

A large, stylized graphic of the number '18' is positioned at the top of the page. The '1' is a solid yellow vertical bar. The '8' is formed by two overlapping loops: the top loop is yellow and the bottom loop is blue. The background features a light blue grid pattern and several large, faint, overlapping circles in shades of blue and white.

Letno poročilo družbe Elektro Celje in Skupine Elektro Celje 2013

Celje, april 2014



Elektro Celje, d.d.



STOLETJE

neskončne energije

Leta 2013 smo praznovali 100-letnico obstoja, ki predstavlja enega naših največjih dosežkov in nam daje neizmeren zagon za prihodnost. Sto let upravljanja z energijo, vlaganja v razvoj in tehnologijo, širjenja obzorij znanja in izkušenj nas je izgradilo v sodobno in uspešno podjetje za distribucijo električne energije. Od prvih začetkov smo prehodili dolgo pot, ki je tlakovana z vrednotami in načeli družbene odgovornosti, kakovosti, zanesljivosti in strokovnosti. Z zaupanjem vase in sprejemanjem pravih odločitev bomo na tej poti vztrajali tudi v prihodnje.

Vseboina

UVOD

1	UVODNI POUČKI PREDSEDNIKA UPRAVE	10
2	POROČILO NADZORNEGA SVETA	12
	2.1 Uvod	12
	2.2 Spremljanje poslovanja družbe	14
	2.3 Ocena sestave nadzornega sveta	16
	2.4 Spremljanje poslovanja družbe oz. skupine po koncu poslovnega leta	16
	2.5 Preveritev in potrditev letnega poročila družbe in skupine ter stališče do revizijskega poročila	17

A POSLOVNO POROČILO DRUŽBE ELEKTRO CELJE

3	PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE DRUŽBE ELEKTRO CELJE	20
	3.1 Sto let Elektra Celje	20
	3.2 Osnovni podatki o družbi	21
	3.3 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe	22
	3.4 Upravljanje in vodenje družbe	23
	3.4.1 Izjava o upravljanju družbe	23
4	ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE	24
	4.1 Organizacijska shema	24
	4.2 Notranja revizija	25
	4.3 Obratovanje in razvoj distribucijskega omrežja	25
	4.3.1 Razvoj distribucijskega omrežja	26
	4.3.1.1 Dokumenti za posege v prostor	26
	4.3.1.2 Pogodbe za priključitev na distribucijsko omrežje	27
	4.3.1.3 GIS in BTP	27
	4.3.1.4 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja	28
	4.3.2 Obratovanje distribucijskega omrežja	30
	4.3.3 Zaščita in daljinsko vodenje	31
	4.3.4 Telekomunikacije	32
	4.3.5 Dostop do omrežja in števčne meritve	32
	4.3.5.1 Energetska bilanca	33
	4.3.5.2 Merilne naprave	37
	4.3.6 Obračun omrežnine	38
	4.4 Vzdrževanje in investicije	39
	4.4.1 Vzdrževanje	39
	4.4.2 Projektiranje	41
	4.4.3 Investicije	43

5	ANALIZA POSLOVANJA	47
5.1	Poslovni izid	47
5.2	Premoženjsko in finančno stanje	50
5.3	Kazalniki poslovanja	53
6	UPRAVLJANJE S TVEGANJI	57
7	TRAJNOSTNI RAZVOJ PODJETJA	60
7.1	Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem	60
7.1.1	Sistem vodenja kakovosti	60
7.1.2	Sistem ravnanja z okoljem	60
7.2	Zaposleni	61
7.2.1	Število in struktura zaposlenih	61
7.2.2	Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih	62
7.2.3	Skrb za zaposlene	63
7.2.4	Varnost in zdravje pri delu	64
7.3	Družbena odgovornost	64
8	NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ PODJETJA	65
B RAČUNOVODSKO POROČILO DRUŽBE ELEKTRO CELJE		
9	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	68
10	RAČUNOVODSKI IZKAZI	69
10.1	Bilanca stanja na dan 31. 12. 2013	69
10.2	Izkaz poslovnega izida za leto 2013	71
10.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	72
10.4	Izkaz denarnih tokov za leto 2013	73
10.5	Izkaz gibanja kapitala	74
11	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	76
11.1	Podlage za sestavitev računovodskih izkazov	76
11.2	Računovodske usmeritve	76
11.3	Razkritja postavk v bilanci stanja	77
11.3.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	77
11.3.2	Opredmetena osnovna sredstva	78
11.3.3	Dolgoročne finančne naložbe	80
11.3.4	Zaloge	81
11.3.5	Terjatve	82
11.3.5.1	Dolgoročne poslovne terjatve	82
11.3.5.2	Kratkoročne poslovne terjatve	83
11.3.6	Kratkoročne finančne naložbe	84
11.3.7	Denarna sredstva	85
11.3.8	Aktivne časovne razmejitve	85
11.3.9	Kapital	85
11.3.10	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	86
11.3.10.1	Gibanje rezervacij	87
11.3.11	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	87
11.3.12	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	88
11.3.13	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	89
11.3.14	Potencialna sredstva, obveznosti in izvenbilančna evidenca	90
11.4	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	91
11.4.1	Prihodki	91
11.4.1.1	Poslovni prihodki	91
11.4.1.2	Finančni prihodki	92
11.4.1.3	Drugi prihodki	93

11.4.2	Odhodki	93
11.4.2.1	Poslovni odhodki	93
11.4.2.2	Finančni odhodki	96
11.4.2.3	Drugi odhodki	96
11.4.3	Poslovni izid	97
11.4.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	97
11.5	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	97
11.5.1	Prejemki pri poslovanju	97
11.5.2	Izdatki pri poslovanju	98
11.5.3	Prejemki pri naložbenju	98
11.5.4	Izdatki pri naložbenju	98
11.5.5	Prejemki pri financiranju	98
11.5.6	Izdatki pri financiranju	98
11.6	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	98
11.7	Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah	99
11.8	Razkritja po Energetskem zakonu	102
11.8.1	Izkaz poslovnega izida po dejavnostih	102
11.8.2	Bilanca stanja po dejavnostih	105

C POSLOVNO POROČILO SKUPINE ELEKTRO CELJE

12	KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH POSLOVNIH DOGODKOV	112
12.1	Pomembni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta	114
13	POGOJI POSLOVANJA	115
13.1	Analiza gospodarskega okolja	115
13.2	Regulativno okolje	115
14	PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE DRUŽB V SKUPINI ELEKTRO CELJE	117
14.1	Sestava skupine Elektro Celje	117
14.2	Predstavitve in poslovanje odvisne družbe Elektro Celje Energija	117
14.2.1	Osnovni podatki o družbi Elektro Celje Energija	117
14.2.2	Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje Energija	118
14.3	Poslovanje družbe Elektro Celje Energija	118
14.3.1	Nakup električne energije	118
14.3.2	Prodaja električne energije	119
14.3.3	Obnovljivi viri energije	120
14.3.4	Zemeljski plin	120
14.3.5	Lesni peleti	120
14.4	Predstavitve in poslovanje odvisne družbe MHE - ELPRO	121
14.4.1	Osnovni podatki o družbi MHE - ELPRO	121
14.4.2	Poslovanje družbe MHE - ELPRO	121
15	ANALIZA POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE	123
15.1	Poslovni izid	123
15.2	Premoženjsko in finančno stanje	126
15.3	Kazalniki poslovanja skupine Elektro Celje	128
16	UPRAVLJANJE S TVEGANJI SKUPINE ELEKTRO CELJE	132
17	ZAPOSLENI IN KOMUNICIRANJE V SKUPINI	133
17.1	Zaposleni	133
17.2	Komuniciranje v skupini	135
18	NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ SKUPINE ELEKTRO CELJE	136

D RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE ELEKTRO CELJE

19	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	140
20	KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI	141
20.1	Konsolidirana bilanca stanja na dan 31. 12. 2013	141
20.2	Konsolidirani izkaz poslovnega izida za leto 2013	143
20.3	Konsolidirani izkaz vseobsegajočega donosa	144
20.4	Konsolidirani izkaz denarnih tokov za leto 2013	145
20.5	Konsolidirani izkaz gibanja kapitala	146
21	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	148
21.1	Podlage za sestavitev konsolidiranih računovodskih izkazov	148
21.2	Računovodske usmeritve	148
21.3	Razkritja postavk v konsolidirani bilanci stanja	149
21.3.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	149
21.3.2	Opredmetena osnovna sredstva	150
21.3.3	Naložbene nepremičnine	151
21.3.4	Dolgoročne finančne naložbe	152
21.3.5	Odložene terjatve za davek	152
21.3.6	Zaloge	152
21.3.7	Terjatve	153
21.3.7.1	Dolgoročne poslovne terjatve	153
21.3.7.2	Kratkoročne poslovne terjatve	154
21.3.8	Kratkoročne finančne naložbe	155
21.3.9	Denarna sredstva	155
21.3.10	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	155
21.3.11	Kapital	156
21.3.12	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	156
21.3.12.1	Gibanje rezervacij	157
21.3.13	Dolgoročne finančne obveznosti	157
21.3.14	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	157
21.3.15	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	158
21.3.16	Izvenbilančna evidenca	159
21.4	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	159
21.4.1	Prihodki	159
21.4.1.1	Poslovni prihodki	160
21.4.1.2	Finančni prihodki	160
21.4.1.3	Drugi prihodki	161
21.4.2	Odhodki	161
21.4.2.1	Poslovni odhodki	162
21.4.2.2	Finančni odhodki	164
21.4.2.3	Drugi odhodki	164
21.4.3	Poslovni izid	164
21.4.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	165
21.5	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	165
21.5.1	Prejemki pri poslovanju	165
21.5.2	Izdatki pri poslovanju	165
21.5.3	Prejemki pri naložbenju	166
21.5.4	Izdatki pri naložbenju	166
21.5.5	Prejemki pri financiranju	166
21.5.6	Izdatki pri financiranju	166
21.6	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	166
21.7	Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah	167
22	IZJAVA UPRAVE	169
	ANNUAL REPORT OF THE COMPANY ELEKTRO CELJE AND THE GROUP ELEKTRO CELJE 2013	170

SEZNAM UPORABLJENIH KRATIC

ADSS	Samonosilni optični kabel
AGEN-RS	Javna agencija Republike Slovenije za energijo
AMI, AMR	Sistem za daljinsko odčitavanje števecv
BDP	Bruto domači proizvod
BTP	Baza tehničnih podatkov
CUO	Cena za uporabo omrežja
D.D.	Delniška družba
D.O.O.	Družba z omejeno odgovornostjo
DCV	Distribucijski center vodenja
DE	Distribucijska enota
DMS	Programsko orodje za analizo in načrtovanje sistema
DPN	Državni prostorski načrt
DV	Daljnovid
DVLM	Daljinsko vodeno ločilno mesto
EE	Električna energija
EES	Elektroenergetski sistem
ELES	Elektro – Slovenija, d.o.o.
ES	Evropski svet
EU	Evropska unija
EURIBOR	Obrestna mera za denarna sredstva v medbančnem sektorju evro območja
EZ	Energetski zakon
FTP	Programski standard za prenos datotek med računalniki z različnimi operacijskimi sistemi
GIS	Geografski informacijski sistem
GJS	Gospodarska javna služba
GPS	Satelitski navigacijski sistem
GURS	Geodetska uprava Republike Slovenije
GWh	Gigavatna ura
HSE	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
IDP	Idejni projekt
IDZ	Idejna zasnova
IKT	Informacijska telekomunikacijska tehnologija
IP	Internet protokol
ISO	Mednarodna organizacija za standardizacijo
KB	Kablovod
KEE	Kakovost električne energije
km	Kilometer
kV	Kilovolt
kW	Kilovat
kWh	Kilovatna ura
MFE	Mala fotovoltaična elektrarna
MHE	Mala hidroelektrarna
MM	Merilno mesto
MW	Megavat
MWh	Megavatna ura
NLB	Nova Ljubljanska banka d.d.

NMT	Napetostni merilni transformator
NN	Nizka napetost
NNKB	Nizkonapetostni kablovod
NP	Nadomestitve in povečanje zmogljivosti
OB	Obnova
OCV	Območni center vodenja
OHSAS 18001	Britanski standard za varnost in zdravje pri delu in sistem upravljanja varnosti
OPPN	Občinski podrobni prostorski načrt
OVE	Obnovljivi viri energije
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
PZR	Projekt za razpis
RCV	Regijski center vodenja
REDOS	Razvoj elektroenergetskega distribucijskega omrežja Slovenije
RP	Razdelilna postaja
RS	Republika Slovenija
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
SAIDI	Indeks povprečnega trajanja prekinitev oskrbe v sistemu
SAIFI	Indeks povprečne frekvence dolgotrajnih prekinitev oskrbe v sistemu
SCADA	Sistem za nadzor in krmiljenje različnih tehnoloških procesov z računalnikom
SDE	Prostorski podatkovni strežnik
SICAD	Programska oprema geografskega informacijskega sistema
SN	Srednja napetost
SODO	Sistemskega operater distribucijskega omrežja
SONDO	Sistemska obratovalna navodila distribucijskega omrežja
SOPO	Sistemskega operater prenosnega omrežja
SPTe	Soproizvodnja toplotne in električne energije
SRO	Sistem ravnanja z okoljem
SRS	Slovenski računovodski standardi
SURS	Statistični urad Republike Slovenije
SVK	Sistem vodenja kakovosti
SZP	Soglasje za priključitev
TASE.2	Standard/komunikacijski protokol za področje daljinskega vodenja
TK	Telekomunikacija
TMT	Tokovni merilni transformator
TP	Transformatorska postaja
TR	Transformator
VN	Visoka napetost
VNKB	Visokonapetostni kablovod
VZD	Varnost in zdravje pri delu
ZGO	Zakon o graditvi objektov

1 UVODNI POUČKI PREDSEDNIKA UPRAVE



Ekonomsko krizno obdobje se je nadaljevalo tudi v letu 2013. Začutili smo ga takoj na začetku leta. Kljub temu, da smo pošteno oklestili desetletne investicijske načrte in pridobili potrebno soglasje nadzornega sveta za poslovni načrt že v decembru 2012, nismo uspeli pridobiti pozitivnega mnenja za dolgoročno zadolžitev od našega resornega ministrstva več kot šest mesecev. Vzrok so bile spremembe na političnem prizorišču. V negotovosti, kaj bo s potrebnimi sredstvi za nove investicije in obnovo, smo se prve mesece intenzivno ukvarjali z odpravo posledic snežne ujme v novembru 2012 na področju Krškega in poplav na Koroškem, ki so bile ocenjene na skoraj 2 milijona EUR. Omenjena škoda, ki je prizadela družbo, je bila delno pokrita s strani zavarovalnice v pričakovanih okvirjih. Brez maksimalne angažiranosti zaposlenih in sreče z vremenom ob koncu leta bi težko izpolnili planske naloge.

Čisti poslovni izid za obračunsko obdobje 2013 znaša 5.580.713 EUR in bi bil še boljši, če ne bi morali izvršiti slabitev zaradi bank NLB in Banke Celje. Donos na sredstva (ROA) je v letu 2013 znašal 2,1 %, kar je za 46,4 % več od načrtovanega. Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) je znašala 3,1 %, stopnja dividendnosti osnovnega kapitala pa je znašala 3,5 %. Dividende smo izplačali do konca novembra in uspeli obdržati likvidnost.

Za poslovanje družbe je dobro, da se čim več dobička vrača v sistem, ker je amortiziranost naprav visoka. Ker je dohodka iz omrežnine premalo, smo prisiljeni najemati kredite po vse višjih obrestnih merah. Dodaten problem pa so tudi tveganja ob vremenskih ujmah, ki so ob klimatskih spremembah, ki smo jim priča, vse bolj pogosta. Zaradi izredno visoke vrednosti skupne elektroenergetske infrastrukture, zavarovalnice nočejo zavarovati sredstva na novo vrednost, zato je pravočasna obnova še bolj pomembna.

V letu 2013 smo v Elektru Celje, d.d. realizirali investicije v višini 24.510.162 EUR, kar predstavlja 102,1 % letnega načrta, ki je znašal 24 milijonov EUR. Med večje pridobitve v letu 2013 spada zgrajeni gradbeni del novega RTP 110/20 kV Žalec z dobavljenim 110 kV GIS stikališčem, 20 kV stikališče in energetska 110/20 kV transformatorja ter oprema za zaščito in vodenje ter lastna raba. V rekordnem času smo zgradili nov poslovni objekt Mestinje, ki je nadomestek za prejšnji Nadzorništvi Rogaška Slatina in Šmarje pri Jelšah. Na ta način smo zaokrožili pomembno etapo v reorganizaciji distribucijske dejavnosti in bolj racionalnega pokrivanja terena.

Prevzem električne energije se je kljub krizi malenkostno zmanjšal (v letu 2013 za 0,68 %), skupni obseg distribuiranih količin odjemalcem, ki so priključeni na omrežje Elektra Celje, d.d., pa se je zmanjšal za 0,47 %. Zanimivo je, da je upadel prevzem iz prenosnega omrežja, za 10,14 % pa je porastel prevzem od proizvajalcev. Število novih elektrarn se je drastično zmanjšalo, kar kaže na veliko odvisnost vlaganj investitorjev od finančnih spodbud za graditelje obnovljivih virov energije.

Na področju izgub smo zadržali trend zmanjšanja tudi v letu 2013. Skupni odstotek je padel s 5,87 na 5,67. To smo dosegli zahvaljujoč uvajanju sistemov AMR in AMI in povečanju deleža merilnih mest z daljinskim odčitavanjem. Ponosni smo na obseg vgrajene opreme za obvladovanje pretokov energije oziroma daljinsko odčitavanje števcov, saj smo imeli ob koncu leta že 55.000 odjemalcev na obračunu po dejanski porabi energije, vgradili pa smo že 2.800 kontrolnih števcov v 81 % transformatorskih postaj in 1.443 koncentradorjev v 42 % postaj. Naš cilj je pravočasna izpolnitev zaveze, ki si jo je zadala Republika Slovenija glede vgradnje pametnih števcov in čimprejšnje obvladovanje nadzora nad odjemom energije v realnem času.

Vrednosti kazalnikov SAIDI in SAIFI, s katerimi merimo kakovost napajanja odjemalcev, dokazujejo, da smo dobro skrbeli za kakovost oskrbe z električno energijo. Kazalnika sta boljša kot v predhodnih dveh letih in boljša od ciljne vrednosti.

Razvoj se je odvijal predvsem v domeni pametnih omrežij. V letu 2013 smo uspešno razvijali in uvažali DMS in OMS funkcionalnosti, kar je omogočalo celovito obvladovanje dogajanj v omrežju in optimalno načrtovanje. Pomembni so bili tudi realizirani projekti v informacijskem sistemu (nadaljnja sistema AMI, GIS ter mnogih drugih aplikacij in funkcionalnosti), na področju neenergetskih investicij pa smo obnovili številne objekte, kar je pripomoglo k boljšemu delovnemu okolju in preprečilo propadanje objektov.

Ker je z junijem potekla Podjetniška kolektivna pogodba, smo morali kljub dejstvu, da ni nove panožne pogodbe, sprejeti novo, ki velja od 1. 6. 2013 za obdobje 5 let. V njej smo ponovno opredelili sistem za ocenitev poslovne uspešnosti. Merila temeljijo na stopnji realizacije letnega načrta. Glede na dosežene rezultate bodo delavci lahko ob potrditvi Letnega poročila prejeli zaslužen nagrado za uspešno delo. Odnosi med vodstvom in sindikatom so bili konstruktivni. Poleg sporazuma glede nagrajevanja uspešnosti smo sprejeli tudi rešitev za poplačilo razlike za regres iz leta 2012. Tožeče stranke so odstopile od zahtev za izplačilo obresti, delavcem pa je bil izplačan del regresa v višini 723,52 EUR bruto.

Leto 2013 je bilo tudi jubilejno leto, v katerem smo obeležili častitljivo 100-letnico obstoja in neprekinjenega delovanja podjetja. Ob tej priložnosti smo organizirali več manifestacij, sklenili pa smo jih z odmevno proslavo v Laškem in izdajo spominske knjige o podjetju.

Proti koncu leta so bile vse bolj intenzivne aktivnosti v zvezi s sprejetjem novega energetskega zakona EZ-1. Ob tej priložnosti smo v glavnem preko GIZ elektrodistribucijskih podjetij dosegli, da so bile naše pripombe in predlogi slišani in tudi vsebinsko vgrajeni v člene novega, obširnejšega zakona. Gre za kontradiktornosti glede omrežnine za priključno moč, ki je po starem zakonu v celoti pripadala SODU in koncesije za opravljanje GJS systemskega operaterja, ki mu je bila dodeljena za obdobje 50 let. Upamo, da bodo spremembe v nadaljevanju res dobra in trdna podlaga za posodobitve, ki jih potrebujemo v elektroenergetskem sistemu na področju distribucije električne energije.

Predvsem mislim na ureditev razmerij med elektrodistribucijskimi podjetji, ki so lastniki infrastrukture in dejansko opravljajo posle javnih gospodarskih storitev in sistemskim operaterjem distribucijskega omrežja, ki pa je nominalno nosilec koncesije za omenjeno področje. V kolikor bi v tem uspeli, bi dobili stabilno okolje, ki je predpogoj za dolgoročno strategijo in znižanje stroškov.

Kot v preteklih letih, gre moja zahvala ekipi, ki je skupaj z mano sodelovala v vodenju družbe, enako pa tudi vsem zaposlenim, ki so izražali pripadnost podjetju in dodali svoj delež doseženemu cilju.

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



2 POROČILO NADZORNEGA SVETA

2.1 UVOD

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d. je v letu 2013 deloval v spremenjeni sestavi. Skupščina je 23. 8. 2013 imenovala tri nove člane.

V letu 2013 so bili člani nadzornega sveta:

► **predstavniki delničarjev:**

- mag. Nikolaj Abrahamsberg, univ.dipl.prav., predsednik (do 25. 8. 2013)
- mag. Mirjan Trampuž, univ.dipl.inž.el., predsednik (od 9. 9. 2013); član (od 26. 8. 2013)
- mag. Drago Štefe, univ.dipl.inž.org., namestnik predsednika (do 28. 8. 2013)
- Dejan Božič, univ.dipl. ekon., MBA, član, namestnik predsednika (od 9. 9. 2013)
- Marija Žlak, dipl.ekon., članica (do 25. 8. 2013)
- Tatjana Habjan, univ.dipl.ekon., članica (od 26. 8. 2013)
- Mitja Vatovec, dipl.ekon., član (od 29. 8. 2013)

► **predstavnika zaposlenih:**

- Miran Kaiser, inž.elektroenergetike
- Miran Rošer, univ.dipl.inž.el.

V navedeni sestavi je nadzorni svet svoje delo opravljal v skladu z določili Poslovnika o delu nadzornega sveta, Poslovnika revizijske komisije, Statuta družbe in zakonskimi predpisi ter priporočili upravljavca posrednih in neposrednih kapitalskih naložb Republike Slovenije.

V preteklem poslovnem letu je imel nadzorni svet naslednje seje:

- 1. redno sejo dne 12. 3. 2013,
- 2. redno sejo dne 23. 4. 2013,
- 3. redno sejo dne 30. 5. 2013,
- 4. redno sejo dne 9. 9. 2013,
- 5. redno sejo dne 5. 11. 2013,
- 6. redno sejo dne 28. 11. 2013,
- 7. redno sejo dne 9. 12. 2013.

Izvedeni sta bili tudi dve korespondenčni seji, in sicer 15.-16. 5. 2013 ter 18.06.2013.

Revizijska komisija nadzornega sveta, ki je bila imenovana 29. 9. 2011, je v letu 2013 delo opravljala v naslednji sestavi:

- Marija Žlak, dipl.ekon., predsednica;
- Miran Rošer, univ.dipl.inž.el., član;
- Romana Žlof, univ.dipl.ekon., zunanja neodvisna strokovna članica s področja računovodstva in financ.

Na seji nadzornega sveta, ki je bila 9. 9. 2013, je nadzorni svet imenoval novo revizijsko komisijo v sestavi:

- Tatjana Habjan, univ.dipl.ekon., predsednica
- Dejan Božič, univ.dipl. ekon., MBA, član
- Miran Rošer, univ.dipl.inž.el., član.

Zunanja neodvisna strokovna članica revizijske komisije s področja računovodstva in financ, ga. Darinka Virant, univ.dipl. ekon., je bila imenovana 9. 12. 2013.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na naslednjih sejah:

- ▶ 8. seja dne 19. 4. 2013,
- ▶ 9. seja dne 27. 5. 2013

ter v novi sestavi:

- ▶ 1. seja dne 25. 10. 2013,
- ▶ 2. seja dne 22. 11. 2013,
- ▶ 1. izredna seja dne 9. 12. 2013,
- ▶ 3. seja dne 18. 12. 2013.

Člani nadzornega sveta so na sejah nadzornega sveta in sejah revizijske komisije zasedali v polni zasedbi, razen na 2. seji nadzornega sveta, ko je bil g. Dejan Božič opravičeno odsoten ter na 6. seji nadzornega sveta, ko je bila opravičeno odsotna ga. Tatjana Habjan.

Nadzorni svet je na 2. redni seji, ki je bila dne 24. 4. 2013, sprejel sklep o ustanovitvi kadrovske-nominacijske komisije, ki so jo sestavljali štiri člani, in sicer:

- ▶ predsednik nadzornega sveta, mag. Nikolaj Abrahamsberg, ki ga je po 1. seji zamenjal član nadzornega sveta, g. Dejan Božič, MBA;
- ▶ predstavnik Slovenske odškodninske družbe, d.d., mag. Peter Ješovnik;
- ▶ predstavnica Kapitalske družbe, d.d., dr. Alenka Stanič;
- ▶ predstavnik malih delničarjev, predsednik Društva Mali delničarji Slovenije, g. Rajko Stanković.

Komisija se je v polni sestavi sestala na dveh sejah, ki sta bili dne 10. 5. 2013 in dne 7. 6. 2013 ter izvedla eno korespondenčno sejo dne 28. 5. 2013. Na podlagi sklepa kadrovske-nominacijske komisije nadzornega sveta družbe je bil objavljen javni poziv za iskanje članov nadzornega sveta družbe. Na podlagi prispelih prijav je komisija ob upoštevanju Pravilnika o pogojih, postopkih in merilih z vrednotenjem za ugotavljanje primernosti kandidatov za člane organov nadzora gospodarskih družb, v katerih imata SOD d.d. in/ali Republika Slovenija kapitalsko naložbo, v ožji krog razvrstila kandidate, s katerimi je opravila razgovore ter sprejela sklep o predlogu kandidatov za nadzorni svet.

Nadzorni svet ni imel stroškov za svoje delovanje, razen stroškov, ki so vezani na sklep skupščine o plačilih za opravljanje funkcije, in stroškov kilometrine za seje in so v poslovnem poročilu predstavljeni v 11.7 poglavju pod točko 18. Z zunanjsima članicama Revizijske komisije, go. Romano Žlof in go. Darinko Virant, je bila sklenjena pogodba o sodelovanju ob upoštevanju kriterijev in priporočil upravljavca kapitalskih naložb RS.

2.2 SPREMLJANJE POSLOVANJA DRUŽBE

Glavna usmeritev dela nadzornega sveta v preteklem poslovnem letu je bila v okviru temeljne funkcije nadzora vodenja poslovanja družbe spremljanje poslovanja družbe v skladu z načrtovanimi cilji. Posebno pozornost je nadzorni svet namenil obvladovanju tveganj na področju terjatev. Pregledoval je poslovno dokumentacijo, določene pogodbe in anekse pogodb, spremljal izvajanje javnih naročil in izvedbo posameznih projektov in poslov.

Poročila in informacije, ki jih je nadzorni svet prejemal s strani uprave, so bile pripravljene pravočasno in strokovno, tako da je nadzorni svet lahko nemoteno opravljal svoje delo v skladu s statutom družbe in ZGD. Uprava je upoštevala in uresničevala priporočila, navodila in sklepe, ki jih je sprejel nadzorni svet, ter redno pripravljala poročila o izvrševanju le-teh. V skladu z določili statuta je nadzorni svet podal posamezna soglasja na posle uprave ter se na sedmih rednih in dveh korespondenčnih sejah še posebej posvetil posameznim področjem poslovanja družbe in sprejel naslednje pomembnejše sklepe:

- ▶ seznanjal se je s kvartalnimi poročili o poslovanju družbe Elektro Celje, d.d. in družb v Skupini;
- ▶ seznanjal se je s poročili o izterjavi terjatev, o škodnih primerih, realizaciji investicij, reorganizaciji in javnih naročilih;
- ▶ soglašal je s sklenitvijo pravnih poslov v skladu z določilom 28. člena statuta družbe;
- ▶ soglašal je s posojilnimi pogodbami in depoziti;
- ▶ seznanil se je s poročilom uprave o poslovanju hčerinskega podjetja Elektro Celje Energija d.o.o.;
- ▶ seznanil se je s poročilom o poslovanju hčerinskega podjetja MHE Elpro d.o.o. ter podal dopolnitve k predlogu novega akta o ustanovitvi družbe;
- ▶ potrdil je letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d. za leto 2012 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 2012,
- ▶ predlagal je skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2012 ter podal tudi predlog o razdelitvi bilančnega dobička;
- ▶ predlagal je skupščini družbe, da za pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2013 imenuje revizijsko družbo ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve d.o.o., Dunajska cesta 101, 1000 Ljubljana;
- ▶ sprejel je sklep o ustanovitvi kadrovske-nominacijske komisije in skupščini predlagal kandidate za člane nadzornega sveta za novo štiriletno mandatno obdobje;
- ▶ potrdil je gradivo za 18. sejo skupščine;
- ▶ potrdil je načrt delovanja notranje revizijske dejavnosti za leto 2013;
- ▶ pregledal je pogodbe, sklenjene med matično in hčerinskimi družbami;
- ▶ imenoval je novega predsednika in namestnika predsednika nadzornega sveta;
- ▶ imenoval je novo sestavo revizijske komisije nadzornega sveta;
- ▶ seznanil se je z novito strategijo izterjave ter pravilnikom o izterjavi;
- ▶ podal je predlog o pripravi strateškega dokumenta z nazivom Politika zavarovanja;
- ▶ pregledal je posamezne pogodbe ter v zvezi z le-temi zahteval in tudi prejel dodatna pojasnila;
- ▶ podal je soglasje, da uprava podpiše Aneks št. 2 k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja s pridržkom glede določil drugega dela 3. odst. 7. člena navedene pogodbe;
- ▶ soglašal je, da uprava sklene izvensodno poravnavo za izplačilo regresa za leto 2012;
- ▶ objavil je razpis ter imenoval predsednika uprave za štiriletno mandatno obdobje;
- ▶ potrdil kriterije za izbor in tudi izbor zunanjega člana revizijske komisije;
- ▶ seznanil se je z vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d.d. in Skupine Elektro Celje za leto 2014 z izhodišči za leti 2015 in 2016 ter dal soglasje k poslovnemu načrtu družbe za leto 2014 in potrdil tudi višino zadolžitve družbe ter pozitivno ocenil zmožnost družbe za najem in odplačilo vseh v poslovnem načrtu planiranih zadolžitvev;
- ▶ potrdil je Temeljno listino notranjerevizijske dejavnosti;
- ▶ seznanil se je z rezultati merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je v letu 2013 sestala na šestih sejah. Revizijska komisija je pred sejami nadzornega sveta pregledala poročila o poslovanju za obdobje poročanja ter izdelala mnenje za nadzorni svet in priporočila za upravo. Na sejah je obravnavala tudi posamezne izvedbe javnih razpisov, bolj podroben pregled voznega parka, izvedbo marketinških akcij hčerinske družbe, obravnavala področje poslovanja z upravniki večstanovanjskih stavb, pregledala skupno dnevno stanje prostih denarnih sredstev na transakcijskih računih glede na stanje koriščenih okvirnih kreditov, pripravila kriterije in predlog izbora zunanjega člana revizijske komisije ter podala priporočila glede vsebinske priprave poročil. Opravila je tudi razgovor s pooblaščenico revizorko Natalijo Pestiček Bohorč iz Revizijske družbe ABC revizija d.o.o. Obravnavala je načrt poslovanja Elektra Celje, d.d. in Skupine Elektro Celje za leto 2014 z izhodišči za leti 2015 in 2016 ter podala predloge dopolnitev.

Revizijska komisija nadzornega sveta je po pregledu vzpostavljenega sistema obvladovanja tveganj predlagala, da se pripravi predlog nove matrike tveganj, ki bo bolj natančno razmejevala velika, srednja in mala tveganja, možnost posledic glede na velikost in verjetnost nastanka škodnega dogodka. Prav tako je predlagala, da se izvede ločitev nezdružljivih funkcij notranje revizije in upravljanja s tveganji.

Obravnavala je predlagane dopolnitve temeljne listine notranje revizijske dejavnosti in osnutek letnega načrta notranje revizijske dejavnosti za leto 2014, ga dopolnila in nato nadzornemu svetu predlagala potrditev obojega.

Revizijska komisija je pregledala letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d. in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter oblikovala mnenje. Nadzorni svet preko revizijske komisije spremlja tudi pripravo letnih načrtov in sam postopek revidiranja letnih poročil.

2.3 OCENA SESTAVE NADZORNEGA SVETA

Nadzorni svet družbe ocenjuje, da vsi člani poleg zakonskih meril skladno z Zakonom o gospodarskih družbah izpolnjujejo tudi zahteve Kodeksa upravljanja kapitalskih naložb Republike Slovenije. Člani nadzornega sveta imajo ustrezno izobrazbo, strokovne in delovne izkušnje, pri delu upoštevajo interes družbe in niso z družbo v potencialnem konfliktu interesov. Člani odgovorno in strokovno nadzirajo delo uprave družbe in sodelujejo z upravo pri upravljanju družbe. Prav tako je v sestavi nadzornega sveta zagotovljena heterogenost in zastopanost različnih strokovnih kompetenc. Pri opravljanju funkcije so člani objektivni in samostojni, sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse. Odlikuje jih osebna integriteta in poslovna etičnost.

