz vseobsegajočega donosa

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 6.652.993 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo (-7.772 EUR), in sprememb drugih sestavin kapitala (-147.717 EUR) za

155.489 EUR nižji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (6.808.482 EUR).

16.5.15 Davek od dobička

Družba je za poslovno leto 2015 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 784.969 EUR, ki ga je ugotovila na podlagi davčnega obračuna.

Prikaz uskladitve odhodka za davek z davkom, izračunanim iz računovodskega dobička pred obdavčitvijo, je naslednji:

v EUR

Primerjava med dejansko in izračunano davčno stopnjo	2015		2014	
	Stopnja	Znesek	Stopnja	Znesek
Dobiček pred davki		7.566.013		9.048.080
Davek od dobička z uporabo uradne stopnje	17,00 %	1.286.222	17,00 %	1.538.174
Zneski, ki negativno vplivajo na davčno osnovo		1.422.722		1.276.562
- znesek iz naslova zmanjšanja odhodkov na raven davčno priznanih odhodkov		1.422.722		1.276.562
- znesek iz naslova povečanja prihodkov na raven obdavčenih prihodkov		0		0
Zneski, ki pozitivno vplivajo na davčno osnovo (+) (-)		770.255		1.744.904
- znesek iz naslova povečanja odhodkov na raven davčno priznanih odhodkov		391.770		893.507
- znesek iz naslova zmanjšanja prihodkov na raven obdavčenih prihodkov		378.485		851.397
Davčne olajšave		3.601.017		3.835.225
- uporabljene, ki vplivajo na zmanjšanje davčne obveznosti		3.601.017		3.835.225
Odmerjeni davek tekočega leta	10,37 %	784.969	8,91 %	806.567
Povečanje/zmanjšanje odloženega davka		-27.438		-600.099
Davek v izkazu poslovnega izida	10,01 %	757.531	2,28 %	206.468

16.6 Pojasnila postavk v izkazu denarnih tokov

Denarni izid v obdobju januar–december 2015 je znašal 82.625 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1.

1. 2015 je bilo 106.748 EUR, končno stanje 31. 12. 2015 pa 24.123 EUR.

16.6.1 Prejemki pri poslovanju

V obračunskem obdobju so prejemki pri poslovanju znašali 100.743.131 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 58.277.609 EUR, kar

predstavlja 57,9 % vseh prejemkov pri poslovanju. Prejemki iz naslova uporabe omrežja so bili doseženi v višini 37.203.800 EUR, iz naslova storitev do kupcev v višini 1.002.866 EUR in storitev do kupcev za SODO d. o. o., v višini 260.675 EUR.

16.6.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 92.249.535 EUR vključujejo izdatke za nakup materiala in storitev, plače skupaj z dajatvami za prispevke in davke, davek na dodano vrednost in druge izdatke. Največji delež izdatkov pri poslovanju predstavljajo izdatki za nakupe materiala in storitev v višini 64.909.390 EUR in predstavljajo 70,4 % vseh izdatkov pri poslovanju.

Izdatki za plače so doseženi v višini 20.172.295 EUR. Iz-

datki za dajatve so za 37,9 % višji od izdatkov za dajatve leta 2014 in znašajo 6.087.820 EUR. Drugi izdatki znašajo 1.080.030 EUR in so za 22 % nižji od drugih izdatkov leta 2014; največji del (54,8 %) predstavljajo izdatki za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje. S prebitkom prejemkov pri poslovanju, ki je znašal 8.493.596 EUR, je družba v letu 2015 v celoti poravnala tudi obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročnih investicijskih posojil.

150

16.6.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 328.599 EUR in vključujejo prejemke od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih v višini 9.627 EUR (prejete dividende Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 7.400 EUR, prejemke od dobljenih

obresti depozitov v višini 2.227 EUR idr.), prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 258.972 EUR in prejemke odtujitve kratkoročnih finančnih naložb družbe v skupini v višini 60.000 EUR.

16.6.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 7.551.884 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih

osnovnih sredstev in izdatke za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb pri družbi v skupini v višini 60.000 EUR.

16.6.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 18.475.000 EUR vključujejo črpanja najetih dolgoročnih posojil; v letu 2015 najetega dolgoročnega posojila pri EIB za financiranje investicij v višini 5.000.000 EUR, dolgoročnega posojila za odpravo škod žledoloma najetega pri banki SID, d. d., v višini

3.600.000 EUR, dolgoročno najetega revolving posojila v višini 175.000 EUR ter prejemke večkratnega črpanja kratkoročnih posojil v znesku 9.700.000 EUR, katerih vračila so v enaki višini upoštevana tudi v izdatkih pri financiranju.

16.6.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 19.827.936 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 738.609 EUR, odplačila dolgoročnih kreditov v znesku 6.270.567 EUR,

vračila kratkoročnih kreditov v višini 9.700.000 EUR in izdatke za izplačila dividend, ki so bile izplačane skladno s sklepom skupščine, v višini 3.118.760 EUR.

16.7 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2015 po različici I (SRS 27.2) v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Celoten kapital družbe sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, rezerve, presežek iz prevrednotenja, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid poslovnega leta.

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Rezerve iz dobička v višini 30.075.398 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 2.563.756 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 340.424 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 27.511.642 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 4.288.780 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša -81.082 EUR. V letu 2015 se je zmanjšal za 156.706 EUR (tj. zmanjšanje za 296 EUR iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., 159.857 EUR iz naslova aktuarskega dobička, ugotovljenega pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, in 7.476 EUR zaradi popravkov vrednosti presežkov iz prevrednotenja finančnih naložb za odloženi davek ter povečanje za 10.923 EUR iz naslova odloženega davka aktuarskih izgub).

Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička:

v EUR		
BILANČNI DOBIČEK	2015	2014
a) Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	6.808.482	8.841.612
b) Preneseni čisti dobiček	1.217	0
c) Povečanje rezerv iz dobička	3.574.453	442.081
Povečanje zakonskih rezerv iz dobička po sklepu uprave	340.424	442.081
Povečanje drugih rezerv iz dobička po sklepu uprave	3.234.029	0
BILANČNI DOBIČEK (a + b - c)	3.235.246	4.199.766

Uprava družbe Elektro Celje predlaga, da se bilančni dobiček leta 2015, ki znaša 3.235.246 EUR, v celoti nameni za druge rezerve iz dobička in da se tako oblikovane rezerve v višini 3.235.246 EUR uporabi za oblikovanje sklada za nakup lastnih delnic. Strategija upravljanja kapitalskih naložb države,

ki jo je sprejel državni zbor, družbam, ki imajo v lasti elektroenergetsko infrastrukturo, nalaga postopno konsolidirati lastniške deleže v smislu pridobivanja 100-odstotnega lastništva Republike Slovenije.

16.8 Upravljanje finančnih tveganj

Stabilnost poslovanja na daljši rok zagotavljamo z aktivnim upravljanjem s tveganji. V skupini finančnih tveganj se družba osredotoča na obvladovanje kreditnega, tržnega, kapitalskega in likvidnostnega tveganja. Izpostavljenost posameznim vrstam tveganj ter ukrepe za njihovo obvladovanje preso-

jamo in izvajamo na podlagi učinkov na denarne tokove in odhodke financiranja. Finančna tveganja skladno s sprejeto politiko upravljanja tveganj redno ocenjujemo in preverjamo ustreznost ukrepov za njihovo obvladovanje.

16.8.1 Kreditno tveganje

Kreditno tveganje pri terjatvah iz poslovanja (tveganje neizpolnitve obveznosti nasprotnih stranke) izhaja iz neplačevanja obveznosti ali nepravočasne poravnave s strani odjemalcev električne energije in kupcev za opravljene storitve družbe. Upravljanje s terjatvami in izterjava dolžnikov poteka skladno z določili 76. člena Energetskega zakona (EZ-1), 42. člena Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) in določili Pravilnika o finančnem poslovanju družbe. Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odprtih terjatev in aktivno izterjavo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu.

Poslovne terjatve po bilančnem stanju 31. 12. 2015 so se glede na konec leta 2014 povečale za 28,2 %, pretežno zaradi prejetega preliminarne obračuna regulativnega leta 2015 v višini 3.426.391 EUR, za katerega se predvideva, da bo poravnan v naslednjem regulativnem obdobju (tj. v letih 2019–2021, tretjina v posameznem letu). Poslovne terjatve iz naslova odstopanj regulativnega okvira za leta 2012–2015 od dejanskih upravičenih stroškov SODO dejavnosti družbe Elektro Celje predstavljajo že 43,9 % vseh poslovnih terjatev in bodo zaradi primanjkljaja omrežnine vključene v postavke omrežnine v naslednjih regulativnih obdobjih.

Kratkoročne poslovne in druge terjatve predstavljajo 88,6 % kratkoročnih sredstev družbe Elektro Celje. Njihova vrednost konec leta 2015 je – glede na začetek leta – višja za 25,2 %, pretežno zaradi prenosa kratkoročnega dela terjatev do družbe SODO v višini 1.277.304 EUR, ki zapade v plačilo v

letu 2016. Politika zavarovanja terjatev v letu 2015 je ostala nespremenjena. Skladno s sistemom upravljanja tveganj v družbi od bolj tveganih poslovnih partnerjev zahtevamo zavarovanje terjatev. Zavarovanje kratkoročnih terjatev do kupcev z izvršnicami znaša 399.797 EUR, ostalih terjatev družba nima zavarovanih. Terjatve do kupcev za omrežnino niso zavarovane, saj tega ne predvideva SPDOEE.

Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Družba ima na dan 31. 12. 2015 za omrežnino, storitve, najemnine, povprečne stroške priključitve in zamudne obresti 788.435 EUR terjatev z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu in za te terjatve tudi oblikovan popravek) ter 9.905.234 EUR nezapadlih terjatev. Odstotek neizterjanih terjatev predhodnega leta, ki ni bil plačan niti po letu dni od zapadlosti, znaša 0,2 %.

Starostna struktura terjatev upošteva kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini in do kupcev (brez popravkov terjatev) in terjatve za obresti (brez popravkov). 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. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev pojasnjuje poglavje 16.2 v okviru računovodskih usmeritev za terjatve (merjenje po začetnem pripoznanju). Verjetnost poplčila teh terjatev je okoli 2 %. V letu 2015 je bilo zaračunanega tudi za 257.839 EUR neupravičenega odjema, od tega je bilo plačanega slabih 38 %.

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR):

Zapadlost	31. 12. 2015	Struktura v %	31. 12. 2014	Struktura v %
Nezapadle terjatve	9.905.234	85,9	7.946.579	84,5
Zapadle terjatve do 30 dni	565.908	4,9	408.224	4,3
Zapadle terjatve 31-60 dni	64.603	0,6	38.876	0,4
Zapadle terjatve 61-90 dni	12.063	0,1	9.990	0,1
Zapadle terjatve 91-180 dni	60.369	0,5	45.757	0,5
Zapadle terjatve 181-365 dni	133.945	1,2	114.574	1,2
Zapadle terjatve nad 365 dni	788.435	6,8	836.526	8,9
Skupaj	11.530.557	100,0	9.400.526	100,0

Kreditnemu tveganju je družba izpostavljena tudi iz naslova finančnih naložb v skupini za prodajo. 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 katere 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 69.560 EUR), ostale po nabavni vrednosti. Poslovodstvo družbe na bilančni datum presoja, ali obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslavitve finančne naložbe v kapitalski instrument. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Izpostavljenosti tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost ni možno varovati s finančnimi instrumenti.

16.8.2 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 usklajenostjo prilivov in odlivov.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju

Pomemben vidik obvladovanja likvidnostnega tveganja (tudi kratkoročnega) je načrtovanje denarnih tokov, ki ga družba Elektro Celje opravlja na dnevni, tedenski, mesečni in letni ravni. Na tveganje denarnega toka vpliva obseg pobrane

omrežnine za distribucijsko omrežje, saj bosta zaradi primanjkljaja omrežnine v letih 2014 in 2015 preliminarne poročila za pogodbene obveznosti SODO poravnana šele v prihodnjih regulativnih obdobjih, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem. Terjati 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.

Prelimarni in končni poračuni (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Vključitev v regulativni okvir	
		2016-2018	2019-2021
1. SODO - preliminarni poračun 2014 (PRO 2014)	3.860.759	3.860.759	0
2. SODO - preliminarni poračun 2015 (PRO 2015)	3.426.391	0	3.426.391
3. SODO - pogodbene obresti za PRO 2014	77.215	77.215	0
4. AE - končni obračun RO 2012-2014	-26.108	-26.108	0
5. Skupaj odstopanja od RO	7.338.257	3.911.866	3.426.391

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb je imela družba v letu 2015 z bankami sklenjene kreditne pogodbe: za 2,5 mio. EUR z ročnostjo do enega leta, od decembra dalje pa koristi dolgoročni revolving kredit v višini 3,145 mio. 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 kreditne (ne)sposobnosti in tveganje pravočasne pridobitve potrebnih soglasij za zadolžitev pri resornih ministrstvih.

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2015 (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Ročnost		
		do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1. Posojila za financiranje investicij	45.304.426	11.761.695	30.247.682	3.295.049
2. Prejeta ostala posojila	76.000	76.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti do bank	45.380.426	11.837.695	30.247.682	3.295.049

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2014 (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2014	Ročnost		
		do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1. Posojila za financiranje investicij	42.875.993	6.206.650	28.795.660	7.873.683
Skupaj finančne obveznosti do bank	42.875.993	6.206.650	28.795.660	7.873.683

16.8.3 Tržno tveganje

V okviru tržnih tveganj, katerim je družba Elektro Celje izpostavljena, je najpomembnejše tveganje sprememba obrestnih mer pri najetih kreditih. Tveganje izhaja iz tržnega nihanja obrestne mere in posledično vpliva na obrestno občutljive obveznosti iz financiranja, kar lahko privede do povečanja ali zmanjšanja stroškov iz tega naslova. Izpostavljenost obrestnemu tveganju je ocenjena kot nizka, saj je le 16,7 % sredstev financiranih z bančnimi posojili.

Finančne obveznosti do bank po bilančnem stanju 31. 12. 2015 so bile pretežno obrestovane s spremenljivo obrestno mero, vezano na 3- oziroma 6-mesečni EURIBOR. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

Izpostavljenost obrestnemu tveganju

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2015 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % pomenila spremembo v denarnem toku za 15.943 EUR, sprememba OM za 0,2 % spremembo denarnega toka za 41.046 EUR in sprememba OM za 0,3 % višje izdatke za obresti v višini 81.342 EUR (verjetnost za večjo spremembo EURIBOR je ocenjena kot nizka). Analiza

predpostavlja, da vse preostale spremenljivke ostanejo nespremenjene.

Družba preventivno zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu naknadno omogočala spremembo obrestne mere (»increased costs« klavzul) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalskem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditjemalca ipd. 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 za podpis pogodbe z bankami.

Tveganja družba v celoti ne more obvladovati, saj bi stroški obvladovanja (obrestno ščitenje) ali najemanje kreditov po fiksni obrestni meri, ki ne bi bila vezana na EURIBOR, presegli koristi. Tudi v letu 2016 ne pričakujemo večjega porasta EURIBOR-a, je pa družbi v preteklosti že nekajkrat uspelo znižati prihodek na EURIBOR po obstoječih pogodbah (v letu 2015 je učinek znižanja na dobiček pred obdavčitvijo znašal 123.403 EUR, kar pomeni 584.759 EUR do izteka teh pogodb). Povprečni prihodek na EURIBOR vseh dolgoročnih kreditov za leto 2015 znaša 1,7 %.

16.8.4 Kapitalsko tveganje

Namen upravljanja s kapitalom je zagotavljanje visoke kreditne bonitete, kapitalsko ustreznost in ugodne kazalnike financiranja za potrebe financiranja poslovanja in doseganje čim višje vrednosti za delničarje. Stopnja lastniškosti financiranja v letu 2015 je bila 72,15 %, v letu 2014 pa 72,86 %.

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 in druge finančne obveznosti, znižane za denar in njegove ustreznike. Pri spremljanju odločitev o upravljanju s kapitalom sledimo tudi ostalim finančnim zavezam iz kreditnih pogodb, ki so opisane v točki 16.3.11. Na bilančni datum družba izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.