Člani nadzornega sveta vseskozi delujejo proaktivno. Udeležujejo se izobraževanj in drugih dogodkov, pomembnih za poslovanje družbe. Materialne stroške le-teh pa krijejo iz lastnih sredstev. Prav tako se udeležujejo brezplačnih izobraževanj, ki jih organizira SOD, d.d. Sledijo aktualnim dogodkom ter spremembam zakonodaje.

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

2.4 SPREMLJANJE POSLOVANJA DRUŽBE OZ. SKUPINE PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Po zaključku poslovnega leta 2013 je bila posebna pozornost nadzornega sveta namenjena predvsem spremljanju odpravljanja posledic žledoloma, ko je zadnje dni januarja in v začetku februarja 2014 na celotnem območju, ki ga pokriva Elektro Celje, ostalo brez napajanja približno 30.000 odjemalcev. Pri tem so se izkazali zaposleni, posebej obratovalci in vzdrževalci, njihova pripadnost družbi, odgovoren odnos do dela in njihova solidarnost do ljudi v stiski. Za čim hitrejšo izvedbo obnove gospodarske infrastrukture in gozdov ter povrnitev škode upravičencem je bil 26. 2. 2014 sprejet Zakon o ukrepih za odpravo posledic žleda. V letu 2014 bo tako velik del aktivnosti še naprej usmerjen v sanacijo elektroenergetske infrastrukture in nadzorni svet bo to posebej skrbno spremljal.

Nadzorni svet se zaveda pomembnosti novosti na področju zakonodaje. Nov Energetski zakon (EZ-1) je bil sprejet 24. 2. 2014 in v slovensko zakonodajo vnaša več evropskih direktiv in uredb s področja trga z zemeljskim plinom in električno energijo ter s področja energetske učinkovitosti in obnovljivih virov energije.

2.5 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 2013 s poročiloma pooblaščenega revizijske družbe ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o. obravnaval na 2. redni seji dne 17. aprila 2014.

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

Nadzorni svet je ugotovil, da vsebina letnih poročil družbe realno prikazuje poslovanje družbe v letu 2013 in da se vsebina poročil kot strategije razvoja ujema s stališči nadzornega sveta. Prav tako je ugotovil, da sta letni poročili sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in računovodskimi standardi ter meni, da sta letni poročili in vsebovani podatki verodostojen odraz poslovanja družb v preteklem poslovnem letu.

Po mnenju 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. 2013 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2013 v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Revizijska družba ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o. je dne 1. aprila 2014 izdala pozitivno mnenje na letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d. in dne 1. aprila 2014 pozitivno mnenje na konsolidirano letno poročilo skupine.

Zato na osnovi preveritve letnih poročil in pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2013:

- ▶ Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d. potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d. za leto 2013 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje.
- ▶ Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d. daje pozitivno stališče k revizijskemu poročilu o poslovanju družb v letu 2013, 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 2013.
- ▶ Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d. predlaga skupščini družbe naslednje:

Bilančni dobiček na dan 31. 12. 2013 v višini 2.650.838,65 EUR se razporedi v druge rezerve iz dobička in uporabi za odpravo posledic žledne ujme.

- ▶ Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d. sprejme poročilo revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d. za leto 2013 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje.

Nadzorni svet družbe po končni preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d. za leto 2013 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d. za leto 2013 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje.

V Celju, dne 17. 4. 2014

Predsednik nadzornega sveta
mag. Mirjan Trampuž

100 LET ZANESLJIVOSTI

Poslovno poročilo
družbe Elektro Celje



3 PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE DRUŽBE ELEKTRO CELJE

3.1 STO LET ELEKTRA CELJE

Pomembni mejniki v zgodovini Elektra Celje, ki je v letu 2013 obeležilo stoti jubilej:

1913	Celjski mestni možje so se odločili za razpeljavo elektrike po mestu. Ustanovljena je bila Mestna elektrarna Celje, podjetje, ki se ni ukvarjalo s proizvodnjo električne energije, temveč jo je samo kupovalo in prodajalo odjemalcem na območju mesta.
1913 - 1940	V omenjenem obdobju je poraba električne energije v Celju skokovito narasla iz 36.737 kWh na 1.433.434 kWh. Povedano drugače: v treh desetletjih je narasla za skoraj štiridesetkrat.
1945 - 1950	Proizvodnja električne energije se je v Sloveniji povečala za več kot trikrat.
1963	S sklepom Izvršnega sveta skupščine Socialistične republike Slovenije so se dotedanja podjetja Elektro Celje, Elektro Slovenj Gradec in Elektro Videm-Krško združila v novo podjetje Elektro Celje s sedežem v Celju. Elektro Celje je kot samostojno podjetje poslovalo od 1. 7. 1963 do 30. 6. 1971, ko je postalo organizacija v sestavu združenega podjetja za distribucijo električne energije Slovenije.
1973	Elektra Celje se je dotaknilo ustanavljanje temeljnih organizacij združenega dela (TOZD) in postalo je Skupnost TOZD elektrodistribucijsko-preskrbovalnega območja Celje.
1981	Po prenehanju delovanja Podjetja za distribucijo električne energije Slovenije (DES), so se TOZD Elektro Celje, TOZD Elektro Krško in TOZD Elektro Slovenj Gradec konstituirali v DO Elektro Celje.
1991	Elektro Celje je začelo poslovati kot javno podjetje.
1998	Skladno z Zakonom o lastninskem preoblikovanju podjetij se je Elektro Celje pravnoorganizacijsko preoblikovalo v delniško družbo.
2007	Podelitev koncesije gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja družbi SODO d.o.o., s katero je Elektro Celje podpisalo pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev.
2011	Izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko podjetje Elektro Celje Energija, d.o.o.

3.2 OSNOVNI PODATKI O DRUŽBI

Elektro Celje je eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v državi in je del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije. Podjetje ima dolgoletno tradicijo, izkušnje ter pridobljena bogata strokovna znanja na področju distribucije električne energije. Je lastnik distribucijskega omrežja, ki ga sestavlja več kot 13.000 km nizkonapetostnih omrežij, 792 km kablovodov, 100 km 110 kV daljnovodov, več kot 2.700 km SN daljnovodov, 17 RTP, 14 RP in več kot 3.400 TP.

Podjetje ima sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo z družbo SODO d.o.o., ki ji je bila podeljena koncesija za opravljanje GJS SODO.

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 oz. 22 % površine Slovenije.

Elektro Celje je v letu 2013 distribuiralo električno energijo 149.037 gospodinjstvom in 19.828 poslovnim odjemalcem, katerim smo skupno zagotovili 1.883 GWh električne energije.

Na sliki je teritorialni prikaz distribucijskih enot in nadzorništev Elektra Celje.



DRUŽBA	ELEKTRO CELJE, PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO ELEKTRIČNE ENERGIJE, D.D.
SKRAJŠANO IME	ELEKTRO CELJE, d.d.
SEDEŽ	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
VPIS V SODNI REGISTER	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna številka 1/00600/00
OSNOVNI KAPITAL DRUŽBE	100.953.200,63 EUR
ŠTEVILO DELNIC	24.192.425 od tega 79,5 % v lasti RS
MATIČNA ŠTEVILKA	5223067
ID ŠTEVILKA ZA DDV	SI62166859
TRANSAKCIJSKI RAČUNI	06000-0001100279 pri Banki Celje 03118-1000007817 pri SKB banki 29000-0001897565 pri Unicredit Banki 02234-0010129952 pri NLB 10100-0047650663 pri Banki Koper
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31. 12. 2013	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 2013 (priključenih na distribucijsko omrežje)	168.865
Število distribuiranih MWh v letu 2013	1.882.792
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 01 436
PREDSEDNIK UPRAVE	(03) 42 01 201
SPLETNA STRAN	http://www.elektro-celje.si
E-POŠTA	info@elektro-celje.si

3.3 POSLANSTVO, VIZIJA IN VREDNOTE DRUŽBE

Poslanstvo

Zanesljiva, kakovostna, stroškovno učinkovita in okolju prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev, ki temeljijo na partnerskem odnosu in inovativnosti.

Vizija

Postati vodilno podjetje s tehnološko naprednim elektroenergetskim omrežjem in celovito energetske oskrbe odjemalcev na območju Slovenije, s čimer bomo v družbi prepoznani kot nosilec dviga kvalitete življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

Vrednote

- ▶ družbena odgovornost podjetja, ki spoštuje etične in pravne norme,
- ▶ učinkovita in do okolja prijazna oskrba odjemalcev z električno energijo,
- ▶ delovanje skladno s politiko kakovosti,
- ▶ varnost obratovanja, zanesljivost oskrbe z električno energijo, zagotavljanje dolgoročno tehnično in ekonomsko optimalnega razvoja omrežja,
- ▶ spoštovanje delovnopravne zakonodaje, skrb za varnost in zdravje zaposlenih pri delu ter za primerno delovno okolje,
- ▶ vlaganje v nova znanja zaposlenih, ki jih zahteva razvoj stroke.

3.4 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE

Organi upravljanja družbe Elektra 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 od 11. 1. 2010 do 11. 1. 2014 in nato ponovno imenovana za naslednje štiriletno mandatno obdobje.

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 2013 sestavljali:

► Predstavniki kapitala:

mag. Nikolaj Abrahamsberg – predsednik nadzornega sveta (do 25. 8. 2013)

mag. Drago Štefe – namestnik predsednika (do 28. 8. 2013)

Marija Žlak, dipl. ekon. – članica nadzornega sveta (do 25. 8. 2013)

mag. Mirjan Trampuž – član nadzornega sveta (od 26. 8. 2013),
– predsednik nadzornega sveta (od 9. 9. 2013)

Dejan Božič, MBA – član nadzornega sveta, namestnik predsednika (od 9. 9. 2013)

Tatjana Habjan, univ. dipl. ekon. – članica nadzornega sveta (od 26. 8. 2013)

Mitja Vatovec, dipl. ekon. – član nadzornega sveta (od 29. 8. 2013)

► Predstavnika zaposlenih:

Miran Rošer, univ. dipl. inž. el. – član nadzornega sveta

Miran Kaiser, inž. el. – član nadzornega sveta

3.4.1 Izjava o upravljanju družbe

Družba Elektro Celje pri svojem delu in poslovanju spoštuje določila Kodeksa upravljanja kapitalskih naložb Republike Slovenije, ki je bil sprejet 15. maja 2013 in je objavljen na spletni strani Slovenske odškodninske družbe d.d., www.so-druzba.si.

Družba Elektro Celje pri svojem delu in poslovanju spoštuje tudi določila Kodeksa upravljanja javnih delniških družb, ki so ga sporazumno oblikovali in sprejeli Ljubljanska borza d.d., Združenje članov nadzornih svetov in Združenje Manager in je bil v prenovljeni obliki sprejet dne 8. decembra 2009, uporabljati pa se je pričel 1. januarja 2010. Objavljen je na spletni strani navedenih subjektov.

Upravljanje družbe Elektro Celje poteka po dvotirnem sistemu. Organi upravljanja, skupščina družbe, uprava in nadzorni svet, delujejo skladno z zakoni in drugimi predpisi, s statutom ter svojimi poslovniki. Statut družbe je objavljen na spletnem mestu www.elektro-celje.si.

Uprava in nadzorni svet družbe Elektro Celje, v skladu s 60.a členom Zakona o gospodarskih družbah zagotavljajo, da je letno poročilo družbe Elektro Celje in skupine Elektro Celje za leto 2013 sestavljeno v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah in slovenskimi računovodskimi standardi.

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



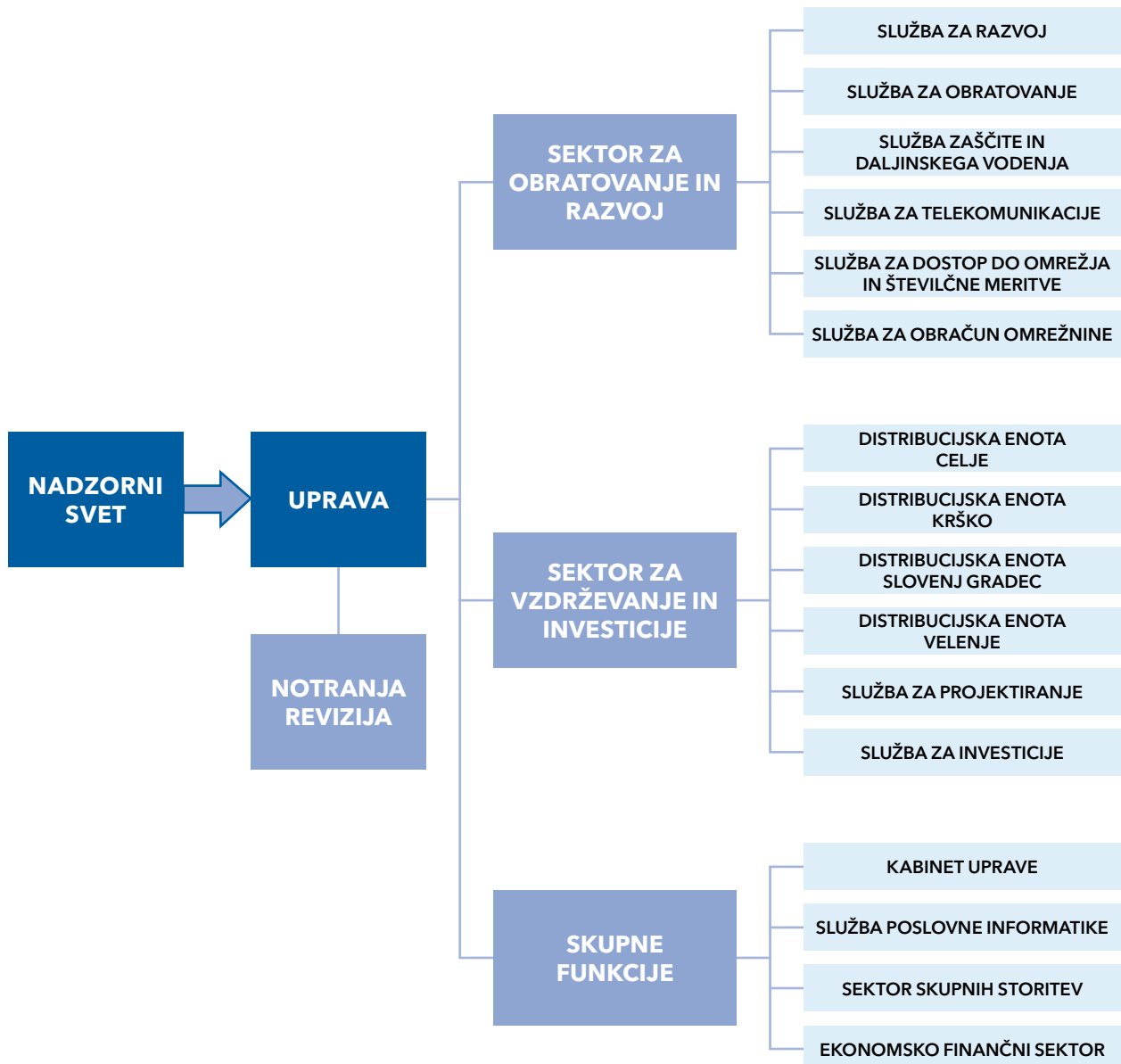
Predsednik nadzornega sveta
mag. Mirjan Trampuž



4 ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE

4.1 ORGANIZACIJSKA SHEMA

Pravilnik o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest, s katerim se zagotavlja strokovno, učinkovito in racionalno izvrševanje dejavnosti družbe ter učinkovit notranji nadzor nad opravljanjem nalog, določa organizacijske enote in njihova delovna področja ter opise delovnih mest.



4.2 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. 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 ter v skladu z Mednarodnimi standardi strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju (Standardi). Predlog podrobnega načrta delovanja notranje revizije opredeli v letnem načrtu notranjerevizijske aktivnosti, ki ga sprejme uprava na predlog revizijske komisije nadzornega sveta po potrditvi nadzornega sveta. V letu 2013 so bili opravljeni notranjerevizijski posli na področju sodelovanja s SODO, poročanja zavarovalnih škod, procesa obnove in vzdrževanja daljnovodov z zunanjimi izvajalci, zemeljskih del, vodenja projektov, izvedbe elektromontažnih del. V skladu s Standardi se je izvajala tudi svetovalna dejavnost. Notranja revizorka je za omenjena področja revidiranja podala zagotovila, da je sistem notranjih kontrol za doseganje zastavljenih ciljev v revidiranih enotah vzpostavljen, deluje in je učinkovit. Obstajajo pa možnosti za njegovo izboljšanje, zato so bila predlagana priporočila, ki so razvrščena po pomembnosti in so vnesena v sistem Korektivnih in preventivnih ukrepov ISO 9001.

Notranja revizorka je v letu 2013 izvajala tudi vrsto drugih notranjerevizijskih aktivnosti kot so: naloge zagotavljanja in izboljševanja kakovosti delovanja notranje revizije, promoviranje notranje revizije in upravljanja tveganj v internem glasilu GEC in na internem portalu, ostala svetovanja s ciljem izboljšanja kontrolnega okolja in boljšega obvladovanja tveganj, sodelovanje v projektni skupini samoocelitve po modelu poslovne odličnosti EFQM, ažuriranje registra tveganj, sodelovanje na kolegijih in drugih sestankih uprave ter sodelovanje pri notranjih presojah ISO 9001 kot notranja presojevalka.

Notranja revizorka sodeluje tudi z zunanjimi revizorji, s preizkušenimi revizorji informacijskih sistemov in z revizijsko komisijo nadzornega sveta, ki ji tudi neposredno poroča. Svetovalka za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji je v letu 2013 še opravljala obe funkciji: funkciji koordinatorke upravljanja tveganj in notranje revizorke.

Opravljanje obeh funkcij (koordinacija upravljanja tveganj in notranje revizije) ni skladno z določili Mednarodnih standardov strokovnega ravnanja pri notranjem revidiranju, saj je lahko zaradi dvojne vloge pri sistemu upravljanja tveganj oslABLJENA nepristranskost (1130.A1) pri podajanju storitev dajanja zagotovil za vzpostavljen sistem upravljanja tveganj (2120).

4.3 OBRATOVANJE IN RAZVOJ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

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

- ▶ izvajanje distribucije električne energije,
- ▶ upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- ▶ zagotavljanje razvoja omrežja,
- ▶ izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- ▶ upravljanje pretoka električne energije po distribucijskem omrežju in 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.

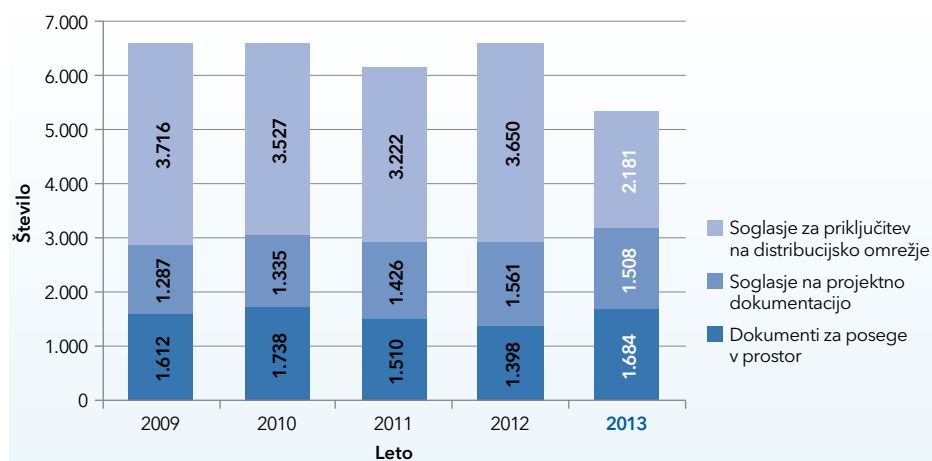
4.3.1 Razvoj distribucijskega omrežja

Služba za razvoj skrbi za izdajanje dokumentov za posege v prostor in pogodbe za priključitev na distribucijsko omrežje, urejanje GIS in BTP ter načrtovanje razvoja omrežja.

4.3.1.1 Dokumenti za posege v prostor

Dokumenti za posege v prostor in za priključitev na distribucijsko omrežje, prikazani v spodnji tabeli, so namenjeni predvsem za načrtovanje prostora, pridobivanje gradbenih dovoljenj in priključitev objektov na distribucijsko omrežje. Izdajajo se naslednji dokumenti: smernice k prostorskemu aktu, mnenje k prostorskemu aktu, projektni pogoji, soglasje za priključitev na distribucijsko omrežje in soglasje k projektnim rešitvam.

Zap. št.	Vrsta dokumenta	Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2013				Skupaj Elektro Celje	
		Odjemna skupina	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec		DE Velenje
1.	Smernice k prostorskemu aktu		28	8	10	21	67
2.	Mnenje k prostorskemu aktu		16	9	7	10	42
3.	Projektni pogoji		330	572	261	412	1.575
4.	Soglasje na projektno dokumentacijo		595	329	203	381	1.508
5.	Soglasje za priključitev	0,4 kV do 41 kW	192	169	82	162	605
		0,4 kV nad 41 kW	31	56	20	36	143
		gospodinjiski odjem	370	351	154	376	1.251
		SN (1 - 35 kV)	3	4	6	7	20
		razpršeni viri - prejem	12	3	5	2	22
		razpršeni viri - oddaja	39	17	6	26	88
		razpršeni viri - proizvodnja	18	11	7	16	52
		Skupaj soglasja za priključitev	665	611	280	625	2.181
Skupaj			1.634	1.529	761	1.449	5.373



Izdani dokumenti za posege v prostor

4.3.1.2 Pogodbe za priključitev na distribucijsko omrežje

V tabeli je prikazano število izdanih pogodb o priključitvi na distribucijsko omrežje v letu 2013 po posameznih odjemnih skupinah za področje Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje.

Odjemna skupina	Število izdanih pogodb o priključitvi v letu 2013				Skupaj Elektro Celje
	DE Celje	DE Krško	DE Sl. Gradec	DE Velenje	
0,4 kV do 41 kW	184	143	108	103	538
0,4 kV nad 41 kW	36	39	21	24	120
gospodinjiski odjem	385	324	192	340	1.241
SN (1 - 35 kV)	4	5	4	3	16
razpršeni viri	33	15	7	19	74
Skupaj	642	526	332	489	1.989

4.3.1.3 GIS in BTP

V okviru službe za razvoj deluje skupina za GIS in BTP, ki ima naslednje naloge:

- ▶ vnos podatkov o energetskih napravah v informacijski sistem,
- ▶ evidentiranje energetskih naprav z ročnimi GPS napravami,
- ▶ vodenje in vzdrževanje GIS,
- ▶ vzpostavitev in vzdrževanje konsistence podatkov med GIS in BTP,
- ▶ priprava podatkov, podatkovnih in geografskih analiz ter grafičnih podlog za potrebe razvoja, načrtovanja, projektiranja in vzdrževanja EES,
- ▶ ažuriranje enopolnih shem TP,
- ▶ naročanje zunanjih geodetskih storitev za celotno podjetje in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov,
- ▶ izmenjava podatkov z GURS na področju zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture,
- ▶ načrtovanje in razvoj funkcionalnosti za podporo različnim poslovnim procesom.

V letu 2013 smo nadaljevali z vnosom podatkov o TP in ažuriranju podatkov o SN omrežju. Skupaj s skupino za DMS in skupino za SCADA smo opravili usklajevanje tehničnih podatkov med temi sistemi. Za potrebe pregleda napak, ki so bile ugotovljene ob helikopterskem pregledu VN in SN omrežja, smo pripravili spletno aplikacijo, s pomočjo katere na DE vodijo evidenco o stanju in odpravi teh napak, kar je znatno pripomoglo k boljšemu pregledu stanja omrežja.

V letu 2013 smo na javnem razpisu izbranim pogodbenim izvajalcem geodetskih storitev izdali skupaj 135 naročil.

Število geodetskih storitev	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Geodetski načrt za potrebe projektiranja	12	18	12	4	46
Geodetski posnetek po končani gradnji	27	16	13	8	64
Parcelacija	9		8		17
Ostale storitve	3	4	1		8
Skupaj	51	38	34	12	135

V GIS-u smo na podlagi lastnega zajema podatkov z GPS napravami, prejetih geodetskih posnetkov in prerisovanja z analognih načrtov, vrisali 123 TP, 245 km VN in SN omrežja ter 1.511 km NN omrežja.

Količine v GIS evidentiranih podatkov v letu 2013		
TP (št.)	evidentirano tekom leta	123
	stanje vpisanega na dan 31.12.	3.957
	stopnja evidentirano tekom leta/stanje 31.12.	3,1 %
VN + SN omrežje (km)	evidentirano tekom leta	245
	stanje vpisanega na dan 31.12.	3.749
	stopnja evidentirano tekom leta/stanje 31.12.	6,5 %
NN omrežje (km)	evidentirano tekom leta	1.511
	stanje vpisanega na dan 31.12.	4.812
	stopnja evidentirano tekom leta/stanje 31.12.	31,4 %

4.3.1.4 Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja

Služba za razvoj načrtuje omrežje z namenom zagotavljanja ustrezne kvalitete oskrbe z električno energijo in možnost vključitve novih porabnikov in razpršenih virov.

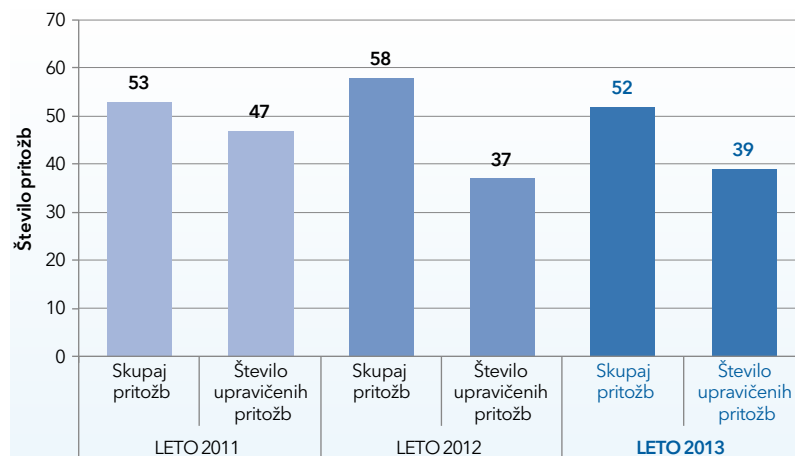
Vsaki dve leti se izdela noveliran desetletni razvojni načrt, ki je osnova za letno načrtovanje distribucijskega omrežja. V letnem načrtu določimo prioritete naložbe v omrežje, katerih cilj je:

- ▶ na območjih s slabšo oskrbo z električno energijo v najkrajšem času zagotoviti izboljšanje,
- ▶ investirati v objekte, ki imajo velik vpliv na kvaliteto obratovanja na nivoju podjetja,
- ▶ zagotoviti novim uporabnikom priključitev na distribucijsko omrežje.

Za potrebe vključevanja novih večjih odjemalcev in razpršenih virov se vršijo analize omrežja z ustrezno programsko opremo. V letu 2013 smo sodelovali pri izdelavi študij REDOS 2040 za razvoj distribucijskega omrežja.

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 2013 smo obravnavali 52 pritožb odjemalcev glede slabe kakovosti električne napetosti. V 39 primerih so bile pritožbe upravičene.



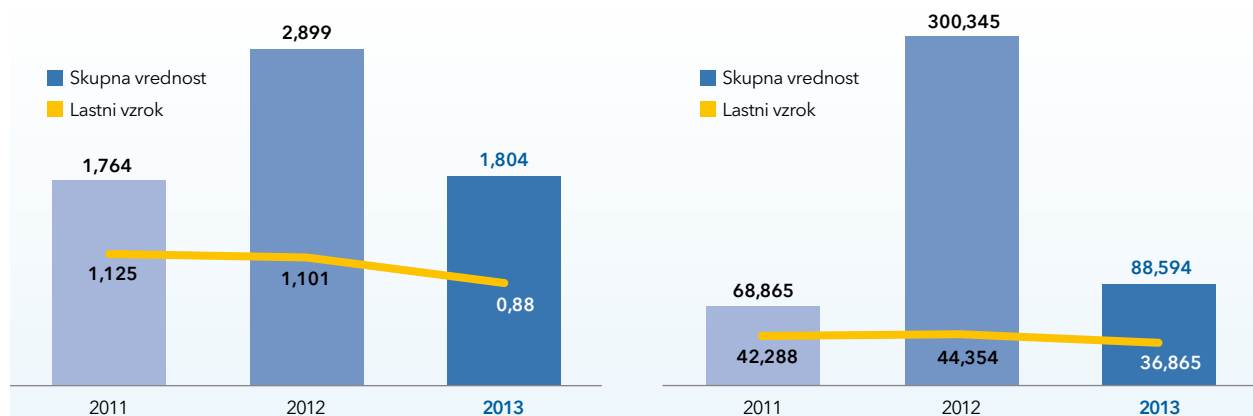
Pritožbe na kakovost električne napetosti

Zanesljivost dobavljene električne energije spremljamo s kazalcema SAIFI (povprečno število prekinitev na odjemalca) in SAIDI (število minut prekinitev na odjemalca) glede na vzrok prekinitve.

V nadaljevanju so prikazane skupne vrednosti kazalcev zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2013 na nivoju podjetja glede na vzrok nastanka prekinitve. Ti kazalci nam podajo povprečno število izpadov in povprečno trajanje izpada napajanja na odjemalca.

Kazalci zanesljivosti SAIFI / SAIDI	NENAPOVEDANE PREKINITIVE						NAPOVEDANE PREKINITIVE	
	LASTNI VZROK		TUJI VZROK		VIŠJA SILA		SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]
	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]	SAIFI [izp./odj.]	SAIDI [min./odj.]		
Skupaj mestni vodi	0,48	16,43	0,03	2,44	0,22	11,58	0,65	98,63
Skupaj podeželski vodi	1,24	55,67	0,19	6,30	1,37	80,14	2,05	310,28
Skupna vrednost	0,88	36,86	0,11	4,45	0,82	47,28	1,38	208,84

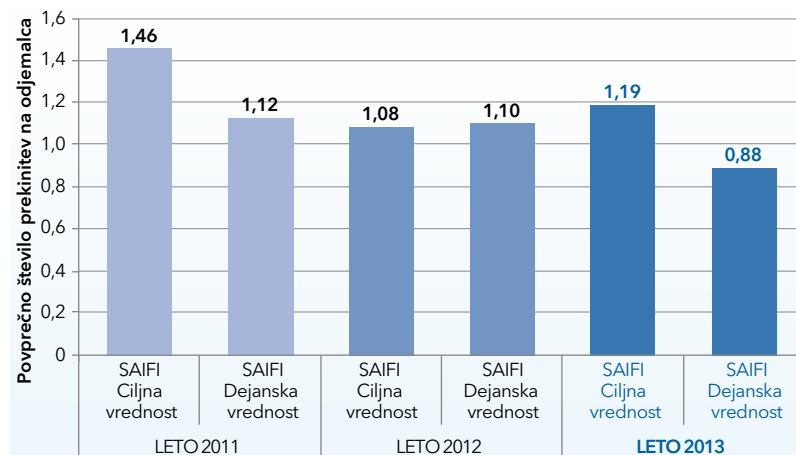
Kazalci zanesljivosti so pomemben podatek pri odločitvah za investicije v obnovo SN omrežja, avtomatizacijo, kabliranje in zankanje omrežja. Posamezne povečane vrednosti kazalcev zanesljivosti za nenapovedane prekinitve se pojavljajo pri RTP in RP z večjim deležem podeželskih nadzemnih vodov.



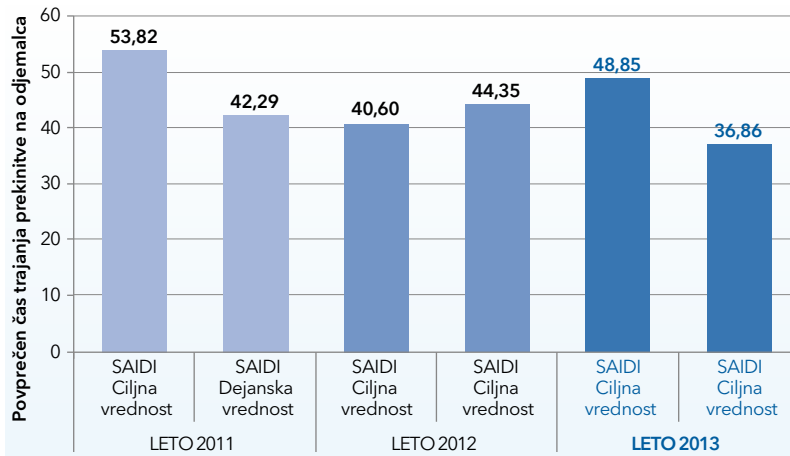
SAIFI - Povprečno število izpadov na odjemalca

SAIDI - Povprečno trajanje minut izpada na odjemalca

Vrednosti kazalnikov kakovosti oskrbe odjemalcev zaradi lastnih vzrokov so bile v letu 2013 boljše kot v predhodnih dveh letih in boljše od ciljnih vrednosti.



Vrednost kazalnika SAIFI: nenapovedane prekinitve - lastni vzrok



Vrednost kazalnika SAIDI: nenapovedane prekinitve - lastni vzrok

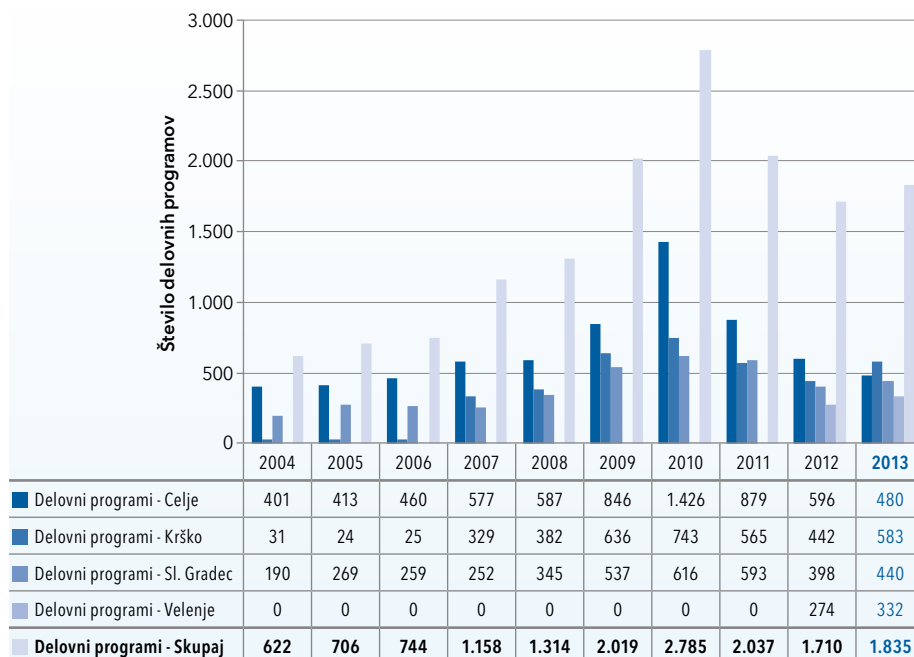
4.3.2 Obratovanje distribucijskega omrežja

Službo za obratovanje sestavljata distribucijski center vodenja in sistemski inženiring.

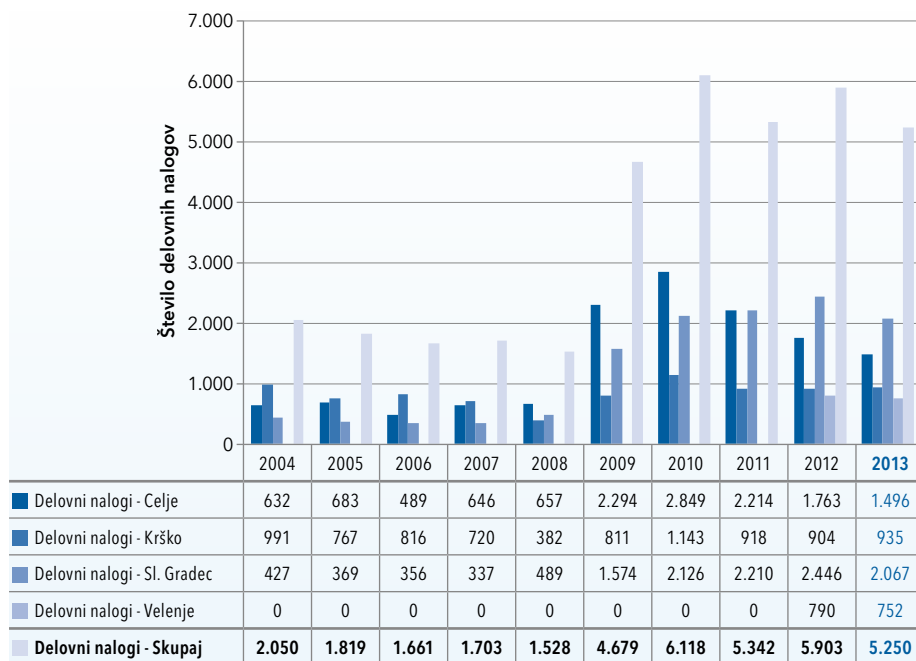
Ključne naloge distribucijskega centra vodenja so:

- ▶ nadzor stanja celotnega elektroenergetskega omrežja Elektra Celje, d.d.,
- ▶ daljinsko vodenje RTP, RP, TP in DVLM na celotnem področju Elektra Celje, d.d.,
- ▶ koordinacija stikalnih manipulacij ob načrtovanih in nenačrtovanih 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,
- ▶ nadzor obremenitev RTP in distribucijskega elektroenergetskega omrežja,
- ▶ izdelava prognoz in analiz obratovalnih stanj elektroenergetskega omrežja,
- ▶ izdelava obratovalnih poročil RTP in RP.

Naslednja grafa prikazujeta dela na elektroenergetskem omrežju po DE za desetletno obdobje, izvedena po delovnih programih in delovnih nalogah.



Delovni programi



Delovni nalogi

Ključna naloga systemskega inženiringa v letu 2013 je bila korekcija in uskladitev modela elektroenergetskega omrežja v programskih orodjih DMS, SCADA-i PSI in GIS SICAD ter medsebojna povezava programskih orodij DMS in PSI preko TASE.2 komunikacijskega protokola. Vsa stikalna stanja in meritve (observabilne in neobservabilne) se sedaj ob spremembi na SCADA-i PSI samodejno prenašajo v DMS.

V nadzorni center sta se vključila objekta RTP Žalec ter združeno nadzorništvo Rogaška Slatina – Šmarje pri Jelšah na lokaciji Mestinje. Objekta sta opremljena s protivlomnim, videonadzornim in požarnim sistemom ter sistemom za kontrolo pristopa. Na lokaciji Selce se je izvedel prehod analogne na ethernet komunikacijsko povezavo med lokacijo Selce in nadzornim centrom.

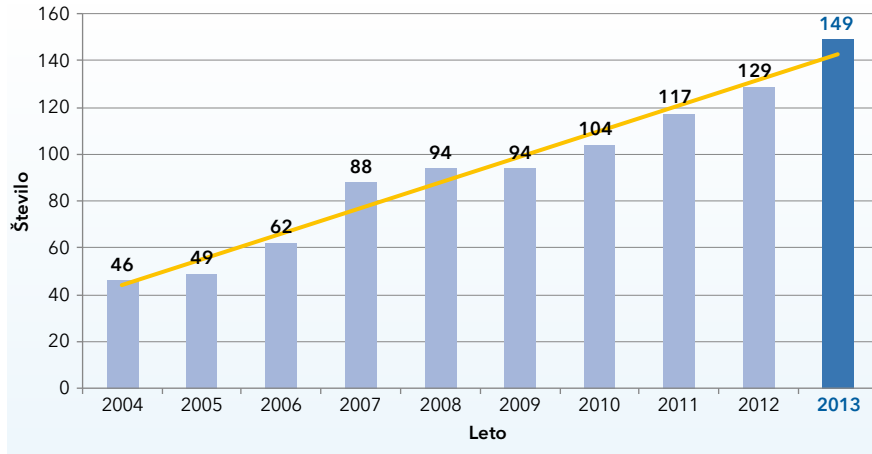
4.3.3 Zaščita in daljinsko vodenje

V letu 2013 smo za potrebe vključevanja MFE in kogeneracij v omrežje izvedli 101 meritev, kar je dve tretjini manj kot predhodno leto glede na upadajoč trend vključevanja razpršenih virov. Na področju avtomatizacije SN omrežja smo vgradili 20 DVLM. Avtomatizirani sta bili RP Požeg in RP Interspar. Vgrajenih je bilo 12 indikatorjev, ki so bili vključeni v koncentrator za indikatorje PowerWatch. Odprava okvar in redno vzdrževanje DVLM je pripomoglo k zanesljivejšemu obratovanju SN omrežja.

V okviru zaščite in daljinskega vodenja smo opravili zagonske preizkuse treh novih energetskih transformatorjev (dveh v RTP Ravne in enega v RTP Rogaška Slatina) in sodelovali pri obnovi sistemov zaščite in daljinskega vodenja RTP Vuzenica ter pri obnovi sekundarne opreme DV 110 kV v RTP Šentjur in RTP Lava. Sodelovali smo pri obnovi sekundarnih sistemov DV 110 kV v RTP Mozirje, ki je bilo izvedeno s strani ELES-a. Vzpostavili smo sistem zaščite in nadzora nad stikališčem RP HZA 2, ki je glavno energetsko stikališče v podjetju Gorenje. Na seznam objektov z vgrajenimi Petersenovimi tuljavami smo dodali tri objekte (Šentjur, Laško, Sevnica). Posodobili smo sistem kakovosti električne energije (KEE) na sedmih postajah (Vuzenica, Slovenj Gradec, Trnovlje, Selce, Laško, Rogaška Slatina in Sevnica). Posodobljen sistem predstavlja polovico celotnega sistema KEE.

Vzpostavili smo sistem arhiviranja posnetkov okvar, ki zajema podatke iz zaščitnih naprav RTP in RP. Izvajali smo funkcionalne preizkuse zaščite in vodenja, zakonsko predpisane meritve, napetostne preizkuse VNKB in NNKB, preizkuse plašča in meritve kvalitete električne energije ter zajem podatkov iz sistema monitoringa električne energije na naših napravah.

V letu 2013 je prišlo skupno do 206 okvar na KB, NN in SN omrežju, kjer je bilo potrebno iskanje lokacije mesta napake. Sodelovali smo z zunanjimi izvajalci (ELES) pri meritvah distančne zaščite in ostalih skupnih projektih.



Število daljinsko vodenih ločilnih mest

4.3.4 Telekomunikacije

Imamo štiri glavna komunikacijska omrežja oziroma sisteme – optično omrežje, omrežje IP/ethernet (gigabit v več obročih), radijski sistem za govorne in ozkopasovne podatkovne zveze ter telefonski sistem.

Na področju optičnega omrežja je bila v letu 2013 realizirana optična povezava s samonosilnim optičnim kablom ADSS RP Podplat – TP Mestinje nova – Nadzorništvo Mestinje. Za optične trase ADSS RTP Podlog – RTP Velenje in ADSS RTP Selce – RTP Laško je bila izdelana projektna dokumentacija, nabavljen je bil ADSS optični kabel in obesna oprema. Realiziranih je bilo še nekaj krajših optičnih povezav ter privodov z zemeljskim optičnim kablom.

Na področju ethernet omrežja je bila zaradi širitve in novih potreb nabavljena nova oprema ethernet omrežja proizvajalcev Extreme Networks in RuggedCom. Realizirana je bila vključitev novih varnostnih mehanizmov in ostalih naprednih funkcionalnosti v omrežju.

Na področju radijskega omrežja smo zaradi potreb vzdrževalcev po boljši pokritosti terena z radijskim signalom postavili dva nova digitalna radijska repetitorja, povezana z mikrovalovnimi zvezami in nabavili nadzorni sistem za opremo mikrovalovnih zvez.

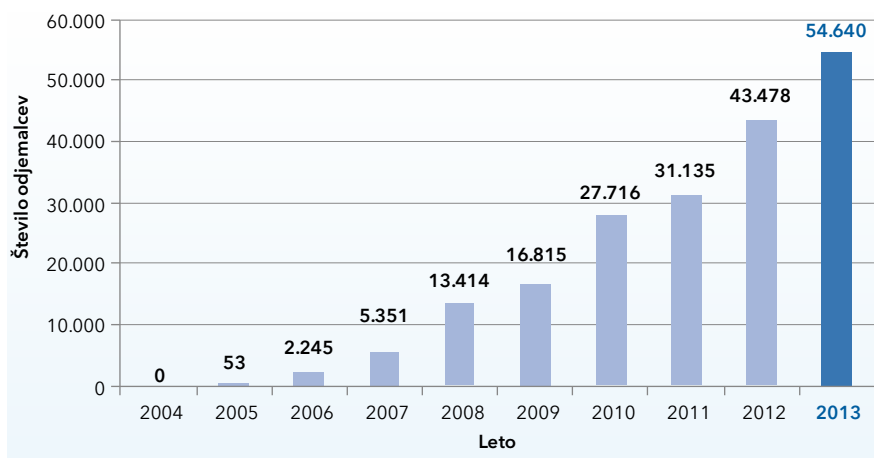
Na področju telefonskega sistema smo izvedli nadgradnjo obstoječega starejšega klicnega centra z novejšim NEC Business ConneCT. Nabavili smo centraliziran nadzorni in upravljaljski sistem NEC MA4000 in IP terminale ter opremo za širitev IP telefonije.

4.3.5 Dostop do omrežja in števčne meritve

Pred priključitvijo morata odjemalec ali proizvajalec skleniti pogodbo o dobavi ali prodaji električne energije z enim od dobaviteljev električne energije, kar je podlaga za sklenitev pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja. Pogodba o dostopu 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 vanj, ali ob spremembi parametrov pogodbe o dostopu, ki so navedeni v pogodbi. Pogodba o dostopu se sklepa za nedoločen čas, razen v primeru, ko je soglasje za priključitev izdano za določen čas.

V letu 2013 je na distribucijskem območju Elektra Celje, d.d. dobavitelja električne energije zamenjalo 5.425 odjemalcev, kar je 1.007 manj kot v letu 2012.

Konec leta 2013 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. priključenih 1.054 proizvajalcev električne energije, samo v letu 2013 pa 70 proizvajalcev električne energije. Na področju sistema daljinskega odčitavanja je v TP nameščenih 1.443 konceptorjev, kar predstavlja 42 % vseh TP, 2.800 kontrolnih števec, kar predstavlja 81 % vseh TP, 54.640 odjemalcem električne energije (32 % vseh odjemalcev) pa se porabljen energija že obračunava po dejanski porabi.



Obračun električne energije po dejanski porabi

Zahtevnost izvedene meritve je odvisna od velikosti priključne moči in napetostnega nivoja. Odjemalce električne energije delimo glede na način priključitve na direktno, polindirektno in indirektno priključene na distribucijsko omrežje. Z razvojem digitalne tehnologije na področju merilnih naprav statični/sistemske števeci izpodrivajo indukcijske števec.

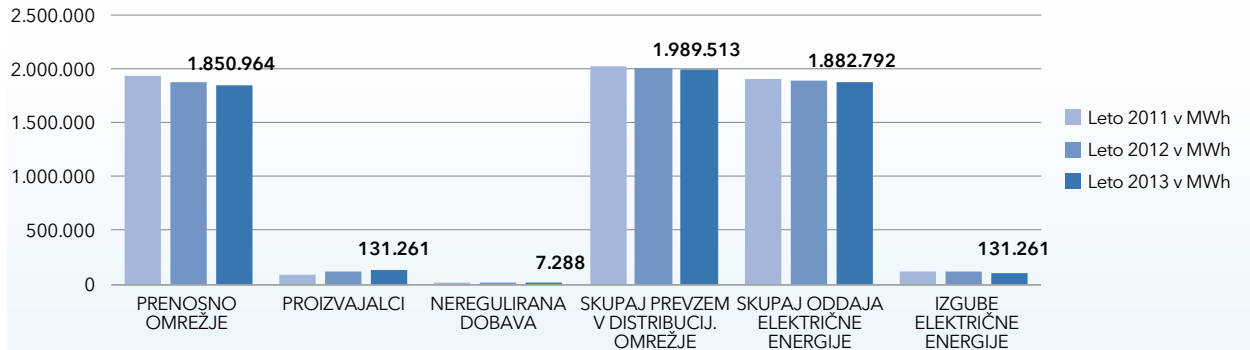
4.3.5.1 Energetska bilanca

4.3.5.1.1 Prezemna bilanca

V letu 2013 je skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. znašal 1.989.513 MWh (prevzem s prenosnega omrežja + prevzem od proizvajalcev električne energije + prevzem iz ostalih distribucijskih omrežij), kar je za 0,68 % manj kot prejšnje leto, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla mejo 308,2 MW v mesecu januarju 2013.

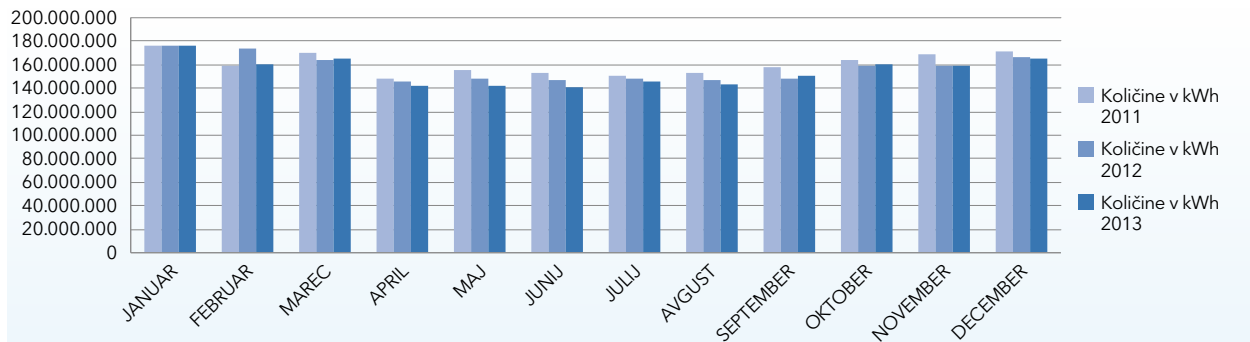
Prezemna in oddajna bilanca	Leto 2009 v MWh	Delež v %	Leto 2010 v MWh	Delež v %	Leto 2011 v MWh	Delež v %	Leto 2012 v MWh	Delež v %	Leto 2013 v MWh	Delež v %
Prenosno omrežje	1.842.732	94,53	1.903.959	94,63	1.929.434	95,33	1.883.051	94,00	1.850.964	93,03
Proizvajalci	90.308	4,63	93.819	4,66	91.323	4,51	119.174	5,95	131.261	6,60
Neregulirana dobava	16.319	0,84	14.305	0,71	3.829	0,16	947	0,05	7.288	0,37
Skupaj prevzem v distribucijsko omrežje	1.949.359	100	2.012.083	100	2.024.586	100	2.003.171	100	1.989.513	100
Skupaj oddaja električne energije	1.813.598	/	1.877.151	/	1.912.437	/	1.891.762	/	1.882.792	/
Neregulirana oddaja	791	/	797	/	740	/	296	/	0,449	/
Izgube (v %)	7,44	/	7,15	/	5,83	/	5,87	/	5,67	/

Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. (uporaba omrežja) je v letu 2013 znašalo 1.882.792 MWh oziroma 0,47 % manj kot v letu 2012.



Prevzem in oddaja električne energije

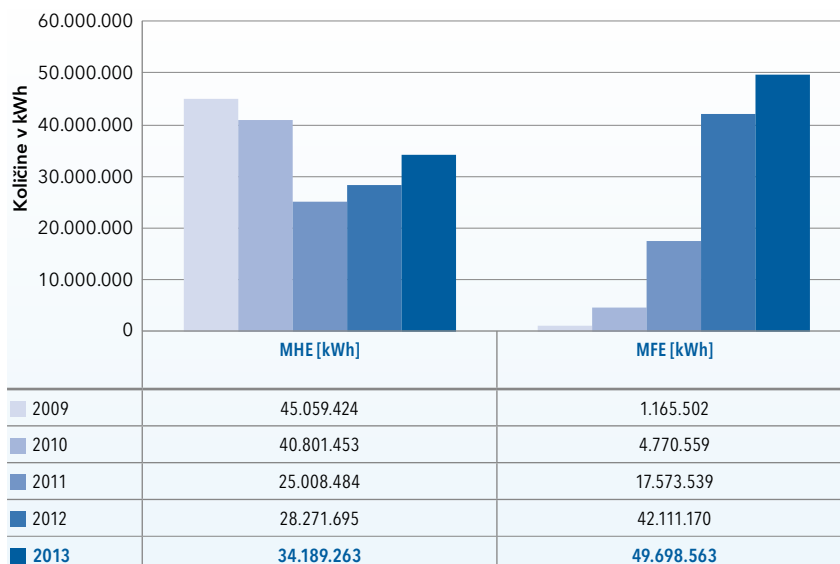
Odstotek prevzema s prenosnega omrežja se je zmanjšal za 1,70 %, in sicer iz 1.883.051 MWh v letu 2012 na 1.850.964 MWh v letu 2013. Primerjava prevzemov iz prenosnega omrežja po mesecih za obdobje od 2011 do 2013 je razvidna iz spodnjega grafa.

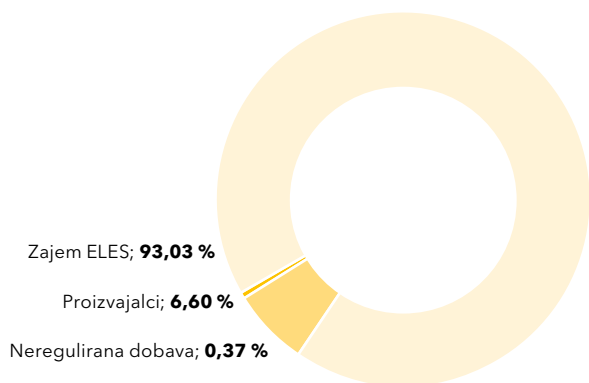


Prevzem iz prenosnega omrežja

Pomemben je porast proizvedene električne energije pri proizvajalcih električne energije. Če na eni strani prevzem iz prenosnega omrežja pada, pa prevzem od proizvajalcev narašča. V primerjavi z letom 2012 se je povečal za 10,14 %.

V nadaljevanju je prikazana letna proizvodnja MHE in MFE.





Prezemni deleži za leto 2013

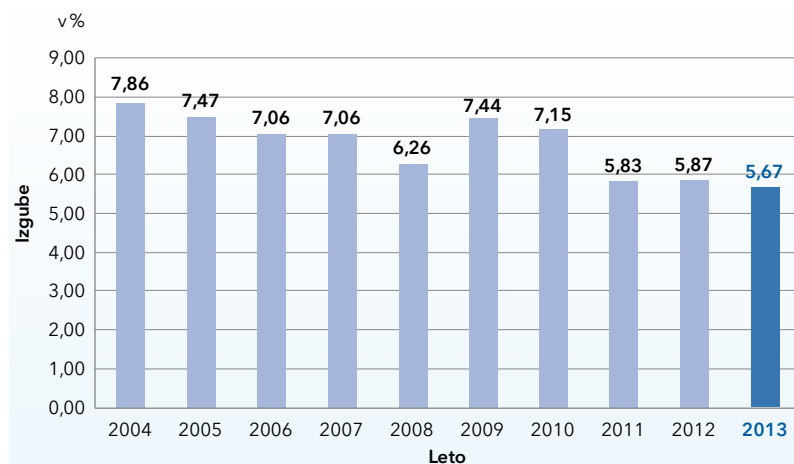
Kljub rasti proizvedene električne energije se je število na novo priključenih malih elektrarn glede na prejšnja leta močno zmanjšalo. Razlog je v zmanjšanih sistemskih finančnih virih za spodbujanje gradnje objektov obnovljivih virov energije.

Še vedno je v porastu proizvedena električna energija v MFE, ki se je v letu 2013 dvignila na 49.699 MWh, kar je za 18 % več kot v letu 2012.

Število novo priključenih elektrarn						
Vir energije	Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter	Skupaj
Leto 2009	43	2	1	1	0	47
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
Skupaj	825	4	7	29	2	867

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 2013 je bilo te energije za 49 GWh, kar predstavlja 2,6 % celotne distribuirane količine električne energije.

Izgube v distribucijskem omrežju so se zmanjšale iz 5,87 % v letu 2012 na 5,67 % v letu 2013, izračunano v skladu z aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine.



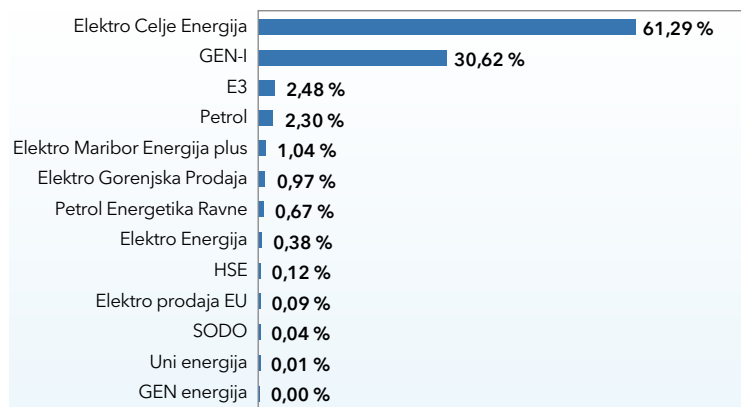
Izgube električne energije po letih

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. V letu 2013 so se izgube električne energije znižale za 4.392 MWh.

Razlog nižanja izgub električne energije v letu 2013 je predvsem v večjem številu kontrol merilnih mest, nadgradnji programske opreme ter povečanem deležu daljinsko odčitanih merilnih mest. V letu 2013 se je opravilo 8.819 kontrol, kar je za 4,71 % več kot je bilo planirano (izpolnjene zahteve SONDO). Ukrepe za zmanjševanje komercialnih in tudi tehničnih izgub izvajamo z uvedbo sistemov AMR in AMI. Sistemi daljinskega odčitavanja nam omogočajo enostavnejše in bolj kakovostno izvajanje nalog.

4.3.5.1.2 Dobavitelji električne energije

Največji tržni delež med dobavitelji električne energije imata Elektro Celje Energija (61,29 %) in GEN – I (30,62 %), medtem ko imajo ostali dobavitelji minimalne deleže.



Dobavitelji električne energije

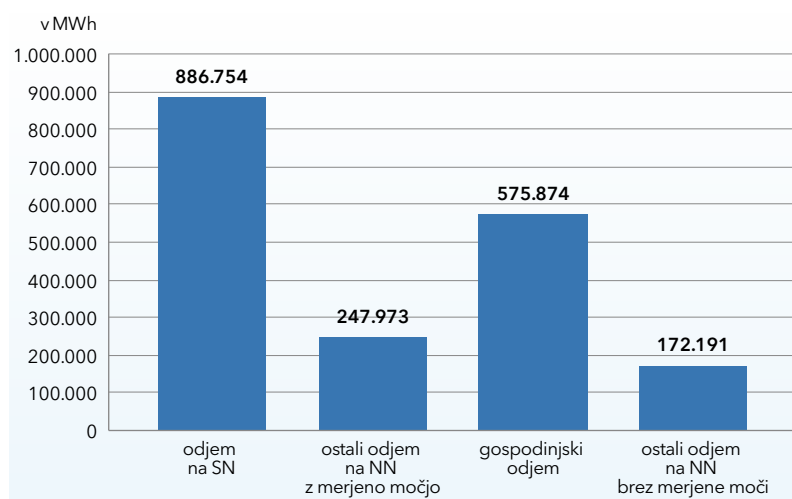
4.3.5.1.3 Odjemalci električne energije

V letu 2013 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. priključenih 168.865 odjemalcev električne energije, od tega 19.828 poslovnih odjemalcev in 149.037 gospodinskih odjemalcev.

	Število odjemalcev električne energije					razlika 13'/12' (v %)
	2009	2010	2011	2012	2013	
Poslovni odjemalci	18.647	18.966	19.479	19.808	19.828	0,10
Gospodinski odjemalci	146.181	146.701	147.923	148.637	149.037	0,27
Skupaj	164.828	165.667	167.402	168.445	168.865	0,25

Glede na napetostni nivo so odjemalci priključeni po strukturi, prikazani v spodnji tabeli.

Končni odjemalci po skupinah	Število	%
SN	293	0,2
NN z merjeno močjo	2.384	1,4
NN brez merjene moči	17.151	10,2
Gospodinjstvo I. st.	13.044	7,7
Gospodinjstvo II. st.	104.674	62,0
Gospodinjstvo III. st.	31.319	18,5
Skupaj	168.865	100,0



Uporaba omrežja po skupinah končnih odjemalcev

4.3.5.2 Merilne naprave

V letu 2013 se je nadaljeval proces nameščanja števec, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 93.723 omenjenih števec, kar predstavlja 55,5 % vseh odjemalcev, ki so priključeni na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d. Obračun po dejanski porabi je imelo konec leta 2013 54.640 odjemalcev električne energije.

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, ...),
- ▶ povečana 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.

4.3.6 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.

v EUR

Preglednica zaračunane omrežnine						
Mesec	Elektro Celje, d.d.	Elektro Celje Energija d.o.o.	Ostali dobavitelji	Skupaj zaračunana omrežnina		Indeks 2013/2012
				2013	2012	
Januar	2.494.348	3.147.985	635.900	6.278.233	6.312.774	99
Februar	2.868.710	3.374.464	693.860	6.937.034	6.231.076	111
Marec	2.926.197	3.522.729	751.218	7.200.144	6.203.711	116
April	2.392.476	3.393.817	681.019	6.467.312	5.162.667	125
Maj	2.365.156	3.373.196	685.212	6.423.564	5.490.188	117
Junij	2.399.335	3.307.329	667.487	6.374.151	5.387.718	118
Julij	2.451.076	3.305.384	689.416	6.445.876	5.478.518	118
Avgust	2.452.702	3.308.521	685.780	6.447.003	5.467.445	118
September	2.187.356	3.315.172	652.845	6.155.373	5.417.223	114
Oktober	2.722.594	3.421.389	715.783	6.859.766	6.114.251	112
November	2.680.978	3.386.815	711.942	6.779.735	6.075.799	112
December	2.656.648	3.537.743	764.198	6.958.589	6.187.095	112
Skupaj	30.597.576	40.394.544	8.334.660	79.326.780	69.528.465	114

Omrežnina, ki je bila zaračunana za SODO, znaša 79.326.780 EUR in je za 14,1 % višja od dosežene v letu 2012. Povečanje je pretežno posledica dviga prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (prispevek OVE + SPTE).

V tabeli je prikazana dinamika storitev službe za obračun omrežnine za obdobje od 2011 do 2013.

Storitve službe za obračun omrežnine	2011	2012	2013
Sklenjene pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja	11.762	10.497	10.118
Ročno odbiranje merilnih naprav - letno odbiranje	138.441	123.805	111.893
Ročno odbiranje merilnih naprav - mesečno odbiranje	122.411	112.020	100.684
Daljinsko odbiranje merilnih naprav - gospodinjstva in poslovni odjem	359.640	437.992	577.204
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	4.054	5.075	4.693
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	1.108	1.368	1.593

AGEN-RS 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 našem distribucijskem območju. V službi za obračun omrežnine od 1. 9. 2013 uporabljamo dokumentni sistem BusinessConnect, namenjen vodenju postopkov obvladovanja pritožb in odgovorov na zahteve, o katerih mesečno poročamo regulatornim organom.

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 priključno moč odjemalcev,
- ▶ čas zadržanja klica v klicnem centru,
- ▶ kazalnik ravni strežbe klicnega centra.

4.4 VZDRŽEVANJE IN INVESTICIJE

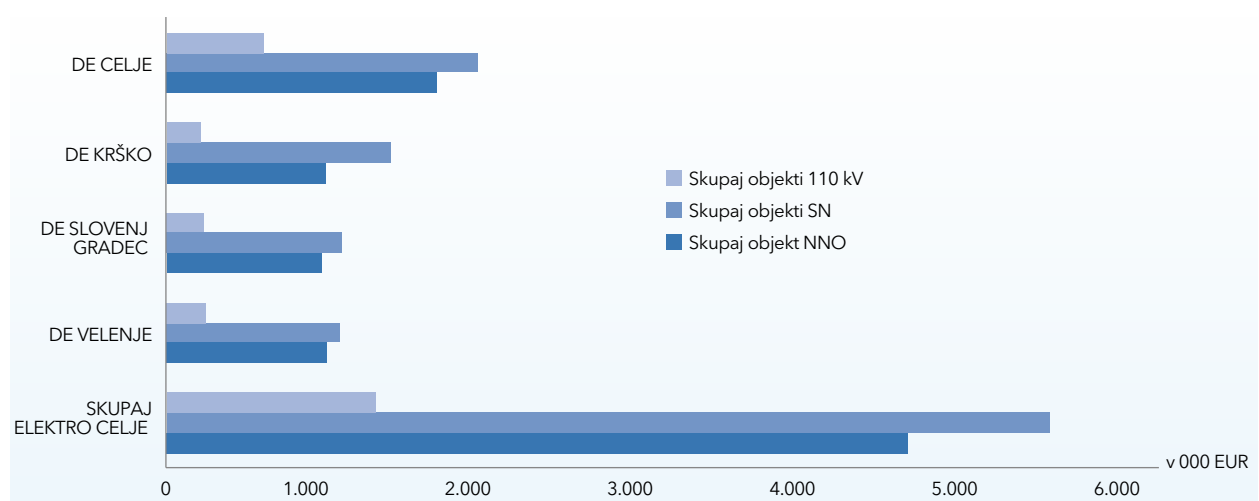
V okviru sektorja za vzdrževanje in investicije se poleg vzdrževanja omrežja, projektiranja in izvajanja investicij, vršijo tudi celovite storitve strankam pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na napetostnih nivojih SN in NN. Ta dela se opravljajo v distribucijskih enotah Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje, znotraj katerih so še nadzorništva in elektromontažne skupine, v službi za projektiranje in v službi za investicije.

4.4.1 Vzdrževanje

V nadaljevanju so prikazani vrednostni podatki vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture po vrstah sredstev za leto 2013.

v EUR

Vzdrževanje po vrstah sredstev	DE CELJE	DE KRŠKO	DE SLOVENJ GRADEC	DE VELENJE	SKUPAJ ELEKTRO CELJE
Nadzemni vodi VN	123.794	49.387	34.992	51.305	259.478
RTP 110/SN kV, RP 110 kV	476.955	161.076	194.451	195.355	1.027.837
Skupaj objekti 110 kV	600.749	210.463	229.443	246.660	1.287.315
Nadzemni vodi SN	863.474	750.086	547.855	514.537	2.675.952
Kablovodi SN	117.005	62.065	67.603	94.863	341.536
RTP SN/SN, RP SN (z vodenjem in zaščito)	105.152	51.845	46.413	71.524	274.934
TP SN/0,4 kV, TP SN/0,95 kV, TP 0,95/0,4 kV	830.982	512.884	416.073	388.058	2.147.997
Skupaj objekti SN	1.916.613	1.376.880	1.077.944	1.068.982	5.440.419
Skupaj objekt NNO	1.659.139	971.546	952.496	989.617	4.572.798
SKUPAJ VZDRŽEVANJE VODOV IN NAPRAV	4.176.501	2.558.889	2.259.883	2.305.259	11.300.532



Vzdrževanje energetske infrastrukture

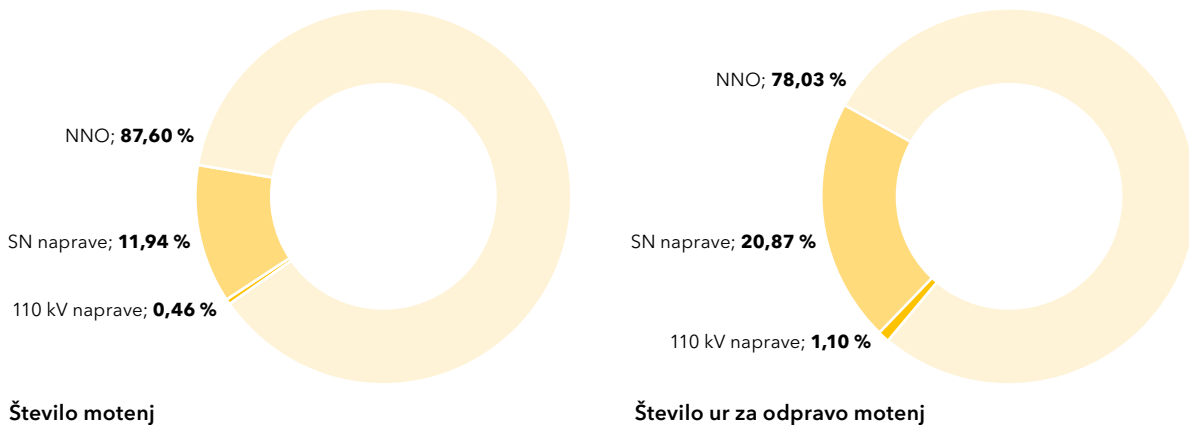
Naloga distribucijskih enot je skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števcov in zamenjava varovalk. Vse našteje aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva.