Izpostavljenost kapitalskemu tveganju

Izkazana neto zadolženost družbe v kapitalu je relativno nizka, kar je dobro izhodišče za doseganje ustreznih kreditne bonitete in s tem nižjih stroškov zadolževanja.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
1. Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	45.387.489	42.881.872
2. Manj denar in denarni ustrezniki	-24.123	-106.748
3. Neto finančne obveznosti	45.363.366	42.775.124
4. Kapital	196.443.080	192.935.102
5. Delež neto zadolženosti v kapitalu	23,1%	22,2%

16.9 Posli s povezanimi osebami

16.9.1 Povezave z družbami v skupini

v EUR / LETO	2015		2014	
	ECE d.o.o.	MHE - ELPRO d.o.o.	ECE d.o.o.	MHE - ELPRO d.o.o.
Sredstva:				
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.718	3.054	38.495	5.623
Aktivne časovne razmejitev	637.418	0	292.652	0
Skupaj sredstva	646.136	3.054	331.147	5.623
Obveznosti:				
Kratkoročne poslovne obv. do dob.	654.248	32.659	633.435	32.768
Skupaj obveznosti	654.248	32.659	633.435	32.768
Prihodki:				
Čisti prihodki od prodaje	158.530	24.693	171.001	26.479
Finančni prihodki	0	395	11.932	69
Skupaj prihodki	158.530	25.088	182.933	26.548
Stroški in odhodki:				
Stroški materiala	5.002.467	145.340	5.350.360	81.002
Stroški storitev	86	0	160.216	0
Finančni odhodki	0	0	4.121	0
Skupaj stroški in odhodki	5.002.553	145.340	5.514.697	81.002

16.9.2 Podatki o skupinah oseb

Zneski prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje nalog v družbi so:

Bruto prejemki skupin oseb (v EUR)	2015	2014
Član uprave	108.860	103.833
Člani nadzornega sveta in revizijske komisije NS	114.680	110.371
Skupaj	223.539	214.204

Uprava, ki jo predstavlja predsednik uprave g. Rade Knežević, je prejela bruto znesek v višini 108.860 EUR. (92.413 EUR kot fiksni del plače, 13.190 EUR kot variabilni del plače, odvisen od uspešnosti poslovanja, 2.466 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 791 EUR regresa za letni dopust). Stroški izobraževanja so znašali 1.344 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila. Pogodba o zaposlitvi predsednika

uprave predvideva v primeru predčasnega odpoklica brez krivdnih razlogov odpravnino v višini šestih mesečnih plač ob pogoju, da mu delovno razmerje preneha. Predsednik uprave v letu 2015 ni bil član organov upravljanja ali nadzora v drugih družbah.

Člani nadzornega sveta (v nadaljevanju NS), revizijske komisije NS in zunanja strokovna članica revizijske komisi-

je NS so v letu 2015 prejeli 114.680 EUR bruto oziroma 83.316 EUR neto prejemkov. Na podlagi sklepa, sprejete- ga na 16. skupščini družbe Elektro Celje, ki je bila 31. 8. 2011, se članom NS poleg sejin izplačuje tudi osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije (16.950 EUR – pred-

sednik NS, 12.430 EUR – namestnik predsednika NS, 11.300 EUR – član NS, 4.238 EUR – predsednik komisije, 2.825 EUR – član komisije). Sejnina znaša 275 EUR (ma- ksimalno do 50 % osnovnega plačila za opravljanje funkci- je), sejnina za korespondenčno sejo pa 220 EUR.

Prejemki članov NS, revizijske komisije NS in zunanje strokovne članice revizijske komisije NS

v EUR

Zap. št.	Funkcija	Ime in priimek	Prejemki (neto)	Prejemki (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije	Povračila ostalih stroškov
1	2	3	4=5+6	5	6	
1	Predsednik NS in član RK NS	Mirjan Trampuž	18.078	24.877	24.450	427
2	Namestnik predsednika NS in član RK NS	Dejan Božič	15.046	20.708	19.930	778
3	član NS od 1. 9. 2014 dalje	Boris Počivavšek	10.491	14.446	14.435	11
4	član NS	Mitja Vatovec	10.940	15.063	14.435	628
5	članica NS in predsednica RK NS	Tatjana Habjan	15.064	20.733	20.213	520
6	član NS od 1. 9. 2014	Tomislav Pajić	10.507	14.468	14.435	33
7	zunanja strokovna članica RK NS	Darinka Virant	3.190	4.386	4.136	249
SKUPAJ			83.316	114.680	112.034	2.646

Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje čla- ni 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 spremem-

bah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini.

Članstvo v organih upravljanja ali nadzora povezanih in ne- povezanih družb, ki jih zasedajo člani nadzornega sveta:

Ime in priimek	Članstvo v organih upravljanja ali nadzora
Mirjan Trampuž	član sveta zavoda Slovenskega inštituta za kakovost in meroslovje - SIQ
Dejan Božič	/
Tatjana Habjan	zunanja strokovna sodelavka, članica revizijske komisije nadzornega sveta Slovenskih železnic, d. o. o., (do 9. 9. 2015) in revizijske komisije nadzornega sveta ERGO Življenjske zavarovalnice, d. d.; Dodana vrednost, revidiranje in svetovanje, Tatjana Habjan, s. p.; direktorica EISEP - Evropskega inštituta za skladnost in etiko poslovanja
Mitja Vatovec	direktor podjetja Plan Plus, d. o. o.; Mitja Vatovec, poslovno svetovanje, s. p.
Tomislav Pajić	/
Boris Počivavšek	/

Prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne ve-lja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2015 znašali

395.163 EUR bruto oziroma 209.676 EUR neto zaslužkov.

16.10 Razkritja po Energetskem zakonu

Elektro Celje, d. d., sestavlja računovodske izkaze za pod- jetje 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 zagota-

vljanje infrastrukture in storitve gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja po po- godbi s SODO d. o. o., ter tržne dejavnosti.

16.10.1 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 24.4.

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 izvajanja storitev za operaterja distribucijskega omrežja razvrščeno celotno distribucijsko omrežje z nadzorništvi, ostala 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) in kratkoročne ter dolgoročne terjatve za omrežnino in do sistemskega 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 in se ne spreminja, medtem ko se gibanje ostalih sestavin kapitala po posameznih odsekih razkriva in izkazuje v izkazih gibanja kapitala po dejavnostih. Ostala 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, 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 in zadržanih prispevkov za zaposlovanje invalidov nad kvoto. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezane 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 in 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 najo 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 za storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na nivoju 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. 2015

v EUR

POSTAVKA	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	250.762.915	8.451.846	259.214.761
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (od 1 do 6)	1.142.030	14.331	1.156.361
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.131.915	14.245	1.146.160
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	10.008	43	10.051
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	107	43	150
II. Opredmetena osnovna sredstva (od 1 do 4)	242.853.979	1.050.963	243.904.942
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	173.715.604	37.119	173.752.723
a) Zemljišča	5.791.678	4.126	5.795.804
b) Zgradbe	167.923.926	32.993	167.956.919
2. Proizvajalne naprave in stroji	61.143.839	943.409	62.087.248
3. Druge naprave in oprema	46.716	46.777	93.493
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.947.820	23.658	7.971.478
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.947.820	23.658	7.971.478
IV. Dolgoročne finančne naložbe (od 1 do 2)	194.760	7.385.356	7.580.116
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	194.760	7.385.356	7.580.116
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	194.760	138.381	333.141
V. Dolgoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	5.933.686	1.196	5.934.882
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	5.927.233	0	5.927.233
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.453	1.196	7.649
VI. Odložene terjatve za davek	638.460	0	638.460
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	11.020.743	1.286.195	12.306.938
II. Zaloge (od 1 do 4)	337.488	1.043.041	1.380.529
1. Material	337.488	1.043.041	1.380.529
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	10.680.185	222.101	10.902.286
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	9.129	2.643	11.772
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	10.391.791	151.015	10.542.806
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	279.265	68.443	347.708
V. Denarna sredstva	3.070	21.053	24.123
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	680.978	58.316	739.294
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	262.464.636	9.796.357	272.260.993

v EUR

POSTAVKA	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Kapital	190.439.273	6.003.807	196.443.080
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	27.697.859	2.377.539	30.075.398
1. Zakonske rezerve	2.446.066	117.690	2.563.756
5. Druge rezerve iz dobička	25.251.793	2.259.849	27.511.642
IV. Presežek iz prevrednotenja	-93.600	12.518	-81.082
V. Preneseni čisti poslovni izid	899	318	1.217
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	899	318	1.217
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.319.863	-85.834	3.234.029
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	3.234.029	0	3.234.029
2. Čista izguba poslovnega leta	85.834	-85.834	0
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (od 1 do 3)	18.020.344	1.623.866	19.644.210
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.921.223	1.488.145	5.409.368
2. Druge rezervacije	560.069	55.557	615.626
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	13.539.052	80.164	13.619.216
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)	33.550.207	0	33.550.207
I. Dolgoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)	33.542.731	0	33.542.731
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	33.542.731	0	33.542.731
III. Odložene obveznosti za davek	7.476	0	7.476
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	19.885.894	1.939.169	21.825.063
II. Kratkoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)	11.837.695	7.063	11.844.758
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	11.837.695	0	11.837.695
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	0	7.063	7.063
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (od 1 do 8)	8.048.199	1.932.106	9.980.305
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	675.510	11.397	686.907
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.881.002	1.329.522	3.210.524
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.845.389	0	3.845.389
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	1.092.528	361.958	1.454.486
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	242.141	66.331	308.472
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1.921	63.889	65.810
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	309.708	99.009	408.717
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	568.918	229.515	798.433
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (od A do D)	262.464.636	9.796.357	272.260.993

BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH na dan 31. 12. 2014

v EUR

POSTAVKA	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	244.962.397	8.481.131	253.443.528
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (od 1 do 6)	1.377.630	7.070	1.384.700
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.335.639	6.532	1.342.171
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	41.547	360	41.907
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	444	178	622
II. Opredmetena osnovna sredstva (od 1 do 4)	238.667.928	1.050.492	239.718.420
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	171.512.226	38.224	171.550.450
a) Zemljišča	5.858.815	4.118	5.862.933
b) Zgradbe	165.653.411	34.106	165.687.517
2. Proizvajalne naprave in stroji	61.630.015	966.640	62.596.655
3. Druge naprave in oprema	41.742	43.571	85.313
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	5.483.945	2.057	5.486.002
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	5.483.945	2.057	5.486.002
IV. Dolgoročne finančne naložbe (od 1 do 2)	262.249	7.421.671	7.683.920
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	262.249	7.421.671	7.683.920
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	262.249	174.696	436.945
V. Dolgoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	4.054.491	1.898	4.056.389
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	23.149	0	23.149
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	4.031.342	1.898	4.033.240
VI. Odložene terjatve za davek	600.099	0	600.099
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	9.999.467	308.712	10.308.179
II. Zaloge (od 1 do 4)	349.748	1.042.999	1.392.747
1. Material	349.748	1.042.999	1.392.747
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	8.603.200	205.484	8.808.684
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	35.024	9.094	44.118
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.289.723	131.041	8.420.764
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	278.453	65.349	343.802
V. Denarna sredstva	1.046.519	-939.771	106.748
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	993.694	68.114	1.061.808
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	255.955.558	8.857.957	264.813.515

v EUR

POSTAVKA	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Kapital	187.956.607	4.978.495	192.935.102
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	23.131.940	2.314.254	25.446.194
1. Zakonske rezerve	2.105.642	117.690	2.223.332
5. Druge rezerve iz dobička	21.026.298	2.196.564	23.222.862
IV. Presežek iz prevrednotenja	21.071	54.553	75.624
V. Preneseni čisti poslovni izid	1.335.762	-1.335.762	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	1.335.762	0	1.335.762
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let	0	1.335.762	1.335.762
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.953.582	246.184	4.199.766
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	3.953.582	246.184	4.199.766
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (od 1 do 3)	17.670.897	1.456.348	19.127.245
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.721.082	1.419.006	5.140.088
2. Druge rezervacije	40.000	0	40.000
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	13.909.815	37.342	13.947.157
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)	36.669.343	0	36.669.343
I. Dolgoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)	36.669.343	0	36.669.343
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	36.669.343	0	36.669.343
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	13.022.834	2.191.122	15.213.956
II. Kratkoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)	6.210.704	1.825	6.212.529
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	6.206.650	0	6.206.650
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	4.054	1.825	5.879
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (od 1 do 8)	6.812.130	2.189.297	9.001.427
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	643.205	22.998	666.203
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	858.775	1.527.278	2.386.053
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.344.420	0	3.344.420
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	1.018.484	381.147	1.399.631
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	617.537	70.141	687.678
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	735	72.820	73.555
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	328.974	114.913	443.887
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	635.877	231.992	867.869
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (od A do D)	255.955.558	8.857.957	264.813.515

16.10.2 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih – področnih odsekih – je sestavljen po različici I SRS 25.5. Vsi prihodki, odhodki in poslovni izid so razdeljeni na del, ki izhaja iz opravljanja dejavnosti zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanje storitev za SODO, ter tržne dejavnosti.

Organizacijske dejavnosti niso ločene, pač pa 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 in 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, 770, 774, 775, 777, 78, 720, 721, 740, 743, 745, 746, 749	Kriterij skupnih funkcij
770, 772	Kriterij je število opravljenih ur posamezne dejavnosti
ostali 40, 41, 43, 443, 47, 48, 75, 78	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 izračunan 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 osnovi 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).

Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po dejavnostih družbe:

Čisti prihodki od prodaje po dejavnostih (v EUR)	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
Od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	52.065.913	0	52.065.913
Od prodaje storitev	474.109	1.251.539	1.725.648
Skupaj	52.540.022	1.251.539	53.791.561

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2015

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje	52.540.046	1.251.515	53.791.561
a. Na domačem trgu	52.540.046	1.251.515	53.791.561
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	14.324.151	14.324.151
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.106.610	211.204	1.317.814
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.035.651	9.291.029	21.326.680
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	6.250.936	8.343.102	14.594.038
b. Stroški storitev	5.784.715	947.927	6.732.642
6. Stroški dela (a + b + c + č)	15.197.030	5.896.055	21.093.085
a. Stroški plač	10.733.692	4.240.766	14.974.458
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	511.958	182.405	694.363
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.717.132	679.159	2.396.291
č. Drugi stroški dela	2.234.248	793.725	3.027.973
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.500.191	599.976	18.100.167
a. Amortizacija	17.122.756	566.744	17.689.500
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	232.253	23.503	255.756
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	145.182	9.729	154.911
8. Drugi poslovni odhodki	334.190	39.982	374.172
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	7.400	7.400
b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	7.400	7.400
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	1.549	674	2.223
a. Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	275	120	395
b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.274	554	1.828
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	133.722	2.000	135.722
b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	133.722	2.000	135.722
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	72.135	31.373	103.508
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	950.753	27.174	977.927
b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	720.092	0	720.092
č. Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	230.661	27.174	257.835
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	549	208	757
c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	549	208	757
15. Drugi prihodki	19.630	7.224	26.854
16. Drugi odhodki	59.211	4.205	63.416
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	7.651.847	-85.834	7.566.013
18. Davek iz dobička	784.969	0	784.969
19. Odloženi davki	27.438	0	27.438
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	6.894.316	-85.834	6.808.482

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH za leto 2014

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje	52.816.806	1.102.757	53.919.563
a. Na domačem trgu	52.816.806	1.102.757	53.919.563
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	15.117.824	15.117.824
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	3.144.077	158.450	3.302.527
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.635.284	10.453.079	23.088.363
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	6.983.279	9.616.204	16.599.483
b. Stroški storitev	5.652.005	836.875	6.488.880
6. Stroški dela (a + b + c + č)	14.279.829	5.539.350	19.819.179
a. Stroški plač	10.480.343	4.038.751	14.519.094
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	478.857	189.287	668.144
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.678.097	646.347	2.324.444
č. Drugi stroški dela	1.642.532	664.965	2.307.497
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	18.802.291	572.745	19.375.036
a. Amortizacija	17.367.532	555.819	17.923.351
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	1.287.457	5.485	1.292.942
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	147.302	11.441	158.743
8. Drugi poslovni odhodki	275.863	32.043	307.906
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b)	0	480.313	480.313
a. Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	475.281	475.281
b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	0	5.032	5.032
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	69.452	30.767	100.219
a. Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	8.317	3.684	12.001
b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	61.135	27.083	88.218
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	49.201	2.649	51.850
b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	49.201	2.649	51.850
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	1.231.382	49.506	1.280.888
a. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	859	380	1.239
b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.102.691	0	1.102.691
č. Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	127.832	49.126	176.958
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	2.172	961	3.133
a. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	1.998	884	2.882
c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	174	77	251
15. Drugi prihodki	14.575	2.753	17.328
16. Drugi odhodki	65.394	1.645	67.039
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	8.801.896	246.184	9.048.080
18. Davek iz dobička	806.567	0	806.567
19. Odloženi davki	600.099	0	600.099
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 ± 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	8.595.428	246.184	8.841.612

16.10.3 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 razpo-

rejanje sredstev, obveznosti do virov sredstev, prihodkov in odhodkov.