V sodelovanju s tehnično operativo na distribucijskih enotah se ureja tehnična in ostala dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del, poleg 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 2013 občasno zaradi različnih vplivov prihajalo do motenj oziroma okvar, ki so jih delavci službe vzdrževanja odpravili v najkrajšem možnem času in ponovno vzpostavili normalno obratovalno stanje.

Število motenj in čas za odpravo okvar	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število motenj na 110 kV napravah	2	3	2	1	8
Število ur za odpravo motenj na 110 kV napravah	17	0	4	63	84
Število motenj, daljših od 3 min. na SN napravah	45	71	45	47	208
Število ur za odpravo motenj na SN napravah	483	218	449	438	1.588
Število motenj, intervencij na NNO	563	224	251	488	1.526
Število ur za odpravo motenj NNO	2.731	460	1.138	1.610	5.939

Število motenj na 110 kV napravah se je v primerjavi s preteklim letom povečalo iz 6 na 8. V štirih primerih je prišlo do motenj na 110 kV-nih napravah v RTP, štiri motnje pa so bile zaznane na 110 kV-nih DV (DV Podlog, DV Blanca – Sevnica, DV Brestanica – Blanca).



Na področju DE Celje se je število motenj v delovanju 110 kV naprav zmanjšalo iz 6 na 2. Zmanjšalo se je število motenj na SN napravah (za 37,5 %), posledično se je zmanjšal tudi čas za odpravo motenj (za 54 %). Takšno zmanjšanje je posledica znatnih vlaganj v obnove omrežij. Število motenj na NN napravah se je v primerjavi s prejšnjim letom zmanjšalo za 22,2 %, iz enakega vzroka kot na SN napravah pa se je zmanjšalo število ur za odpravo okvar, in sicer za 8,3 %.

Na področju DE Krško so bili trije kratkotrajni enopolni izpadi na 110 kV-nih DV, in sicer zaradi atmosferskih praznjenj in neviht. Napake so bile sanirane avtomatsko – z avtomatskim ponovnim vklopom v pristojni RTP. Število motenj na 110 kV napravah se je povečalo iz 0 na 3 v primerjavi z letom 2012.

Število motenj na SN napravah se je zmanjšalo za 2,7 %, čas za odpravo pa povečal za 29,8 % glede na leto 2012, kar pripisujemo naravi okvar, med drugim tudi posledicam snežnih ujm. Število motenj na NN napravah se je v primerjavi s prejšnjim letom zmanjšalo za 36,4 %, zmanjšalo pa se je tudi število ur za odpravo teh napak (za 48 %), kar je posledica večjih vlaganj v NNO v zadnjih letih.

Na področju DE Slovenj Gradec se je število motenj na 110 kV napravah povečalo iz 0 na 2. Na SN napravah se je število motenj zmanjšalo za 4,3 %, čas za odpravo teh motenj pa za 25,7 % glede na leto 2012. Število motenj na NN napravah se je v primerjavi z letom 2012 zmanjšalo za 21,1 %, število ur za odpravo le teh pa za 3,6 %.

Na področju DE Velenje se je število motenj na 110 kV napravah povečalo iz 0 na 1, število motenj na SN in NN napravah pa se je zmanjšalo glede na leto 2012, in sicer na SN napravah za 41,3 % in na NN napravah za 22,4 %. Pri SN in NN napravah se je v primerjavi z letom 2012 zmanjšalo tudi število ur za odpravo napak (za 54,8 % pri SN in za 43,2 % pri NN napravah). Od vseh aktivnosti, ki jih je redno izvajala služba vzdrževanja je smiselno izpostaviti še podatke, ki so prikazani v spodnjih tabelah.

Število zamenjanih in vgrajenih TR ter obnovljenih priključkov	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število zamenjanih TR zaradi povečave moči	7	3	6	10	26
Število zamenjanih TR zaradi okvare	9	23	12	16	60
Število zamenjanih TR zaradi prehoda na 20 kV	11	0	0	0	11
Zamenjava ostalo (stari TR, pregled Flycom)	6	0	15	10	31
Nove investicije	17	9	6	8	40
Število obnovljenih NN priključkov	208	257	178	182	825

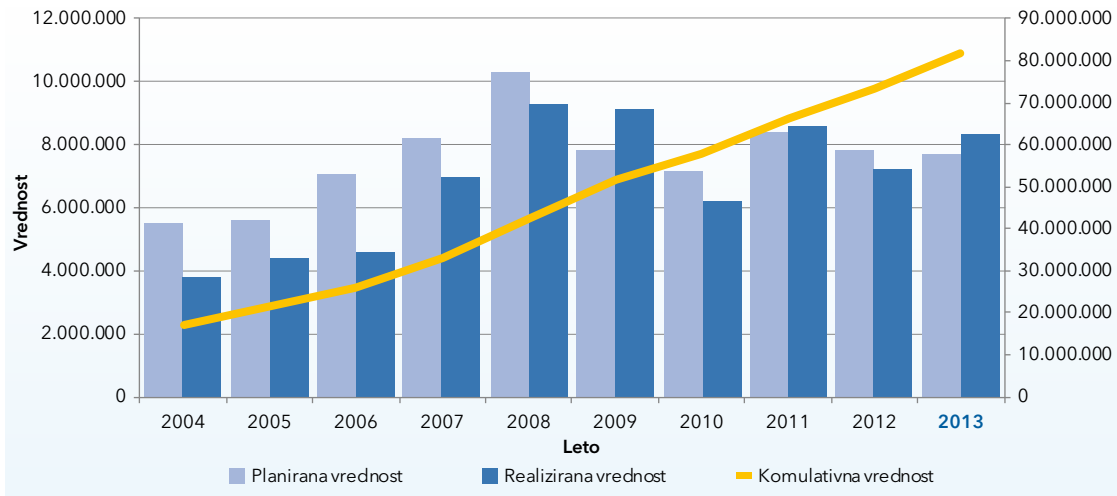
Stanje elektroenergetskih naprav na dan 31.12.2013	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	6	4	4	3	17
Število RP	3	4	3	4	14
Število TP	966	960	722	810	3.458
DV 110 kV (km)	61	33	0	7	101
DV SN (km)	748	866	441	699	2.754
KB SN (km)	250	218	161	163	792
NNO 0,4 kV (km)	4.095	3.458	2.593	2.973	13.119

4.4.2 Projektiranje

Služba za projektiranje izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, IDP, PGD), projektno dokumentacijo za izvedbo (PZI) in projektno dokumentacijo izvedenih del (PID) za novogradnje in rekonstrukcije TP 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 male fotonapetostne elektrarne, kogeneracije in NN priključke objektov.

Projektanti izdelujejo tudi razne elaborate, varnostne načrte ter opravljajo naloge koordinatorjev za varnost in zdravje pri delu. Razen izdelave osnovnega tehničnega dela projektne dokumentacije projektanti veliko pozornosti in časa namenjajo vključevanju objektov v prostor. Problematika pridobivanja služnosti ostaja glede na pretekla leta nespremenjena. Solastništvo, razseljeni lastniki zemljišč, zapuščinski postopki, stečajni postopki, itn. so dodatni razlogi za dolgotrajne postopke pridobivanja služnosti. Vedno več problemov pa se pojavlja tudi s soglasodajalci in upravnimi enotami.

Skupna vrednost dokončane projektne dokumentacije PGD in PZI je v letu 2013 znašala 8.362.169,17 EUR.

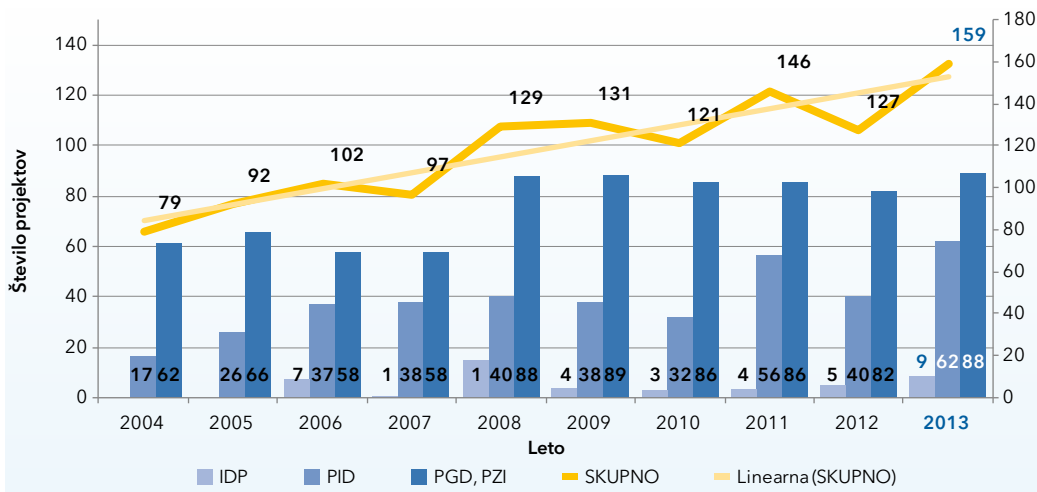


Plan in realizacija dokončanih projektov po projektantski oceni vrednosti investicij

V letu 2013 je služba za projektiranje izdelala skupno 159 projektov, od tega 88 projektov za PGD in (ali) PZI, 62 PID, 2 PZR ter 4 elaborate in 3 varnostne načrte. Od vseh izdelanih projektov je bilo za zunanje naročnike izdelano skupno 32 projektov, od tega 28 projektov za PGD in (ali) PZI, 2 PID ter 2 elaborata.

V letu 2013 je bilo izdelanih in noveliranih 13 navodil o posluževanju in obratovanju RTP in RP.

Spodnji graf prikazuje izdelano projektno dokumentacijo za desetletno obdobje, tabela pa pridobljene dokumente za leto 2013.



Število dokončanih projektov po letih

Izdelani (pridobljeni) dokumenti	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Izdelane projektne naloge	20	8	17	20	65
Zapisniki o kontroli projektne dokumentacije	32	22	11	13	78
Pridobljena gradbena dovoljenja	15	6	12	12	45
Pridobljena uporabna dovoljenja	23	8	8	7	46
Izdelani predračuni za stranke	114	39	62	31	246
Zapisniki o sovlaganjih	21	6	7	9	43
Pridobljene služnostne pogodbe	240	174	25	169	608
Pridobljene pogodbe o stavbni pravici	0	0	5	0	5
Izdelani sporazumi o nadomestilu za služnost	60	2	5	35	102
Izdelani sporazumi o odškodnini za povzročeno škodo	78	0	5	42	125
Izdelana dokumentacija PID	0	0	6	0	6
SKUPAJ	603	265	163	338	1.369

4.4.3 Investicije

V letu 2013 smo realizirali investicije v višini 24.510.162 EUR, kar predstavlja 102,1 % letnega načrta, ki je znašal 24.000.000 EUR. Investicije smo financirali z lastnimi sredstvi amortizacije v višini 11.860.484 EUR, drugimi lastnimi viri v višini 3.149.678 EUR in s krediti v višini 9.500.000 EUR.

v EUR

Realizacija investicij v letu 2013	DE Celje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	DE Velenje	Skupaj Elektro Celje
Novi objekti SN in NN	2.266.308	1.460.655	1.368.065	1.358.997	6.454.025
Nadomestitev in povečanje zmogljivosti	2.136.861	1.247.926	1.282.128	1.574.243	6.241.158
Obnova	346.415	694.320	509.042	451.195	2.000.972
Ostale energetske investicije	1.716.819	823.821	1.260.698	2.493.882	6.295.220
Neenergetske investicije	2.461.336	316.312	229.690	511.449	3.518.787
SKUPAJ	8.927.739	4.543.034	4.649.623	6.389.766	24.510.162

Novi objekti SN in NN

Za gradnjo novih SN in NN vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.610.000 EUR. Realizacija je znašala 6.454.025 EUR, kar predstavlja 84,8 % letnega plana. Zgradili smo 37 novih TP (20/0,4 kV), 8,8 km SN nadzemnih vodov, 32 km SN podzemnih vodov in 28,4 km NN kablinskih vodov.

Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti

Za potrebe obnove ter nadomestitve in povečanja zmogljivosti SN in NN vodov ter naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.772.000 EUR. Porabljena sredstva v višini 8.242.130 EUR, kar je 106 % letnega načrta, so bila namenjena menjavi 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. Zgradili smo 5,7 km SN kablovodov, kablirali 153,4 km nizkonapetostnega omrežja, obnovili 8 gradbenih delov transformatorskih postaj, v 34 transformatorskih postajah smo zamenjali SN stikalne bloke, v 52 transformatorskih postajah smo zamenjali NN stikalne bloke, zamenjali smo 1.387 SN drogov in 1.551 NN drogov ter 259 SN odvodnikov prenapetosti.

Ostale energetske investicije

Investicije v pomembne energetske objekte in vode smo načrtovali v višini 5.568.000 EUR. Realizacija je znašala 6.295.220 EUR, kar predstavlja 113,1 % letnega plana.

Pregled stanja pomembnih investicij ob koncu leta 2013

KB 2 x 110 kV za RTP Žalec

Ker bo investitor SODO, smo na Ministrstvo za infrastrukturo in prostor poslali vlogo za spremembo gradbenega dovoljenja. Gradnja KB 2 x 110 kV je predvidena v letu 2014.

DV 2 x 110 kV RTP Ravne – Mežica

V zaključni fazi je sprejemanje OPPN.

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

Projekt je v fazi javne razgrnitve študije variant in pridobivanja mnenj.

RTP 110/20 kV Žalec

Gradbeni del objekta je dokončan, izveden je bil tudi tehnični pregled. Dobavili smo 110 kV GIS stikališče, vgradnja pa je predvidena v letu 2014. Dobavili in vgradili smo 20 kV stikališče in energetske TR 110/20 kV. Dobavili smo tudi opremo za zaščito in vodenje ter lastno rabo, vgradnja pa je predvidena v letu 2014. Takrat bomo dokončali preostala elektromontažna dela v RTP ter objekt po izgradnji 110 in 20 kV kablov vključili v obratovanje.

DV 110 kV RTP Lava – RTP Šentjur

Za izvedbo rekonstrukcije 110 kV daljnovoda je bil decembra 2013 izbran ponudnik, izvedba pa je predvidena v letu 2014.

RTP 110/10 kV Lava

Dokončali smo prizidek k 10 kV stikališču in zamenjali SN primarno in sekundarno opremo, v teku pa so še zaključna elektromontažna dela. Opravljen je bil tehnični pregled objekta, uporabno dovoljenje pa bo izdano v letu 2014. Zamenjali smo sekundarno opremo za DV polje.

RTP 110/20 kV Selce

Zamenjali smo naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE).

RTP 110/20 kV Šentjur

Zamenjali smo sekundarno opremo za DV polje. Za zamenjavo primarne opreme DV polja so v teku zaključna elektromontažna dela. Vgradili smo Petersenovo tuljavo. V letu 2014 bomo zamenjali še ograjo.

RTP 110/20 kV Laško

Zamenjali smo naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE) in AKU baterijo ter vgradili Petersenovo tuljavo.

RTP 110/20 kV Mozirje

Zamenjali smo primarno in sekundarno opremo za DV polje in zaključili dela pri zamenjavi strehe na stikališču.

RTP 110/20/10 kV Trnovlje in RTP 110/20 kV Velenje

Zamenjali smo naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE).

RTP 110/20 kV Vuzenica

Zamenjali smo primarno in sekundarno opremo za TR polje ter naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE). Obnovili smo temelje in oljne zbiralnike v 110 kV stikališču.

RTP 110/20 kV Slovenj Gradec

Zamenjali smo naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE) in obnovili temelje in oljne zbiralnike v 110 kV stikališču. V zamenjavo primarne in sekundarne opreme za DV polje bo investiral ELES.

RTP 110/20 kV Sevnica

Vgradili smo Petersenovo tuljavo.

RTP 110/20 kV Ravne

Obnovili smo temelje in oljne zbiralnike v 110 kV stikališču in zamenjali šest 110 kV ločilnik.

RTP 110/20 kV Krško

Obnovili smo temelje in oljne zbiralnike v 110 kV stikališču.

RTP 110/20 kV Rogaška Slatina

Zamenjali smo naprave za merjenje kvalitete električne energije (KEE) in vgradili energetski transformator 110/20 kV, v katerega je investiral SODO.

RTP 110/20 kV Brežice

Vgradili smo resonančno dušilko.

Merilne naprave

V okviru redne in izredne menjave smo zamenjali 14.536 števecov. Za potrebe statističnega vzorčenja smo zamenjali 240 števecov električne energije.

Telekomunikacijsko omrežje

Prezeli smo optični kabel in obesno opremo za trase Selce – Laško in Podlog – Velenje v vrednosti 137.000 EUR. Sredstva smo namenili tudi za nadgradnjo IP telefonskega sistema z novimi funkcionalnostmi, za klicni center in za prehod dispečerskega centra za radijski sistem na digitalni način delovanja.

Avtomatizacija SN omrežja

Na 20 kV omrežju smo vgradili 20 daljinsko krmiljenih stikal na lokacijah, ki so težje dostopne in kjer so priključeni pomembnejši odjemalci električne energije.

Na posamezne odcepe z nameščenimi daljinsko vodenimi ločilnimi mesti z odklopniki smo namestili 12 indikatorjev okvar s ciljem hitrejšega odkrivanja sektorja okvare. Del sredstev smo namenili avtomatizaciji TP, iz katerih se napajajo pomembni odjemalci (TP Požeg, TP Interspar).

DCV

Kupili smo dodatne licence DMS in postavili center zaščite.

Poslovna informatika

V letu 2013 je bilo zaključenih 27 informacijskih projektov. Med večjimi projekti velja izpostaviti:

- ▶ nadgradnjo in konsolidacijo sistema AMI (daljinsko odčitavanje števecov),
- ▶ dograditev funkcionalnosti v GIS – podpora vzdrževanju,
- ▶ dograditev funkcionalnosti v aplikacijah ePlan (zahtevnice), eGradnje (potrjevanje prevzema, ocena dobavitelja), eDOC (reklamacije, integracija s projektnim strežnikom).

Uvedli smo sistem za centralno spremljanje kazalnikov uspešnosti in kazalnikov vzdrževanja, projekt poslovnega poročanja pa še ni zaključen.

Poslovni prostori in inventar

V poslovni coni Bohor v Mestinju smo zgradili nov objekt združenega nadzorništva Rogaška Slatina in Šmarje pri Jelšah. Objekt, katerega skupna investicijska vrednost je znašala 1.462.422 EUR, je bil zgrajen novembra 2013, tehnično pregledan in pripravljen za uporabo. Obnovili smo tlake in pisarne v Slovenj Gradcu. Hidroizolacija nad in ob kurilnici v upravni stavbi je bila zaključena. Obnovili smo teraso učnega centra v Šempetru.

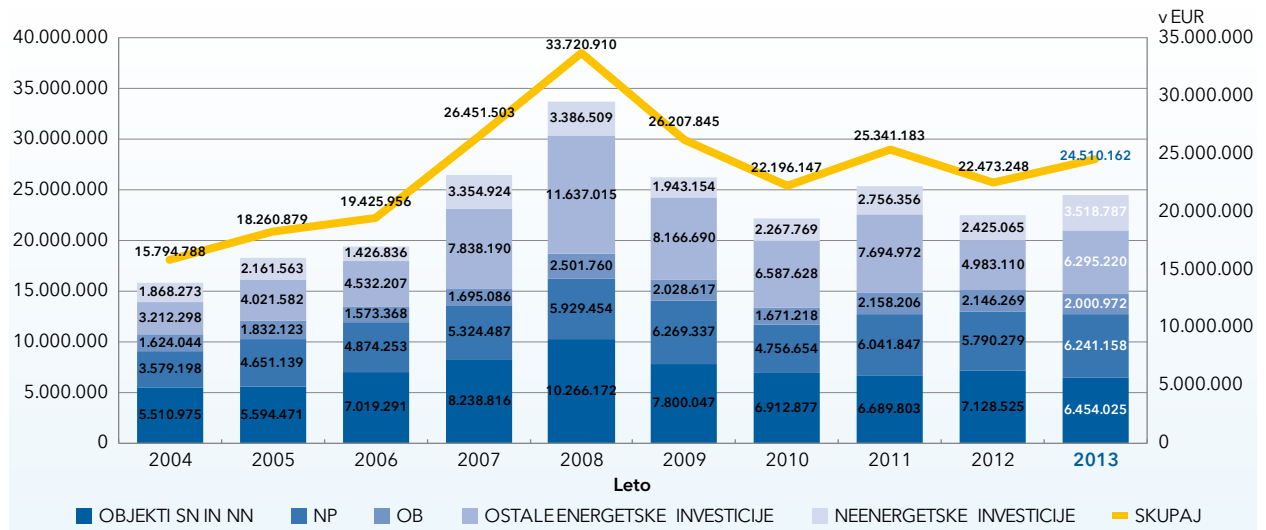
Transportna sredstva

V skladu z izvršenim javnim naročilom so bila dobavljena 4 osebna vozila, 16 tovornih vozil in 1 delovni stroj.

Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

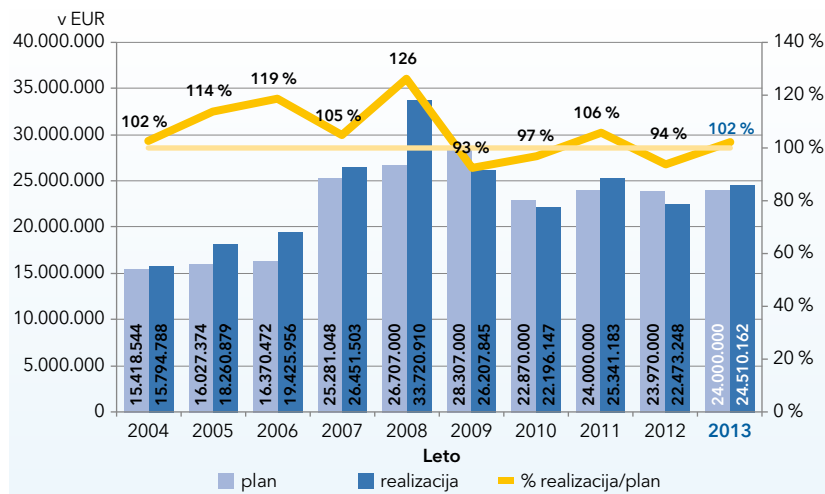
Zamenjali smo salonitno kritino na nadstrešnici nadzorništva Vojnik in izvedli vključitev objekta Nadzorništvo Sevnica na kanalizacijsko omrežje. Postavili smo čistilno napravo za novi objekt nadzorništva v Mestinju. Kupili in vgradili smo dvigalo v avtodelavnici Selce in zamenjali del orodja za vlečni stroj za kable. V mehanični delavnici Selce smo dotrajane hidravlične škarje nadomestili z novimi.

V grafu sta prikazani vrednost in struktura investicijskih vlaganj (objekti SN in NN, obnova ter nadomestitve in povečanja zmogljivosti, ostale energetske investicije in neenergetske investicije) za obdobje od 2004 do 2013.



Vrednost in struktura investicijskih vlaganj

Spodnji graf prikazuje realizacijo investicijskih vlaganj za obdobje od 2004 do 2013 in primerjavo gleda na načrt.



Realizacija investicijskih vlaganj

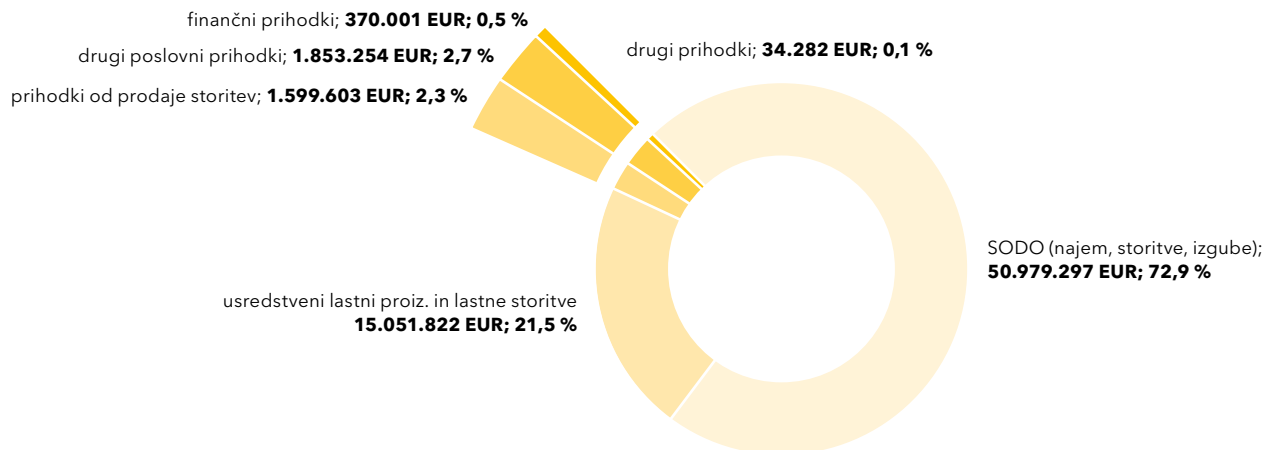
5 ANALIZA POSLOVANJA

5.1 POSLOVNI IZID

Elektro Celje, d. d. je poslovno leto 2013 zaključilo s čistim dobičkom v višini 5.580.713 EUR, kar je za 49,1 % več od načrtovanega oz. 74,5 % doseženega v letu 2012.

Povzetek izkaza poslovnega izida	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2012	Plan 2013	Doseženo v letu 2013	dos. '13 dos. '12	dos. '13 plan '13
1. Poslovni prihodki	68.172.067	67.261.566	69.483.976	102	103
2. Poslovni odhodki	60.973.483	62.645.685	61.681.895	101	98
3. Poslovni izid iz poslovanja (1-2)	7.198.584	4.615.881	7.802.081	108	169
4. Finančni prihodki	1.769.142	530.365	370.001	21	70
5. Finančni odhodki	937.410	1.260.125	2.120.567	226	168
6. Poslovni izid iz rednega delovanja (3+4-5)	8.030.316	3.886.121	6.051.515	75	156
7. Drugi prihodki	139.740	17.000	34.282	25	202
8. Drugi odhodki	95.251	68.800	46.839	49	68
9. Poslovni izid zunaj rednega delovanja (7-8)	44.489	-51.800	-12.557	-28	24
10. Celotni dobiček (6+9)	8.074.805	3.834.321	6.038.958	75	157
11. Davek iz dobička	588.555	92.121	458.245	78	497
12. Čisti poslovni izid (10-11)	7.486.250	3.742.200	5.580.713	75	149

V letu 2013 so prihodki znašali 69.888.259 EUR in so bili za 3,1 % višji od načrtovanih, oz. za 0,3 % nižji od doseženih v letu 2012.



Vrednosti in struktura prihodkov v letu 2013

SKUPAJ; **69.888.259 EUR**

Poslovni prihodki v višini 69.483.976 EUR predstavljajo 99,4 % 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 (72,9 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (21,5 %).

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO ter pokrivanja izgub električne energije v omrežju so bili doseženi v višini 50.979.297 EUR, kar je 1.225.501 EUR več kot v letu 2012, oz. 2.193.731 EUR več, kot je bilo načrtovano. Najemnina za infrastrukturo je znašala 27.299.349 EUR, izvajanje storitev 16.943.279 EUR, priznani znesek za izgube električne energije 6.620.815 EUR, zasilna oskrba, nujna oskrba, poračun napačnih meritev in ne-upravičen odjem energije 40.158 EUR ter tretjina končnih poračunov let 2010 in 2011 75.678 EUR. Končni poračun za leto 2010 je znašal 94.844 EUR, za leto 2011 pa 132.190 EUR. Tretjina teh dveh zneskov je bila zaračunana in vključena med prihodke leta 2013, ostali dve tretjini pa bosta v letih 2014 in 2015. AGEN-RS je januarja 2014 opravila končni poračun za leto 2012, ki znaša 32.986 EUR in se bo upošteval pri določitvi upravičenih stroškov v enem od naslednjih regulativnih obdobjih. V novembru 2013 je bil podpisan Aneks št. 2 k pogodbi s SODO za leto 2013. V skladu z aneksom je SODO 15. marca 2014 poslal preliminarni poračun regulativnega leta 2013 v višini 2.661.411 EUR, za kar je bil marca 2014 tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2013. Preliminarni poračun leta 2013 bo v skladu z aneksom plačan 23. 4. 2014.

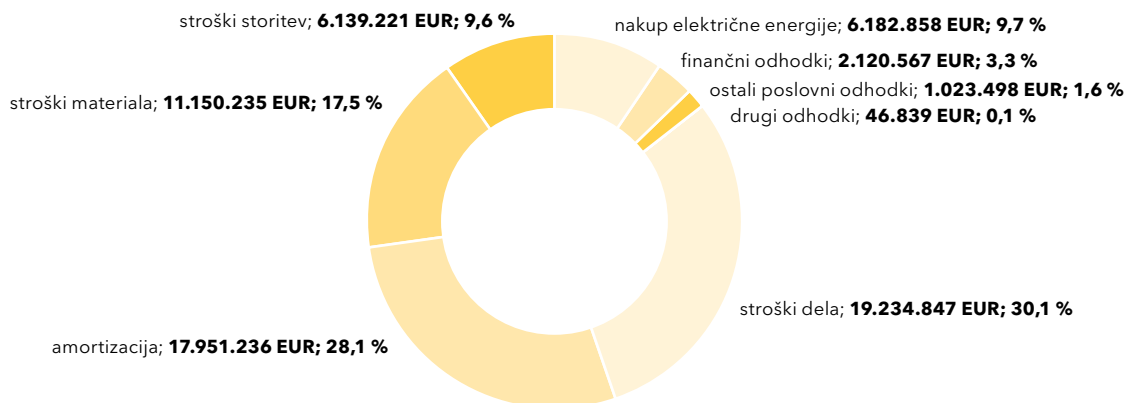
Prihodki od prodaje storitev obsegajo predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike ter najemnine in imajo v strukturi prihodkov 2,3-odstotni delež. V letu 2013 so bili realizirani v višini 1.599.603 EUR in so bili za 4,3 % nižji od načrtovanih oz. za 33 % nižji od doseženih v predhodnem letu zaradi zmanjševanja gospodarske aktivnosti in posledično manjših energetskih naložb.

Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev v višini 15.051.822 EUR imajo v prihodkih 21,5-odstotni delež. Ker je bilo z lastnimi delavci opravljeno manj investicijskih vlaganj, kot je bilo predvideno v načrtu investicij, so bili za 3,2 % oz. za 500.178 EUR nižji od načrtovanih, glede na dosežene v letu 2012 pa so bili višji za 2,8 %, pri čemer so bila investicijska vlaganja za 9,1 % višja kot v predhodnem letu.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.853.254 EUR predstavljajo 2,7 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 48,0 %, dosežene v predhodnem letu pa za 33,9 % predvsem na račun odškodnin zavarovalnice, ki so znašale 634.141 EUR. Vključujejo še odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 (591.357 EUR), prihodke, dosežene s prodajo demontiranega materiala in razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev (404.644 EUR), nagrade za preseganje kvote invalidov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov (76.780 EUR), odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU (137.848 EUR) in še druge manjše zneske.

Finančni prihodki, ki so znašali 370.001 EUR, predstavljajo 0,5 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto nižji za 1.399.141 EUR (v letu 2012 je bilo izplačilo bilančnega dobička hčerinske družbe Elektro Celje Energije v višini 1.468.804 EUR), glede na načrtovane pa za 160.364 (manjši finančni prihodki iz deležev in manj zamudnih obresti). Obsegajo zamudne obresti za nepravčasno plačano omrežnino in storitve (76.991 EUR), obresti od posojil družbam v skupini (100.533 EUR), obresti od depozitov (186.533 EUR), dividende (5.920 EUR) in pozitivne tečajne razlike (24 EUR).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2013 znašali 34.282 EUR, to je 0,1 % celotnih prihodkov. Bili so dvakrat višji od načrtovanih, od realiziranih v predhodnem letu (ki so vključevali tudi 99.998 EUR odškodnin zavarovalnice) pa nižji za 105.458 EUR. Obsegali so prejeta plačila stroškov izvršiteljev in sodnih stroškov ter druge prejete odškodnine (27.741 EUR), zaračunane stroške opominov, izterjane odpisane terjatve in druge izredne postavke (6.541 EUR).



Vrednosti in struktura odhodkov v letu 2013

SKUPAJ; **63.849.301 EUR**

Odhodki podjetja so v letu 2013 znašali 63.849.301 EUR in so bili nižji od načrtovanih za 0,2 % ter za 3,0 % višji od doseženih v letu 2012.

Poslovni odhodki v višini 61.681.895 EUR predstavljajo 96,6 % vseh odhodkov; bili so nižji od načrtovanih za 1,5 %, in za 1,2 % višji kot v predhodnem letu.

Stroški nakupa električne energije za izgube so v letu 2013 znašali 6.182.858 EUR in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 6,7 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa višji za 1,4 % ter za 437.957 EUR nižji od prihodkov iz tega naslova. V letu 2013 je bilo distribuiranih 1.882.792 MWh električne energije, kar je 0,5 % več od načrtovanih količin in 0,5 % manj kot v predhodnem letu. Izgube električne energije so znašale 106.721 MWh oz. 5,67 % distribuiranih količin, kar je manj od 6,04 % priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS. Izgube električne energije so bile nižje kot predhodno leto, ko so znašale 5,87 % distribuiranih količin.

Stroški materiala v višini 11.150.235 EUR predstavljajo 17,5 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 4,9 %, glede na predhodno leto pa za 0,4 % zaradi nižjih stroškov materiala za vzdrževanje in za odpravo škod ter nižjega obsega izvedenih investicij v lastni režiji.

Stroški storitev v višini 6.139.221 EUR predstavljajo 9,6 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi višji za 2,1 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 4,6 %, pretežno na račun višjih stroškov storitev za vzdrževanje.

Stroški dela so v letu 2013 znašali 19.234.847 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 30,1-odstotni delež. Stroški dela so bili za 3,4 % nižji od načrtovanih, glede na predhodno leto pa višji za 0,5 %. Stroški plač so znašali 13.387.248 EUR in so bili za 3,5 % nižji od načrtovanih ter za 0,4 % višji od doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2013 znašala 1.891 EUR oz. 124,2 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.155.413 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 664.974 EUR, ostali stroški dela pa 3.027.212 EUR.

Amortizacija v višini 17.951.236 EUR predstavlja 28,1-odstotni delež v strukturi odhodkov; bila je za 1,0 % oz. za 176.236 EUR višja od načrtovane, amortizacijo leta 2012 pa je presegla za 4,1 %.

Ostali poslovni odhodki so znašali 1.023.498 EUR, njihov delež v strukturi odhodkov pa je 1,6 %. Največji del predstavljajo prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih (563.531 EUR), sledijo nadomestila za stavbno zemljišče, ki so se občutno povečala že v letu 2012 in še dodatno v letu 2013 (193.353 EUR) in prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih (133.382 EUR).

Finančni odhodki v višini 2.120.567 EUR predstavljajo 3,3-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah (1.056.699 EUR), ki so bili za 16,1 % nižji od načrtovanih zaradi nižje medbančne obrestne mere EU-RIBOR oz. za 13,1 % višji od doseženih v predhodnem letu zaradi višjega obsega kreditov in 5.096 EUR finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti (večinoma pri Elektro Celje Energiji). Glede na to, da je nadzorni svet Banke Celje 21. 3. 2014 sprejel sklep, vezan na odredbo Banke Slovenije o odpravi kršitev z dodatnimi ukrepi, ki bodo verjetno vodili v razveljavitev obstoječih delnic Banke Celje in podrejenega dolga, zaradi česar je Ljubljanska borza začasno ustavila trgovanje z obveznicami Banke Celje, je bila opravljena slabitev delnic Banke Celje za celotno vrednost 654.190 EUR. Finančni odhodki vključujejo tudi 404.582 EUR odpisov delnic NLB, ki je na podlagi odločbe Banke Slovenije, s katero je odredila izredni ukrep povečanja kapitala v NLB in sklepov Vlade RS o dokapitalizaciji, prešla v državno last.

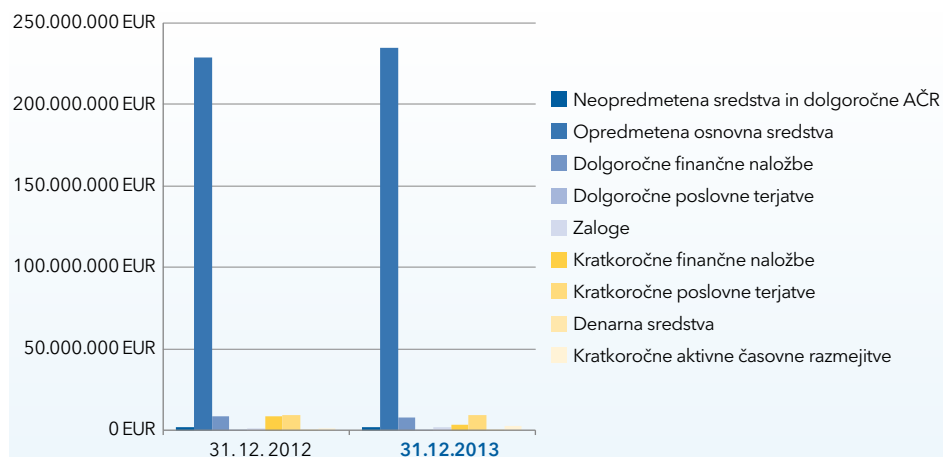
Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so v letu 2013 znašali 46.839 EUR in vključujejo odškodnine (18.847 EUR), rente (16.886 EUR), humanitarne pomoči in donacije (9.375 EUR) ter ostale odhodke (1.731 EUR).

Poslovni izid iz poslovanja znaša 7.802.081 EUR (69,0 % več od planiranega in 8,4 % več od doseženega v predhodnem letu), ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša poslovni izid iz rednega delovanja 6.051.515 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je celotni dobiček leta 2013 6.038.958 EUR, po odbitku davka iz dobička pa znaša čisti dobiček 5.580.713 EUR, kar je za 49,1 % več od načrtovanega in 74,5 % doseženega v predhodnem letu.

5.2 PREMOŽENJSKO IN FINANČNO STANJE

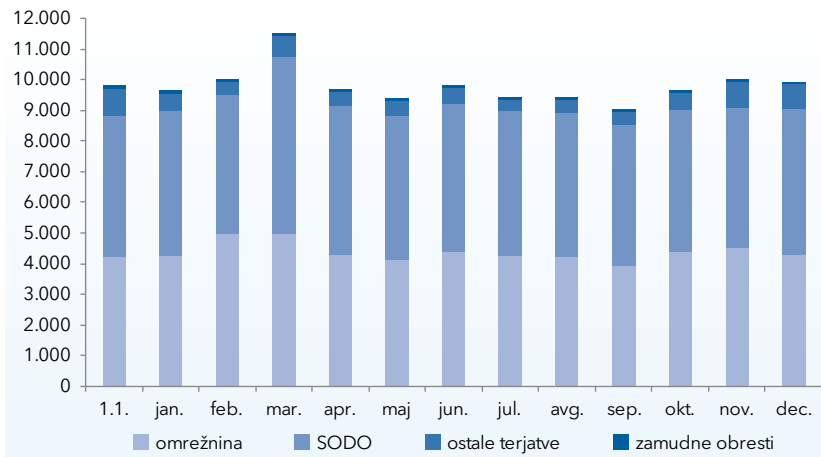
v EUR

Sredstva	31. 12. 2012	31. 12. 2013
Dolgoročna sredstva	239.352.342	244.433.306
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.877.372	1.694.257
Opredmetena osnovna sredstva	228.713.008	235.023.848
Dolgoročne finančne naložbe	8.721.676	7.670.304
Dolgoročne poslovne terjatve	40.286	44.897
Kratkoročna sredstva	19.885.517	14.880.473
Zaloge	1.455.128	1.587.657
Kratkoročne finančne naložbe	8.626.759	3.658.102
Kratkoročne poslovne terjatve	9.427.645	9.582.166
Denarna sredstva	375.985	52.548
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.228.130	2.927.701
Skupaj aktiva	260.465.989	262.241.480



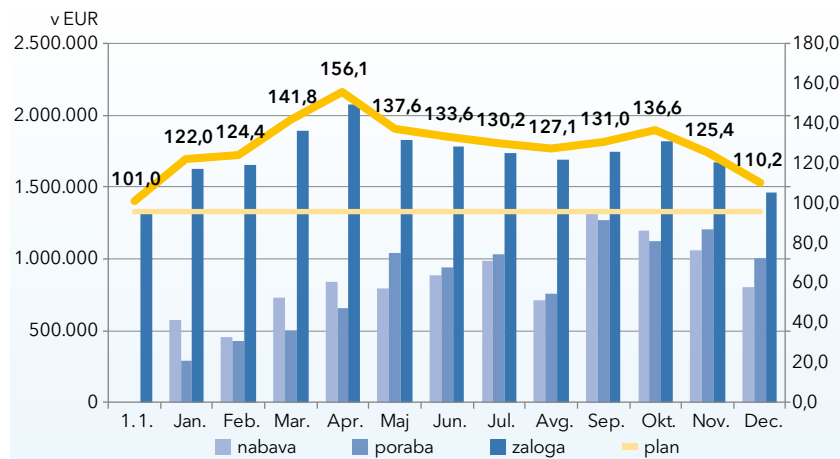
Sredstva podjetja na dan 31.12.2013 v primerjavi s predhodnim letom

Vrednost sredstev podjetja se je povečala za 0,7 % in je ob koncu leta znašala 262.241.480 EUR. Opredmetena osnovna sredstva v vrednosti 235.023.848 EUR, kar je za 6.310.840 EUR več kot leto poprej, predstavljajo 89,6 % sredstev. Investicije so v letu 2013 znašale 24.510.162 EUR. Odpisanost osnovnih sredstev je še vedno visoka (70,0 % pri zgradbah in 60,1 % pri opremi), zato bodo v prihodnjih letih še potrebna večja investicijska vlaganja od obračunane amortizacije. Kratkoročne poslovne terjatve, ki so v primerjavi s preteklim letom za 1,6 % višje, predstavljajo 3,7 % vseh sredstev.



Stanje terjatev do kupcev

Vse terjatve do SODO in pretežni del terjatev za omrežnino (67,6 %) je še nezapadlih.

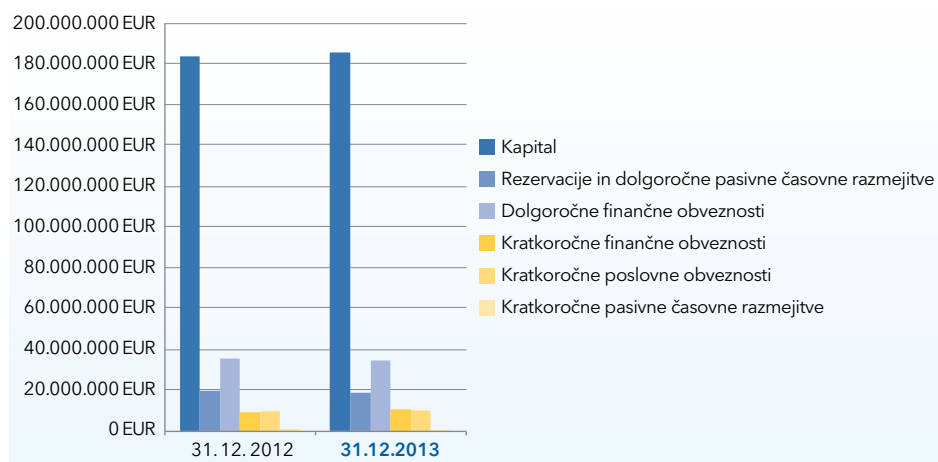


Zaloge materiala

Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2013 znašala 1.467.729 EUR, kar je za 9,1 % več od stanja na začetku leta. Povprečni čas vezave zalog nam je uspelo zmanjšati z 69 dni v letu 2012 na 60 dni v letu 2013, ponderirana povprečna nabavna cena pa je bila v letu 2013 za 0,3 % višja kot leto poprej.

v EUR

Obveznosti do virov sredstev	31. 12. 2012	31. 12. 2013
Kapital	184.435.940	186.467.766
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev	19.856.483	19.169.995
Dolgoročne finančne obveznosti	35.937.467	34.601.793
Kratkoročne finančne obveznosti	9.195.692	10.842.673
Kratkoročne poslovne obveznosti	9.939.207	10.283.390
Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	1.101.200	875.863
Skupaj pasiva	260.465.989	262.241.480

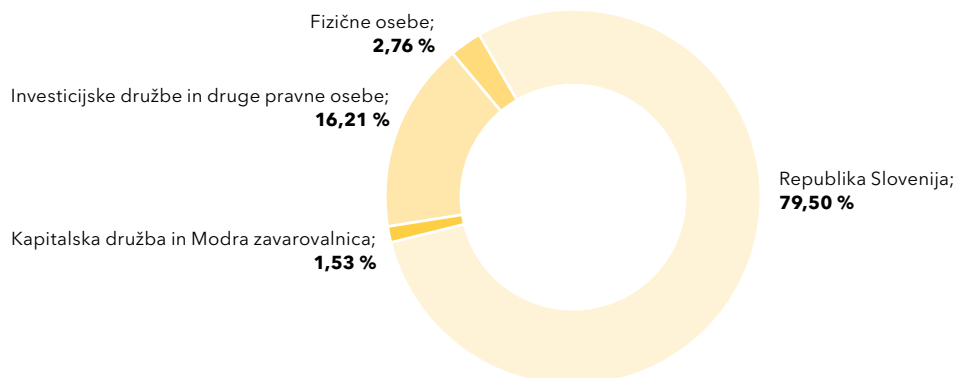


Vir sredstev podjetja na dan 31.12.2013 v primerjavi s predhodnim letom

Dolgoročne finančne obveznosti podjetja so se zmanjšale na račun prenosa dela, ki zapade v odplačilo v naslednjem letu, med kratkoročne. Podjetje je v letu 2013 za financiranje investicij najelo skupno za 9.500.000 EUR kreditov in odplačalo za 8.988.266 EUR obstoječih investicijskih kreditov. Skupno stanje investicijskih kreditov na dan 31. 12. 2013 znaša 45.437.467 EUR.

Kapital podjetja znaša 186.467.766 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 2.031.826 EUR. V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 71,1 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitev 7,6 %, obveznosti pa 21,3 %.

Kapital družbe je razdeljen na 24.192.425 kosovnih delnic. Od tega je 19.232.978 delnic (79,50 %) v lasti Republike Slovenije, 370.238 delnic (1,53 %) imata Kapitalska družba in Modra zavarovalnica, 3.919.094 delnic (16,21 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 670.115 delnic (2,76 %) pa imajo fizične osebe.



Lastniška struktura družbe Elektro Celje na dan 31.12.2013

Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2013 znaša 7,71 EUR.

5.3 KAZALNIKI POSLOVANJA

A. KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)

v EUR	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
kapital	184.435.940	183.650.780	186.467.766	101,1	101,5
obveznosti do virov sredstev	260.465.989	261.013.998	262.241.480	100,7	100,5
stopnja lastniškosti financiranja	70,81 %	70,36 %	71,11 %	100,4	101,1
vsota kapitala in dolg.dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	240.229.890	239.166.320	240.239.554	100,0	100,4
obveznosti do virov sredstev	260.465.989	261.013.998	262.241.480	100,7	100,5
stopnja dolgoročnosti financiranja	92,23 %	91,63 %	91,61 %	99,3	100,0

B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)

v EUR	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	228.713.008	237.035.611	235.023.848	102,8	99,2
sredstva	260.465.989	261.013.998	262.241.480	100,7	100,5
stopnja osnovnosti investiranja	87,81 %	90,81 %	89,62 %	102,1	98,7
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	239.352.342	248.317.056	244.433.306	102,1	98,4
sredstva	260.465.989	261.013.998	262.241.480	100,7	100,5
stopnja dolgoročnosti investiranja	91,89 %	95,14 %	93,21 %	101,4	98,0

v EUR	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
realizirane investicije	22.473.248	24.000.000	24.510.162	109,1	102,1
načrtovane investicije	23.970.000	24.000.000	24.000.000	100,1	100,0
stopnja realizacije investicij	93,76 %	100,00 %	102,13 %	108,9	102,1

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

v EUR	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
kapital	184.435.940	183.650.780	186.467.766	101,1	101,5
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	228.713.008	237.035.611	235.023.848	102,8	99,2
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,806	0,775	0,793	98,4	102,3
likvidna sredstva	375.985	331.109	52.548	14,0	15,9
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.241.828	21.126.063	110,4	99,5
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,020	0,016	0,002	10,0	12,5

v EUR	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	9.803.630	10.519.013	9.634.714	98,3	91,6
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.241.828	21.126.063	110,4	99,5
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,512	0,495	0,456	89,1	92,1
kratkoročna sredstva	19.885.517	12.437.942	14.880.473	74,8	119,6
kratkoročne obveznosti	19.134.899	21.241.828	21.126.063	110,4	99,5
koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	1,039	0,586	0,704	67,8	120,1
D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI					
v EUR	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
poslovni prihodki	68.172.067	67.121.566	69.483.976	101,9	103,5
poslovni odhodki	60.973.483	62.645.685	61.681.895	101,2	98,5
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,118	1,071	1,126	100,7	105,1
E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI					
v EUR	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
čisti dobiček obračunskega obdobja	7.486.250	3.742.200	5.580.713	74,5	149,1
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	178.177.513	179.269.058	182.661.497	102,5	101,9
koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	0,042	0,021	0,031	73,8	147,6
čisti dobiček obračunskega obdobja	7.486.250	3.742.200	5.580.713	74,5	149,1
povprečno stanje aktive	255.518.290	256.847.607	261.353.735	102,3	101,8
donos na sredstva (ROA)	0,029	0,015	0,021	72,9	146,6
v EUR	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
vsota dividend za poslovno leto	2.476.667	2.696.000	3.556.286	143,6	131,9
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100,0	100,0
koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025	0,027	0,035	140,0	129,6
izplačana dividenda v tekočem letu	2.476.667	2.696.000	3.556.286	143,6	131,9
povprečni kapital	181.920.638	181.140.158	185.451.853	101,9	102,4
stopnja dividendnosti kapitala	1,36 %	1,49 %	1,92 %	140,9	128,8

F. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI

	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)	44,35	50,94	36,86	83,1	72,4
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)	1,10	1,22	0,88	80,0	72,1
izgube (MWh)	111.114	113.860	106.721	96,0	93,7
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
izgube na distribuirano električno energijo	0,0587	0,0608	0,0567	96,5	93,2
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	228,048	211,880	227,113	99,6	107,2
konična moč v časovnem intervalu (MW)	332,732	313,000	308,184	92,6	98,5
LF	0,69	0,68	0,74	107,5	108,9
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.163	3.101	3.112	98,4	100,4
	31.12.12'	plan 2013	31.12.13'	indeks 31.12.13' 31.12.12'	indeks 31.12.13' plan
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah					
- SN (1 - 35 kV)	36	25	20	55,6	80,0
- 0,4 kV merjena moč	168	147	143	85,1	97,3
- 0,4 kV brez merjene moči	1.111	617	627	56,4	101,6
- gospodinjstva	1.811	1.239	1.251	69,1	101,0
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
število zaposlenih	632	632	632	100,0	100,0
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	1	1	1	101,2	100,2

G. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	45.961.223	44.928.481	101,2	97,8
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
OPEX na distribuirano električno energijo	23	25	24	104,3	96,0
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	45.961.223	44.928.481	101,2	97,8
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
OPEX na normirano dolžino omrežja	74.244	76.095	74.262	100,0	97,6

v EUR	leto 2012	plan 2013	leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	21.946.106	23.447.766	23.682.241	107,9	101,0
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
investicije na distribuirano električno energijo	12	13	13	108,3	100,0
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.933.677	14.193.504	13.775.275	98,9	97,1
število odjemalcev	168.445	168.888	168.865	100,2	100,0
stroški dela na odjemalca (v EUR)	83	84	82	98,8	97,6
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	51.730.235	50.391.280	53.095.531	102,6	105,4
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	27	27	28	103,7	103,7

Kazalniki stanja financiranja po stanju na dan 31. 12. 2013 izkazujejo ustrezno strukturo financiranja dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 91,6 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 71,1 %.

Kazalniki stanja investiranja so glede na leto 2012 višji. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 89,6 %, delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev pa 93,2 %. Investicije so bile realizirane v višini 102,1 % letnega načrta, v primerjavi z letom 2012 pa so bile višje za 9,1 %.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni. Koefficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev kaže, da je na dan 31. 12. 2013 s kapitalom pokritih 79,3 % opredmetenih osnovnih sredstev. Koefficienti pokritosti kratkoročnih obveznosti so se v primerjavi s predhodnim letom ciljno znižali na najmanjše možno stanje, ki še omogoča njihovo pokrivanje. Koefficient gospodarnosti poslovanja je znašal 1,1 in je za 5,1 % višji od načrtovanega.

Donos na sredstva (ROA) je v letu 2013 znašal 2,1 %, kar je za 46,4 % več od načrtovanega.

Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) je znašala 3,1 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1,9 %.

Ciljno srednjeročno doseganje donosnosti kapitala, skladno z metodologijo AGEN-RS in pričakovanji Agencije za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (AUKN) znaša 4,1 %, stopnja dividendnosti kapitala pa 1 %.

Kazalnika SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev v sistemu) in SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu) za obdobje januar – december 2013 izkazujeta ugodnejše (nižje) vrednosti kot so bile načrtovane in nižje od doseženih v letu 2012. Delež izgub na preneseno električno energijo je v tem obdobju znašal 5,7 %, medtem ko znašajo priznane izgube po regulativnem okviru AGEN-RS 6,04 %.

Stroški poslovanja regulirane dejavnosti na 1 MWh distribuirane električne energije so znašali 24 EUR, medtem ko so na 1 km normirane dolžine omrežja znašali 74.262 EUR in so v okviru načrtovanih vrednosti kazalnikov. Stroški dela regulirane dejavnosti na odjemalca so znašali 82 EUR, poslovni prihodki regulirane dejavnosti na distribuirano električno energijo pa 28 EUR/MWh.

Elektro Celje, d.d. je v obdobju januar – december 2013 poslovalo uspešno. Celotni dobiček v višini 5.580.713 dosega indeks 149 glede na letni načrt.

6 UPRAVLJANJE S TVEGANJI

V družbi Elektro Celje smo v letu 2012 uvedli sistem upravljanja tveganj, ki je opredeljen v pravilniku o upravljanju tveganj. Upravljanje tveganj je tudi del sistema vodenja kakovosti po ISO 9001, saj je podproces krovnega procesa kakovosti vodenja družbe.

Tveganja so vsi pozitivni in negativni dogodki, ki vplivajo na doseganje ciljev družbe. V družbi obravnavamo tako nevarnosti kot priložnosti. Dodatna funkcionalnost uresničevanja priložnosti se skuša pridobiti tudi s približevanjem inovativne kulture zaposlenim. Sistem upravljanja tveganj je prikazan na spodnji sliki.



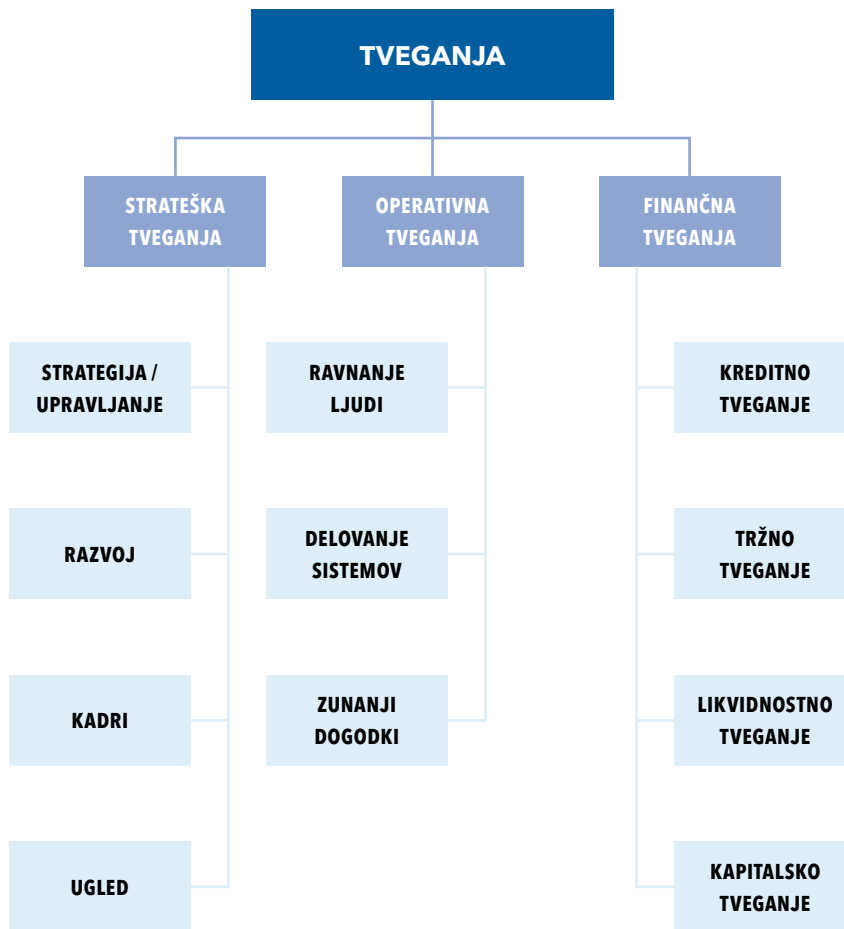
Vse prikazano se spremlja in vodi v registru tveganj. Register tveganj vsebuje vsa prepoznana in ovrednotena tveganja, povezavo s cilji poslovanja, vpliv in ocene tveganj, odzive na tveganja, odgovorne osebe, roke za izvedbo ukrepov, potrebno poročanje ter povezavo s SVK po ISO 9001.

Pri tem imajo ključno vlogo skrbniki tveganj (sporočajo koordinatorju zaznana tveganja, svoje ocene in odzive, druge spremembe registra tveganj) in koordinator upravljanja tveganj (posodablja register tveganj, usklajuje aktivnosti, svetuje in spodbuja, poroča upravi in revizijski komisiji nadzornega sveta).

Dodatno vlogo pa imajo tudi vsi zaposleni, ki so odgovorni za nenehno prepoznavanje morebitnih odstopanj od uveljavljenih pravil, opozarjanje nanje in predlaganje njihovih izboljšav s poročanjem svojemu neposredno nadrejenemu, skrbnikom tveganj ali koordinatorju upravljanja tveganj. Tveganja se formalno ocenjujejo enkrat letno, pri tem je bilo v letu 2013 v ocenjevanje vključeno več zaposlenih kot pri uvedbi sistema obvladovanja tveganj v letu 2012. Ob spremembah upravljanja posameznih tveganj pa se ocenjevanje izvede ob samih spremembah in je torej stalno.

Poleg registra tveganj vodimo tudi evidenco (ne)želenih dogodkov z namenom, da se na podlagi izkušenj izboljšuje zavedanje in obvladovanje tveganj. Odzive na tveganja delimo na obvladovanje, porazdelitev, izognitev ali sprejemanje tveganja. Najpogostejši odzivi so obvladovanje tveganj, med katere spadajo notranje kontrole (metode, ukrepi, navodila in postopki, ki zagotavljajo obvladovanje tveganj in doseganje naših ciljev).

Ocenjujemo vgrajena tveganja, z namenom prepoznati celoten obseg tveganj in ustreznost njihovega obvladovanja, da s tem določimo preostala prevzeta tveganja (tista, ki ostanejo po implementaciji odziva, npr. po notranjih kontrolah). Ocenjevanje tveganj je potrebno tudi za notranjerevizijsko delovanje, saj se na podlagi najvišje ocenjenih tveganj (ključnih tveganj) načrtuje in izvede revizija na področju ključnih tveganj. To je potrebno zaradi sledenja cilju, da so koristi sistema upravljanja tveganj in notranje revizije večje od stroškov, ki ob tem nastanejo.



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

a). Strateška tveganja

Strateška tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje srednjeročnih ali dolgoročnih ciljev poslovanja družbe. Strateška tveganja so:

- ▶ tveganja, povezana s strategijo družbe, usmeritvami lastnikov in načrtovanjem poslovanja ter regulatorno tveganje – obvladujemo jih s postavljanjem, spremljanjem in analiziranjem strateških in letnih poslovnih ciljev v odvisnosti od sprejetih dolgoročnih načrtov razvoja distribucijskega omrežja električne energije;
- ▶ nove tehnologije kot priložnosti za družbo, ki jih obvladujemo s podrobno analizo obstoječega stanja ter izobraževanjem in analizo novih tehnologij;
- ▶ ugled družbe obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva kupcev, delničarjev, zaposlenih, dobaviteljev, širše javnosti in ukrepanjem na podlagi izsledkov;
- ▶ kompetence, razvoj in motiviranje zaposlenih, ki jih obvladujemo z izvajanjem kadrovske strategije, merjenjem organizacijske klime, vzpostavitvijo modela kompetenc in letnimi razvojnimi pogovori.

b). Operativna tveganja

Operativna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja družbe in predstavljajo tveganja nastanka izgub (koristi) skupaj s pravnim tveganjem zaradi:

- ▶ (ne)ustreznosti ali (ne)pravilnega izvajanja notranjih postopkov ter drugega (ne)pravilnega ravnanja ljudi, ki spadajo v notranje poslovno področje družbe kot so pretok informacij, projektno vodenje, javno naročanje, sklepanje pogodb, prevare, varnost in zdravje pri delu;
- ▶ (ne)ustreznosti ali (ne)pravilnega delovanja sistemov, ki spadajo v notranjo poslovno področje družbe kot so izpadi distribucijskega omrežja, tveganja informacijskih sistemov, vplivi na okolje

Tveganja obvladujemo s preventivnim vzdrževanjem, z zračnimi posnetki vodov, avtomatizacijo omrežja in z izvajanjem stra-

teškega plana informatike, zunanjih dogodkov ali dejanj kot so vremenske ujme, katastrofe, dogovori z odjemalci in lastniki zemljišč.

Omenjena operativna tveganja so v veliki meri obvladovana, saj ima družba certificiran SVK po standardu ISO 9001:2008, certificiran SRO po standardu ISO 14001:2004 ter sistem varnosti in zdravja pri delu po standardu OHSAS 18001:2007 in s tem vse pogoje za uspešno in učinkovito obvladovanje procesov in doseganje zastavljenih ciljev v družbi. Našteti certifikati poleg formalizacije, standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitve odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavljajo tudi redne notranje in zunanje presoje skladnosti s standardom.

c). Finančna tveganja

Finančna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje strateških in letnih ciljev financiranja družbe in vključujejo:

- kreditno tveganje kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi (ne)izpolnitve obveznosti dolžnika do družbe, ki ga obvladujemo z rednim spremljanjem terjatev, opominjanjem kupcev, bonitetnimi ocenami kupcev in predpisanimi načini izterjave glede na vrsto terjatev;
- tržno tveganje kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi spremembe obrestnih mer, ki ga obvladujemo z zavračanjem vseh določil pogodb, ki bi kreditodajalcu naknadno omogočala spremembo obrestne mere zaradi spremenjenih razmer na denarnem in kapitalskem trgu, spremenjenih predpisov in navodil katerekoli vladne, fiskalne ali monetarne oblasti in spremenjene bonitete kreditojemalca;
- likvidnostno tveganje kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi kratkoročne plačilne (ne)spodobnosti, kar obvladujemo z načrtovanjem prilivov in odlivov, spoštovanjem načrtovanih okvirov poslovanja, dnevnim spremljanjem realizacije prilivov in odlivov, izterjavo dolžnikov ter najemanjem premostitvenih likvidnostnih in okvirnih kreditov;
- kapitalsko tveganje kot tveganje dolgoročne plačilne nesposobnosti, ki ga obvladujemo z načrtovanjem virov financiranja, investiranjem v okviru razpoložljivih virov financiranja in uresničevanjem drugih načrtovanih postavk poslovanja, med drugim tudi dobička ter z rednim spremljanjem in poročanjem o virih financiranja.

7 TRAJNOSTNI RAZVOJ PODJETJA

7.1 SISTEM VODENJA KAKOVOSTI IN RAVNANJA Z OKOLJEM

7.1.1 Sistem vodenja kakovosti

Podjetje je za certificiran sistem vodenja kakovosti (SVK) po standardu ISO 9001 pridobilo certifikat leta 2003. Delovanje in obvladovanje sistema preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification z letnimi zunanjimi presojami.

V letu 2013 so bile redne aktivnosti v okviru zahtev standarda ISO 9001:2008 in naslednjih pomembnih zahtev:

- ▶ izvajanje poslovnih procesov v skladu s politiko kakovosti, z zastavljenimi cilji procesov in s kazalniki uspešnosti,
- ▶ sistemski pristop za spremljanje kazalnikov uspešnosti,
- ▶ planiranje in spremljanje zastavljenih ciljev po procesih,
- ▶ izvajanje nadzora in obvladovanja izvajalcev zunanjih procesov – pogodbenih partnerjev,
- ▶ podpora in napotki procesom ter zaposlenim o zahtevah sistema vodenja v podjetju,
- ▶ podpora pri merjenju in spremljanju zastavljenih ciljev v procesih,
- ▶ izvajanje korektivnih in preventivnih ukrepov,
- ▶ izvajanje notranjih presoj,
- ▶ izvajanje sestankov Odbora za SVK,
- ▶ izvedba vodstvenega pregleda,
- ▶ izvedba interne delavnice za sisteme vodenja s poudarkom na izboljšavah, korektivnih in preventivnih ukrepih ter izvajanju notranjih presoj,
- ▶ usposabljanje novih notranjih presojevalcev,
- ▶ noveliranje poslovnika vodenja.

Na kontrolni presoji ni bilo ugotovljenih neskladnosti. V poročilih so presojevalci zapisali 8 pripomb, ki jih bomo v smislu nenehnega izboljševanja upoštevali v letu 2014.

Delovanje SVK je bilo v skladu z zahtevami veljavnega standarda ISO 9001:2008, politike kakovosti, spremljanja kazalcev uspešnosti in v skladu z zastavljenimi cilji po procesih.

7.1.2 Sistem ravnanja z okoljem

Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem (SRO) po standardu ISO 14001:2004 že od leta 2007. V podjetju redno spremljamo in merimo ključne parametre pri dejavnostih podjetja, ki lahko pomembno vplivajo na okolje.

Politika ravnanja z okoljem je javno objavljena na internetu, informiranju zaposlenih pa je namenjena intranetna stran SVK in ravnanja z okoljem.