Denarni tokovi, ki povečujejo ali zmanjšujejo vrednosti sredstev in obveznosti 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
06, 07, 08, 25, 263, 2655, 2663, 270, 277, 282, 285, 966	K1
130, 131, 968	K2
120, 1321, 133, 150, 151, 155, 160, 161, 164, 165, 190, 191, 192, 195, 260, 290, 291, 295	K3
2201, 230, 2212, 224, 2656/8, 2660/1, 2, 4, 5, 6, 2203	K5
110, 111, 112, 176, 180, 182, 183, 272, 280	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 posa-

meznega sektorja za določeno dejavnost. Za razporejanje prihodkov, stroškov in odhodkov skupnih 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 2015

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	99.069.711	19.148.884	118.218.595
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	98.238.981	18.824.056	117.063.037
Drugi prejemki pri poslovanju	830.730	324.828	1.155.558
b) Izdatki pri poslovanju	-77.174.304	-15.075.230	-92.249.534
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-56.548.296	-8.361.093	-64.909.389
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku	-15.187.970	-4.984.325	-20.172.295
Izdatki za dajatve vseh vrst	-4.635.516	-1.452.304	-6.087.820
Drugi izdatki pri poslovanju	-802.522	-277.508	-1.080.030
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju	21.895.407	4.073.654	25.969.061
B. Denarni tokovi pri naložbenju			
a) Prejemki pri naložbenju	283.360	45.239	328.599
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	1.812	7.815	9.627
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	221.548	37.424	258.972
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb družb v skupini	60.000	0	60.000
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	0	0	0
b) Izdatki pri naložbenju	-24.988.040	-39.308	-25.027.348
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	-858.347	-10.771	-869.118
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-24.069.693	-28.537	-24.098.230
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb pri družbah v skupini	-60.000	0	0
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju	-24.704.680	5.931	-24.698.749
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	18.475.000	17.475.464	35.950.464
Prejemki od dobljenih posojil pri družbah v skupini	0	0	0
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	8.775.000	0	8.775.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	9.700.000	17.475.464	27.175.464
b) Izdatki pri financiranju	-16.709.176	-20.594.225	-37.303.401
Izdatki za dane obresti	-738.609	0	-738.609
Izdatki za vračila posojil družbam v skupini	0	0	0
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	-6.270.567	0	-6.270.567
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	-9.700.000	-17.475.464	-27.175.464
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-3.118.761	3.118.761
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju	1.765.824	-3.118.761	-1.352.937
Č. Končno stanje denarnih sredstev	3.070	21.053	24.123
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	-1.043.449	960.824	-82.625
Začetno stanje denarnih sredstev	1.046.519	-939.771	106.748

DENARNI TOK PO DEJAVNOSTIH za leto 2014

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	99.719.875	19.933.771	119.653.646
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	96.123.704	19.636.785	115.760.489
Drugi prejemki pri poslovanju	3.596.171	296.986	3.893.157
b) Izdatki pri poslovanju	-70.917.208	-17.837.821	-88.755.029
Izdatki za nakupe materiala in storitev	-52.402.417	-11.081.840	-63.484.257
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	-14.105.325	-5.367.979	-19.473.304
Izdatki za dajatve vseh vrst	-3.307.783	-1.105.771	-4.413.554
Drugi izdatki pri poslovanju	-1.101.683	-282.231	-1.383.914
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju	28.802.667	2.095.950	30.898.617
B. Denarni tokovi pri naložbenju			
a) Prejemki pri naložbenju	4.221.795	518.554	4.740.349
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	114.498	480.378	594.876
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	463.297	38.176	501.473
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb družb v skupini	644.000	0	644.000
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	3.000.000	0	3.000.000
b) Izdatki pri naložbenju	-29.449.493	-47.593	-29.497.086
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	-173.889	-892	-174.781
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-29.275.604	-46.701	-29.322.305
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju	-25.227.698	470.961	-24.756.737
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	40.437.263	19.177.737	59.615.000
Prejemki od dobljenih posojil pri družbah v skupini	1.836.008	733.992	2.570.000
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	23.415.000	0	23.415.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	15.186.255	18.443.745	33.630.000
b) Izdatki pri financiranju	-45.780.558	-19.922.122	-65.702.680
Izdatki za dane obresti	-1.124.965	0	-1.124.965
Izdatki za vračila posojil družbam v skupini	-1.836.008	-733.992	-2.570.000
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	-25.976.474	0	-25.976.474
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	-15.186.255	-18.443.745	-33.630.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-1.656.856	-744.385	-2.401.241
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju	-5.343.295	-744.385	-6.087.680
Č. Končno stanje denarnih sredstev	1.046.519	-939.771	106.748
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	-1.768.326	1.822.526	54.200
Začetno stanje denarnih sredstev	2.814.845	-2.762.297	52.548



Elektro Celje





ZDRUŽUJEMO

Z električno energijo napajamo skoraj eno četrtno Slovenije. Odgovornost, ki jo uresničujemo z upravljanjem sodobnega distribucijskega omrežja, kjer so v učinkovit sistem združene vse elektroenergetske naprave.

170 ■

17. KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI SKUPINE ELEKTRO CELJE

17.1 KONSOLIDIRANA BILANCA STANJA

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Preteklo leto
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		257.668.990	249.934.024
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (od 1 do 6)	18.3.1	1.787.304	1.670.260
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.629.895	1.627.731
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		157.259	41.907
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		150	622
II. Opredmetena osnovna sredstva (od 1 do 4)	18.3.2	246.489.479	242.253.976
1. Zemljišča in zgradbe (a+b)		174.835.032	172.674.287
a) Zemljišča		5.862.153	5.928.244
b) Zgradbe		168.972.879	166.746.043
2. Proizvajalne naprave in stroji		63.265.765	64.002.019
3. Druge naprave in oprema		417.204	91.668
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)		7.971.478	5.486.002
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.971.478	5.486.002
III. Naložbene nepremičnine	18.3.3	321.318	298.773
IV. Dolgoročne finančne naložbe (od 1 do 2)	18.3.4	684.777	436.944
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a+b+c+č)		684.777	436.944
c) Druge delnice in deleži		684.777	436.944
V. Dolgoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	18.3.8.1	6.928.016	4.170.788
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		6.919.719	136.177
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		8.297	4.034.611
VI. Odložene terjatve za davek	18.3.5	1.458.096	1.103.283
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. +V.)		54.096.194	34.940.768
I. Sredstva za prodajo	18.3.6	51.628	0
II. Zaloge (od 1 do 4)	18.3.7	1.426.577	1.451.015
1. Material		1.380.529	1.392.747
3. Proizvodi in trgovsko blago		46.048	58.268
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (od 1 do 3)	18.3.8.2	50.761.120	31.486.204
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		47.167.231	29.407.821
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		3.593.889	2.078.383
V. Denarna sredstva	18.3.9	1.856.869	2.003.549
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	18.3.10	479.360	838.620
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		312.244.544	285.713.412

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Preteklo leto
A. Kapital	18.3.11	207.638.928	196.839.551
Kapital lastnikov neobvladujočega deleža		4.463.343	0
Kapital lastnikov obvladujočega deleža		203.175.585	196.839.551
I. Vpoklicani kapital		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		30.076.650	25.447.446
1. Zakonske rezerve		2.565.008	2.224.584
5. Druge rezerve iz dobička		27.511.642	23.222.862
IV. Presežek iz prevrednotenja		-40.448	76.927
V. Preneseni čisti poslovni izid		3.903.111	2.009.567
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		3.903.111	2.009.567
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		6.022.754	6.092.093
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		6.022.754	6.092.093
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (od 1 do 3)	18.3.12	20.206.307	19.457.685
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.971.465	5.470.528
2. Druge rezervacije		615.626	40.000
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		13.619.216	13.947.157
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)		33.632.922	36.770.278
I. Dolgoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)	18.3.13	33.609.060	36.770.278
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb		33.609.060	36.770.278
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (od 1 do 5)		7.659	0
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		7.659	0
III. Odložene obveznosti za davek	18.3.14	16.203	0
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)		48.742.355	30.519.657
II. Kratkoročne finančne obveznosti (od 1 do 4)		13.879.624	6.247.502
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb		13.872.561	6.241.623
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		7.063	5.879
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (od 1 do 8)		34.862.731	24.272.155
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		18.974.262	12.321.912
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		11.455.151	7.896.043
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlenih		1.725.717	1.536.620
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		1.105.221	1.627.062
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		970.217	429.827
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		632.163	460.691
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	18.3.15	2.024.032	2.126.241
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)		312.244.544	285.713.412

17.2 KONSOLIDIRANI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

v EUR

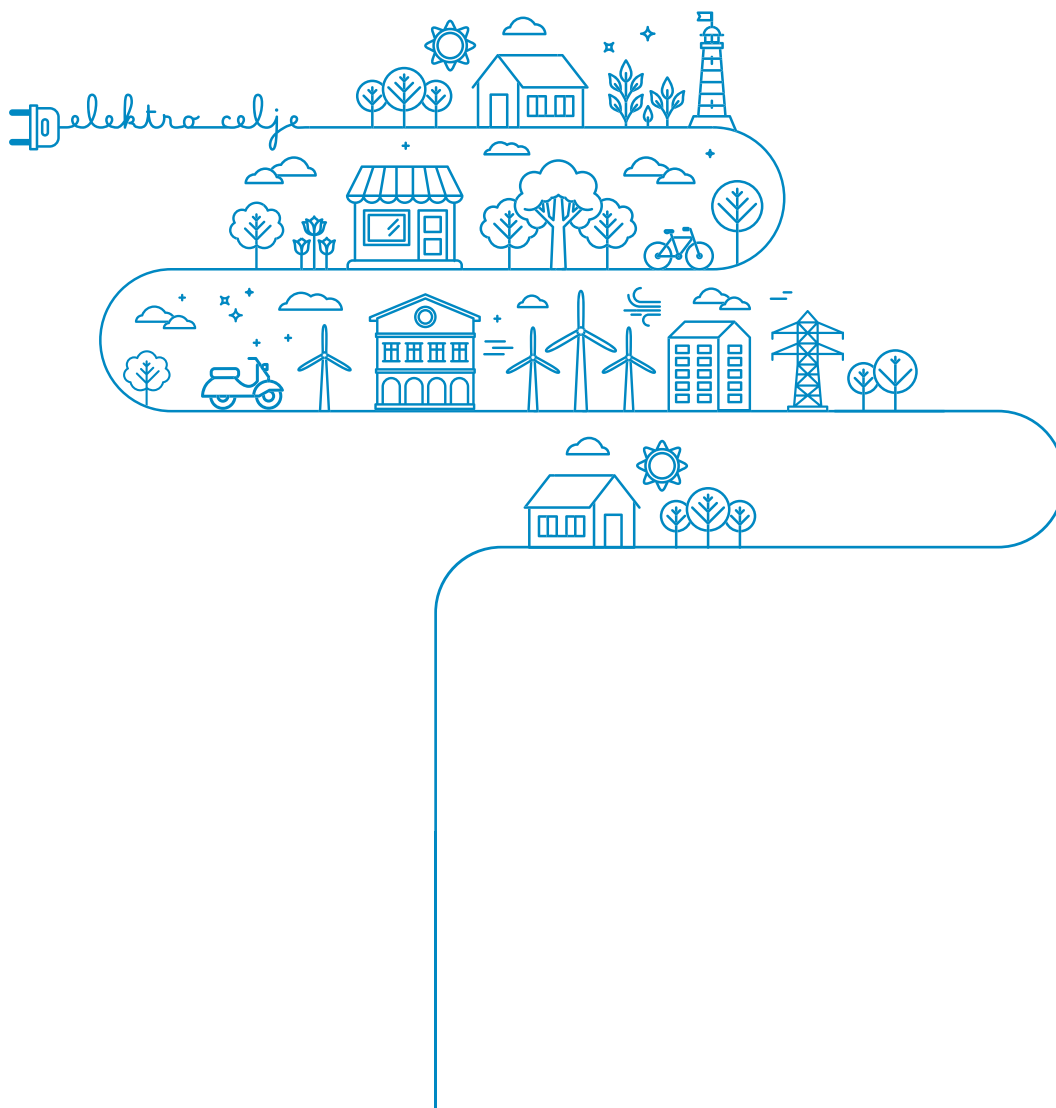
POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	18.5.1	162.405.192	140.389.018
a. Na domačem trgu		162.405.192	140.389.018
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	18.5.2	14.324.151	15.117.824
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	18.5.3	2.896.270	3.406.268
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	18.5.4.1	124.291.002	103.981.806
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		114.250.970	94.774.053
b. Stroški storitev		10.040.032	9.207.753
6. Stroški dela (a + b + c + d)	18.5.4.2	23.094.512	21.382.411
a. Stroški plač		16.481.894	15.648.468
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih		749.645	714.451
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		2.639.158	2.510.559
d. Drugi stroški dela		3.223.815	2.508.933
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	18.5.4.3	19.357.839	20.797.151
a. Amortizacija		18.069.944	18.248.905
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.		256.951	1.542.069
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		1.030.944	1.006.177
8. Drugi poslovni odhodki	18.5.4.4	654.297	377.510
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	18.5.5	7.400	5.032
b. Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		7.400	5.032
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	18.5.6	4.333	99.392
b. Finančni prihodki iz posojil, danih drugim		4.333	99.392
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	18.5.7	334.781	190.559
b. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		334.781	190.559
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	18.5.8	103.508	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	18.5.9	985.557	1.305.291
b. Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		727.722	1.116.955
č. Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		257.835	188.336
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	18.5.10	13.996	2.405
b. Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		398	2.147
c. Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		13.598	258
15. Drugi prihodki	18.5.11	165.497	145.605
16. Drugi odhodki	18.5.12	107.209	87.859
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16)	18.5.13	11.529.704	11.419.265
18. Davek iz dobička	18.5.15	1.114.450	1.369.444
19. Odloženi davki		182.023	-684.118
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6 - 7 - 8 + 9 + 10 + 11 - 12 - 13 - 14 + 15 - 16 - 18 + 19)	18.5.13	10.233.231	10.733.939
21. DELEŽ LASTNIKOV OBVLADUJOČEGA DELEŽA V ČISTEM DOBIČKU		9.597.207	
22. DELEŽ LASTNIKOV NEOBVLADUJOČEGA DELEŽA V ČISTEM DOBIČKU		636.024	

17.3 KONSOLIDIRANI IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR

POSTAVKA	Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	10.233.231	10.733.939
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	22.430	13.616
5. Sprememba presežka iz prevrednotenja aktuarski dobički izgube	-124.552	32.653
6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	10.131.109	10.780.208

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu vseobsegajočega donosa so v točki 18.5.14.



17.4 KONSOLIDIRANI IZKAZ DENARNIH TOKOV

v EUR

Postavka	Pojasnilo	Tekoče leto	Predhodno leto
1	2	3	4
A. Denarni tokovi pri poslovanju			
a) Prejemki pri poslovanju	18.6.1	356.512.724	265.540.976
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		354.565.167	261.769.977
Drugi prejemki pri poslovanju		1.947.557	3.770.999
b) Izdatki pri poslovanju	18.6.2	-349.999.300	-248.808.822
Izdatki za nakupe materiala in storitev		-306.354.368	-213.712.088
Izdatki za plače in deleže zaposlenih v dobičku		-23.049.499	-20.980.031
Izdatki za dajatve vseh vrst		-19.361.929	-13.069.719
Drugi izdatki pri poslovanju		-1.233.504	-1.046.984
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju		6.513.424	16.732.154
B. Denarni tokovi pri naložbenju			
a) Prejemki pri naložbenju	18.6.3	758.336	3.612.810
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		19.364	112.969
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		258.972	499.841
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		480.000	3.000.000
b) Izdatki pri naložbenju	18.6.4	-8.375.124	-11.595.597
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev		-1.201.028	-373.735
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		-6.794.096	-11.221.862
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		-380.000	0
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju		-7.616.788	-7.982.787
C. Denarni tokovi pri financiranju			
a) Prejemki pri financiranju	18.6.5	40.955.055	73.145.117
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil		8.775.000	23.415.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil		32.180.055	49.730.117
b) Izdatki pri financiranju	18.6.6	-40.352.095	-80.580.705
Izdatki za dane obresti		-748.163	-1.138.385
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov		-6.305.172	-26.011.079
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov		-30.180.000	-51.030.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		-3.118.760	-2.401.241
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju		602.960	-7.435.588
Č. Končno stanje denarnih sredstev		1.856.869	2.003.549
Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)		-500.404	1.313.779
Začetno stanje denarnih sredstev		2.357.273	689.770

17.5 KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA

</

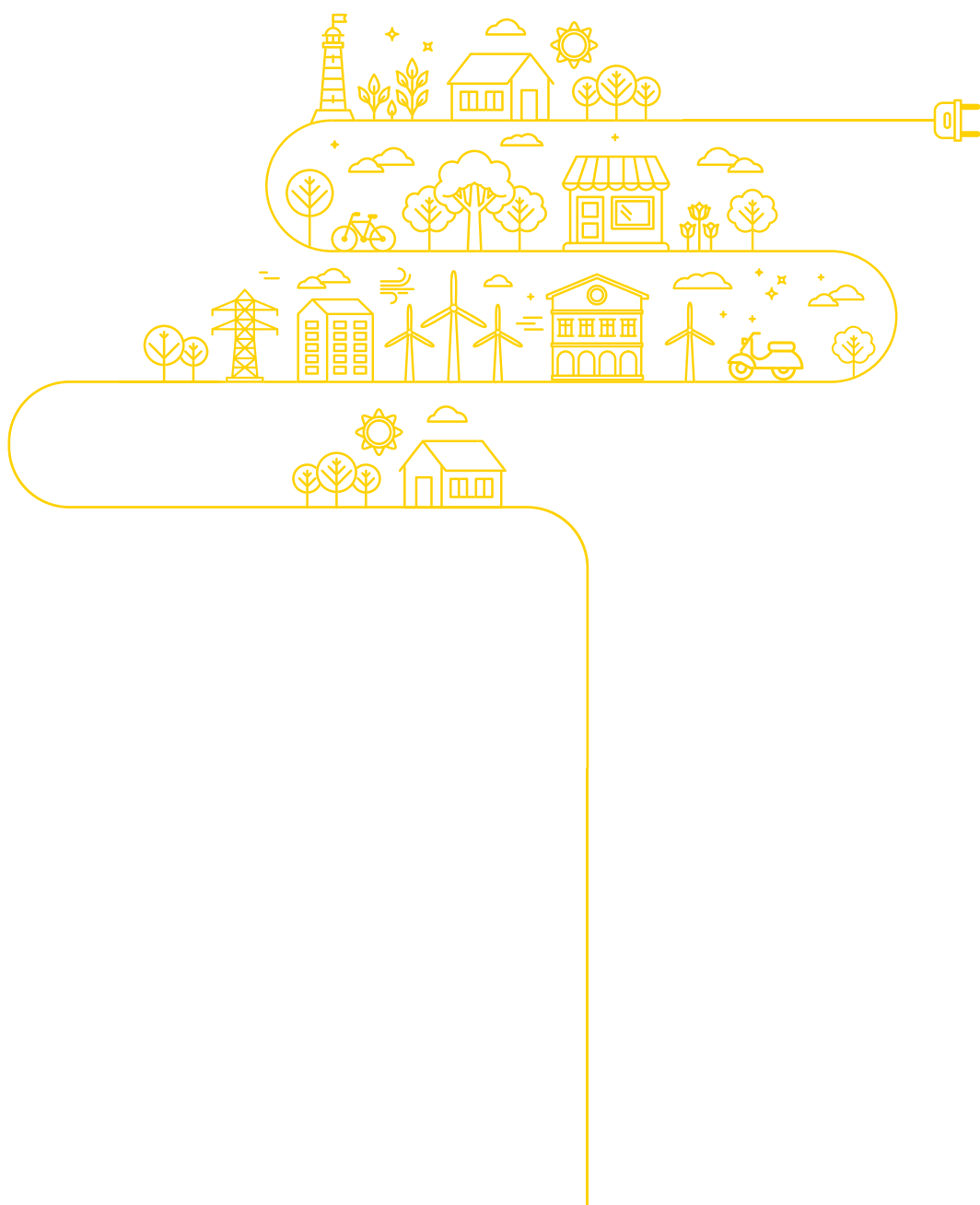
Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 18.7.

17.5 KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA

v EUR

KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2014 do 31. 12. 2014												
		Vpoklicani kapital	Rezerve iz dobička				Presežek iz prevrednotenja	Prene-		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj	
			Osnovni kapital	Kapitalne rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		seni čisti poslovni izid	Čisti dobiček			
A.1.	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201		62.260.317	1.782.503	18.791.500	30.658	950.898	3.709.507	188.478.584		
b)	Prilagoditve za nazaj	0	0	0	0	0	1	0	1			
A.2.	Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.782.503	18.791.500	30.658	950.899	3.709.507	188.478.585			
B.1.	Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	-2.419.242	0	-2.419.242			
a)	Izplačilo dividend	0	0	0	0	0	-2.419.242	0	-2.419.242			
B.2.	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	46.269	0	10.733.939	10.780.208			
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	10.733.939	10.733.939			
b)	Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb	0	0	0	0	13.616	0	0	13.616			
c)	Sprememba presežka iz prevrednotenja – aktuarski dobički	0	0	0	0	32.653	0	0	32.653			
B.3.	Spremembe v kapitalu	0	0	442.081	4.431.362	0	3.477.910	-8.351.353	0			
a)	Razporeditev preostalega dela ČD leta 2013 na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	3.709.507	-3.709.507	0			
b)	Razporeditev dela ČD leta 2014 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	442.081	4.199.765	0	0	-4.641.846	0			
c)	Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine	0	0	0	231.597	0	-231.597	0	0			
C.	Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	2.224.584	23.222.862	76.927	2.009.567	6.092.093	196.839.551			

Pojasnila h konsolidiranemu izkazu gibanja kapitala so v točki 18.7.



178 ■

18. RAZKRITJA IN POJASNILA H KONSOLIDIRANIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM

Skupino Elektro Celje poleg obvladujoče družbe Elektro Celje, d. d., sestavljata še odvisni družbi:

- ECE, energetska družba, d. o. o., s sedežem v Celju. Kapital družbe znaša 17.384.409 EUR. Družba je v letu 2015 ustvarila 2.729.274 EUR čistega dobička;

- MHE - ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d. o. o. Kapital družbe znaša 2.220.487 EUR. Družba je v letu 2015 ustvarila 105.464 EUR čistega dobička.

18.1 Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov

Konsolidirani računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve premoženja in obveznosti in finančnega položaja skupine, njenega poslovnega izida in denarnih tokov. Poslovno leto je koledarsko leto od 1. 1. do 31. 12. 2015.

Izjava o skladnosti

Konsolidirani računovodski izkazi so pripravljeni v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi (SRS) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili ter določili Zakona o gospodarskih družbah. V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje Zakon o gospodarskih družbah, in razkritja po SRS za družbe, zavezane k reviziji. Skupina

ne razkriva podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja lahko nastala pomembnejša škoda.

Uprava družbe je dne 21. 4. 2016 potrdila in sprejela konsolidirane računovodske izkaze in pojasnila oziroma računovodske usmeritve h konsolidiranim računovodskim izkazom za leto 2015.

Funkcijska in predstavitvena valuta

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR), brez centov.

18.2 Računovodske usmeritve

Skupina Elektro Celje uporablja iste računovodske usmeritve za vsa obdobja, ki so predstavljena v konsolidiranih računovodskih izkazih.

Pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov so bile uporabljene enake računovodske usmeritve kot pri pripravi letnih računovodskih izkazov obvladujoče družbe Elektro Celje. Skupina v letu 2015 ni uvajala sprememb računovodskih usmeritev.

Podlaga za konsolidacijo

Odvisne družbe so podjetja, ki jih obvladuje obvladujoča družba. Obvladovanje obstaja, ko ima obvladujoča družba možnost odločati o finančnih in poslovnih usmeritvah podjetja za pridobivanje koristi iz njegovega delovanja. Pri ocenjevanju vpliva se upoštevata obstoj in učinek morebitnih glasovalnih pravic, ki jih je trenutno moč uveljaviti oziroma zamenjati. Računovodski izkazi odvisnih družb so vključeni v konsolidirane računovodske izkaze od datuma, ko se obvladovanje začne, do datuma, ko preneha.

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni na podlagi posamičnih računovodskih izkazov uskupinjenih družb, pripravljenih z uporabo enotnih računovodskih usmeritev in z upoštevanjem uskupinjevalnih (konsolidacijskih) popravkov. Računovodski izkazi družb skupine Elektro Celje so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja s seštevanjem sorodnih postavk sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov. Skupina je predstavljena, kot da bi šlo za eno samo podjetje, zato so izločene finančne naložbe obvladujoče družbe v kapital odvisnih družb in pripadajoči deleži obvladujoče družbe v kapitalu odvisnih družb, stanja, prihodki, odhodki in neiztrženi čisti dobički ter čiste izgube, ki izhajajo iz poslova znotraj skupine.

Konsolidirani prihodki in odhodki skupine vključujejo prihodke, odhodke in stroške družb Elektro Celje, d. d., in MHE - Elpro d. o. o., za obdobje od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015 ter prihodke, odhodke in stroške družb Elektro Celje Energija za obdobje od 1. 1. 2015 do 30. 9. 2015 in ECE za obdobje od 1. 10. 2015 do 31. 12. 2015. Iz konsolidacije so izvzete medsebojne transakcije obvladujočega podjetja in odvisnih podjetij.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena dolgoročna sredstva skupine se nanašajo na premoženjske pravice, tovrstna sredstva v pripravi, dobro ime in druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve.

Premoženjske pravice skupine so naložbe v programsko opremo, stvarne pravice na nepremičninah in materialne pravice za uporabo apartmajev in so izkazane po nabavni vrednosti, zmanjšani za amortizacijske popravke vrednosti.

Kasnejši stroški

Kasnejši stroški v zvezi z neopredmetenimi sredstvi so usredstveni le v primerih, ko povečujejo prihodnje gospodarske koristi, ki izhajajo iz sredstva, na katero se izdatki nanašajo.

Amortizacija in dobe koristnosti

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje, določene glede na dobo koristnosti, so 33,33-odstotne pri računalniški programski opremi (ocenjena doba koristnosti je 3 leta), 3,33-odstotne pri pravici uporabe objektov (ocenjena doba koristnosti je 30 let) in 1-odstotne pri stvarnih pravicah na nepremičninah (ocenjena doba koristnosti je 100 let). Amortiziranje sredstev se začne prvega dne naslednjega meseca, ko je sredstvo usposobljeno za uporabo.

Neopredmetenih sredstev skupina ne prevrednotuje, ker predstavljajo manj kot 1 % vrednosti vseh sredstev. Skupina nima neopredmetenih sredstev, danih kot poroštvo za obveznosti.

Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva skupine Elektro Celje vključujejo zemljišča, gradbene objekte, opremo in enaka sredstva v pridobivanju. Za merjenje po pripoznanju skupina uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi slabitev.

Nabavno vrednost sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Skupina Elektro Celje v nabavno vrednost všteta tudi stroške 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 enega leta, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo.

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 usposobitvi gradbenih objektov za uporabo. V nabavno vrednost se ne všteta 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, za stroške dostave, za montažo in drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi.

Nabavna vrednost v skupini zgrajenega ali izdelanega sredstva zajema stroške materiala, neposredne stroške dela in ostale stroške, ki jih povzroči njegova zgraditev ali izdelava, in posredne stroške 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.

Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva velika, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnavajo kot posamezna sredstva.

Amortizacija

Amortizacija se obračuna po metodi enakomernega časovnega amortiziranja ob upoštevanju dobe koristnosti vsakega posameznega sredstva oziroma njegovih sestav-

nih delov. Zemljišča in sredstva v pridobivanju se ne amortizirajo. Uporabljene amortizacijske stopnje skupine v letu 2015 so naslednje:

Amortizacija in doba koristnosti	Najnižja (v %)	Najvišja (v %)	Doba koristnosti
Zidane zgradbe	2,00	2,50	od 40 do 50 let
Infrastrukturni objekti	2,00	5,00	od 20 do 50 let
Elektro oprema transformatorskih postaj	2,86	6,67	od 15 do 35 let
Druga oprema	4,00	50,00	od 2 do 25 let
Motorna vozila	8,33	20,00	od 5 do 12 let
Oprema v MHE	5,00	6,67	od 15 do 20 let

Naložbene nepremičnine

Naložbene nepremičnine so nepremičnine, posedovane z namenom, da bi prinašale najemnino.

Skupina meri naložbene nepremičnine po modelu nabavne vrednosti. Popravek vrednosti naložbenih nepremičnin se opravi za znesek amortizacije, ki se izračunava po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. Pričakovana doba koristnosti naložbene nepremičnine je 50 let.

Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava skupina imeti v posesti v obdobju, daljšem od enega leta, ne v posesti za trgovanje. Skupina v bilanci stanja izkazuje dolgoročne finančne naložbe v druge delnice in deleže. Izplačila dobička od dolgoročnih finančnih naložb so pripoznana kot finančni prihodki v trenutku, ko družba pridobi pravico do izplačila dividend.

Nekratkoročne finančne naložbe, za katere je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po poštenu vrednosti, ostale po nabavni vrednosti. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja vrednosti dolgoročnih finančnih naložb pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, je celotna vrednost naložbe. Finančne naložbe v delnice in deleže drugih družb so razporejene v skupino za prodajo.

Odložene terjatve za davek

Odložene terjatve za davek so zneski davka iz dobička, ki bodo povrnjeni v prihodnjih obdobjih. Odložene terjatve za davek so izmerjene po davčni stopnji (17 %), za katero se pričakuje, da bo uporabljena v poslovnem letu, ko bo terjatev za odloženi davek povrnjena.

Zaloge

Skupina med zalogami izkazuje material in drobn inventar (zaščitna sredstva in orodja), ki ima naravo zalog materiala,

ter zaloge trgovskega blaga. V analitični evidenci spremlja zaloge materiala po posameznih materialih in skladiščih.

V izkazu finančnega položaja se zaloge vrednotijo po izvirni vrednosti ali čisti iztržljivi vrednosti, in sicer po manjši izmed njiju. Količinske enote zalog materiala in drobnega inventarja so ovrednotene po nabavnih cenah (kupna cena, zmanjšana za dobljene popuste) z vsemi odvisnimi stroški nabave. Poraba zalog materiala se vrednoti po metodi drsečih povprečnih cen. Zaloge materiala se zaradi oslavitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost.

Količinske enote zalog trgovskega blaga se vodijo po maloprodajnih cenah z vključenim DDV, poraba zalog pa je vrednotena po zadnji povprečni nabavni ceni.

Terjatve

Terjatve v skupini so dolgoročne in kratkoročne poslovne terjatve in ne zajemajo medsebojnih terjatev obvladujočega podjetja in odvisnih podjetij, saj gre v takem primeru za notranja obračunska razmerja. V bilanci stanja so terjatve izkazane po metodi odplačne vrednosti, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Družbe v skupini pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja preverijo ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve.

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 poplčila in obrestna mera, po kateri se terjatve obrestujejo (če sploh se). Dolgoročne poslovne terjatve do družbe SODO pa se obrestujejo skladno s 84. členom in točko 5.3 Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (*Ur. list RS*, št. 81, z dne 29. 10. 2012).

Denarna sredstva

Med denarnimi sredstvi skupine so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri poslovnih bankah, denar na poti in denarni ustrezniki (depoziti čez noč).

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, in 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.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade

Dolgoročne rezervacije skupine so oblikovane za jubilejne nagrade, odpravnine ob upokojitvi in solidarnostne pomoči ob smrti, namen oblikovanja rezervacij pa je v obliki vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov zbrati zneske, ki bodo v prihodnosti omogočili pokritje takrat nastalih stroškov oziroma odhodkov. Družbe v skupini so skladno z zakonskimi predpisi in kolektivno pogodbo zavezane k plačilu jubilejnih nagrad zaposlenim, odpravnin ob njihovi upokojitvi in izplačilu solidarnostnih pomoči ob smrti zaposlenega, za kar so oblikovane dolgoročne rezervacije. Obveznosti iz naslova rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo Projected Unit Credit na osnovi večdekrementnega modela. V izkazu poslovnega izida skupine se pripoznajo stroški dela in stroški obresti, preračun pozaposlitvenih zaslužkov oziroma nerealiziranih aktuarskih dobičkov ali izgub pa v drugem vseobsegajočem donosu kapitala.

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 zahtevek še ni znan.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od enega leta, pokrili predvidene odhodke. Oblikuje jih obvladujoča družba za brezplačni prevzem osnovnih sredstev, namenjene pa so pokrivanju stroškov amortizacije. Črpajo se po amortizacijski stopnji prevzetih sredstev z začetkom naslednjega meseca. Obvladujoča družba ima oblikovane dolgoročne pasivne časovne razmejitve tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja za obdobje do 30. 6. 2007. Namenjene so pokrivanju amortizacije sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke po prevladujoči stopnji osnovnih sredstev energetske infrastrukture, tj. po stopnji 3 %.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve se ne prevrednotujejo. Na koncu obračunskega obdobja se popravijo tako, da je njihova vrednost enaka sedanji vrednosti izdatkov, ki so po predvidevanjih potrebni za poravnave obveze.

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 enega leta. Obveznosti so merjene po odplačni vrednosti.

Kratkoročni dolgovi, izraženi v tuji valuti, se na dan bilance stanja preračunajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.

Davek od dohodka

Davek od dohodka poslovnega leta vključuje odmerjeni in odloženi davek. Davek od dobička se izkaže v izkazu poslovnega izida, razen v delu, ki je povezan s postavkami, izkazanimi neposredno v vseobsegajočem donosu. Odmerjeni davek 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. Pri izkazovanju odloženega davka se uporablja metoda obveznosti po izkazu finančnega položaja, pri čemer se upoštevajo začasne razlike med knjigovodsko vrednostjo sredstev in obveznosti za potrebe finančnega poročanja ter vrednostmi za potrebe davčnega poročanja. Pri tem so izvzete naslednje začasne razlike: začetno pripoznanje sredstev ali obveznosti v poslu, v katerem ne gre za poslovne združitve in ne vpliva niti na računovodski niti na obdavčljivi dobiček, in razlike v zvezi z naložbami v odvisna podjetja in skupaj obvladovana podjetja v tisti vrednosti, za katero obstaja verjetnost, da ne bo popravljena v predvidljivi prihodnosti. Prav tako se odloženi davek ne izkaže, ko gre za obdavčljive začasne razlike ob začetnem pripoznanju dobrega imena.