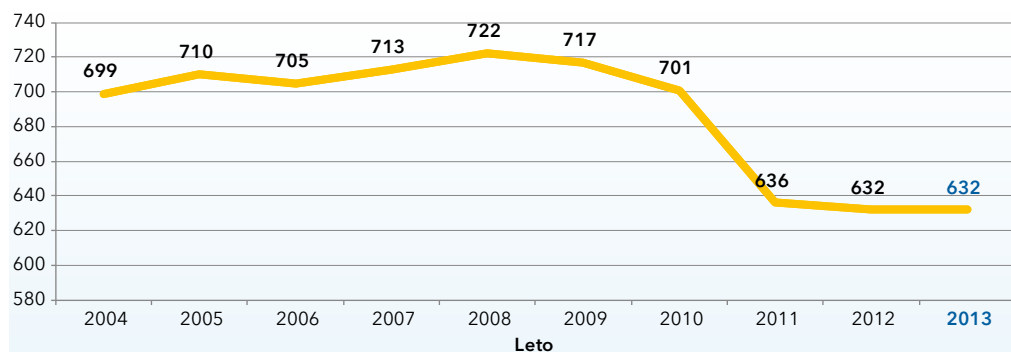
V letu 2013 smo izvedli notranje presoje na vseh lokacijah podjetja, ki smo jih načrtovali glede na velikost in obseg lokacij ter področij. Na osnovi analize smo optimizirali obstoječ sistem ravnanja z odpadki po lokacijah, ki v večini primerov predstavljajo sekundarno surovino in prešli na elektronsko izpolnjevanje evidenčnih listov pri oddajanju odpadkov.

Realizirali smo vse letne izvedbene okoljske cilje, skupni izdatki SRO pa so v letu 2013 znašali 64.818 EUR.

7.2 ZAPOSLENI

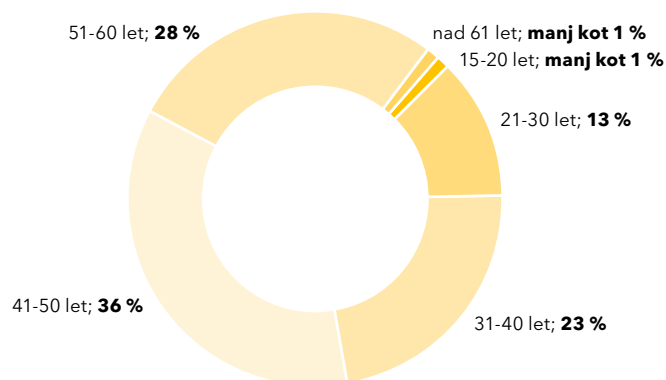
7.2.1 Število in struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2013 je bilo v družbi Elektro Celje 632 zaposlenih, od tega 137 v Sektorju za obratovanje in razvoj, 366 v Sektorju za vzdrževanje in investicije in 129 v skupnih funkcijah. Povprečno število zaposlenih v letu 2013 pa je bilo 638. Glede na status zaposlitve je bilo 608 zaposlenih za nedoločen čas in 20 zaposlenih za določen čas zaradi potreb procesa dela ali nadomeščanja odsotnih delavcev. Za določen čas opravljanja pripravništva so bili ob koncu leta zaposleni 4 pripravniki. Ohranjanje števila zaposlenih glede na preteklo leto je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na nivoju družbe, večji upad števila zaposlenih pa smo zabeležili v letu 2011, ko je, kot posledica izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje električne energije, v hčerinsko družbo prešlo 46 delavcev.



Število zaposlenih

Delež zaposlenih glede na spol je enak preteklemu letu in ostaja v razmerju 86 % moških in 14 % žensk. Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu, saj povprečna starost zaposlenih znaša 44 let. Analiza starostnih skupin zaposlenih po letih kaže, da je v družbi največ zaposlenih v starostni skupini 41–50 let, in sicer 36 % vseh zaposlenih.



Starostna struktura zaposlenih

V družbi ni večje fluktuacije zaposlenih. V letu 2013 se je starostno upokojilo 12 delavcev, trije delavci pa invalidsko. To je nekoliko manj kot preteklo leto. Razlog za to je starostna struktura kolektiva ter sprememba pokojninske in invalidske zakonodaje.

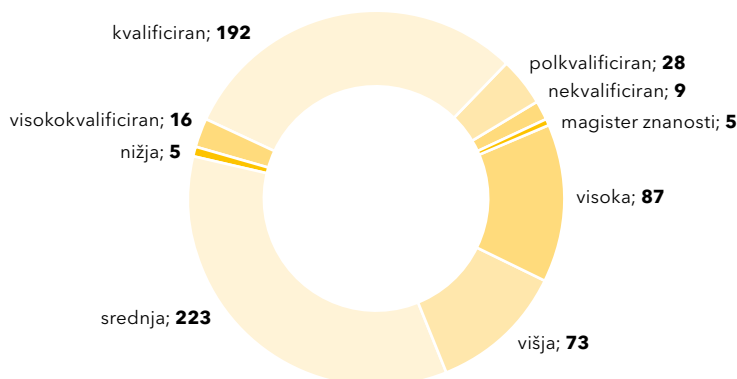
V družbi že več let zapored dosegamo 8 % delež zaposlenih s statusom invalida, kar je 2 % več kot za področje oskrbe z električno energijo določa Uredba o določitvi kvote za zaposlovanje invalidov. Invalidom in zaposlenim z različnimi zdravstvenimi omejitvami s prilagoditvijo delovnega procesa ali s prerazporeditvijo na ustrežnejše delovno mesto, prilagojeno preostalim zmožnostim za delo, zagotavljamo, da lahko tudi po nastanku invalidnosti nadaljujejo svoje delo. Spodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

Pri organiziranosti delovnih procesov in razporejanju delavcev upoštevamo več vidikov. Skrbimo za delovno okolje in opremo zaposlenih ter dajemo poseben poudarek varnosti in zdravju pri delu, požarni varnosti ter varovanju okolja. Kolikor nam delovni proces omogoča, vanj vključujemo tudi študente in dijake s tem, da jim v podjetju omogočamo opravljanje obveznega praktičnega izobraževanja. V letu 2013 jih je bilo na praksi 19.

Večina delavcev je zaposlenih polni delovni čas, le 2 % delavcev ima 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.

7.2.2 Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Po izobrazbeni strukturi ima večji del zaposlenih srednjo strokovno izobrazbo ali gre za kvalificirane delavce, skupaj kar 65 %. Povprečno število zaposlenih v letu 2013 po posamezni skupini glede na izobrazbo je prikazano v grafu.



Povprečno število zaposlenih glede na izobrazbo

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran proces, poseben poudarek dajemo tudi temu področju. Vsakoletno načrtujemo izobraževanje zaposlenih, z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji pa vzdržujemo in nadgrajujemo nivo strokovnosti. V letu 2013 so bile del usposabljanj tudi vsebine s področja mehkih veščin, vodenja in komuniciranja, posebno pozornost pa smo namenili izobraževanju na področju projektnega vodenja. Pri tem spremljamo kakovost izvedenih usposabljanj in izobraževanj, nadrejeni pa ocenjujejo doseganje njihove učinkovitosti.

Za izobraževanje smo v letu 2013 povprečno namenili 12 ur usposabljanj na zaposlenega, s stroškovnega vidika pa povprečno 359 EUR na zaposlenega. Poseben pomen imajo lastna interna izobraževanja, ki potekajo individualno ali v obliki predavanj, kjer se v okviru stroke med zaposlene prenašajo specifična znanja in s tem bogati kvaliteta dela in opravljenih storitev.

Za prvi prenos znanj novozaposlenim delavcem v času pripravništva so odgovorni mentorji, nato pa je naloga vodij organizacijskih enot, da spodbujajo prenos znanj ter po potrebi organizirajo interna usposabljanja.

Eno izmed pomembnejših usposabljanj je bilo tudi letos organizirano aprila, ko so se delavci koordinatorji in monterji, vključeni v projekt »Delo pod napetostjo«, udeležili izobraževanja v izobraževalnem centru hrvaškega elektrogospodarstva (HEP–NOC – Hrvatska elektroprivreda, nastavno-obrazovni center) v Veliki pri Požegi. V izobraževalni ustanovi so inštruktorji nekdanji uslužbenci distribucijskih podjetij na Hrvaškem, ki imajo poleg teoretičnega tudi veliko praktičnega znanja. Poleg teoretičnega usposabljanja je pogoj za pridobitev Pooblastila za delo pod napetostjo tudi praktični preizkus na napravah podjetja, ki je bil ob prisotnosti inštruktorjev iz centra HEP–NOC uspešno opravljen.

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

Pri načrtovanju novih zaposlitev sledimo politiki zaposlovanja visoko kvalificiranih in kompetentnih delavcev, saj je le tako možno slediti zahtevam in razvoju elektroenergetske stroke ter poslovati v skladu s poslanstvom in vrednotami podjetja.

7.2.3 Skrb za zaposlene

V letu 2011 je podjetje pridobilo certifikat »Družini prijazno podjetje«, v letu 2013 pa smo nadaljevali z vpeljevanjem devetih ukrepov, za katere je bil sprejet načrt implementacije, ter z izgrajevanjem kulture podjetja kot družini prijaznega podjetja.



Z izvajanjem korporativne kulture gojimo vrednote, ki so vodilo za naša dejanja. Razvijamo jih z zgledi, ki se prenašajo od ljudi na višjih položajih do ostalih zaposlenih, poudarjene pa so tudi v strateških in razvojnih dokumentih, v viziji in poslanstvu ter drugih dokumentih, ki predstavljajo smernice delovanja podjetja.

V letu 2013 smo nadaljevali s projektom merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih, ki omogoča vpogled v mnenja zaposlenih o njihovem delu, pogojih dela ter delovnem okolju, in je namenjena odpiranju možnosti za dvig njihovega zadovoljstva ter izvajanju sprememb in ukrepov na področjih, ki jih zaposleni zaznavajo kot kritična.

Udeležba zaposlenih v raziskavi je bila 65 %, kar je predstavljalo kakovostno analizo rezultatov. Glede na podane ocene od 1 do 5 je povprečna vrednost klime v podjetju 3,14, kar je za 5,4 % boljši rezultat kot v letu 2012. Rezultati so pokazali najvišji porast pri kategorijah strokovnega usposabljanja (+0,26), nagrajevanja (+0,26), pripadnosti podjetju (+0,25) in razumevanja razvojne strategije (+0,23). Zaposleni so večino dejavnikov zadovoljstva ocenili precej višje kot v preteklih raziskavah. Poleg drugih dejavnikov se je povečalo tudi zadovoljstvo z vodenjem vodstva podjetja (+0,23). Posledica višje ocenjenih dejavnikov je dvig splošnega zadovoljstva, ki je v primerjavi z letom 2012 višje za 6 %.

Izpostaviti velja, da so v podjetju zelo dobri odnosi med zaposlenimi, kar potrjuje tudi ocena v sklopu osebnega zadovoljstva z ožjimi sodelavci. Zaposleni si medsebojno zaupajo in so zadovoljni z odnosom, ki ga imajo s svojim nadrejenim. Izvedena je bila tudi analiza motivacijskih dejavnikov, s pomočjo katere smo analizirali stopnjo pomembnosti posameznih dejavnikov. Poleg plače in stimulacije so zelo pomembni motivatorji spodbujanje, podpora in zaupanje nadrejenega ter možnost napredovanja na boljše delovno mesto.

Raziskava je letos prvič vključevala področje varnosti in zdravja pri delu. Večina zaposlenih je zadovoljna z izvajanjem varnosti in zdravja pri delu s strani organizacije.

7.2.4 Varnost in zdravje pri delu

V letu 2013 smo izvajali aktivnosti na področju varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti v skladu z določili zakonskih in drugih predpisov s tega področja. Največ aktivnosti je bilo na področju varovanja zdravja zaposlenih, usposabljanja, pregledov delovišč in elektroenergetskih objektov ter delovne opreme in sredstev za požarno varnost.

V letu 2013 smo zabeležili 10 delovnih nezgod; vse so bile z lažjimi posledicami in brez nezgod z električnim tokom. Skupaj smo obravnavali 11 nevarnih dogodkov, od katerih sta bila 2 povezana s posluževanjem ali z delom na elektroenergetskih postrojih. Na predhodne zdravstvene preglede so bili napoteni na novo zaposleni delavci, obdobje preglede je opravilo 506 delavcev. Na dan 31. 12. 2013 smo imeli v podjetju zaposlenih 49 invalidov. Za delavce, ki delajo na izpostavljenih delovnih mestih, smo obnovili preventivno cepljenje proti klopnemu meningoencefalitisu in organizirali tudi cepljenje delavcev proti gripi.

Na področju varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti so bila izvedena izobraževanja s preizkusi znanj iz VZD, PV ter SRO, usposabljanja iz prve pomoči in pilotsko usposabljanje za varno delo na višini.

V letu 2013 smo izvajali zahteve požarne varnosti v skladu s požarnim redom podjetja. Evidentiranih požarov na objektih in elektroenergetskih napravah v podjetju ni bilo. V skladu s predpisi so bili opravljeni pregledi gasilnikov na CO₂ in prah ter pregledi in tlačni preizkusi hidrantnega omrežja. S strani zunanjega pooblaščenega izvajalca je bil opravljen zakonsko določen funkcionalni preizkus na 7-ih sistemih aktivne požarne zaščite, za vse objekte pa smo pridobili potrdila za brezhibno delovanje sistema.

7.3 DRUŽBENA ODGOVORNOST

Zavedamo se, da ugledno podjetje del svojega uspeha vrača okolju, saj s tem pokaže svojo družbeno odgovornost. Elektro Celje, d.d. namenja del sredstev za donacije in sponzorstva. Pri sponzorstvih upoštevamo načelo uravnoteženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti. Tako smo sponzorsko oziroma donatorsko podprli številne športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke, v prednovoletnem času pa smo del sredstev namenili za dobrodelnost v tistih lokalnih skupnostih, kjer Elektro Celje deluje.

8 NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ PODJETJA

Prihodnji razvoj družbe opredeljuje načrt poslovanja za leto 2014 z izhodišči za leti 2015 in 2016 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije, ki se vsaki dve leti uskladi z nacionalnim energetskega programom. Usmerjen je v načrtovanje in uresničevanje projektov, ki zagotavljajo stroškovno učinkovito, zanesljivo in dolgoročno stabilno distribucijsko omrežje, varno in kakovostno oskrbo uporabnikov z električno energijo, njeno učinkovito rabo ter proizvodnjo iz obnovljivih virov energije. Temeljni cilj poslovanja je trajna in kvalitetna oskrba odjemalcev s kakovostno električno energijo ob doseganju planiranega dobička.

Družba načrtuje, da bo na področju zagotavljanja kakovosti oskrbe z električno energijo dosegla vse zastavljene cilje: komercialno kakovost, neprekinjenost (zanesljivost) oskrbe in stanje kakovosti napetosti, določene 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 in SAIFI so usklajene z zahtevami AGEN-RS za regulativno obdobje 2013 – 2015.

Načrt investicij za leto 2014 v višini 22,5 mio EUR, temelji na desetletnem razvojnem načrtu distribucijskega omrežja električne energije od leta 2013 do leta 2022, v skupni vrednosti 256 mio EUR. Zagotavljanje kakovostne oskrbe z električno energijo in zanesljivosti obratovanja zahteva stalno nadgradnjo obstoječe infrastrukture z novimi sodobnimi tehnologijami in opremo, ki mora omogočati varno in zanesljivo oskrbo ob upoštevanju učinkovite rabe električne energije, gospodarne izrabe obnovljivih virov energije ter pogojev varovanja okolja.

V letu 2014 bomo z nadaljevanjem elektromontažnih del na novo zgrajeni RTP Žalec zagotovili njeno vključitev v omrežje, predvidena je tudi izgradnja KB 2 x 110 kV (ca. 0,6 km) med predvideno RTP Žalec in DV 110 kV RTP Podlog – RTP Lava. V prihodnosti se predvidevajo še izgradnje RTP Mokronog 110/20 kV (v letu 2018), RTP Vojnik 110/20 kV (v letu 2021), RTP Nazarje 110/20 kV (v letu 2022), RTP Mežica 110/20 kV (v letu 2026), RP Podčetrtek 20 kV (v letu 2015) in RP Ločica 20 kV (v letu 2017).

V letu 2014 se bodo pričele izvajati aktivnosti pridobivanja potrebne dokumentacije za izgradnjo RTP Vojnik 110/20 kV. Nadaljevale se bodo aktivnosti pridobivanja potrebne dokumentacije in umeščanja DV v državni lokacijski načrt, s katerim bo bodoča RTP Mokronog 110/20 kV priklopljena na DV 2 x 110 kV Trebnje – Mokronog in DV 2 x 110 kV Sevnica – Mokronog. Nadaljujejo se tudi aktivnosti v zvezi s pridobivanjem in urejanjem dokumentacije za izgradnjo DV 2 x 110 kV od RTP Ravne do RTP Mežica.

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 zgrajenih 46 novih tipskih TP SN/0,4 kV.

Skladno s predvidevanji porabe električne energije, stanjem tehnike, okoljevarstvenimi zahtevami in pogoji soglasodajalcev so v določenih RTP predvidena dela obnove in rekonstrukcije, predvidena so tudi vlaganja v že obstoječe TP in v nadomestitve, povečanja zmogljivosti ter obnovo SN- in NN-vodov ter naprav.

V skladu z novim energetskega zakonom (EZ – 1) se bodo po sprejetju uredbe pričele aktivnosti odplačnega prenosa vodov in naprav 110 kV omrežja, ki ima značaj prenosnega omrežja na ELES.

V letu 2014 načrtujemo izgradnjo učnega centra za delo na elektroenergetskih vodih in napravah v Šempetru v Savinjski dolini, v Kozju pa nakup zemljišča za objekt združenih nadzorništvo Planina in Bistrica, ki ga bomo zgradili v nadaljnjih dveh letih.

Zahteve po večjem deležu električne energije proizvedene iz obnovljivih virov energije in okoljska zavednost prinašata potrebe po vključitvi vedno večjega števila razpršenih virov v omrežje. 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, obratovanje in vodenje 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 omrežje, ki omogočajo pridobivanje natančnih in nazornejših podatkov o porabi električne energije. Ob trendu zamenjave 12.000 števecov letno, bodo aktivnosti zaključene do leta 2020, skladno z zahtevami EU.

100 LET RAZVOJA

Računovodsko poročilo
družbe Elektro Celje



9 POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA



<http://www.abc-revizija.si>

Telefon: 00386 059 091 400
Faks: 00386 059 091 401
E-mail: revizija@abc-revizija.si

TRR: 1010 0005 2467 877, ID številka za DDV: SI88534022
Matična številka: 5662664

POSLOVNA ENOTA PTUJ, Osojnikova 3, 2250 Ptuj
Telefon: 00386 (0)2 74 92 682
Faks: 00386 (0)2 74 92 680

POSLOVNA ENOTA MARIBOR,
Cankarjeva ulica 24, 2000 Maribor
Telefon: 00386 (0)2 22 98 082
Faks: 00386 (0)2 22 98 084

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

SKUPŠČINI DRUŽBE

ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje**, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2013 ter izkaz poslovnega izida in drugega 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 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 izkazji 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 napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanim 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 predavitve računovodskih izkazov.

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

Mnenje

Po našem mnenju računovodski izkazji v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje** na dan 31. decembra 2013 ter njen poslovni izid in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Odstavek o drugi zadevi

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazji.

Pooblaščenka revizorka:
Natalija Pestiček Bohorč

V Ljubljani, dne 1. 4. 2014



ABC revizija d. o. o.
Direktorica:
Mag. Darinka Kamenšek



10 RAČUNOVODSKI IZKAZI

10.1 BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		244.433.306	239.352.342
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	10.3.1	1.694.257	1.877.372
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.153.448	1.442.175
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		540.809	422.026
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			13.171
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	10.3.2	235.023.848	228.713.008
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		167.048.820	161.317.913
a) Zemljišča		5.840.542	5.588.489
b) Zgradbe		161.208.278	155.729.424
2. Proizvajalne naprave in stroji		59.889.260	58.495.004
3. Druge naprave in oprema		94.920	96.755
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		7.990.848	8.803.336
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.990.848	8.802.520
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev			816
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	10.3.3	7.670.304	8.721.676
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		7.670.304	8.721.676
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži		423.329	1.474.701
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	10.3.5.1	44.897	40.286
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		35.805	33.456
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		9.092	6.830
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)		14.880.473	19.885.517
II. Zaloge (1 do 4)	10.3.4	1.587.657	1.455.128
1. Material		1.587.657	1.455.128
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	10.3.6	3.658.102	8.626.759
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)		3.658.102	8.626.759
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini		649.130	2.368.712
b) Kratkoročna posojila drugim		3.008.972	6.258.047
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	10.3.5.2	9.582.166	9.427.645
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		34.511	49.207
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		8.994.999	8.918.976
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		552.656	459.462
V. Denarna sredstva	10.3.7	52.548	375.985
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	10.3.8	2.927.701	1.228.130
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		262.241.480	260.465.989
Zunajbilančna sredstva	10.3.14	7.431.233	9.282.530

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
A. Kapital	10.3.9	186.467.766	184.435.940
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		20.572.751	17.641.414
1. Zakonske rezerve		1.781.251	1.502.216
5. Druge rezerve iz dobička		18.791.500	16.139.198
IV. Presežek iz prevrednotenja		30.658	23.258
V. Preneseni čisti poslovni izid			1.781
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let			1.781
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		2.650.839	3.555.969
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		2.650.839	3.555.969
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	10.3.10	19.169.995	19.856.483
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.055.947	4.929.211
2. Druge rezervacije			526.416
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		14.114.048	14.400.856
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	10.3.11	34.601.793	35.937.467
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)		34.601.793	35.937.467
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		34.601.793	35.937.467
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	10.3.12	21.126.063	19.134.899
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)		10.842.673	9.195.692
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini			18.667
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		10.835.674	8.988.266
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		6.999	188.759
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)		10.283.390	9.939.207
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		794.108	35.625
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		4.171.659	4.933.153
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		3.460.752	3.045.134
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		1.348.237	1.150.675
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		153.649	371.888
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		50.743	36.732
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		304.242	366.000
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	10.3.13	875.863	1.101.200
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)		262.241.480	260.465.989
Zunajbilančne obveznosti	10.3.14	7.431.233	9.282.530

10.2 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	a	52.578.900	52.139.625
a. na domačem trgu		52.578.900	52.139.625
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	b	15.051.822	14.648.562
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	c	1.853.254	1.383.880
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	č	23.472.314	23.164.134
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		17.333.093	17.295.508
b. Stroški storitev		6.139.221	5.868.626
6. Stroški dela (a + b + c + d)	d	19.234.847	19.139.194
a. Stroški plač		13.387.248	13.336.628
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev		664.974	613.675
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		2.155.413	2.155.569
d. Drugi stroški dela		3.027.212	3.033.322
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	e	18.648.149	17.530.617
a. Amortizacija		17.951.236	17.244.684
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred.osnov.sred.		563.531	127.898
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		133.382	158.035
8. Drugi poslovni odhodki	f	326.585	1.139.538
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	g	5.920	1.470.876
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini			1.468.804
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		5.920	2.072
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	h	287.066	189.481
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini		100.533	26.759
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		186.533	162.722
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	i	77.015	108.785
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		77.015	108.785
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	j	1.058.772	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	k	1.056.699	937.123
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini			2.842
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		1.056.699	934.281
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	l	5.096	287
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		5.026	
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.			1
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		70	286
15. Drugi prihodki	10.4.1.3	34.282	139.740
16. Drugi odhodki	10.4.2.3	46.839	95.251
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	10.4.3	6.038.958	8.074.805
18. Davek iz dobička		458.245	588.555
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	10.4.3	5.580.713	7.486.250

10.3 IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR

	Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	5.580.713	7.486.250
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	7.400	19.240
6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	5.588.113	7.505.490
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba		1.781
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	2.929.874	3.930.281
- zakonske rezerve	279.035	374.312
- druge rezerve iz dobička	2.650.839	3.555.969
11. Bilančni dobiček (1 + 7 + 8 + 9 - 10)	2.650.839	3.557.750

Pojasnila k izkazu vseobsegajočega donosa v točki 11.4.4.

10.4 IZKAZ DENARNIH TOKOV ZA LETO 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		375.985	853.353
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a) Prejemki pri poslovanju	11.5.1	101.383.926	96.137.308
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		98.428.598	95.126.666
Drugi prejemki pri poslovanju		2.955.328	1.010.642
b) Izdatki pri poslovanju	11.5.2	92.025.475	85.776.899
Izdatki za nakupe materiala in storitev		66.112.873	60.978.780
Izdatki za plače in deleže zaposlenec v dobičku		19.558.211	18.254.271
Izdatki za dajatve vseh vrst		3.931.579	5.547.139
Drugi izdatki pri poslovanju		2.422.812	996.709
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju		9.358.451	10.360.409
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
a) Prejemki pri naložbenju	11.5.3	58.055.079	10.983.987
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		290.970	1.651.195
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		389.109	217.792
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb družb v skupini		50.125.000	
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		7.250.000	9.115.000
b) Izdatki pri naložbenju	11.5.4	63.459.425	25.886.525
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev		950.307	892.008
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		10.106.118	9.424.517
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		3.000.000	
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb pri družbah v skupini		48.403.000	2.320.000
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		1.000.000	13.250.000
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju		-5.404.346	-14.902.538
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a) Prejemki pri financiranju	11.5.5	73.036.000	114.788.653
Prejemki od dobljenih posojil pri družbah v skupini			36.488.653
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil		9.500.000	18.800.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil		63.536.000	59.500.000
b) Izdatki pri financiranju	11.5.6	77.313.541	110.723.892
Izdatki za dane obresti		1.057.289	952.162
Izdatki za vračila posojil družbam v skupini		18.667	36.928.886
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov		8.988.265	10.969.134
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov		63.536.000	59.500.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		3.713.320	2.373.710
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju		-4.277.541	4.064.761
Č KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		52.548	375.985

10.5 IZKAZ GIBANJA KAPITALA

v EUR

	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička		Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
	Osnovni kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti poslovni izid	Čisti dobiček poslovnega leta		
IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2013									
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.502.216	16.139.198	23.258	1.781	3.555.969	184.435.940	
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.502.216	16.139.198	23.258	1.781	3.555.969	184.435.940	
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki						-3.556.287		-3.556.287	
a) Izplačilo dividend						-3.556.287		-3.556.287	
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja					7.400		5.580.713	5.588.113	
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja							5.580.713	5.580.713	
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					7.400			7.400	
B.3. Spremembe v kapitalu			279.035	2.652.302		3.554.506	-6.485.843		
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2012 na druge sestavine kapitala						3.555.969	-3.555.969		
b) Razporeditev dela ČD leta 2013 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			279.035	2.650.839			-2.929.874		
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				1.463		-1.463			
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.781.251	18.791.500	30.658		2.650.839	186.467.766	
Bilanci dobiček							2.650.839	2.650.839	

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 11.6.

v EUR

	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
	Osnovni kapital		Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta		
IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012										
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.127.904	1.127.904	12.583.229	4.018	922	2.475.744	179.405.335	
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.127.904	1.127.904	12.583.229	4.018	922	2.475.744	179.405.335	
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki							-2.474.885		-2.474.885	
a) Izplačilo dividend							-2.474.885		-2.474.885	
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja						19.240		7.486.250	7.505.490	
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja								7.486.250	7.486.250	
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb						19.240			19.240	
B.3. Spremembe v kapitalu			374.312		3.555.969		2.475.744	-6.406.025		
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala							2.475.744	-2.475.744		
b) Razporeditev dela ČD leta 2012 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			374.312		3.555.969			-3.930.281		
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala										
C.1. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.502.216	1.502.216	16.139.198	23.258	1.781	3.555.969	184.435.940	
Bilanci dobiček							1.781	3.555.969	3.557.750	

Pojasnila k izkazu gibanja kapitala so v točki 11.6.

11 RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH

11.1 PODLAGE ZA SESTAVITEV RAČUNOVODSKIH IZKAZOV

Računovodski izkazi družbe so pripravljani skladno z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1), skladno s Slovenskimi računovodskimi standardi (SRS) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili, pravilnikom o računovodstvu, Energetskim zakonom (EZ-E) in drugimi predpisi, ki urejajo računovodsko, finančno in davčno področje.

Skladno z 38. členom EZ-E 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 in izkaz poslovnega izida po dejavnostih sta predstavljena v točkah 11.8.1 in 11.8.2.

V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje ZGD-1 in razkritja po SRS za družbe, ki so zavezane k reviziji.

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve finančnega položaja družbe, njenega poslovnega izida in denarnih tokov.

Računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR) in prikazani brez centov. Poslovno leto je koledarsko leto od 1. 1. do 31. 12. 2013.

11.2 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 2013 ni uvajalo sprememb računovodskih usmeritev.

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

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

11.3 RAZKRITJA 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 2013. 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.

Sredstva so na začetku ovrednotena po izvirnih vrednostih (nabavna vrednost, stroškovna vrednost), pozneje pa se v primeru slabitve uporabi manjša vrednost od dveh možnih: knjigovodska ali nadomestljiva. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja.

Dolgovi so na začetku ovrednoteni po izvirni vrednosti, pozneje pa, ob upoštevanju predpostavke previdnosti, kot nova knjigovodska vrednost velja večja od dveh možnih: izvorna ali poštena. Dolgovi, izraženi v tuji valuti, se na dan bilance stanja preračunajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke, ki ga objavlja Banka Slovenije.

Pri kapitalu je upoštevana izvorna vrednost.

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi pomembno vplivali na stanje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene in sprejeti pravilne odločitve.

11.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi so izkazane dolgoročne premoženjske pravice in tovrstna sredstva v pripravi (prenova informacijskega sistema in vlaganja v programsko opremo za nadgradnjo klicnega centra).

Za merjenje po pripoznanju neopredmetenega sredstva družba uporablja model nabavne vrednosti. Nabavne vrednosti so kasneje zmanjšane za amortizacijske popravke vrednosti. Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizacijske stopnje, določene glede na dobo koristnosti, so 33,33 % pri računalniški programski opremi (ocenjena doba koristnosti je 3 leta), 3,33 % pri pravici uporabe objektov (ocenjena doba koristnosti je 30 let) in 1 % pri stvarnih pravicah na nepremičninah (ocenjena doba koristnosti je 100 let). Amortiziranje programske opreme se začne, ko je programska oprema na razpolago za uporabo.

Pretežni del premoženjskih pravic v znesku 1.089.624 EUR predstavljajo naložbe v programsko opremo. Največji postavki sta programski opremi GIS AED SICAD (322.254 EUR) in pilotski projekt DMS Selce (201.977 EUR).

Preostali del premoženjskih pravic so materialne pravice uporabe apartmajev za dobo 30 let v znesku 35.228 EUR in naložbe v stvarne pravice na nepremičninah v višini 28.596 EUR.

Vrednost novih nabav v letu 2013 znaša 542.660 EUR, od tega največjo postavko predstavlja nadgradnja programske opreme HES (Head end System) v višini 239.500 EUR.

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

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Skupaj
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2013	6.252.968	422.026	6.674.994
Povečanja	542.660	661.443	1.204.103
Prenos z investicij v teku		-542.660	-542.660
Zmanjšanja	-9.876		-9.876
Stanje 31. 12. 2013	6.785.752	540.809	7.326.561
Popravek vrednosti			
Stanje 1. 1. 2013	4.810.793		4.810.793
Amortizacija	828.032		828.032
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355		3.355
Zmanjšanja	-9.876		-9.876
Stanje 31. 12. 2013	5.632.304		5.632.304
Neodpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2013	1.442.175	422.026	1.864.201
Stanje 31. 12. 2013	1.153.448	540.809	1.694.257

Za pridobitev neopredmetenih sredstev družba na dan 31. 12. 2013 ima družba izkazane obveznosti do dobaviteljev v višini 53.072 EUR.

11.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

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.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne datatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo.

Brezplačno prevzeta osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po pošteni vrednosti, ki je določena v pogodbi o brezplačnem prevzemu.

Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo.

Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva velika, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti, po-membne 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, ki je osnova za amortizacijo gradbenih objektov, se ne všttevajo 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, in stroški, ki jih trg ne prizna. Nabavna vrednost takšnega osnovnega sredstva ne more biti večja od enakih ali podobnih osnovnih sredstev na trgu.

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.

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.

Popravek vrednosti osnovnih sredstev se opravi za znesek amortizacije, ki se ugotovi v končnem letnem obračunu amortizacije. 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. Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca po tem, ko je razpoložljivo za uporabo. Zemljišča in osnovna sredstva umetniškega in kulturnega pomena se ne amortizirajo.

Amortizacijske stopnje, uporabljene v letu 2013 so:

v %

	Najnižja	Najvišja
Zidane zgradbe	2,00	2,50
Infrastrukturni objekti	2,00	3,00
Elektro oprema transformatorskih postaj	2,86	6,67
Druga oprema	4,00	25,00
Motorna vozila	8,33	14,29

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

Družba zaradi oslabilte prevrednoti opredmetena osnovna sredstva praviloma takoj, ko njihova knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Kot nadomestljiva vrednost se upošteva poštena vrednost, zmanjšana za stroške prodaje, ali vrednost pri uporabi, in sicer tista, ki je večja. 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.

Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je na dan 31. 12. 2013 znašala 235.023.848 EUR, kar predstavlja 89,4 % bilančne vsote. Vrednostno pomembnejše posamične naložbe v zgradbe in zemljišča v letu 2013 se nanašajo na poslovni objekt Mestinje s pripadajočim zemljiščem (1.396.383 EUR), DV 20 kV Nazarje – Logarska dolina (366.971 EUR), DV 20 kV RTP Mozirje – Gorenje (258.296 EUR) in DV 20 kV RTP Laško DES – Rečica (235.091 EUR), vrednostno pomembnejša posamična vlaganja v opremo pa na zamenjavo primarne in sekundarne elektroenergetske opreme za RTP Lava (292.907 EUR), RTP Vuzenica (217.835 EUR) in RTP Šentjur (132.203 EUR).

V okviru opredmetenih osnovnih sredstev so po neodpisani vrednosti največje postavke: upravna zgradba Vrnčeva 2a (3.055.939 EUR), števeci in merilne naprave v TP (2.059.450 EUR), RTP Velenje (1.558.883 EUR), upravna zgradba Mariborska 1 (1.142.566 EUR), poslovna stavba Mestinje (1.090.860 EUR), trifazni direktni števeci ZMF (1.019.270 EUR), RTP Brežice (1.009.871 EUR), stikališče 20/10 kV RTP Velenje (990.643 EUR), daljnovod Rogaška Slatina – Zibika (874.523 EUR) in obnovljeni del upravne stavbe Mariborska 1 (868.894 EUR).

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. 2013	5.588.489	528.215.811	145.765.011	8.802.520	816	688.372.647
Povečanja	326.161	17.507.692	7.196.778	24.282.900	17.845	49.331.376
Prenos z investicij v teku				-25.030.631	-18.661	-25.049.292
Zmanjšanja	-74.108	-8.818.966	-2.630.791	-63.941		-11.587.806
Stanje 31. 12. 2013	5.840.542	536.904.537	150.330.998	7.990.848		701.066.925
Popravek vrednosti						
Stanje 1. 1. 2013		372.486.387	87.173.252			459.659.639
Amortizacija		11.366.490	5.756.714			17.123.204
Zmanjšanja		-8.156.618	-2.583.148			-10.739.766
Stanje 31. 12. 2013		375.696.259	90.346.818			466.043.077
Neodpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2013	5.588.489	155.729.424	58.591.759	8.802.520	816	228.713.008
Stanje 31. 12. 2013	5.840.542	161.208.278	59.984.180	7.990.848		235.023.848

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2013 znašali 15.051.822 EUR, nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 8.796.898 EUR, brezplačnih prevzemov pa je bilo za 434.180 EUR. Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev družba na dan 31. 12. 2013 izkazuje obveznosti v višini 2.462.643 EUR.

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

11.3.3 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava družba imeti v posesti v obdobju, daljšem od leta dni, in ne v posesti za trgovanje. Izplačila dobička od dolgoročnih finančnih naložb so finančni prihodki.

Finančne naložbe, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, vrednotimo po nabavni vrednosti. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja njihove vrednosti pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednost, ki najbolje predstavlja največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju je celotna vrednost naložbe.

Dolgoročne finančne naložbe v družbah v skupini se nanašajo na:

- ▶ MHE – Elpro, d.o.o., v višini 1.745.952 EUR
(denarni vložek v znesku 12.519 EUR, stvarni vložek v znesku 1.733.433 EUR) in
- ▶ Elektro Celje Energija d.o.o., v višini 5.501.023 EUR (stvarni vložek).

Preglednica gibanja dolgoročnih finančnih naložb

v EUR

Postavka	Neodpisana vrednost 31. 12. 2012	Pridobitve v letu 2013	Popravek	Odtujitve	Prevrednotenje	Prenos na kratk. del 31. 12. 2013	Neodpisana vrednost 31. 12. 2013
Delnice in deleži v družbah v skupini	7.246.975						7.246.975
Druge delnice in deleži	1.474.701				-1.051.372		423.329
Skupaj	8.721.676				-1.051.372		7.670.304

Hčerinski družbi MHE – Elpro in Elektro Celje Energija sta v 100-odstotni lasti obvladujočega podjetja. Računovodski izkazi družb se konsolidirajo.

Dolgoročne naložbe v druge delnice in deleže bank, zavarovalnic in ostalih družb znašajo 423.329 EUR. Njihova struktura je naslednja:

Druge delnice in deleži		v EUR		
	31.12.2013	Število delnic	31.12.2012	Število delnic
Naložbe v delnice bank in zavarovalnic	56.240	2.960	1.107.612	19.118
od tega Banka Celje, d.d.			654.190	4.334
od tega Nova LB, d.d.			404.582	11.824
od tega Zavarovalnica Triglav, d.d.	56.240	2.960	48.840	2.960
Naložbe v delnice in deleže družb	367.089	2.479	367.089	2.479
od tega Informatika, d.d.	310.495	2.479	310.495	2.479
od tega Stelkom, d.o.o	56.594		56.594	
Skupaj	423.329	5.439	1.474.701	21.597

Presežek iz prevrednotenja, ki je na dan 31. 12. 2012 znašal 23.258 EUR se je zaradi prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav povečal za 7.400 EUR in je na dan 31. 12. 2013 znašal 30.658 EUR.

Odpisi in oslabitve dolgoročnih finančnih naložb v breme finančnih odhodkov so znašali 1.058.772 EUR. Na osnovi prejete odločbe Banke Slovenije o prenehanju osnovnega kapitala in razveljavitvi delnic NLB je bilo izločenih 11.824 delnic NLB v vrednosti 404.582 EUR. Glede na to, da je nadzorni svet Banke Celje 21. 3. 2014 sprejel sklep, vezan na odredbo Banke Slovenije o odpravi kršitev z dodatnimi ukrepi, ki bodo verjetno vodili v razveljavitev obstoječih delnic Banke Celje in podrejenega dolga, zaradi česar je Ljubljanska borza začasno ustavila trgovanje z obveznicami Banke Celje, je bila opravljena slabitev delnic Banke Celje za celotno vrednost 654.190 EUR.

11.3.4 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.

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. Zaradi zastarelosti oziroma sprememb v kakovosti materiala je bilo v letu 2013 odpisanih za 9.548 EUR zalog.

Zaloge		v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012	
Material in surovine	1.467.729	1.345.589	
Material v obdelavi, dodelavi		1.159	
Drobni inventar	119.928	108.380	
Skupaj	1.587.657	1.455.128	

Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2013 znašala 1.467.729 EUR, kar je 122.140 EUR več od stanja na začetku leta. Vrednost zalog drobnega inventarja je na dan 31. 12. 2013 znašala 119.928 EUR.

Popis zalog materiala je bil opravljen po stanju 30. 11. 2013, pri čemer je bil ugotovljen primanjkljaj v višini 371 EUR in presežek v višini 1.213 EUR, kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja.

Družba nima zastavljenih zalog kot jamstvo za svoje obveznosti.

11.3.5 Terjatve

Družba deli terjatve na dolgoročne in kratkoročne. Terjatve se ob začetnem pripoznavanju izkazujejo 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.

V bilanci stanja so terjatve izkazane v neto zneskih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev. Družba v skladu z 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. Popravek vrednosti terjatev znaša 925.553 EUR. V letu 2013 je bil oblikovan v višini 123.884 EUR, njegova odprava je znašala 49 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2013	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2013
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	699.816	52.718	55.703		702.801
Popravki terjatev storitev	57.290	1.126	60.417		116.581
Popravki terjatev ostalih	32.110			49	32.061
A Skupaj popravki - terjatve	789.216	53.844	116.120	49	851.443
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrež.	72.291	14.689	2.792		60.394
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	5.935	230	556		6.261
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	44		1.738		1.782
B Skupaj popravki - obresti	78.270	14.919	5.086		68.437
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	3.153	158	2.678		5.673
C Skupaj popravki - razne kratkoročne ter.	3.153	158	2.678		5.673
SKUPAJ (A + B + C)	870.639	68.921	123.884	49	925.553

Poznejši 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.

Družba najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja, preveri ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve.

11.3.5.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve družbe v znesku 44.897 EUR so terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta. Nanašajo se na dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 35.805 EUR, ki so v prisilni poravnavi in na dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 9.092 EUR. Del dolgoročnih poslovnih terjatev v višini 40.091 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2013, je prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je oblikovan v višini 1.182 EUR.

V skladu s pojasnilom 1 k SRS 19 podjetje ni pripoznalo nepomembnih zneskov terjatev za odloženi davek.

Dolgoročne poslovne terjatve	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	76.844	56.726
Manj popravek vrednosti	-1.061	-1.061
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-39.978	-22.209
	35.805	33.456
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	9.326	12.925
Manj popravek vrednosti	-121	-1.624
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-113	-4.471
	9.092	6.830
Skupaj	44.897	40.286

11.3.5.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Družba je imela na dan 31. 12. 2013 izkazane kratkoročne poslovne terjatve v višini 9.582.166 EUR; od tega predstavljajo terjatve do družb v skupini 0,3 %, terjatve do kupcev 93,9 % in terjatve do drugih 5,8 %.

Kratkoročne poslovne terjatve	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	34.511	49.207
Kratkoročne terjatve do kupcev	9.813.543	9.655.770
Manj popravek vrednosti	-851.443	-789.216
Terjatve za obresti	80.908	109.041
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev za obresti	626	626
Manj popravek vrednosti	-68.437	-78.270
Dani predujmi	20.428	21.651
	8.994.999	8.918.976
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	558.079	461.643
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	39.978	26.680
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-5.673	-3.153
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	250	972
	552.656	459.462
Skupaj	9.582.166	9.427.645

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini znašajo 34.511 EUR. Nanašajo se na terjatve za omrežnino, najemnino in storitve do hčerinskih družb.

Terjatve do kupcev za omrežnino znašajo 3.615.744 EUR in niso zavarovane z instrumenti za zavarovanje plačil, saj tega ne predvideva Uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije. Terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o. znašajo 4.744.688 EUR in so v celoti nezapadle ter nezavarovane. Terjatve do kupcev za storitve znašajo 272.241 EUR, terjatve do kupcev za najemnino, prodana osnovna sredstva in odpadni material pa 328.138 EUR. Terjatve za zamudne obresti za omrežnino znašajo 11.207 EUR, terjatve za zamudne obresti za storitve pa 638 EUR.

Podjetje ima na dan 31. 12. 2013 za omrežnino, storitve, najemnino, povprečne stroške priključitve in zamudne obresti 690.585 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 8.309.514 EUR nezapadlih terjatev. Odstotek neizterjanih terjatev predhodnega leta, ki ni bil plačan niti po letu dni od zapadlosti, znaša 0,2 %.

Starostna struktura kratkoročnih poslovnih terjatev do kupcev je naslednja

v EUR

Zapadlost	31. 12. 2013	Struktura v %	31.12.2012	Struktura v %
Nezapadle terjatve	8.309.514	83,7	7.988.784	81,4
Zapadle terjatve do 30 dni	525.501	5,3	662.752	6,8
Zapadle terjatve 31-60 dni	128.418	1,3	194.279	2,0
Zapadle terjatve 61-90 dni	27.089	0,3	61.997	0,6
Zapadle terjatve 91-180 dni	36.611	0,4	134.390	1,4
Zapadle terjatve 181-365 dni	211.076	2,1	145.218	1,5
Zapadle terjatve nad 365 dni	690.585	7,0	625.161	6,4
Skupaj	9.928.794	100,0	9.812.581	100,0

Med terjatvami do drugih so terjatve za vstopni DDV v višini 200.162 EUR, terjatve za davek od dohodkov pravnih oseb v višini 51.292 EUR, druge kratkoročne terjatve do državnih institucij v višini 88.333 EUR in ostale kratkoročne terjatve.

Družba nima izkazanih terjatev do članov uprave in nadzornega sveta ter notranjih lastnikov, razen rednih faktur za električno energijo.

11.3.6 Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe so prosta sredstva, ki jih podjetje v skladu s sklepom o naložbah prostih denarnih sredstev nekaterih pravnih oseb javnega sektorja nalaga, da bi z donosi, ki izhajajo iz njih, povečevalo svoje finančne prihodke. V začetku pripoznanja se izmerijo po nabavni vrednosti.

Pretežni del kratkoročnih finančnih naložb družbe se nanaša na kratkoročno posojilo hčerinski družbi Elektro Celje Energija v višini 635.026 EUR, obrestovano z obrestno mero trimesečni EURIBOR + 3,1 % pribitka letno in kratkoročno dane depozite bankam, povečane za natečene pogodbene obresti, katerih nominalna obrestna mera znaša od 3,1 % do 3,2 %.

Kratkoročne finančne naložbe

v EUR

	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročna posojila družbam v skupini:		
- MHE - Elpro, d.o.o.	14.104	151.409
- Elektro Celje Energija, d.o.o.	635.026	2.217.303
	649.130	2.368.712
Kratkoročni depoziti	3.008.972	6.258.047
Skupaj	3.658.102	8.626.759

11.3.7 Denarna sredstva

Denarno sredstvo se ob začetnem pripoznanju izkaže v znesku, ki izhaja iz ustrezne listine, po preveritvi, da ima takšno naravo.

Denarna sredstva	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Denarna sredstva na računih	9.830	52.427
Kratkoročni depoziti na odpoklic	42.718	323.558
Skupaj	52.548	375.985

Med denarnimi sredstvi družba Elektro Celje na dan 31. 12. 2013 izkazuje sredstva na transakcijskih računih pri poslovnih bankah v višini 9.830 EUR in kratkoročne depozite na odpoklic v višini 42.718 EUR.

11.3.8 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.

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

Aktivne časovne razmejitve	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročno odloženi stroški	203.399	164.676
Kratkoročno nezaračunani prihodki	2.720.041	1.059.941
DDV od prejetih predujmov	4.261	3.513
Skupaj	2.927.701	1.228.130

Na aktivnih časovnih razmejitvah so izkazani vnaprej plačani stroški v višini 203.399 EUR (od tega znesek vračunanega dobro-pisa iz naslova nakupa električne energije za izgube v omrežju v višini 179.614 EUR in kratkoročno odloženi stroški vzdrževanja programske opreme AUTOCAD v znesku 13.056 EUR), DDV od prejetih predujmov in preplačil električne energije v višini 4.261 EUR in prehodno nezaračunani prihodki v višini 2.720.041 EUR (od tega se največja postavka 2.661.411 EUR nanaša na preliminarni poračun regulativnega okvira za leto 2013 po pogodbi s SODO d.o.o.).

11.3.9 Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske 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. 2013 in 31. 12. 2013 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2013 je prikazano v preglednici 10.5.

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. 2013 znaša 7,71 EUR, čisti dobiček na delnico pa 0,23 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.

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

Kapitalske rezerve znašajo 62.260.317 EUR. Rezerve iz dobička v višini 20.572.751 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.781.251 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003 – 2013, za leto 2013 so bile oblikovane v višini 279.035 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 18.791.500 EUR (v letu 2013 so bile oblikovane v višini 2.652.302 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 30.658 EUR (v letu 2013 se je povečal za 7.400 EUR, iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

Ostanek čistega dobička poslovnega leta znaša 2.650.839 EUR.

11.3.10 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Namen rezervacij je v obliki vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov zbrati zneske, ki bodo v prihodnosti omogočili pokritje takrat nastalih stroškov oziroma odhodkov. Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od leta dni, pokrili predvidene odhodke.

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 v višini 5.055.947 EUR v strukturi obveznosti do virov sredstev predstavljajo 1,9 % in se nanašajo na rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine pri upokojitvi. Oblikujejo se v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan 31. 12. 2013.

Rezervacije in dolgoročne PČR	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.055.947	4.929.211
Rezervacije za neizplačan regres		526.416
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve :		
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.268.074	1.414.221
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.063.675	10.096.344
- iz naslova priključnin	2.782.299	2.890.291
Skupaj	19.169.995	19.856.483

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 %.

V letu 2013 je podjetje oblikovalo za 433.449 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 574.110 EUR odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev.

11.3.10.1 Gibanje rezervacij

Obveznosti iz naslova rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo predvidene pomembnosti enot na osnovi večdekrementnega modela. Osnova za oblikovanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi je bil aktuarski izračun na dan 31. 12. 2013 v višini 5.055.947 EUR, izračunan na osnovi naslednjih predpostavk: statistične verjetnosti smrtnosti in verjetnosti invalidnosti, upokojevanja v skladu z zakonom, fluktuacije kadrov (4 % v starosti do 40 let, 1 % v starosti od 41 do 50 let, 0 % starejših od 51 let), 3,5 % diskontne stopnje, 3 % rasti plač v Republiki Sloveniji, 3,5 % rasti plač v podjetju in veljavne prispevne stopnje delodajalca.

Med letom je bilo za 324.620 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz tega naslova, odprave rezervacij v višini 1.640 EUR in v višini 452.996 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

Preglednica gibanja rezervacij

v EUR

Postavka	Stanje 31. 12. 2012	Črpanje 2013	Oblikovanje 2013	Odprava 2013	Stanje 31. 12. 2013
Jubilejne nagrade	1.642.517	176.427	235.225		1.701.315
Odpravnine	3.121.981	148.193	217.771		3.191.559
Pomoč ob smrti	164.713			1.640	163.073
Skupaj	4.929.211	324.620	452.996	1.640	5.055.947
Rezervacije za neizplačan regres	526.416	510.809		15.607	

11.3.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi družba izkazuje dolgoročni kredit v višini 2.730.600 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR + 2,45 % pribitka letno, dolgoročni kredit v višini 1.011.200 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,09 % pribitka letno, dolgoročni del investicijskega kredita v višini 6.319.993 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2016 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +1,70 % pribitka letno, dolgoročni kredit v višini 6.016.000 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2018 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,90 % pribitka letno, dolgoročni kredit v višini 3.008.000 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2018 in obrestno mero trimesečni EURIBOR +2,90 % pribitka letno ter dolgoročni kredit v višini 6.016.000 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2018 in obrestno mero šestmesečni EURIBOR +2,25 % pribitka letno.

Dolgoročne finančne obveznosti

v EUR

	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	34.601.793	35.937.467

V letu 2013 je družba najela 3 posojila z ročnostjo 6 let v skupni vrednosti 9.500.000 EUR, z obrestno mero šestmesečni EURIBOR in pribitkom 2,75 % letno, obrestno mero enomesečni EURIBOR in pribitkom 2,85 % letno ter obrestno mero trimesečni EURIBOR in pribitkom 2,80 % letno.

V letu 2013 je družba odplačala 8.988.266 EUR glavnice in 1.007.602 EUR obresti, ki so izkazane med finančnimi odhodki. Posojila so zavarovana z menicami. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

Zapadle obroke glavnice in obresti družba plačuje v rokih. Kratkoročni del dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2014, družba izkazuje med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Dolgoročnih dolgov v tuji valuti družba nima.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi pošteni vrednosti. Dolgoročni dolgovi podjetja niso izpostavljeni posebnim valutnim in kreditnim tveganjem. Izpostavljenost obrestnemu tveganju predstavlja le (ne)ugodno gibanje referenčne obrestne mere EURIBOR, pri čemer pa ima družba kadarkoli možnost predčasno poplačati dolgoročne dolge brez dodatnih stroškov.

11.3.12 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne obveznosti so obveznosti, ki zapadejo v plačilo v obdobju, krajšem od leta dni. Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki pri kratkoročnih finančnih dolgovih dokazujejo prejem denarnih sredstev 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.

Družba enkrat letno 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.

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

Povečanje kratkoročnih dolgov povečuje redne finančne odhodke, zmanjšanje kratkoročnih dolgov pa redne finančne prihodke. Slabitve kratkoročnih dolgov družba ne ugotavlja in ne izkazuje.

Kratkoročne finančne obveznosti družbe na dan 31. 12. 2013 znašajo 10.842.673 EUR in se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov do bank v višini 10.835.674 EUR in obveznosti za izplačila dividend v znesku 6.999 EUR.

Kratkoročne poslovne obveznosti sestavljajo obveznosti do družb v skupini, obveznosti do dobaviteljev, obveznosti iz poslovanja za tuj račun, obveznosti do zaposlencev, obveznosti do države in drugih institucij, obveznosti na podlagi predujmov ter druge kratkoročne poslovne obveznosti.

Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini se nanašajo na obveznosti do hčerinskih družb Elektro Celje Energija v višini 770.972 EUR (692.206 EUR za dobavljeno električno energijo za pokrivanje izgub, 42.055 EUR za dobavljeno električno energijo družbe in druge stroške, 36.711 EUR za napačna nakazila kupcev) in MHE ELPRO v višini 23.136 EUR (20.076 EUR za dobavljeno toplotno energijo in 3.060 EUR za dobavljeno električno energijo).

Obveznosti do dobaviteljev na dan 31. 12. 2013 so bile izkazane v višini 4.171.659 EUR, od tega obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva v tujini 66.191 EUR. Višina zapadlih obveznosti do dobaviteljev na dan 31. 12. 2013 je znašala 14.091 EUR in so bile poravnane z asignacijsko pogodbo v mesecu januarju. Ostale obveznosti do dobaviteljev, izkazane na dan 31. 12. 2013, so nezapadle in zapadejo v plačilo v roku do dveh mesecev po datumu bilance stanja.

	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti		
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne finančne obv. do družb v skupini		18.667
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	10.835.674	8.988.266
Druge kratkoročne finančne obveznosti	6.999	188.759
Skupaj	10.842.673	9.195.692
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti do družb v skupini	794.108	35.625
- od tega obveznosti za el. energijo pokrivanja izgub	692.206	
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.171.659	4.933.153
- od tega obveznosti za el. energijo pokrivanja izgub		514.485
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.460.752	3.045.134
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.348.237	1.150.675
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	153.649	371.888
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	50.743	36.732
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	304.242	366.000
Skupaj	10.283.390	9.939.207

Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuji račun v višini 3.460.752 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO d.o.o. za uporabo omrežja v skladu s pogodbo.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev v višini 1.348.237 EUR vključujejo obračunane in še neizplačane plače, odpravnine in jubilejne nagrade za mesec december skupaj z obveznostmi za njihove prispevke.

Obveznosti do državnih in drugih institucij vključujejo obveznost za obračunan DDV (148.200 EUR), obveznosti za obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse (2.074 EUR), decembrsko obveznost za trošarino (108 EUR) in ostale obveznosti do državnih institucij (3.267 EUR). Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov so prejeti predujmi za storitve (50.462 EUR) in prejeta predplačila za omrežnino (281 EUR).

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje kratkoročne obveznosti v zvezi z odtegljaji od plač zaposlencem (93.025 EUR), obveznosti do delavcev za jubilejne nagrade in odpravnine (33.982 EUR), obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje (51.800 EUR), kratkoročne obveznosti iz naslova obresti (48.360 EUR), plačane depozite ponudnikov (63.790 EUR) in ostale kratkoročne obveznosti (13.285 EUR).

Obveznosti do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov družba nima, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za mesec december 2013.

11.3.13 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 obsegajo vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2013 v znesku 625.878 EUR in vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi v znesku 229.335 EUR.

Kratkoročne PČR	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	855.213	1.100.983
Kratkoročno odloženi prihodki	20.637	
DDV od danih predujmov	13	217
Skupaj	875.863	1.101.200

Kratkoročno odloženi prihodki v višini 20.637 EUR se nanašajo na zaračunane stroške, ki so nastali zaradi odstopov od pogodbenih naročil.

11.3.14 Potencialna sredstva, obveznosti in izvenbilančna evidenca

Izvenbilančna sredstva oziroma obveznosti na dan 31. 12. 2013 znašajo 7.444.938 EUR in so v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2012 nižje za 1.851.297 EUR.

Izvenbilančna evidenca	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	79.556	79.365
Odprti pravdni postopki	2.247.168	3.049.232
Terjatve do družbenikov izbranih družb	34.674	36.654
Poračun regulativnega okvirja SODO	184.342	227.034
Škodni zahtevki	360.187	169.106
Garancije bank	536.365	1.589.534
Izločena osnovna sredstva SODO	3.988.941	4.131.605
Skupaj	7.431.233	9.282.530

Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov so izkazane v znesku 79.555 EUR.

Vrednost odprtih pravnih zadev, kjer Elektro Celje, d.d. nastopa kot tožena stranka, znaša 2.247.168 EUR in je v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2012 nižja za 802.064 EUR; odškodninska zahtevka v skupni višini 784.203 EUR je Vrhovno sodišče RS zavrnilo in so zato zadeve postale dokončne, za odškodninski zahtevek v višini 5.079 EUR je bila sklenjena sodna poravnava (odkup nepremičnine), prav tako tudi za odškodninski zahtevek v višini 12.782 EUR (plačilo glavnice in 1/3 sodne takse).

Upravičeni stroški, nastali v obdobju od 2010 do 2011 in niso bili pokriti z omrežnino, ki je bila odjemalcem električne energije zaračunana v tem obdobju, znašajo 151.356 EUR in bodo upoštevani pri določitvi upravičenih stroškov v regulativnih letih 2014 in 2015, v vsakem letu polovica. Končni poračun za regulativno leto 2013 je znašal 32.986 EUR in bo upoštevan pri določitvi upravičenih stroškov v prihodnjem regulativnem obdobju.

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 373.892 EUR. Odobrene garancije Banke Celje, d.d., ki so dane kot jamstvo za dobro izvedbo pogodbenih obveznosti, znašajo 536.365 EUR.

Vrednost osnovnih sredstev, prenesena na SODO d.o.o. na osnovi medsebojnega dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja in prodajne pogodbe ter pripadajočega aneksa št. 1, znaša 3.988.941 EUR.

11.4 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. Izkaz prikazuje prihodke in odhodke ter poslovni izid v poslovnem letu, ki je enako koledarskemu. Družba uporablja različico I po SRS 25.5, zato posebej pojasnjuje stroške po funkcionalnih skupinah. 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. Odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstev ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti.

11.4.1 Prihodki

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

11.4.1.1 Poslovni prihodki

Poslovni prihodki	v EUR	
	2013	2012
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	50.979.297	49.753.796
Drugi čisti prihodki od prodaje	1.599.603	2.385.829
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	15.051.822	14.648.562
Drugi poslovni prihodki	1.853.254	1.383.880
Skupaj	69.483.976	68.172.067

Poslovni prihodki 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, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve ter drugi poslovni prihodki.

Zneski, ki so bili zbrani v korist in 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.

a. Čisti prihodki od prodaje

Družba je ustvarila 52.578.900 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu, medtem ko na tujem trgu podjetje ni ustvarilo prihodkov.

Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o. znašajo 50.979.297 EUR in predstavljajo 73 % vseh prihodkov družbe. Elektro Celje odčitava merilne podatke in jih posreduje dobaviteljem, ki izstavljajo račune svojim odjemalcem električne energije. Odčitavanje poteka mesečno in letno. Mesečno se odčitavajo merilno-krmilne naprave uporabnikov s priključno močjo nad 41 kW ali manj, če imajo merilne naprave za registracijo četrtturnega odjema ali oddajanja, in tiste, ki se lahko preko ustrezne komunikacije odčitajo daljinsko. Ostalim uporabnikom se merilno krmilne naprave odbirajo letno. V primeru, da dobavitelj na računih za električno energijo ne želi zaračunati omrežnine za svojega odjemalca, izda račun za uporabo elektroenergetskih omrežij Elektro Celje za račun SODO d.o.o.

Z izvajanjem elektromontažnih in drugih storitev zunanjim naročnikom je družba ustvarila 1.599.603 EUR prihodkov.

b. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve

Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve so proizvodi, ki jih je podjetje proizvedlo za svoje lastne potrebe in jih je usredstвило med opredmetenimi osnovnimi ali neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi. Iz tega naslova podjetje ne izkazuje dobička. Z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev je družba ustvarila 21,5 % prihodkov družbe v višini 15.051.822 EUR, kar je 2,8 % več kot v letu 2012.

c. Drugi poslovni prihodki

Drugi poslovni prihodki v znesku 1.853.254 EUR se nanašajo na:

- ▶ prihodke iz odprave rezervacij v znesku 591.357 EUR (1.640 EUR odprave rezervacij za jubilejne nagrade, 466.118 EUR odprave rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev, 107.992 EUR odprave rezervacij prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 in 15.607 EUR odprave rezervacij za neizplačan regres),
- ▶ prevrednotovalne poslovne prihodke v znesku 412.861 EUR, dosežene predvsem s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala,
- ▶ spodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje invalidov nad zakonsko predpisano kvoto v višini 76.780 EUR,
- ▶ subvencije za kadre iz skladov EU, črpanje državnih podpor za OS, nepovratna sredstva idr. v skupni višini 138.115 EUR,
- ▶ prejete odškodnine zavarovalnice in druge odškodnine v znesku 634.141 EUR.

11.4.1.2 Finančni prihodki

Finančni prihodki	v EUR	
	2013	2012
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		1.468.804
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	5.920	2.072
Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	100.533	26.759
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	186.533	162.722
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	77.015	108.785
Skupaj	370.001	1.769.142

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi naložbami in terjatvami. Pripoznajo se ob obračunu, če ni dvoma o njihovi velikosti in datumu zapadlosti v plačilo. Sestavljajo jih udeležba na dobičku hčerinskega podjetja, prejete dividende, prejete obresti od depozitov, posojil in sredstev na računih ter obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve.

č. Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah v višini 5.920 EUR se nanašajo na izplačane dividende Zavarovalnice Triglav, d.d.

d. Finančni prihodki iz danih posojil

Za dana posojila družbam v skupini je družba v letu 2013 prejela obresti v višini 100.533 EUR, za vezavo sredstev v bankah v obliki depozitov pa obresti v višini 186.533 EUR.

e. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev do kupcev za omrežnino in storitve ter pozitivne tečajne razlike znašajo 77.015 EUR.

11.4.1.3 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 2013 znašajo 34.282 EUR, od tega prejeta povračila stroškov 27.740 EUR.

Drugi prihodki	v EUR	
	2013	2012
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let		859
Prejete kazni in odškodnine	27.740	116.758
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	6.542	22.123
Skupaj	34.282	139.740

11.4.2 Odhodki

Odhodke razvrščamo na poslovne, finančne in druge odhodke. Poslovne odhodke sestavljajo stroški materiala in storitev, stroški dela, odpisi vrednosti ter drugi poslovni odhodki.

11.4.2.1 Poslovni odhodki

Poslovni odhodki	v EUR	
	2013	2012
Stroški nakupa električne energije	6.182.858	6.098.673
Stroški materiala	11.150.235	11.196.835
Stroški storitev	6.139.221	5.868.626
Amortizacija	17.951.236	17.244.684
Plače zaposlenih	10.827.288	10.645.944
Nadomestila plač zaposlenih	2.559.960	2.690.684
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	664.974	613.675
Dajatve na plače za socialno varnost	2.155.413	2.155.569
Drugi stroški dela	3.027.212	3.033.322
Prevrednotovalni poslovni odhodki	696.913	285.933
Drugi poslovni odhodki	326.585	1.139.538
Skupaj	61.681.895	60.973.483

Stroški so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki (proizvajalni stroški), ali pa splošni (stroški uprave).

Vrste stroškov	v EUR		
	Proizvajalni stroški	Stroški uprave	Skupaj
Nakup el. energije	6.182.858		6.182.858
Stroški materiala	10.905.198	245.037	11.150.235
Stroški storitev	4.554.942	1.584.279	6.139.221
Stroški dela	16.612.203	2.622.644	19.234.847
Amortizacija	17.381.561	569.675	17.951.236
Drugi stroški	912.380	111.118	1.023.498
Skupaj	56.549.142	5.132.753	61.681.895

f. Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev v višini 23.472.314 EUR vključujejo stroške nakupa električne energije, stroške materiala in storitev.

Poslovni odhodki	v EUR	
	2013	2012
Stroški nakupa električne energije	6.182.858	6.098.673
Stroški materiala:		
- za vzdrževanje	544.428	561.166
- za odpravo škod	128.917	138.593
- drugi stroški materiala	10.476.890	10.497.076
Stroški storitev:		
- za vzdrževanje	2.206.149	1.891.833
- za odpravo škod	156.266	207.378
- drugi stroški storitev	3.776.806	3.769.415
Skupaj	23.472.314	23.164.134

Stroški nakupa električne energije za pokrivanja izgub v elektroenergetskem omrežju so znašali 6.182.858 EUR.

Stroški materiala znašajo 11.150.235 EUR. Nanašajo se na stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (9.091.765 EUR), stroške materiala za storitve strankam (290.220 EUR), stroške goriva in energije (856.790 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (544.428 EUR), stroške materiala za odpravo škod (128.917 EUR), odpis materiala za sprotne potrebe varstva pri delu in drobnega inventarja (186.237 EUR) ter druge stroške materiala (51.878 EUR).

Stroški storitev v višini 6.139.221 EUR poleg stroškov storitev za vzdrževanje (2.206.149 EUR) obsegajo še stroške storitev za odpravo škod (156.266 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev strankam (105.643 EUR), zavarovalne premije (724.016 EUR), stroške informatike (1.255.912 EUR), stroške sistemskih študij (31.428 EUR), stroške nadzornega sveta in njegovih komisij (103.747 EUR), stroške reklame, reprezentance in sejmov (85.929 EUR), revizorske, svetovalne, odvetniške in notarske storitve (53.266 EUR), stroške bančnih storitev (30.189 EUR), stroške poštnih in telefonskih storitev (326.928 EUR), stroške najemnin (37.293 EUR), stroške dostopa do podatkov preko elektronskih medijev (19.902 EUR), zdravstvene storitve 73.936 EUR, storitve strokovnega izobraževanja (120.524 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (15.121 EUR), stroške porabljene vode, komunalnih storitev in odvoza nevarnih odpadkov (75.271 EUR) ter stroške drugih storitev (717.701 EUR).

g. Stroški dela

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.

Stroški dela	v EUR	
	2013	2012
Stroški plač	13.387.248	13.336.628
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	664.974	613.675
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.155.413	2.155.569
Drugi stroški dela	3.027.212	3.033.322
Skupaj	19.234.847	19.139.194

Drugi stroški dela v višini 3.027.212 EUR vključujejo 625.877 EUR vračunanih stroškov dela za neizkoriščeni dopust na bilančni datum, 612.787 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 797.073 EUR regresa za prehrano med delom, 502.065 EUR regresa za letni dopust, 452.996 EUR rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ter 36.414 EUR drugih prejemkov.

h. Odpisi vrednosti

Odpis vrednosti	v EUR	
	2013	2012
Amortizacija	17.951.236	17.244.684
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	563.531	127.898
Prevredrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	133.382	158.035
Skupaj	18.648.149	17.530.617

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.

Amortizacija	v EUR			
	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Skupaj
Amortizacija za leto 2013	828.033	11.366.490	5.756.713	17.951.236
Amortizacija za leto 2012	794.913	10.930.005	5.519.766	17.244.684

Amortizacija, obračunana po enakih stopnjah kot v letu 2012, znaša 17.951.236 EUR in predstavlja 28,4 % celotnih odhodkov družbe.