Znesek odloženega davka temelji na pričakovanem načinu povračila oziroma poravnave knjigovodske vrednosti sredstev in obveznosti ob uporabi davčnih stopenj, veljavnih na datum poročanja. Odložene terjatve za davek in odložene obveznosti za davek se pobotajo, če obstaja zakonska pravica pobotati odmerjene terjatve za davek in odmerjene obveznosti za davek od dohodka ter so odloženi davki vezani na isto obdavčljivo pravno osebo in isti davčni organ.

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.

Prihodki

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge prihodke. 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.

Čisti prihodki od prodaje vključujejo prihodke prodaje električne energije, prihodke zaračunane najemnine in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO, prihodke prodaje drugih energentov (prodaje lesnih peletov, zemeljskega plina) in drugih čistih prihodkov od prodaje (prihodki od prodaje storitev, najemnine).

Čisti prihodki od prodaje se pripoznajo ob prodaji proizvodov ali storitev, če se upravičeno pričakuje, da bo prodaja privedla do prejemkov, če le-ti niso uresničeni že ob nastanku. Prihodki iz opravljenih storitev se pripoznajo glede na stopnjo dokončanosti posla na datum poročanja.

Drugi poslovni prihodki obsegajo predvsem prihodke iz odprave rezervacij, prejete odškodnine zavarovalnice in prevrednotovalne poslovne prihodke, dosežene s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala.

Finančni prihodki vključujejo prihodke od prejetih dividend, prihodke od odsvojitve finančnih sredstev, ki so na razpolago za prodajo, spremembe poštene vrednosti finančnih sredstev po poštenu vrednosti skozi poslovni izid, prejete obresti od bančnih depozitov, posojil in sredstev na računih, pozitivne tečajne razlike ter zamudne obresti. Prihodki od obresti se pripoznajo ob njihovem nastanku z uporabo efektivne obrestne mere, prihodki od dividend pa na dan, ko je uveljavljena delničarjeva pravica do plačila.

Stroški in odhodki

Poslovni stroški obsegajo stroške blaga, materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke. Stroški dela vsebujejo obračunane plače in druge stroške dela v kosmatih zneskih, dodatno pa še prispevke obračunanih od teh osnov in niso sestavni del kosmatih zneskov. Pri izplačevanju plač so družbe skupine sledile določilom splošne in podjetniške kolektivne pogodbe ter individualnim pogodbam o zaposlitvi. Drugi stroški dela vključujejo strošek prevoza na delo, regres za prehrano med delom, strošek regresa za letni dopust, povračila materialnih stroškov ter rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi. Prevrednotovalni poslovni odhodki se pojavljajo v zvezi z opredmetenimi osnovnimi sredstvi, neopredmetenimi sredstvi in obratnimi sredstvi zaradi njihove oslabitve.

Finančni odhodki obsegajo stroške izposojanja, odhodke zaradi oslabitve vrednosti in odpisov finančnih naložb, tečajne razlike idr. ter se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Stroške izposojanja družbe v skupini pripoznajo v izkazu poslovnega izida po metodi efektivnih obresti, razen tistih, ki so usredstveni in se pripišejo opredmetenim osnovnim sredstvom v gradnji ali pripravi. Finančni odhodki se razčlenjujejo na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov.

Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

Izkaz vseobsegajočega donosa je računovodski izkaz, v katerem so resnično in pošteno prikazane vse sestavine izkaza poslovnega izida ter vsebuje tiste postavke prihodkov in odhodkov, ki niso pripoznane v poslovnem izidu, vplivajo pa na višino lastniškega kapitala.

Skupina uporablja različico I poslovnega izida po SRS 25.5. V dodatnem izkazu je podan celotni vseobsegajoči donos s postavkami od 18. do 24. točke 25.8 SRS in postavke od 25. do 29. točke 25.10 SRS.

Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov skupine resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu ter pojasnjuje spremembe v gibanju denarnih sredstev. Sestavljen je po neposredni metodi in zaporedni obliki (različica I) in obravnava prejemke in izdatke pri poslovanju, naložbenju in financiranju.

Izkaz gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za koledarsko leto po različici I (SRS 27.2) v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Celoten kapital skupine sestavljajo osnovni kapital, vpisan v sodni register, rezerve, preneseni čisti poslovni izid ter čisti poslovni izid poslovnega leta.

18.3 Pojasnila postavk v konsolidirani bilanci stanja

Konsolidirana bilanca stanja je temeljni računovodski izkaz, v katerem je pošteno prikazano stanje sredstev in obveznosti do njihovih virov skupine Elektro Celje na koncu poslovnega leta 2015. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 24.4 in v ZGD-1.

Konsolidirana bilanca stanja skupine Elektro Celje vključuje sredstva in obveznosti do virov sredstev obvladujoče družbe Elektro Celje ter odvisnih družb ECE in MHE

- ELPRO. V postopkih konsolidiranja so bile izločene: kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v znesku 725.407 EUR, kratkoročne aktivne časovne razmejitve v višini 657.143 EUR, kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini v znesku 745.132 EUR, pasivne časovne razmejitve v višini 637.418 EUR. Izločitev naložb obvladujoče družbe v odvisna podjetja znaša 7.246.976 EUR, kapital odvisnih družb 8.409.048 EUR, odprava dobrega imena pa 1.162.071 EUR.

v EUR/LETO	Distribucija električne energije		Nakup in prodaja električne energije		Proizvodnja električne energije		Medsebojni odnosi		Skupina Elektro Celje	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Sredstva na dan 31. 12.	272.260.993	264.813.515	47.350.864	26.871.840	2.424.284	2.333.750	-9.791.597	-8.305.693	312.244.544	285.713.412
Kapital na dan 31. 12.	196.443.080	192.935.102	17.384.409	9.036.403	2.220.487	2.115.022	-8.409.048	-7.246.976	207.638.928	196.839.551



18.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena dolgoročna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Premoženjske pravice	1.629.895	1.627.731
Neopredmetena sredstva v pripravi	157.259	41.907
Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	150	622
Skupaj	1.787.304	1.670.260

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Neopredmetena sredstva v pripravi	Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje 1. 1. 2014	7.522.697	743.026	0	8.265.723
Povečanja	0	624.369	622	624.991
Prenos z investicij v teku	1.076.361	-1.076.361	0	0
Odpis investicij v teku	0	-249.127	0	-249.127
Zmanjšanja	-135.928	0	0	-135.928
Stanje 31. 12. 2014	8.463.130	41.907	622	8.505.659
Stanje 1. 1. 2015	8.463.130	41.907	622	8.505.659
Povečanja	441.783	664.037	201	1.106.021
Prenos z investicij v teku	548.685	-548.685	0	0
Zmanjšanja	-772.467	0	-874	-773.341
Stanje 31. 12. 2015	8.681.132	157.259	150	8.838.541
Popravek vrednosti				
Stanje 1. 1. 2014	6.118.439	0	0	6.118.439
Amortizacija	795.468	0	0	795.468
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-81.863	0	0	-81.863
Stanje 31. 12. 2014	6.835.399	0	0	6.835.399
Stanje 1. 1. 2015	6.835.399	0	0	6.835.399
Amortizacija	984.949	0	0	984.949
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355	0	0	3.355
Zmanjšanja	-772.466	0	0	-772.466
Stanje 31. 12. 2015	7.051.237	0	0	7.051.237
Neodpisana vrednost				
Stanje 1. 1. 2014	1.404.258	743.026	0	2.147.284
Stanje 31. 12. 2014	1.627.731	41.907	622	1.670.260
Stanje 1. 1. 2015	1.627.731	41.907	622	1.670.260
Stanje 31. 12. 2015	1.629.895	157.259	150	1.787.304

Premoženjske pravice skupine so naložbe v programsko opremo v znesku 1.560.181 EUR, stvarne pravice na nepremičninah v znesku 41.195 EUR in materialne pravice za uporabo apartmajev v znesku 28.519 EUR.

Amortizacija znaša 984.949 EUR, amortizacija vlaganj v materialne pravice za uporabo apartmajev pa 3.355 EUR.

Skupina nima neopredmetenih sredstev, danih kot poročilo za obveznosti.

18.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Zemljišča	5.862.153	5.928.244
Zgradbe	168.972.879	166.746.043
Oprema	63.682.969	64.093.687
Zemljišča, zgradbe in oprema v pridobivanju	7.971.478	5.486.002
Skupaj	246.489.479	242.253.976

Obvladujoči družbi Elektro Celje pripada 99 % opredmetenih osnovnih sredstev skupine. Med naložbami v nepremičnine, naprave in opreme je bilo v skupini Elektro Celje največ namenjeno vgradnji in zamenjavi števecv električne energije (1.475.424 EUR), izgradnji kablovoda, ki povezuje RTP Trnovlje in RTP Lava (755.651 EUR) in obnovi daljnovodov DV 20kV DV Podplat-RTP Šentjur (383.919 EUR) ter DV 20kV Ravne Žerjav (233.959 EUR).

Vrednostno pomembnejše investicije in naložbe odvisne družbe ECE vključujejo zamenjavo zastarele računalniške opreme (38.040 EUR), nabavo službenih vozil (30.715 EUR) in vlaganja v pisarniško pohištvo in opremo (11.211 EUR), v odvisni družbi MHE - ELPRO pa so v letu 2015 doaktivirali opremo v kogeneracijo Selce, Slovenj Gradec in Krško (30.232 EUR) in aktivirali 7 polnilnih postaj.

Obvladujoča družba ima kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture z družbo SODO d. o. o., ki je edini koncesionar za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemkega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije, sklenjeno Pogodbo o najemu elektro-

distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega 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 družba Elektro Celje izvaja za SODO, ter višina sredstev za pokrivanje izgub električne energije v distribucijskem omrežju na področju Elektra Celje. Knjigovodska vrednost v najem dane elektrodistribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2015 je bila 236.038.074 EUR, od tega znašajo neopredmetena osnovna sredstva 1.131.915 EUR, opredmetena osnovna sredstva pa 234.906.159 EUR. S preliminarnim obračunom regulativnega leta 2015 izračunana vrednost prihodkov od najemnine SODO za poslovno leto 2015 znaša 26.238.701 EUR.

Zmanjšanja opredmetenih osnovnih sredstev se nanašajo pretežno na odpise sedanje vrednosti osnovnih sredstev obvladujoče družbe na energetske infrastrukture. Obračunana amortizacija skupine znaša 17.343.849 EUR. Stopnja odpisanosti gradbenih objektov skupine znaša 69,7 %, opreme pa 60,5 %.



Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev

v EUR

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za opredm. OS	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje 1. 1. 2014	5.905.853	538.462.502	152.252.892	7.996.841	0	704.618.088
Povečanja	0	0	0	23.627.958	6.782	23.634.740
Prenos z investicij v teku	22.391	17.066.422	9.049.984	-26.138.797	0	0
Zmanjšanja	0	-5.574.309	-2.707.916	0	-6.782	-8.289.007
Stanje 31. 12. 2014	5.928.244	549.954.615	158.594.960	5.486.002	0	719.963.821
Stanje 1. 1. 2015	5.928.244	549.954.615	158.594.960	5.486.002	0	719.963.821
Povečanja	1.038	0	313.625	21.794.584	2.548	22.111.795
Prenos z investicij v teku	22.025	13.414.149	5.872.934	-19.309.108	0	0
Zmanjšanja	-89.154	-5.461.869	-3.751.100	0	-2.548	-9.304.671
Stanje 31. 12. 2015	5.862.153	557.906.895	161.030.419	7.971.478	0	732.770.945
Popravek vrednosti						
Stanje 1. 1. 2014	0	376.153.130	91.076.692	0	0	467.229.822
Amortizacija	0	11.410.189	6.024.904	0	0	17.435.092
Zmanjšanja	0	-4.354.747	-2.600.323	0	0	-6.955.067
Stanje 31. 12. 2014	0	383.208.572	94.501.273	0	0	477.709.845
Stanje 1. 1. 2015	0	383.208.572	94.501.273	0	0	477.709.845
Amortizacija	0	10.976.259	6.387.590	0	0	17.363.849
Zmanjšanja	0	-5.250.815	-3.541.413	0	0	-8.792.228
Stanje 31. 12. 2015	0	388.934.016	97.347.450	0	0	486.281.466
Neodpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2014	5.905.853	162.309.372	61.176.200	7.996.841	0	237.388.266
Stanje 31. 12. 2014	5.928.244	166.746.043	64.093.687	5.486.002	0	242.253.976
Stanje 1. 1. 2015	5.928.244	166.746.043	64.093.687	5.486.002	0	242.253.976
Stanje 31. 12. 2015	5.862.153	168.972.879	63.682.969	7.971.478	0	246.489.479

Skupina nima osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako nobeno opredmeteno osnovno sred-

stvo v skupini ni zastavljeno kot jamstvo za dolgove.



18.3.3 Naložbene nepremičnine

Naložbene nepremičnine se nanašajo na poslovno zgradbo, ki jo poseduje odvisna družba ECE in je oddana v po-

slovni najem. Prihodki od najemnin so v letu 2015 znašali 6.410 EUR, stroški iz tega naslova 7.080 EUR.

Preglednica gibanja naložbenih nepremičnin

v EUR

Naložbene nepremičnine	Znesek
Nabavna vrednost	
Stanje 1. 1. 2014	917.182
Stanje 31. 12. 2014	917.182
Stanje 1. 1. 2015	
Povečanja	40.889
Stanje 31. 12. 2015	958.071
Popravek vrednosti	
Stanje 1. 1. 2014	600.065
Amortizacija	18.344
Stanje 31. 12. 2014	618.409
Stanje 1. 1. 2015	
Amortizacija	18.344
Stanje 31. 12. 2015	636.753
Neodpisana vrednost	
Stanje 1. 1. 2014	317.117
Stanje 31. 12. 2014	298.773
Stanje 1. 1. 2015	298.773
Stanje 31. 12. 2015	321.318

18.3.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe (v EUR)	31. 12. 2015	št. delnic	31. 12. 2014	št. delnic
Gorenjska Banka, d. d.	288.766	2.350	0	0
Zavarovalnica Triglav, d. d.	132.430	5.624	69.855	2.960
Informatika, d. d.	206.987	2.479	310.495	2.479
Stelkom, d. o. o	56.594	0	56.594	0
Skupaj	684.777	10.453	436.944	5.439

Dolgoročne finančne naložbe skupine Elektro Celje v višini 684.777 EUR se nanašajo na naložbe obvladujoče družbe v 2.960 delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 69.560 EUR, naložbe v 2.479 delnic družbe Informatika, d. d., v višini 206.987 EUR, delež v podjetju Stelkom, d.

o. o., v višini 56.594 EUR ter naložbe odvisne družbe ECE v 2.664 delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 62.870 EUR in 2.350 delnic Gorenjske banke, d. d., Kranj v višini 288.766 EUR.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2015

v EUR

Druge delnice in deleži	Znesek
Neodpisana vrednost 1. 1. 2014	423.329
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	0
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	13.615
Neodpisana vrednost 31. 12. 2014	436.944
Neodpisana vrednost 1. 1. 2015	436.944
Povečanje zaradi pripojitve nove družbe	351.637
Oslabitev prek izkaza poslovnega izida	-103.508
Sprememba v drugem vseobsegajočem donosu	-296
Neodpisana vrednost 31. 12. 2015	684.777

Obvladujoča družba je na dan 31. 12. 2015 opravila prilagoditev vrednosti dolgoročnih finančnih naložb, ki so na razpolago za prodajo, na tržno oziroma pošteno vrednost. Poslovodstvo družbe je presodilo, da obstajajo objektivni razlogi za preizkus ocenitve oslabitve finančne naložbe v kapitalski instrument družbe Informatika, d. d., in prek poslovnega izida je bila opravljena slabitev naložbe v bre-

me finančnih odhodkov v višini -103.508 EUR. S prevrednotovanjem delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., pa se je zmanjšal presežek iz prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d. d.

Zaradi uskupinjanja so izločene dolgoročne finančne naložbe do družb v skupini v znesku 7.246.976 EUR.

18.3.5 Odložene terjatve in obveznosti za davek

Gibanje odloženih terjatev za davek

v EUR

Gibanje odloženih terjatev za davek (v EUR)	1. 1. 2015	Odlož. terj. za davek iz pripojitve	Prenos	Oblikovanje v izkazu poslov. izida	Odprava v izkazu poslov. izida	Pripoznavno v izkazu vseobseg. donosa	31. 12. 2015
Poslovne terjatve	617.862	0	153.005	154.898	0	0	925.765
Dolgoročne rezervacije	485.421	0	20.347	9.715	32.492	10.923	493.914
Finančne naložbe	0	0	0	17.597	0	0	17.597
Terjatve za odložen davek - začasne razlike	0	173.352	-173.352	0	0	0	0
Terjatve za odložen davek za davčno izgubo	0	352.561	0	0	331.741	0	20.820
Skupaj	1.103.283	525.913	0	182.210	364.233	10.923	1.458.096

Oblikovanje odloženih terjatev za davek za leto 2015 znaša 193.133 EUR, odprava 364.233 EUR, skupna višina odloženih terjatev za davek na dan 31. 12. 2015 pa znaša 1.458.096 EUR (oblikovanje popravkov vrednosti kratkoročnih in dolgoročnih poslovnih terjatev, stroški rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, za jubilejne nagrade in za solidarnostno pomoč za primer smrti zaposlenca in oslabitev

finančnih naložb prek izkaza vseobsegajočega donosa).

Skupina na dan 31. 12. 2015 ne razpolaga z drugimi pomembnimi začasnimi davčnimi razlikami in davčnimi dobropisi, ki bi lahko predstavljali dodaten vir oblikovanja odloženih terjatev za davke.

18.3.6 Sredstva za prodajo

Sredstva za prodajo na dan 31. 12. 2015 so naložbe odvisne družbe ECE v družbo Stelkom v višini 51.628 EUR.

Skupina na dan 31. 12. 2014 ni imela sredstev za prodajo.

18.3.7 Zaloge

Zaloge (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Material	1.274.534	1.294.096
Drobni inventar	105.995	98.651
Trgovsko blago	46.048	58.268
Skupaj	1.426.577	1.451.015

Med zalogami skupine so izkazane zaloge materiala in drobnega inventarja (zaščitna sredstva in orodja) obvladujoče družbe v višini 1.380.529 EUR in vrednost zalog trgovskega blaga (peleti) odvisne družbe ECE v višini 46.048 EUR.

Odpisa zalog trgovskega blaga zaradi neuporabnosti v letu 2015 ni bilo (v letu 2014 v višini 6.823 EUR). Zaradi zastarelosti oziroma sprememb v kakovosti materiala je bilo odpisanih za 12.136 EUR zalog materiala (v letu

2014 v višini 8.436 EUR), pri rednem letnem popisu, ki je bil opravljen po stanju 30. 11. 2015, pa je obvladujoča družba ugotovila za 597 EUR primanjkljaja (v letu 2014 v višini 1.101 EUR) in 379 EUR presežkov (v letu 2014 v višini 958 EUR), kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja.

Skupina nima zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

18.3.8 Terjatve

Popravek vrednosti terjatev za skupino je bil v letu 2015 oblikovan v višini 1.065.798 EUR, njegova odprava pa je znašala 22.300 EUR. Celotni popravek terjatev skupine na dan 31. 12. 2015 znaša 5.891.504 EUR.

Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev iz pripojitve, ki izhaja iz združitve družb v ECE d. o. o., na dan 1. 1. 2015 znaša 1.272.747 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2015

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2015	Odpisi	Uskladitev			Stanje 31. 12. 2015
			Oblikovanje	Prenos med konti	Odprava	
Popravki terjatev energenti	3.912.645	368.390	859.543	143.870	0	4.547.668
Popravki terjatev omrežnine	775.344	95.438	115.969	0	0	795.875
Popravki terjatev storitev	111.753	1.428	3.030	0	0	113.355
Popravki terjatev ostalih	31.853	221	0	0	17.752	13.880
A Skupaj popravki - terjatve	4.831.595	465.477	978.542	143.870	17.752	5.470.778
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrež.	60.174	13.522	22.236	0	0	68.888
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	8.539	156	0	0	1.695	6.688
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	269.871	22.753	167.967	-143.870	2.853	268.362
B Skupaj popravki - obresti	338.584	36.431	190.203	-143.870	4.548	343.938
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	183.571	3.836	-102.947	0	0	76.788
C Popravek raznih kratkoročnih terjatev	183.571	3.836	-102.947	0	0	76.788
D Popravek vrednosti danih predujmov	428	428	0	0	0	0
SKUPAJ (A + B + C + D)	5.354.178	506.172	1.065.798	0	22.300	5.891.504

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev za leto 2014

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2014	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2014
			Oblikovanje	Odprava	
Popravek terjatev - omrežnina	702.801	47.170	119.713	0	775.344
Popravek terjatev - storitve	116.581	2.900	0	1.928	111.753
Popravek terjatev - tarifni	423.803	41.307	80.171	0	462.667
Popravek terjatev - upravičeni	1.792.260	143.259	588.416	0	2.237.417
Popravek terjatev - ostalih	53.939	669	-1.721	0	51.549
A Skupaj popravki - terjatve	3.089.384	235.305	786.579	1.928	3.638.730
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrežnina	60.394	4.003	3.782	0	60.173
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	9.936	579	2.557	0	11.914
Popravek terjatev zam. obr. - tarifni	7.241	408	-6.833	0	0
Popravek terjatev zam. obr. - upravičeni	159.897	18.009	41.542	0	183.430
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	1.782	21	1.424	0	3.185
B Skupaj popravki - obresti	239.250	23.020	42.472	0	258.702
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	58.905	3.726	128.392	0	183.571
Popravek vrednosti danih predujmov	0	0	428	0	428
C Skupaj popravki - razne kratkoročne ter.	58.905	3.726	128.820	0	183.999
SKUPAJ (A + B + C)	3.387.539	262.051	957.871	1.928	4.081.431

18.3.8.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Skupina Elektro Celje med dolgoročnimi poslovnimi terjatvami izkazuje terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta. Dolgoročne poslovne terjatve v bruto znesku 6.928.016 EUR sestavljajo dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 6.919.719 EUR, od tega dolgoročne terjatve obvladujoče družbe do družbe SODO v višini

5.910.036 EUR in dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 8.297 EUR. Popravek terjatev je bil oblikovan v višini 37.188 EUR.

Dolgoročne terjatve niso zavarovane in tudi ne zastavljene kot jamstvo za obveznosti skupine.

Dolgoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	7.525.192	304.391
Manj popravek vrednosti	-37.188	-23.470
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-568.285	-143.604
	6.919.719	137.317
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	8.297	4.033.471
Manj popravek vrednosti	0	0
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	0	0
	8.297	4.033.471
Skupaj	6.928.016	4.170.788

18.3.8.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročne terjatve do kupcev	52.518.098	32.939.150
- popravek vrednosti terjatev do kupcev	-5.470.778	-3.638.730
- diskontiranje terjatve SODO iz naslova preliminarne obračuna 2014	-26.653	0
Terjatve za obresti	409.867	310.899
- popravek vrednosti terjatev za obresti	-343.938	-258.702
Dani predujmi	80.635	55.632
- popravek vrednosti danih predujmov	0	-428
	47.167.231	29.407.821
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	3.670.674	2.261.947
(od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja)	568.285	143.604
- popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-76.788	-183.571
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	3	7
	3.593.889	2.078.383
Skupaj	50.761.120	31.486.204

Kratkoročne poslovne terjatve skupine so izkazane v znesku 50.761.120 EUR, od tega je kratkoročnih terjatev do kupcev 47.167.231 EUR. Večino teh (77,5 %) izkazuje odvisna družba ECE (pretežno za prodajo električne energije poslovnim in gospodinjstvom odjemalcem). Obvladujoča družba jih izkazuje 22,4 % (od tega znašajo terjatve do kupcev za omrežnino 3.910.325 EUR, terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d. o. o., pa 6.246.253 EUR), odvisna družba MHE - ELPRO pa 0,1 %.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih v višini 3.593.889 EUR se nanašajo predvsem na terjatve iz naslova vstopnega DDV.

Družbe v skupini ne izkazujejo terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za električno energijo.

V postopku konsolidacije so bile izločene kratkoročne poslovne terjatve v višini 725.407 EUR.

18.3.9 Denarna sredstva

Denarna sredstva (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Denarna sredstva na računih	1.847.082	1.147.749
Denar na poti	1.598	21.013
Depoziti čez noč	8.189	834.787
Skupaj	1.856.869	2.003.549

Med denarnimi sredstvi skupina na dan 31. 12. 2015 izkazuje sredstva na transakcijskih računih pri poslovnih ban-

kah v višini 1.847.082 EUR, denar na poti v višini 1.598 EUR in depozite čez noč v višini 8.189 EUR.

18.3.10 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Vnaprej plačani stroški	6.190	11.349
Kratkoročno odloženi stroški	34.315	30.559
Kratkoročno nezaračunani prihodki	273.655	735.300
DDV od prejetih predujmov	4.098	61.412
DDV od prejetih preplačil elektrike	161.102	0
Skupaj	479.360	838.620

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve zajemajo vnaprej plačane stroške (6.190 EUR), kratkoročno odložene stroške, ki bodo predvidoma realizirani v enem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena (34.315 EUR), prehodno nezaračunane prihodke (273.655 EUR) in DDV od prejetih predujmov in preplačil elektrike (165.200 EUR). Pretežni del kratkoročnih AČR se

nanaša na odvisno družbo ECE, DDV iz naslova preplačil električne energije (160.306 EUR) in poračun odstopanj do družbe HSE (173.740 EUR).

V postopku uskupinjevanja je bilo izločeno za 657.143 EUR kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev.

18.3.11 Kapital

Kapital (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kapital lastnikov neobvladujočega deleža	4.463.343	0
Kapital lastnikov obvladujočega deleža	203.175.585	0
Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Zakonske rezerve	2.565.008	2.224.584
Druge rezerve iz dobička	27.511.642	23.222.862
Presežek iz prevrednotenja	-40.448	76.927
Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	3.903.111	2.009.567
Ostanek čistega dobička poslovnega leta	6.022.754	6.092.093
Skupaj	207.638.928	196.839.551

Kapital lastnika neobvladujočega deleža v višini 4.463.343 EUR 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. Poslovni delež družbenika v osnovnem kapitalu družbe ECE znaša 25,6744 %. Dobiček v letu, ki pripada neobvladujočemu deležu, znaša 636.024 EUR.

Kapital lastnika obvladujočega deleža družbe Elektro Celje v višini 203.175.585 EUR sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz prevrednotenja, preneseni čisti poslovni izid iz prejšnjih let in čisti poslovni izid poslovnega leta. Poslovni delež družbe v osnovnem kapitalu družbe ECE znaša 74.3256 %.

Dobiček v letu, ki pripada obvladujočemu deležu znaša 9.597.207 EUR.

Osnovni kapital skupine je delniški kapital, razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih kosovnih delnic. Kapitalske rezerve izkazujejo vplačan presežek kapitala in znašajo 62.260.317 EUR. Gibanje posameznih sestavin kapitala skupine v letu 2015 in narava ter namen vseh vrst rezerv je prikazano v izkazu gibanja kapitala v točki 17.5. in pojasnjeno v točki 18.7.

Čisti dobiček poslovnega leta, ki je izkazan v bilanci stanja v višini 6.022.754 EUR, je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v znesku 3.234.029 EUR, iz bilančnih dobičkov odvisnih družb MHE - ELPRO d. o. o., v znesku

105.464 EUR in ECE d. o. o., v znesku 1.841.244 EUR ter konsolidacijske razlike v višini 842.017 EUR.

Družbe skupine niso družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjale za obveznosti skupine. Družbe v skupini v poslovnem letu 2015 niso imele lastnih

deležev, niso pogojno povečale osnovnega kapitala in niso izdajale obveznic oziroma drugih vrednostnih papirjev.

Kapital odvisnih družb je v postopkih uskupinjevanja izločen v znesku 8.409.048 EUR.

18.3.12 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne PČR (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.971.465	5.470.528
Rezervacije za tožbe	615.626	40.000
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	13.619.216	13.947.157
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.063.344	1.174.144
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	9.989.558	10.098.707
- iz naslova priključnin	2.566.314	2.674.306
Skupaj	20.206.307	19.457.685

V letu 2015 je bilo v skupini oblikovano za 380.390 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 597.531 EUR odprave dolgoročnih PČR, za porabo odstopljenih prispevkov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov je bilo za 8.298 EUR odprave dolgoročnih PČR, za črpanje državnih podpor za nakup OS pa za 102.502 EUR odprave dolgoročnih PČR. Oblikovanje in odprava pasivnih časovnih razmejitev iz naslova nepovratnih sredstev iz EU v višini 94.205 EUR se nanaša na izvedbo pilotskega projekta Flex4Grid.

V letu 2015 je obvladujoča družba oblikovala rezervacije za tožbe v višini 19.850 EUR (odškodninska tožba zaradi prekinitev ničlovoda), obstoječe po stanju 1. 1. 2015 v višini 40.000 EUR so bile v celoti porabljene oziroma odpravljene. Na podlagi zahtevka za izplačilo razlike regresa leta 2015, do višine, ki jo določa 128. člen Podjetniške pogodbe Elektrogospodarstva, je oblikovala tudi rezervacije za tožbe v višini 595.776 EUR.

Izračun rezervacij za obveznosti do zaposlenih iz naslova pozaposlitvenih in drugih dolgoročnih zaslužkov temelji na aktuarskem izračunu, v katerem so bile upoštevane naslednje predpostavke: statistična 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), 2-odstotna diskontna stopnja, 2,5-odstotna rast plač v Republiki Sloveniji in elektrogospodarstvu, 2,25-odstotna rast plač v podjetju, veljavna prispevna stopnja delodajalca v višini 16,1 % in 1-odstotna rast zneskov iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja (Uradni list RS 140/2006, 76/2008). Pričakovana sedanja vrednost obveznosti vključuje tudi aktuarske dobičke/izgube zaradi sprememb finančnih in demografskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev.

Izplačil zaslužkov je bilo za 427.248 EUR, dodatnega oblikovanja za 699.062 EUR, aktuarski presežek skupine je znašal 229.124 EUR.



Obveznosti za dolgoročne zasluške zaposlenih

v EUR

Postavka	Jubilejne nagrade	Odpravnine	Pomoč ob smrti	Skupaj
Stanje 1. 1. 2014	1.820.895	3.388.346	171.827	5.381.068
Stroški sprotnega službovanja	121.763	157.608	10.558	289.929
Stroški obresti	63.731	118.592	6.013	188.336
Izplačila zaslužkov	-234.870	-141.336	-4.607	-380.813
Aktuarski presežek	33.230	-32.653	-8.570	-7.993
Stanje 31. 12. 2014	1.804.749	3.490.557	175.221	5.470.527
Stanje 1. 1. 2015	1.804.749	3.490.557	175.221	5.470.527
Obveznosti za dolgoročne zasluške zaposlenih iz pripojitve	91.252	150.104	0	241.356
Stroški sprotnega službovanja	134.665	184.979	19.159	338.803
Stroški obresti	36.837	78.473	3.593	118.903
Izplačila zaslužkov	-258.774	-152.956	-15.518	-427.248
Aktuarski presežek	66.798	145.908	16.418	229.124
Stanje 31. 12. 2015	1.875.527	3.897.065	198.873	5.971.465

18.3.13 Dolgoročne finančne obveznosti

Dolgoročne finančne obveznosti skupine so obveznosti obvladujoče družbe do poslovnih bank za prejeta posojila, namenjena investiranju v višini 33.542.731 EUR in dolgoročno najeta bančna kredita odvisne družbe MHE - EL-PRO d. o. o., v skupni višini 66.329 EUR z ročnostjo 2,6

let in obrestno mero šestmesečni EURIBOR s pribitkom 2,9 % letno (za investiranje v SPTE SRCE in v sončni elektrarni v Mestinju). Povprečni pribitek na EURIBOR dolgoročnih kreditov obvladujoče družbe znaša 1,7 %.

Dolgoročne finančne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	33.609.060	36.770.278

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 3.295.049 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 2,7 v letu 2015 in nižji od 2,5 v naslednjih letih), finančni dolg/kapital (nižji od 0,3), EBITDA/finančni odhodki iz finančnih obveznosti (višji od 12), kratkoročni koeficient (višji od 0,9). Na bilančni datum skupina izpolnjuje vse pogodbene finančne zaveze.



18.3.14 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	13.872.561	6.241.623
Druge kratkoročne finančne obveznosti	7.063	5.879
Skupaj	13.879.624	6.247.502
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti za nakup električne energije	14.470.117	8.742.886
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.504.145	3.579.026
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	11.455.151	7.896.043
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	1.725.717	1.536.620
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	1.105.221	1.627.062
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	970.217	429.827
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	632.163	460.691
Skupaj	34.862.731	24.272.155
Skupaj	48.742.355	30.519.657

Kratkoročne finančne obveznosti skupine so kratkoročni deli dolgoročno najetih kreditov pri bankah, ki zapadejo v plačilo v letu 2015 v višini 13.872.561 EUR (od tega vrednost kreditov obvladujoče družbe v višini 11.837.695 EUR, odvisne družbe ECE v višini 2.000.000 EUR, odvisne družbe MHE - ELPRO v višini 34.866 EUR) in zneski še neizplačanih dividend v višini 7.063 EUR.

Kratkoročne poslovne obveznosti izkazujejo predvsem 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, obveznosti iz poslovanja za tuj račun, obveznosti do zaposlenih in države.

Skupina nima obveznosti do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za december 2015. Družbe v skupini svojih obveznosti nimajo zavarovanih s stvarnim jamstvom. V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 745.132 EUR kratkoročnih poslovnih obveznosti.



18.3.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški v višini 1.737.098 EUR se nanašajo pretežno na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih skupine za leto 2015 (621.192 EUR), vnaprej vračunani strošek plač zaposlenih iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspe-

šno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi (263.066 EUR) ter še nezaračunano kupljeno električno energijo odvisne družbe ECE (684.284 EUR). Kratkoročno odloženi prihodki v višini 282.007 EUR vključujejo pretežno vračunane odškodnine odvisne družbe ECE.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.737.099	1.876.034
Kratkoročno odloženi prihodki	282.007	244.148
DDV od danih predujmov	4.926	6.059
Skupaj	2.024.032	2.126.241

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 637.418 EUR kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev (dobropis

družbe ECE obvladujoči družbi za nakup električne energije za izgube).

18.3.16 Pogojne obveznosti

Pogojne obveznosti (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Odprti pravdni postopki	1.215.349	566.568
Dane bančne garancije	29.896.911	17.318.109
Skupaj	31.112.260	17.884.677

Pogojne obveznosti v višini 31.112.260 EUR ne izpolnjujejo pogojev za pripoznanje med bilančnimi postavkami in so vključene v izvenbilančno evidenco. Med odprtimi pravnimi postopki sta tudi odškodninski tožbi obvladujoče družbe – prva v višini 19.850 EUR, zaradi domnevne povzročitve škode, do katere naj bi prišlo ob povzročitvi nesimetrije v elektroinstalaciji, in druga v višini 893.113 EUR, ki se nanaša na odškodninski zahtevek manjšinskih delničarjev (to sta finančna sklada iz Cipra: AMPELUS HOLDING LIMITED in G.I. Dakota Investments Limited), ki s tožbo izpodbijata skupščinski sklep, sprejet na 20. redni skupščini delničarjev družbe Elektro Celje, d. d., o delitvi bilančnega dobička leta 2014 (tj. da se bilančni dobiček

leta 2014 v višini 3.145.015,25 EUR uporabi za izplačilo dividend, preostanek dobička v višini 1.054.750,75 EUR pa se razporedi v druge rezerve iz dobička) in zahtevata, da se za izplačilo dividend nameni še dodatnih 893.113 EUR. Negativna rešitev tožbenega zahtevka manjšinskih delničarjev ne bo vplivala na tekoči poslovni izid, temveč na kapital skupine.

Med danimi bančnimi garancijami bank so pretežno izkazane garancije odvisne družbe ECE v višini 29.891.000 EUR, največja od njih je dana družbi SODO v višini 10.647.476 EUR.



18.3.17 Potencialna sredstva in ostala izvenbilančna evidenca

Potencialna sredstva in ostala izvenbilančna evidenca (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
Potencialna sredstva:		
Prejete garancije bank	2.802.156	2.618.671
Škodni zahtevki	81.559	202.301
Terjatve do družbenikov izbranih družb	297.201	230.463
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	84.777	78.860
	3.265.693	3.130.295
Ostala izvenbilančna evidenca:		
Infrastruktura v lasti SODO d. o. o.	3.703.612	3.846.276

Vrednost prejetih bančnih garancij za dobro izvedbo del in odpravo napak v garancijski dobi znaša 2.802.156 EUR, škodnih zahtevkov do zavarovalnic, ki niso poravnani v celoti in jih zato pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice ni mogoče realno ovrednotiti, 81.559 EUR, terjatev

do družbenikov izbranih družb 297.201 EUR, davčnih olajšav za zaposlovanje invalidov 84.777 EUR in osnovnih sredstev financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja ter prenesenih na SODO d. o. o., 3.703.612 EUR.

18.4 Pomembni dogodki po datumu bilance stanja

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 ocene in sprejeti pravilne odločitve.

18.5 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu poslovnega izida

Konsolidirani izkaz poslovnega izida je pripravljen po različici I po SRS 25.5. Prihodki in odhodki skupine vključujejo prihodke, odhodke in stroške družb Elektro Celje, d. d., in MHE - Elpro d. o. o., za obdobje od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2015 ter prihodke, odhodke in stroške družb Elektro Celje Energija za obdobje od 1. 1. 2015 do 30. 9. 2015 in ECE

za obdobje od 1. 10. 2015 do 31. 12. 2015. Iz konsolidacije so izvzete medsebojne transakcije obvladujočega podjetja in odvisnih podjetij. Višina izločenih prihodkov in odhodkov v postopkih uskupinjevanja znaša 5.520.221 EUR.

v EUR/LETO	Distribucija električne energije		Nakup in prodaja električne energije		Proizvodnja električne energije		Medsebojni odnosi		Skupina Elektro Celje	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Čisti poslovni izid	6.808.482	8.841.612	2.477.268	2.220.656	105.464	146.952	842.017	-475.281	10.233.231	10.733.939
Čisti prihodki od prodaje	53.791.561	53.919.563	113.651.626	92.047.446	481.811	434.477	-5.519.806	-6.012.468	162.405.192	140.389.018

18.5.1 Čisti prihodki od prodaje

Čisti prihodki od prodaje (v EUR)	2015	2014
Prihodki od prodaje električne energije	104.540.205	84.988.206
Prihodki od najema, vzdrževanja infrastrukture in izvajanja storitev za SODO	52.065.913	52.342.066
Prodaja peletov	1.421.476	346.457
Prodaja plina	2.698.506	1.283.214
Prihodki od prodaje storitev	1.679.092	1.429.075
Skupaj	162.405.192	140.389.018

18.5.2 Usredstvene lastne storitve

Usredstvene lastne storitve so storitve v višini 14.324.151 EUR (v letu 2014 so bile v višini 15.117.824 EUR), ki jih je obvladujoča družba izvedla za lastne potrebe in jih usredstvila med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi

mi dolgoročnimi sredstvi. Vrednost porabljenega materiala znaša 7.666.485 EUR, vrednost opravljenega dela 5.446.155 EUR, strošek avtovoženj pa 1.211.511 EUR. Iz tega naslova podjetje ne izkazuje dobička.

18.5.3 Drugi poslovni prihodki

Drugi poslovni prihodki (v EUR)	2015	2014
Prihodki od odprave rezervacij	606.490	652.216
Drugi prihodki povezani s poslovnimi učinki	914.732	234.089
Prejete odškodnine	162.782	2.235.716
Prevrednotovalni poslovni prihodki	370.249	284.247
Drugi poslovni prihodki	842.017	0
Skupaj	2.896.270	3.406.268

Drugi poslovni prihodki v znesku 2.896.270 EUR se nanašajo pretežno na prihodke odvisne družbe ECE iz naslova odstopanj pri prodaji električne energije iz leta 2014 v višini 674.779 EUR, prihodke od odprave rezervacij obvladujo-

če družbo v višini 606.481 EUR in na slabo ime iz naslova prevzema premoženja družbe Elektro Gorenjska Prodaja, v višini 842.017 EUR.

18.5.4 Poslovni stroški in odhodki po funkcionalnih skupinah

Stroški so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki

(proizvajalni stroški), ali pa splošni (stroški uprave).

Stroški po vrstah (v EUR)	2015	2014
Neposredni stroški	155.156.642	135.622.388
Stroški prodaje	6.800.220	5.896.450
Splošni stroški	5.440.788	5.020.040
Skupaj	167.397.650	146.538.878

18.5.4.1 Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev (v EUR)	2015	2014
Stroški nakupa električne energije	100.701.762	81.616.121
Nabavna vrednost prodanega blaga	3.928.583	1.832.904
Stroški materiala	9.620.625	11.325.028
Stroški storitev	10.040.032	9.207.753
Skupaj	124.291.002	103.981.806

Stroški blaga, materiala in storitev skupine v višini 124.291.002 EUR vključujejo stroške nakupa električne energije v višini 100.701.762 EUR, nabavno vrednost peletov in plina v višini 3.928.583 EUR, stroške materiala in storitev v skupni višini 19.660.657 EUR.

Stroški materiala v višini 9.620.625 EUR se pretežno nanašajo na stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (7.666.485 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (566.127 EUR), stroške goriva in energije (517.188 EUR), stroške materiala za storitve strankam (352.063 EUR), odpis materiala za sprotne potrebe varstva pri delu in drobnega inventarja (189.418 EUR) in stroške materiala za odpravo škod (171.697 EUR).

Stroški storitev v višini 10.040.032 EUR se nanašajo pre-

težno na stroške storitev za vzdrževanje (2.289.458 EUR), stroške intelektualnih in osebnih storitev (1.488.008 EUR), stroške informatike (1.382.293 EUR), zavarovalne premije (1.243.671 EUR), stroške poštnih in telefonskih storitev (961.453 EUR), stroške reklame, reprezentance in sejmov (822.480 EUR) ter stroške storitev za odpravo škod (191.553 EUR).

Skupina je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Pogodbeni znesek revidiranja za leto 2015 znaša 14.320 EUR (brez DDV).

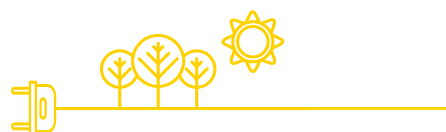
V postopku uskupinjevanja so bili izločeni stroški materiala, stroški storitev in nabavna vrednost trgovskega blaga v skupni višini 5.517.809 EUR.

18.5.4.2 Stroški dela

Stroški dela (v EUR)	2015	2014
Stroški plač	16.481.894	15.648.468
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	749.645	714.451
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.639.158	2.510.559
Drugi stroški dela	2.801.796	2.193.725
Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	422.019	315.208
Skupaj	23.094.512	21.382.411

Stroški dela vključujejo vračunane stroške dela zaposlenih obvladujoče družbe, in sicer za neizkoriščeni letni dopust leta 2015.

Skupina Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2015 zaposlenih povprečno 700 oseb. Izobrazbena struktura je podana v točki 12.3.1.



18.5.4.3 Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti (v EUR)	2015	2014
Amortizacija	18.069.944	18.248.905
Prevred. poslovni odhodki pri neopredm. in osnov. sred.	256.951	1.542.069
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	1.030.944	1.006.177
Skupaj	19.357.839	20.797.151

Amortizacija skupine se obračunava posamično po stopnjah kot v letu 2014. metodi enakomernega časovnega amortiziranja in po enakih

v EUR

Amortizacija	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Naložbene nepremičnine	Skupaj
Amortizacija za leto 2015	928.363	10.976.258	6.146.979	18.344	18.069.944
Amortizacija za leto 2014	795.468	11.410.189	6.024.904	18.344	18.248.905

Prevrednotovalni odhodki pri osnovnih sredstvih se nanašajo pretežno na obvladujočo družbo (99,6 %), prevre-

dnotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih pa na odvisno družbo ECE (90,3 %).

18.5.4.4 Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 654.297 EUR (v letu 2014 so znašali 377.510 EUR) vključujejo pretežno zneske na-

domestil za uporabo stavbnega zemljišča in zneske plačanih sodnih taks.

18.5.5 Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah v višini 7.400 EUR so prejete dividende obvladujoče družbe od Zavaro-

valnice Triglav, d. d. (v letu 2014 so znašale 5.032 EUR).

18.5.6 Finančni prihodki iz danih posojil

Finančni prihodki iz danih posojil v višini 4.333 EUR se nanašajo pretežno na obresti iz naslova vezave depozitov

pri poslovnih bankah (v letu 2014 so znašale 99.392 EUR).

18.5.7 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev v višini 334.781 EUR vključujejo zamudne obresti za prepozno plačane terjatve

do kupcev za omrežnino, električno energijo in storitve (v letu 2014 so znašale 190.559 EUR).

18.5.8 Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb

Slabitev dolgoročnih finančnih naložb obvladujoče družbe prek poslovnega izida v breme finančnih odhodkov je v letu 2015 znašala 103.508 EUR in se nanaša na oslabitev

finančne naložbe v kapitalski instrument družbe Informatika, d. d. V letu 2014 ni bilo slabitev ali odpisov finančnih naložb.

18.5.9 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti obsegajo pogodbene obresti iz najetih bančnih posojil v višini 727.722 EUR (v letu 2014 so znašale 1.116.955 EUR) in odhodke za čiste obresti, izračunane z aktuarskim izračunom na

dan 31. 12. 2015, za pričakovano sedanjo vrednost obveznosti iz naslova dolgoročnih zaslužkov zaposlenih v višini 257.835 EUR (v letu 2014 so znašale 188.336 EUR).

18.5.10 Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 13.996 EUR (v letu 2014 so znašali 2.405 EUR).

18.5.11 Drugi prihodki

Drugi prihodki so neobičajne postavke in ostali prihodki, ki povečujejo poslovni izid. Večina drugih prihodkov (83,8 %) se nanaša na odvisno družbo EOE.

Drugi prihodki (v EUR)	2015	2014
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	12.732	3.491
Prejete kazni in odškodnine	53.318	66.728
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	99.447	75.386
Skupaj	165.497	145.605

18.5.12 Drugi odhodki

Drugi odhodki (v EUR)	2015	2014
Denarne kazni	750	30
Odškodnine in rente	53.298	59.164
Druge neobičajne postavke	53.161	28.665
Skupaj	107.209	87.859

Odškodnine in rente znašajo 53.298 EUR. Druge neobičajne postavke vključujejo donacije v višini 15.050 EUR.

18.5.13 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 12.227.963 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 11.471.416 EUR skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja in ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 1.114.450 EUR, ter odloženih davkov v višini 182.023 EUR pa je čisti poslovni izid skupine za leto 2015 dobiček v višini 10.233.231 EUR, od tega znaša delež lastnikov obvladujočega deleža v čistem dobičku

9.597.207 EUR in delež lastnikov neobvladujočega deleža 636.024 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora skupina zaradi ohranjanja kupne moči kapitala razkriti poslovni izid, izračunan na podlagi prevrednotenja in rasti cen življenjskih potrebščin. Cene življenjskih potrebščin so se v letu 2015 znižale za 0,5 %, zato prevrednotenje zaradi ohranjanja kupne moči kapitala ni bilo opravljeno.

18.5.14 Izkaz vseobsegajočega donosa

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 10.131.109 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo (22.430 EUR) in spre-

membe presežka iz prevrednotenja aktuarskih izgub (-124.552 EUR) za 102.122 EUR nižji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (10.233.231 EUR).

18.5.15 Davek od dobička

Skupina je za poslovno leto 2015 izkazala obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 1.114.450 EUR, ki ga je ugotovila na podlagi davčnega obračuna.

Prikaz uskladitve odhodka za davek z davkom, izračunanim iz računovodskega dobička pred obdavčitvijo, je naslednji:

v EUR

Primerjava med dejansko in izračunano davčno stopnjo	2015		2014	
	Stopnja	Znesek	Stopnja	Znesek
Dobiček pred davki		10.939.693		11.894.546
Davek od dobička z uporabo uradne stopnje	17,00 %	1.859.748	17,00 %	2.022.073
Zneski, ki negativno vplivajo na davčno osnovo		2.522.296		2.212.928
- znesek iz naslova zmanjšanja odhodkov na raven davčno priznanih odhodkov		2.522.281		2.212.928
- znesek iz naslova povečanja prihodkov na raven obdavčenih prihodkov		15		0
Zneski, ki pozitivno vplivajo na davčno osnovo (+)(-)		1.218.332		1.953.249
- znesek iz naslova povečanja odhodkov na raven davčno priznanih odhodkov		820.709		1.098.248
- znesek iz naslova zmanjšanja prihodkov na raven obdavčenih prihodkov		397.623		855.001
Davčne olajšave		5.688.067		4.098.674
- uporabljene, ki vplivajo na zmanjšanje davčne obveznosti		5.688.067		4.098.674
Odmerjeni davek tekočega leta	10,19 %	1.114.450	11,51 %	1.369.444
Povečanje/zmanjšanje odloženega davka		182.023		-684.118
Davek v izkazu poslovnega izida	11,85 %	1.296.473	5,76 %	685.326

18.6 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu denarnih tokov

V postopku konsolidiranja so bili izključeni medsebojni prejemki pri poslovanju v višini 7.332.347 EUR, izdatki pri poslovanju družb v skupini v višini 7.334.520 EUR, prejemki pri naložbenju v višini 60.395 EUR, izdatki pri naložbenju v višini 100.889 EUR, prejemki pri financiranju v višini 60.000 EUR in izdatki pri financiranju v višini 60.395 EUR.

Denarni izid v obdobju januar–december 2015 je znašal -500.404 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2015 je bilo 2.357.273 EUR, končno stanje 31. 12. 2015 pa 1.856.869 EUR, od tega pri odvisni družbi ECE 1.689.403 EUR.

18.6.1 Prejemki pri poslovanju

Prejemki pri poslovanju so v letu 2015 znašali 356.512.724 EUR, kar je 89,5 % vseh prejemkov skupine. Pretežni del prejemkov od prodaje proizvodov in storitev dosega odvisna družba ECE, in sicer v višini 262.573.634 EUR, večinoma iz naslova prodaje električne energije. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev obvladujoče družbe znašajo

100.743.131 EUR in se nanašajo predvsem na terjatve za najem in storitve po pogodbi s SODO d. o. o., in prejemke iz naslova uporabe omrežja. Drugi prejemki pri poslovanju skupine so znašali 1.947.557 EUR in vključujejo predvsem prejemke odškodnin.

18.6.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 349.999.300 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 (94,1 %). Izdatki za nakupe materiala in storitev se večinoma nanašajo na odvisno družbo ECE, in sicer v višini 75,7 % , izdatki za plače pa na obvladujočo družbo v višini 87,5 % .

Prebitek prejemkov pri poslovanju je dosežen v višini 6.513.424 EUR. Skupina je z osnovno dejavnostjo poslovala pozitivno in je v letu 2015 lahko v celoti poravnala obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova investicijskih dolgoročnih posojil, delno pa tudi izdatke za investicije.

18.6.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 758.336 EUR in vključujejo prejemke od dobljenih obresti depozitov in deležev v dobičku drugih v višini 19.364 EUR, prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 258.972 EUR

in prejemke vračil kratkoročno vezanih depozitov odvisne družbe ECE v višini 480.000 EUR.

18.6.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 8.375.124 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih

osnovnih sredstev.

18.6.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 40.955.055 EUR vključujejo črpanja najetih dolgoročnih posojil; v letu 2015 najetega dolgoročnega posojila pri EIB za financiranje investicij v višini 5.000.000 EUR, dolgoročnega posojila za odpravo škod žledoloma najetega pri banki SID, d. d., v višini

3.600.000 EUR, dolgoročno najetega revolving posojila v višini 175.000 EUR in prejemke večkratnega črpanja kratkoročnih posojil v znesku 32.180.055 EUR, katerih vračila so upoštevana v izdatkih pri financiranju.

18.6.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 40.352.095 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 748.163 EUR, odplačila dolgoročnih investicijskih kreditov v znesku 6.305.172 EUR, vračila kratkoročnih kreditov v višini

30.180.000 EUR in izdatke za izplačila dividend obvladujoče družbe v višini 3.118.760 EUR, ki so bile izplačane skladno s sklepom skupščine.

18.7 Razkritja postavk v konsolidiranem izkazu gibanja kapitala

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.

Rezerve iz dobička v višini 30.076.650 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 2.565.008 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 340.424 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 27.511.642 EUR (v letu 2015 oblikovane v višini 4.288.780 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša -40.448 EUR in vsebuje presežek iz prevrednotenja finančnih naložb v višini 36.502 EUR, aktuarske izgube, ugotovljene pri oblikovanju rezervacij za odpravnine ob upokojitvi v višini -76.950 EUR.

Konsolidirani kapital na dan 31. 12. 2015 znaša 207.638.928 EUR, od tega kapital lastnikov obvladujočega deleža 203.175.585 EUR in kapital lastnikov neobvladujočega deleža 4.463.343 EUR.

18.8 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

odhodke financiranja, jih redno ocenjujemo ter preverjamo ustreznost ukrepov za njihovo obvladovanje.

18.8.1 Kreditno tveganje

Kreditno tveganje pri terjatvah 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 terjatvami in izterjava dolžnikov poteka skladno z določili 76. člena Energetskega zakona (EZ-1), 42. člena Uredbe o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (SPDOEE) in določili Pravilnika o finančnem poslovanju obvladujoče družbe. Aktivnosti obvladovanja tveganja so usmerjene v sprotno spremljanje in finančno zavarovanje odprtih terjatev in aktivno izterjavo zapadlih in neplačanih terjatev ter zaračunavanje zamudnih obresti pri nepravočasnem plačilu.

Kratkoročne poslovne terjatve po bilančnem stanju 31. 12. 2015 so se glede na konec leta 2014 povečale za 60,4 %, pretežno zaradi pripojitve družbe Elektro Gorenjska Prodaja v skupino Elektro Celje in prejetega preliminarne obračuna regulativnega leta 2015 v obvladujoči družbi, ki je znašal 3.426.391 EUR. Slednji bo predvidoma poravnani v naslednjem regulativnem obdobju tj. v letih 2019–2021 (tretjina v posameznem letu).

Politika zavarovanja terjatev v letu 2015 je ostala nespremenjena. Terjatve večjih odjemalcev ECE d. o. o., so zavarovane s pogodbo pri zavarovalnici SID - Prva kreditna zavarovalnica, d. d., Ljubljana, poslovne terjatve do gospodinjstvih odjemalcev pa niso zavarovane z inštrumenti za zavarovanje plačil, saj tega Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije ne predvideva. Znesek odobrenih limitov za zavarovanje je na dan 31. 12. 2015 znašal 2.715.652 EUR. Terjatve za električno energijo do nekaterih kritičnih poslovnih odjemalcev so zavarovane z menico, bančno garancijo ali izvršnico. Zavarovanje kratkoročnih terjatev do kupcev z izvršnicami v obvladujoči družbi znaša 399.797 EUR, ostalih terjatev obvladujoča družba nima zavarovanih (terjatve do kupcev za omrežni niso zavarovane, saj tega ne predvideva SPDOEE).

Izpostavljenost kreditnemu tveganju

Skupina ima na dan 31. 12. 2015 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve, električno energijo in druge energente ter zamudne obresti 4.689.659 EUR terjatev z zapadlostjo nad 365 dni (stečajni, prisilne poravnave, tožbe in dolg upravnikov po Stanovanjskem zakonu, za te terjatve ima oblikovan popravek) ter 41.853.331 EUR nezapadlih terjatev.

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev (v EUR):

Zapadlost	31. 12. 2015	Struktura v %	31. 12. 2014	Struktura v %
Nezapadle terjatve	41.853.331	79,1	25.082.416	75,4
Zapadle terjatve do 30 dni	3.906.193	7,4	2.834.531	8,5
Zapadle terjatve 31-60 dni	1.004.451	1,9	730.512	2,2
Zapadle terjatve 61-90 dni	374.791	0,7	169.800	0,5
Zapadle terjatve 91-180 dni	525.283	1,0	397.741	1,2
Zapadle terjatve 181-365 dni	574.257	1,1	212.215	0,6
Zapadle terjatve nad 365 dni	4.689.659	8,9	3.822.834	11,5
Skupaj	52.927.965	100,0	33.250.049	100,0

Starostna struktura terjatev upošteva kratkoročne poslovne terjatve družb v skupini do kupcev in terjatve za obresti (brez popravkov). Družbe v skupini skladno s SRS oblikujejo 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. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev pojasnjuje poglavje 18.2 v okviru računovodskih usmeritev za terjatve (merjenje po začetnem pripoznanju). V letu 2015 je bilo zaračunanega tudi za 257.839 EUR neupravičenega odjema, od tega je bilo plačanega slabih 38 %.

Kreditno tveganje, ki izhaja iz finančnih naložb, pomeni tveganje večjih nihanj v vrednosti finančnega inštrumenta. Manjša kreditna sposobnost vpliva na likvidnost finančnega inštrumenta in otežuje možnost prodaje naložbe. V skrajnem primeru kreditno tveganje lahko privede do situacije, ko neka naložba ostane brez vrednosti. Finančna sredstva, za katere je objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti lahko zanesljivo izmerimo, vrednotimo po poštenu vrednosti, (tj. 5.624 delnic Zavarovalnice Triglav, d. d., v višini 132.430 EUR in 2.350 delnic Gorenjske banke, d. d., v višini 288.766 EUR) ostale po nabavni vrednosti. Poslovodstva družb v skupini na

bilančni datum presoja 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.

18.8.2 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 preliminarne poročila za pogodbeno obveznosti SODO v višini 7.287.150 EUR poravnana šele v prihodnjih regulativnih obdobjih, ko jih bo Agencija za energijo vračunala v tarifne postavke za omrežnino, ki se bo tedaj zaračunavala odjemalcem.

Za zagotavljanje dnevne likvidnosti in primere povečanja likvidnostnih potreb je imela skupina v letu 2015 z bankami sklenjene kreditne pogodbe: za 4,5 mio. EUR z ročnostjo do 1 leta, od decembra dalje pa koristi dolgoročni revolving kredit v višini 3,145 mio. EUR. V letu 2015 je obvladujoča družba 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 kreditne (ne)sposobnosti in tveganje pravočasne pridobitve potrebnih soglasij za zadolžitev pri resornih ministrstvih.

Zapadlost finančnih obveznosti na dan 31. 12. 2015 (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2015	Ročnost		
		do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1. Posojila za financiranje investicij	45.405.621	11.796.561	30.314.011	3.295.049
2. Prejeta ostala posojila	2.076.000	2.076.000	0	0
Skupaj finančne obveznosti	47.481.621	13.872.561	30.314.011	3.295.049

Zapadlost finančnih obveznosti do bank na dan 31. 12. 2014 (v EUR)	Knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2014	Ročnost		
		do 1 leta	od 1 do 5 let	nad 5 let
1. Posojila za financiranje investicij	43.011.901	6.241.623	28.896.595	7.873.683
Skupaj finančne obveznosti do bank	43.011.901	6.241.623	28.896.595	7.873.683

18.8.3 Tržno tveganje

V okviru tržnih tveganj je skupina Elektro Celje najbolj izpostavljena tveganju spremembe obrestnih mer pri najetih kreditih. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR. Spremembe gibanja obrestne mere EURIBOR družbe ne varujejo s finančnimi instrumenti. Izpostavljenost obrestnemu tveganju skupine je ocenjena kot nizka, saj je le 15,2 % sredstev financiranih z bančnimi posojili.

Občutljivost na spremembo obrestne mere je ocenjena z analizo občutljivosti. Glede na obseg najetih kreditov na dan 31. 12. 2015 bi sprememba obrestne mere (OM) za 0,1 % pomenila spremembo v denarnem toku za 16.097 EUR, sprememba OM za 0,2 % bi pomenila spremembo denarnega toka za 41.251 EUR, sprememba OM za 0,3 % pa višje izdatke za obresti v višini 81.671 EUR (verjetnost za večjo spremembo EURIBOR je ocenjena kot niz-

ka). V analizo nista vključena kratkoročna kredita odvisne družbe ECE v višini 2.000.000 EUR, z rokom zapadlosti 13. 1. 2016. Analiza predpostavlja, da vse preostale spremenljivke ostanejo nespremenjene

Skupina zavrača vsa določila pogodb, ki bi kreditodajalcu naknadno omogočala spremembo obrestne mere (increased costs klavzul) zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalskem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti, spremenjene bonitete kreditodjemalca ipd. 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 za podpis pogodbe z bankami.

18.8.4 Kapitalsko tveganje

Izkazana neto zadolženost skupine v kapitalu je relativno nizka, kar je dobro izhodišče za doseganje ustrezne kreditne bonitete in s tem nižjih stroškov zadolževanja.

Kazalnik finančnega vzvoda (v EUR)	31. 12. 2015	31. 12. 2014
1. Prejeta posojila in druge finančne obveznosti	47.488.684	43.017.780
2. Manj denar in denarni ustrezni	-1.856.869	-2.003.549
3. Neto finančne obveznosti	45.631.815	41.014.231
4. Kapital	207.638.928	196.839.551
5. Delež neto zadolženosti v kapitalu	22,0 %	20,8 %

18.8.5 Posli s povezanimi osebami - podatki o skupinah oseb

Zneski prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje nalog v skupini, so:

- uprava obvladujoče družbe, ki jo predstavlja predsednik uprave g. Rade Knežević, je prejela bruto znesek v višini 108.860 EUR (92.413 EUR kot fiksni del plače, 13.190 EUR kot variabilni del plače, odvisen od uspešnosti poslovanja, 2.466 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 791 EUR regresa za letni dopust). Stroški izobraževanja so znašali 1.344 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila;
- člani nadzornega sveta, revizijske komisije NS in zunanja strokovna članica revizijske komisije NS obvladujoče družbe so v letu 2015 prejeli 114.680 EUR bruto oziroma 83.316 EUR neto prejemkov;
- prejemki zaposlenih na podlagi pogodb, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, so v letu 2015 znašali 468.747 EUR bruto oziroma 240.813 EUR neto zaslužkov;

- direktor odvisne družbe ECE Mitja Terče je prejel 89.199 EUR bruto plače (77.761 EUR kot fiksni del plače, 8.771 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.876 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 791 EUR regresa za letni dopust). Direktor družbe je upravičen do uporabe službenega vozila;
- direktor odvisne družbe MHE - ELPRO d. o. o., Gregor Milanez je v obdobju 1. 1. 2015 do 30. 4. 2015 prejel 2.899 EUR bruto plače, v obdobju od 1. 5. do 31. 12. 2015 pa po pogodbi o poslovanju 6.400 EUR (mesечно 800 EUR bruto).

Skupina ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti uprave, članov posloводства ali članov nadzornega sveta.



19. IZJAVA UPRAVE

Uprava družbe Elektro Celje potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavine tega letnega poročila.

Uprava družbe Elektro Celje je odgovorna, da vsej zainteresirani javnosti pripravi in predstavi računovodske izkaze tako, da le-ti podajo resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja in izidov poslovanja družbe in skupine.

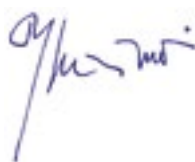
Uprava družbe izjavlja:

- da so vsi računovodski izkazi sestavljeni v skladu s pravili stroke in zakoni s področja poslovanja računovodenja, davkov in financ;
- da so računovodski izkazi pripravljeni ob domnevi, da bosta družba in skupina nadaljevali poslovanje tudi v prihodnosti;

- da dosledno uporablja izbrane računovodske politike in da se morebitne spremembe v računovodskih politikah tudi razkrijejo;
- da so računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja;
- da računovodski izkazi ne vsebujejo bistvenih ali nebi-stvenih napak, narejenih, da bi se dosegla izbrana predstavitev podjetja.

Uprava družbe je dne 21. 4. 2016 potrdila in sprejela računovodske izkaze in letno poročilo za leto 2015.

Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.
predsednik uprave



SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC

AE	Agencija Republike Slovenije za energijo
AMI	Sistem za daljinsko odčitavanje števecv
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
DMD	Programsko orodje za nadzor omrežja (Dynamic Mimic Diagram)
DMS	Programsko orodje za analizo in načrtovanje sistema
DV	Daljinovod
DVLM	Daljinsko vodeno ločilno mesto
DZR	Dokumentacija za razpis
EAM	Informacijski sistem za upravljanje s sredstvi (Enterprise Asset Management)
EDI	Elektrodistribucijska infrastruktura
EDS	Elektrodistribucija Slovenije
EDP	Elektrodistribucijsko podjetje
EE	Električna energija
EIB	Evropska investicijska banka
EIMV	Elektroinštitut Milan Vidmar
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
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
KEE	Kakovost električne energije
km	Kilometer
kV	Kilovolt
kW	Kilovat
kWh	Kilovatna ura
MFE	Mala fotovoltaična elektrarna

MHE	Mala hidroelektrarna
MW	Megavat
MWh	Megavatna ura
NN	Nizka napetost
NNKB	Nizkonapetostni kablovod
OCV	Območni center vodenja
OMS	Sistem za upravljanje z izpadi
OHSAS 18001	Britanski standard za varnost in zdravje pri delu in sistem upravljanja varnosti
OPPN	Občinski podrobni prostorski načrt
PGD	Pridobitev gradbenega dovoljenja
PID	Projekt izvedenih del
PSI	Programska oprema v distribucijskem centru vodenja
PV	Požarna varnost
PX3	Shema, kjer proizvodni vir proizvaja električno energijo za potrebe lastnega odjema
PZI	Projekt za izvedbo
RCV	Regijski center vodenja
RP	Razdelilna postaja
RS	Republika Slovenije
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
RV	Razpršeni viri
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.
SICAD	Programska oprema geografskega informacijskega sistema
SN	Srednja napetost
SODO	Sistemiški operater distribucijskega omrežja
SPT	Soproizvodnja toplotne in električne energije
SRO	Sistem ravnanja z okoljem
SVK	Sistem vodenja kakovosti
SZP	Soglasje za priključitev
TIS	Tehnični informacijski sistem
TP	Transformatorska postaja
TK	Telekomunikacija
TR	Transformator
VN	Visoka napetost
VNC	Varnostno nadzorni sistem
VNKB	Visokonapetostni kablovod
VZD	Varnost in zdravje pri delu
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: 2016



Elektro Celje