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

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih so znašali 563.531 EUR in so bili za 435.633 EUR višji kot v predhodnem letu, predvsem zaradi odpisov sorazmernega dela sedanje vrednosti pri škodnih dogodkih (387.457 EUR), nanašajo pa se še na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih v višini 133.382 EUR so bili za 15,6 % 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 123.834 EUR in popravke zalog materiala v višini 9.548 EUR.

i. Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 326.585 EUR se nanašajo pretežno na zneske nadomestil za uporabo stavbnega zemljišča in zneske sodnih taks.

11.4.2.2 Finančni odhodki

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje ter se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Finančni odhodki	v EUR	
	2013	2012
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini		2.842
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.056.699	934.281
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	1.058.772	
Finančni odhodki iz poslovnih obv. do družb v skupini	5.026	
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev		1
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	70	286
Skupaj	2.120.567	937.410

Finančni odhodki se razčlenjujejo na del, ki je povezan z ustvarjanjem poslovnih prihodkov, in del, ki je povezan z ustvarjanjem finančnih prihodkov. Prevrednotovalni finančni odhodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami zaradi njihove oslabitve.

j. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb

Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb v višini 1.058.772 EUR se nanašajo na izločitev 11.824 delnic NLB v višini 404.582 EUR ter 4.334 delnic Banke Celje v višini 654.190 EUR in so že pojasnjeni v točki 11.3.3.

k. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti obsegajo pogodbene obresti iz najetih bančnih posojil v višini 1.056.699 EUR.

l. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 5.096 EUR, od tega znašajo finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini 5.026 EUR.

11.4.2.3 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 EUR	
	2013	2012
Denarne kazni	750	
Odškodnine in rente	35.733	38.463
Druge neobičajne postavke	10.356	56.788
Skupaj	46.839	95.251

Druge neobičajne postavke v višini 10.356 EUR vključujejo donacije v višini 9.375 EUR ter ostale odhodke v višini 980 EUR.

11.4.3 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 7.802.081 EUR. Ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 6.051.515 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 458.245 EUR, pa je čisti poslovni izid leta 2013 dobiček v višini 5.580.713 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora družba razkriti poslovni izid, izračunan na podlagi prevrednotenja zaradi ohranjanja kupne moči kapitala na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin. Rast cen življenjskih potrebščin je v Sloveniji v letu 2013 znašala 0,7 %, zato je kupna moč kapitala ob koncu leta 2013 v primerjavi s kupno močjo kapitala ob koncu leta 2012 nižja za 1.315.946 EUR. V primeru revalorizacije kapitala bi znašal čisti poslovni izid za leto 2013 4.264.767 EUR.

11.4.4 Izkaz 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.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 5.588.113 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih naložb (delnice Zavarovalnice Triglav, d.d.) za 7.400 EUR višji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (5.580.713 EUR). Bilančni dobiček znaša 2.650.839 EUR.

11.5 RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV

Izkaz denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu 2013 ter pojasnjuje spremembe v gibanju denarnih sredstev.

Družba kot denarna sredstva opredeljuje gotovino v blagajni, denarna sredstva na transakcijskih računih, denar na poti in depozite na odpoklic. Izkaz denarnih tokov je sestavljen po neposredni metodi in zaporedni obliki (različica I). Izkaz denarnih tokov obravnava prejemke in izdatke pri poslovanju, naložbenju in financiranju.

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.

Denarni izid v obdobju januar – december 2013 je znašal 323.436 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2013 je bilo 375.985 EUR, končno stanje 31. 12. 2013 pa 52.548 EUR.

11.5.1 Prejemki pri poslovanju

V obračunskem obdobju so prejemki pri poslovanju znašali 101.383.926 EUR, 5,5 % več kot lani. Največ prejemkov pri poslovanju družba dosega iz naslova terjatev za najem in storitve po pogodbi SODO d.o.o. v višini 57.221.739 EUR, kar predstavlja 56,4 % vseh prejemkov pri poslovanju. Prejemki iz naslova uporabe omrežja so bili doseženi v višini 36.812.878 EUR, iz naslova storitev do kupcev v višini 1.077.288 EUR in storitev do kupcev za SODO d.o.o. v višini 273.645 EUR. Drugi prejemki pri poslovanju so znašali 2.955.328 EUR in vključujejo pretežno prejemke odškodnin zavarovalnic (634.028 EUR) in prejemke zaradi napačnih nakazil kupcev hčerinski družbi (1.395.213 EUR).

11.5.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 92.025.475 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 66.112.872 EUR in predstavljajo 71,9 % vseh izdatkov pri poslovanju.

Izdatki za plače so doseženi v višini 19.558.211 EUR in so za 7,2 % višji od realiziranih v letu 2012. Izdatki za dajatve so za 29,1 % nižji od izdatkov za dajatve leta 2012 zaradi nižjih akontacij za DDPO, drugi izdatki pri poslovanju pa vključujejo pretežno napačna nakazila kupcev do hčerinske družbe. Prebitek prejemkov pri poslovanju je dosežen v višini 9.358.451 EUR. Družba je z osnovno dejavnostjo poslovala pozitivno in je v letu 2013 lahko skoraj v celoti poravnala tudi obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnin in obresti iz naslova dolgoročnih posojil.

11.5.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 58.055.079 EUR in vključujejo prejemke od dobljenih obresti depozitov v višini 290.970 EUR, prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 389.109 EUR in prejemke vračil kratkoročno vezanih depozitov v višini 7.250.000 EUR, ki smo jih delno vezali v letu 2012 in delno v letu 2013 in posojila družb v skupini.

11.5.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 63.459.425 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev v višini 11.056.425 EUR, kar je 7,2 % več kot v letu 2012. V izdatkih za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb so prikazani dani depoziti v letu 2013 v višini 1.000.000 in posojila družb v skupini.

11.5.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 73.036.000 EUR vključujejo v letu 2013 najeta dolgoročna posojila v višini 9.500.000 EUR, ki jih je družba najela za financiranje investicij in prejemke večkratnega črpanja kratkoročnih posojil v znesku 63.536.000 EUR, katerih vračila so v enaki višini upoštevana tudi v izdatkih pri financiranju.

11.5.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 77.313.541 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 1.057.289 EUR, odplačila dolgoročnih kreditov v znesku 8.988.265 EUR, vračila kratkoročnih kreditov v višini 63.536.000 EUR in izdatke za izplačila dividend v višini 3.713.320 EUR, ki so bile izplačane skladno s sklepom skupščine.

11.6 RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU GIBANJA KAPITALA

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2013 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, 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 20.572.751 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.781.251 EUR (v letu 2013 oblikovane v višini 279.035 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 18.791.500 EUR (v letu 2013 oblikovane v višini 2.652.302 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 30.658 EUR (povečanje za 7.400 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

11.7 RAZKRITJA PO ZAKONU O GOSPODARSKIH DRUŽBAH

Razkritja po 69. in 294. členu Zakona o gospodarskih družbah:

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenja posameznih postavk v letnih računovodskih izkazih in pri izračunu odpisov, so pojasnjene že v pojasnilih računovodskih izkazov, zato jih tukaj posebej ne navajamo. Postavke, ki se izvorno glasijo na tujo valuto, se preračunavajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.
2. Družba ima v 100-odstotni lasti:
 - ▶ hčerinsko podjetje MHE – ELPRO, družba za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o. Kapital družbe znaša 1.968.070 EUR. Družba je v letu 2013 ustvarila 108.107 EUR čistega dobička.
 - ▶ hčerinsko podjetje Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o., s sedežem v Celju. Kapital družbe znaša 7.289.724 EUR. Družba je v letu 2013 ustvarila 950.561 EUR čistega dobička.
3. Družba ni družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.
4. Družba ni pogojno povečala osnovnega kapitala.
5. Družba v poslovnem letu 2013 ni imela lastnih deležev.
6. Vse delnice so delnice enega razreda.
7. Družba ni izdajala obveznic in drugih vrednostnih papirjev.
8. Družba v bilanci stanja na dan 31. 12. 2013 nima drugih rezervacij.
9. Družba je v letu 2013 najela dolgoročne kredite za financiranje investicij v višini 9.500.000 EUR, z rokom vračila do konca leta 2019.
10. Družba nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Družba v izvenbilančni evidenci izkazuje 2.247.168 EUR potencialnih finančnih obveznosti iz odprtih pravnih postopkov.
12. V bilanci stanja ni neizkazanih operacij družbe s pomembnimi tveganji ali koristmi.
13. 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 sistema operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije. V skladu z določili pogodbe pogodbeni stranki sklepata anekse za tekoče leto in v njih opredelita višino najemnine, obseg izvajanja storitev in pokrivanja izgub v distribucijskem omrežju. V letu 2013 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 50.979.297 EUR. V pogodbi je tudi določeno, da se skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine v letu 2013 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 AGEN-RS 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 pripadajočima aneksoma je SODO d.o.o. 15. marca 2014 izvedel preliminarni poračun regulativnega leta 2013 v višini 2.661.411 EUR, za kar je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2013.

14. Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po dejavnostih družbe:

v EUR

	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
Od najema in vzdrževanja EDI ter izvajanja storitev za SODO	50.979.297		50.979.297
Od prodaje storitev	460.978	1.138.625	1.599.603
Skupaj	51.440.275	1.138.625	52.578.900

15. Družba Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2013 zaposlenih povprečno 623 delavcev po stanju ob koncu posameznega meseca. Izobrazbena struktura je podana v točki 7.2.2 poslovnega poročila.

16. Členitev izkaza poslovnega izida po tretjem odstavku 66. člena ZGD-1 ni bila uporabljena.

17. Družba ima izkazane kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR v celoti kot znesek na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.

18. Zneski prejemkov, ki so jih za opravljanje nalog v družbi v poslovnem letu 2013 prejeli:

- ▶ uprava – 104.409 EUR bruto, 49.420 EUR neto (Rade Knežević 89.185 EUR kot fiksni del plače, 12.202 EUR kot variabilni del plače, odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.515 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 1.507 EUR regresa za letni dopust). Stroški izobraževanja so znašali 4.793 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila. Znesek prejemkov, ki jih je uprava pridobila z opravljanjem nalog v odvisni družbi, znaša 1.739 EUR bruto, 1.238 EUR neto. Članstvo v organih upravljanja ali nadzora povezanih in nepovezanih družb, ki jih zaseda predsednik uprave Rade Knežević:
 - ▶ predsednik nadzornega sveta družbe Informatika, informacijske storitve in inženiring, d.d., Maribor;
 - ▶ namestnik predsednika nadzornega sveta družbe Stelkom – telekomunikacije in storitve d.o.o., Trzin;
 - ▶ predsednik nadzornega sveta MHE – ELPRO, podjetje za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o., Celje.
- ▶ člani nadzornega sveta (v nadaljevanju NS), člani kadrovske-nominacijske komisije in zunanja strokovna članica revizijske komisije NS – 103.747 EUR bruto, 80.404 EUR neto.

Na podlagi sklepa, sprejetega na 16. skupščini družbe Elektro Celje 31. 8. 2011, se članom NS poleg sejin izplačuje tudi osnovno letno plačilo za opravljanje funkcije: 16.950 EUR – predsednik NS, 12.430 EUR – namestnik predsednika NS, 11.300 EUR – član NS, 4.238 – predsednik komisije, 2.825 EUR – član komisije.

Sejnina znaša 275 EUR (maksimalno do 50 % osnovnega plačila za opravljanje funkcije), sejnina za korespondenčno sejo pa znaša 220 EUR.

v EUR

Ime in priimek	Funkcija	Prejemki skupaj (neto)	Prejemki skupaj (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije	Povračila ostalih stroškov
1	2	3	4=5+6	5	6
Mirjan Trampuž	predsednik od 26. 8. 2013	5.448	7.030	6.932	98
Nikolaj Abrahamsberg	predsednik do 25. 8. 2013	9.683	12.494	12.292	202
Dejan Božič	član do 25. 8. 2013, nato namestnik predsednika	12.439	16.050	15.544	506
Drago Štefe	namestnik predsednika do 25. 8. 2013	7.236	9.337	9.231	106
Marija Žlak	članica do 25. 8. 2013	9.039	11.663	11.593	70
Miran Kaiser	član	10.535	13.594	13.445	149
Miran Rošer	član	13.462	17.370	17.370	0
Mitja Vatovec	član od 26. 8. 2013	4.051	5.227	4.958	269
Tatjana Habjan	članica od 26. 8. 2013	5.452	7.034	6.846	188
Romana Žlof	zun. strok. članica rev. komisije NS do 25. 8. 2013	1.628	2.100	2.100	0
Alenka Stanič	kadrovsko nominacijska komisija	477	616	616	0
Peter Ješovnik	kadrovsko nominacijska komisija	477	616	616	0
Rajko Stankovič	kadrovsko nominacijska komisija	477	616	616	0
Skupaj		80.404	103.747	102.160	1.588

Članstvo v organih upravljanja ali nadzora povezanih in nepovezanih družb, ki jih zasedajo člani nadzornega sveta:

Ime in priimek	Članstvo
Mirjan Trampuž	član nadzornega sveta TALUM, d.d. Kidričevo (do 26.11.2013) član sveta zavoda Slovenskega inštituta za kakovost in meroslovje - SIQ
Dejan Božič	član nadzornega sveta družbe Perfect, d.o.o., Baragova ulica 5, Ljubljana (do 17.6.2013)
Tatjana Habjan	strokovna zunanja sodelavka (neodvisna) članica revizijske komisije nadzornega sveta Slovenski železnic, d.o.o. in revizijske komisije nadzornega sveta ERGO Živiljske zavarovalnice, d.d.
Mitja Vatovec	direktor podjetij Emigma d.o.o., Emigma Media d.o.o. in Plan Plus d.o.o.
Nikolaj Abrahamsberg	član/namestnik predsednika nadzornega sveta družbe Luka Koper, d.d. (od 15.7. do 7.10.2013)
Drago Štefe	član nadzornega sveta Vodnogospodarsko podjetje, d.d., Kranj
Marija Žlak	članica komisije za nadzor poslovanja v družbi R-RSD, d.o.o., Trbovlje
Miran Kaiser	/
Miran Rošer	/

- člani posloводства družbe, zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe – 434.948 EUR bruto, 235.901 EUR neto.

- Družba ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti uprave, članov posloводства ali članov nadzornega sveta.
- Družba je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD - 1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Pogodbeni znesek revidiranja za leto 2013 znaša 7.200 EUR (brez DDV).

Razkritja po 6. odstavku 70. člena Zakona o gospodarskih družbah:

Pojasnila točk 1 do 4 so navedena v točki 5.2 poslovnega poročila in v točki 11.3.9 – razkritja postavk bilance stanja – kapital.

1. Družba nima delniške sheme za delavce.
2. Družba nima omejitev glede glasovalnih pravic.
3. Dogovorov med delničarji, ki lahko povzročijo omejitev prenosa vrednostnih papirjev in glasovalnih pravic, ni.
4. Nadzorni svet šteje šest članov, od katerih so štirje člani predstavniki kapitala in dva predstavnika delavcev. Vsi člani nadzornega sveta družbe imajo enake pravice in dolžnosti. Nadzorni svet imenuje skupščina delničarjev z navadno večino glasov navzočih delničarjev, razen članov nadzornega sveta, ki jih izvoli svet delavcev. O spremembah in dopolnitvah statuta odloča skupščina s tričetrtinsko večino zastopanega kapitala na skupščini.
5. Člani posloводства nimajo pooblastil za izdajo in nakup lastnih delnic.
6. Dogovorov, katerih stranka bi bila družba, vezanih na spremembo kontrole v družbi, ni.
7. 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.

11.8 RAZKRITJA PO ENERGETSKEM ZAKONU

Na podlagi pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in družbo Elektro Celje je država vložila v podjetje vsa sredstva po načelu kapitalskega vlaganja, s čimer je pridobila kapitalski delež v obliki delnic.

Elektro Celje, d.d. sestavlja ob koncu poslovnega leta računovodske izkaze za podjetje kot celoto, kot pojasnila k računovodskim izkazom pa razkriva v skladu z 38. členom Energetskega zakona in SRS še področne odseke oziroma dejavnosti. Dejavnosti družbe so zagotavljanje infrastrukture in storitve gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO d.o.o. ter tržne dejavnosti.

11.8.1 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.

Podjetje ločeno izkazuje prihodke in odhodke za dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanje storitev za SODO d.o.o. 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 in odhodki dejavnosti v okviru posameznega sektorja, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti glede na vrsto dela, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur.

Pri razporejanju prihodkov in odhodkov skupnih funkcij in organizacijskih enot v sklopu skupnih funkcij, ki jih ni mogoče neposredno prisoditi posamezni dejavnosti, so z ustreznimi ponderji upoštevani naslednji kriteriji:

- ▶ prihodki dejavnosti (kriterij je izračunan iz prihodkov po dejavnostih za obračunsko obdobje brez prihodkov skupnih funkcij);
- ▶ osnovna sredstva (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 ur (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 za obračunsko leto, sklenjene z Informatiko, d. d.);
- ▶ stroški prevoza z avtomobilom (kriterij je izračunan iz vrednosti opravljenih prevozov z avtomobilom po dejavnostih v obračunskem obdobju).

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 število opravljenih ur posamezne dejavnosti
ostali 40, 41, 43, 443, 47, 48, 75	kriterij posamezne org. enote v sklopu skupnih funkcij

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar – december 2013

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje	51.440.275	1.138.625	52.578.900
a. na domačem trgu	51.440.275	1.138.625	52.578.900
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		15.051.822	15.051.822
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.655.255	197.999	1.853.254
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.839.212	10.633.102	23.472.314
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	7.530.160	9.802.933	17.333.093
b. Stroški storitev	5.309.052	830.169	6.139.221
6. Stroški dela (a + b + c + č)	13.775.276	5.459.571	19.234.847
a. Stroški plač	9.599.838	3.787.410	13.387.248
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	474.376	190.598	664.974
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.543.990	611.423	2.155.413
č. Drugi stroški dela	2.157.072	870.140	3.027.212
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	18.018.567	629.582	18.648.149
a. Amortizacija	17.394.396	556.840	17.951.236
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	516.827	46.704	563.531
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	107.344	26.038	133.382
8. Drugi poslovni odhodki	295.426	31.159	326.585
9. Finančni prihodki iz deležev		5.920	5.920
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		5.920	5.920
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	195.980	91.086	287.066
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	68.634	31.899	100.533
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	127.346	59.187	186.533
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	74.736	2.279	77.015
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	74.736	2.279	77.015
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb		1.058.772	1.058.772
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	1.047.664	9.035	1.056.699
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.047.664	9.035	1.056.699
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b)	3.479	1.617	5.096
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	3.431	1.595	5.026
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	48	22	70
15. Drugi prihodki	32.554	1.728	34.282
16. Drugi odhodki	44.456	2.383	46.839
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	7.374.720	-1.335.762	6.038.958
18. Davek iz dobička	458.245		458.245
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	6.916.475	-1.335.762	5.580.713

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar – december 2012

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje	50.616.675	1.522.950	52.139.625
a. na domačem trgu	50.616.675	1.522.950	52.139.625
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		14.648.562	14.648.562
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.113.560	270.320	1.383.880
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.502.685	10.661.449	23.164.134
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	7.571.898	9.723.610	17.295.508
b. Stroški storitev	4.930.787	937.839	5.868.626
6. Stroški dela (a + b + c + č)	13.933.677	5.205.517	19.139.194
a. Stroški plač	9.707.647	3.628.981	13.336.628
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	441.912	171.763	613.675
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.568.500	587.069	2.155.569
č. Drugi stroški dela	2.215.618	817.704	3.033.322
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	16.964.605	566.012	17.530.617
a. Amortizacija	16.696.129	548.555	17.244.684
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	124.574	3.324	127.898
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	143.902	14.133	158.035
8. Drugi poslovni odhodki	997.113	142.425	1.139.538
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b)		1.470.876	1.470.876
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		1.468.804	1.468.804
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		2.072	2.072
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	133.717	55.764	189.481
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	18.884	7.875	26.759
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	114.833	47.889	162.722
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	106.038	2.747	108.785
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	106.038	2.747	108.785
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b)	908.786	28.337	937.123
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	2.006	836	2.842
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	906.780	27.501	934.281
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	190	97	287
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	190	97	287
15. Drugi prihodki	123.727	16.013	139.740
16. Drugi odhodki	78.950	16.301	95.251
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	6.707.711	1.367.094	8.074.805
18. Davek iz dobička	588.555		588.555
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	6.119.156	1.367.094	7.486.250

11.8.2 Bilanca stanja po dejavnostih

Bilanca stanja po dejavnostih – področnih odsekih – ima obliko dvostranske bilance stanja in postavke, opredeljene v SRS 24.4.

Podjetje opravlja dejavnost zagotavljanja elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanja storitev za SODO ter neenergetske tržne dejavnosti v okviru sektorja za vzdrževanje in investicije, sektorja za obratovanje in razvoj ter skupnih funkcij, ki organizacijsko niso ločene po dejavnostih.

Sredstva in viri sredstev sektorja, ki se ne nanašajo samo na določeno dejavnost, so na dejavnosti razporejeni po kriteriju števila opravljenih ur sektorja za posamezno dejavnost. Pri razporeditvi sredstev in virov sredstev skupnih funkcij so upoštevani naslednji kriteriji:

Konto	Kriterij
06, 07, 08, 25, 262, 263, 2655, 2663, 270, 282, 2851 do 2859, 320, 321, 966, 989	1
003, 004, 008, 010, 015, 020, 021, 027, 035, 040, 041, 045, 047, 050, 051, 055, 089, 130, 131, 968	2
120, 129, 1321, 133, 150, 151, 155, 159, 160, 162, 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, 916, 920, 923, 930, 931, 932, 963	Izračun

Delež opravljenih ur v obračunskem obdobju za posamezne dejavnosti (kriterij 1) uporabljamo 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. Omejena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezani s številom opravljenih ur oziroma številom zaposlenih (obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).

Osnovna sredstva, ki se uporabljajo v okviru skupnih funkcij, služijo opravljanju obeh dejavnosti, zato jih sorazmerno razporedimo glede na delež osnovnih sredstev posamezne dejavnosti v sektorju za vzdrževanje in investicije (kriterij 2).

Delež celotnih prihodkov v obračunskem obdobju brez prihodkov skupnih funkcij (kriterij 3) 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.

Delež porabe materiala v obračunskem obdobju po posameznih dejavnostih (kriterij 4) uporabljamo za razporeditev zalog materiala. Večja poraba materiala pogojuje večjo nabavo in posledično nanjo vezano večjo zalogo.

Delež stroškov materiala in storitev po posameznih dejavnostih brez stroškov nakupa električne energije za izgube (kriterij 5) uporabljamo za delitev obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva.

Ker gre za obveznosti iz prejetih faktur za material in storitve, ki jih ob nastanku evidentiramo na nivoju skupnih funkcij, jih nato delimo po kombiniranem ključu porabe materiala in storitev po posameznih dejavnostih, ki so navedene obveznosti smiselno povzročile.

Kratkoročne finančne naložbe in razpoložljiva denarna sredstva se izračunajo glede na obseg sredstev in virov sredstev dejavnosti.

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2013

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	233.513.931	10.919.375	244.433.306
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.675.439	18.818	1.694.257
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.142.718	10.730	1.153.448
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	532.721	8.088	540.809
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	231.531.721	3.492.127	235.023.848
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	164.545.644	2.503.176	167.048.820
a) Zemljišča	5.227.169	613.373	5.840.542
b) Zgradbe	159.318.475	1.889.803	161.208.278
2. Proizvajalne naprave in stroji	58.928.585	960.675	59.889.260
3. Druge naprave in oprema	69.290	25.630	94.920
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.988.202	2.646	7.990.848
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.988.202	2.646	7.990.848
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	263.643	7.406.661	7.670.304
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	263.643	7.406.661	7.670.304
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	263.643	159.686	423.329
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	43.128	1.769	44.897
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	35.805		35.805
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	7.323	1.769	9.092
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	16.052.653	-1.172.180	14.880.473
II. Zaloge (1 do 4)	342.642	1.245.015	1.587.657
1. Material	342.642	1.245.015	1.587.657
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	3.658.102		3.658.102
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	3.658.102		3.658.102
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	649.130		649.130
b) Kratkoročna posojila drugim	3.008.972		3.008.972
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	9.237.064	345.102	9.582.166
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	27.398	7.113	34.511
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.742.300	252.699	8.994.999
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	467.366	85.290	552.656
V. Denarna sredstva	2.814.845	-2.762.297	52.548
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitev	2.919.632	8.069	2.927.701
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	252.486.216	9.755.264	262.241.480
Zunajbilančna sredstva	7.431.233		7.431.233

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Kapital	181.759.350	4.708.416	186.467.766
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	18.258.497	2.314.254	20.572.751
1. Zakonske rezerve	1.663.561	117.690	1.781.251
5. Druge rezerve iz dobička	16.594.936	2.196.564	18.791.500
IV. Presežek iz prevrednotenja		30.658	30.658
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.986.601	-1.335.762	2.650.839
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	3.986.601	-1.335.762	2.650.839
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	17.714.883	1.455.112	19.169.995
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.631.181	1.424.766	5.055.947
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.083.702	30.346	14.114.048
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	34.601.793		34.601.793
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	34.601.793		34.601.793
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	34.601.793		34.601.793
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	17.777.085	3.348.978	21.126.063
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	10.840.701	1.972	10.842.673
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	10.835.674		10.835.674
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	5.027	1.972	6.999
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	6.936.384	3.347.006	10.283.390
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	775.654	18.454	794.108
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.364.994	2.806.665	4.171.659
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.460.752		3.460.752
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	981.683	366.554	1.348.237
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	115.708	37.941	153.649
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	282	50.461	50.743
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	237.311	66.931	304.242
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	633.105	242.758	875.863
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)	252.486.216	9.755.264	262.241.480
Zunajbilančne obveznosti	7.431.233		7.431.233

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2012

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva	227.991.713	11.360.629	239.352.342
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.855.756	21.616	1.877.372
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.425.991	16.184	1.442.175
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	416.624	5.402	422.026
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	13.141	30	13.171
II. Opredmetena osnovna sredstva	225.829.510	2.883.498	228.713.008
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	159.378.183	1.939.730	161.317.913
a) Zemljišča	5.097.554	490.935	5.588.489
b) Zgradbe	154.280.629	1.448.795	155.729.424
2. Proizvajalne naprave in stroji	57.579.154	915.850	58.495.004
3. Druge naprave in oprema	71.904	24.851	96.755
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	8.800.269	3.067	8.803.336
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	8.799.463	3.057	8.802.520
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	806	10	816
III. Dolgoročne finančne naložbe	267.424	8.454.252	8.721.676
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	267.424	8.454.252	8.721.676
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
c) Druge delnice in deleži	267.424	1.207.277	1.474.701
IV. Dolgoročne poslovne terjatve	39.023	1.263	40.286
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	33.456		33.456
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	5.567	1.263	6.830
B. Kratkoročna sredstva	19.174.013	711.504	19.885.517
II. Zaloge	345.840	1.109.288	1.455.128
1. Material	345.840	1.109.288	1.455.128
III. Kratkoročne finančne naložbe	8.626.759		8.626.759
2. Kratkoročna posojila	8.626.759		8.626.759
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	2.368.712		2.368.712
b) Kratkoročna posojila drugim	6.258.047		6.258.047
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	8.926.173	501.472	9.427.645
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	41.379	7.828	49.207
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.528.601	390.375	8.918.976
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	356.193	103.269	459.462
V. Denarna sredstva	1.275.241	-899.256	375.985
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.219.879	8.251	1.228.130
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	248.385.605	12.080.384	260.465.989
Zunajbilančna sredstva	9.282.530		9.282.530

v EUR

POSTAVKA	Znesek		
	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj
1	2	3	4
A. Kapital	177.749.791	6.686.149	184.435.940
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	15.327.160	2.314.254	17.641.414
1. Zakonske rezerve	1.384.526	117.690	1.502.216
5. Druge rezerve iz dobička	13.942.634	2.196.564	16.139.198
IV. Presežek iz prevrednotenja		23.258	23.258
V. Preneseni čisti poslovni izid	1.780	1	1.781
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	1.780	1	1.781
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.906.599	649.370	3.555.969
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.906.599	649.370	3.555.969
B. Rezervacije in dolgoročne PČR	18.338.536	1.517.947	19.856.483
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.672.571	1.256.640	4.929.211
2. Druge rezervacije	304.610	221.806	526.416
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejnitve	14.361.355	39.501	14.400.856
C. Dolgoročne obveznosti	35.937.467		35.937.467
I. Dolgoročne finančne obveznosti	35.937.467		35.937.467
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	35.937.467		35.937.467
Č. Kratkoročne obveznosti	15.537.335	3.597.564	19.134.899
II. Kratkoročne finančne obveznosti	9.139.376	56.316	9.195.692
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	13.599	5.068	18.667
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	8.988.266		8.988.266
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	137.511	51.248	188.759
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	6.397.959	3.541.248	9.939.207
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	25.953	9.672	35.625
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.905.040	3.028.113	4.933.153
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.045.134		3.045.134
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	856.451	294.224	1.150.675
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	277.904	93.984	371.888
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	474	36.258	36.732
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	287.003	78.997	366.000
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejnitve	822.476	278.724	1.101.200
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)	248.385.605	12.080.384	260.465.989
Zunajbilančne obveznosti	9.282.530		9.282.530

100 LET PARTNERSTVA

Poslovno poročilo
Skupine Elektro Celje



12 KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH POSLOVNIH DOGODKOV

Januar:

- ▶ Z januarjem 2013 je pričel veljati nov regulativni okvir za obdobje od leta 2013 do leta 2015 na podlagi Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine.
- ▶ Z januarjem 2013 je razpolaganje z naložbo v lasti RS in izvrševanje pravic največjega 79,5-odstotnega delničarja družbe prevzel SOD v skladu z Zakonom o Slovenskem državnem holdingu, ki je ukinil Agencijo za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije.

Februar:

- ▶ 11. 2. 2013 je bila podpisana pogodba s podjetjem ABB, d.o.o. za dobavo 110 kV GIS stikališča za RTP Žalec v vrednosti 982.505,90 EUR.
- ▶ 27. 2. 2013 je bila uspešno izvedena glavna certifikacijska presoja sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001.

Marec:

- ▶ V mesecu marcu je potekalo usposabljanje upravljavcev elektroenergetskih naprav.

Maj:

- ▶ Obležili smo 100-letnico delovanja Elektra Celje, d.d.
- ▶ Od 27. do 29. maja 2013 je v Laškem potekala 11. konferenca slovenskih elektroenergetikov, na kateri je komisija najzaslužnejšim posameznikom podelila tradicionalne nagrade in priznanja za dosežene strokovne uspehe. Za leto 2013 je Komisija za priznanja predsedniku uprave Elektra Celje, d.d., g. Radetu Kneževiču podelila Plaketo CIGRÉ za izjemne prispevke v slovenski elektroenergetiki in za mednarodne aktivnosti.

Junij:

- ▶ S 1. junijem 2013 je stopila v veljavo prenovljena podjetniška kolektivna pogodba družbe Elektro Celje.

Avgust:

- ▶ Na 18. redni seji skupščine Elektra Celje, d.d., ki je potekala 23. 8. 2013 na sedežu družbe, so se delničarji seznanili s poslovanjem družbe v letu 2012 ter poročili uprave in nadzornega sveta. Delničarji so sprejeli sklep o izplačilu bilančnega dobička za leto 2012 v višini 3.556.286,48 EUR in podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za opravljeno delo v preteklem letu ter imenovanju novih članov nadzornega sveta.

September:

- ▶ Udeležili smo se Mednarodnega obrtnega sejma v Celju, kjer se je družba Elektro Celje Energija predstavila z novo pridobitvijo – portalom za poslovne odjemalce.
- ▶ Nadzorni svet Elektra Celje, d.d., ki se je dne 9. 9. 2013 sestal na 4. redni seji v novi sestavi: mag. Mirjan Trampuž, ga. Tatjana Habjan, g. Mitja Vatovec, g. Dejan Božič, g. Miran Rošar, ml. in g. Miran Kaiser je za predsednika nadzornega sveta izvolil mag. Mirjana Trampuža in g. Dejana Božiča za namestnika predsednika nadzornega sveta.
- ▶ 30. 9. 2013 je na TP Zadobrova pod okriljem Elektra Celje, d.d. potekala predstavitev »Dela pod napetostjo«. Dogodka so se udeležili predstavniki občin in večjih podjetij, ki delujejo na področju Elektra Celje.
- ▶ Prenovili smo kotlovnico v upravni stavbi Elektra Celje, d.d. in vgradili SPTE Srce, ki poleg električne energije proizvaja še toplotno energijo.

Oktober:

- ▶ 7. 10. 2013 je v Šempetru potekala 1. delavnica na temo »Izvajanje DPN in NN v slovenski distribuciji« v organizaciji podjetja C&G d.o.o. v sodelovanju z Elektrom Celje in ostalimi elektrodistribucijskimi podjetji v Sloveniji. Delavnice se je udeležilo več kot 70 povabljenih.
- ▶ 17. in 18. 10. 2013 je v podjetju uspešno potekala kontrolna presoja sistema vodenja kakovosti in sistema ravnanja z okoljem s strani presojevalske hiše Bureau Veritas Certification.

November:

- ▶ 27. 11. 2013 je potekala otvoritev novozgrajenega poslovnega objekta Mestinje, katerega investitor je bilo podjetje Elektro Celje. V objektu je svoje prostore odprlo Nadzorništvo Rogaška Slatina in Nadzorništvo Šmarje pri Jelšah. Na strehi poslovne stavbe smo postavili dve mali fotovoltaični elektrarni – Mestinje 1 in 2.

December:

- ▶ Nadzorni svet družbe Elektro Celje je na seji, ki je bila 9. 12. 2013, opravil izbiro kandidata za predsednika uprave družbe in sprejel sklep, da za predsednika uprave družbe Elektro Celje za naslednje štiriletno mandatno obdobje imenuje sedanjega predsednika uprave Radeta Kneževiča.

12.1 POMEMBNI DOGODKI, KI SO NASTOPILI PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Zadnje dni januarja in v začetku februarja 2014 je celotno območje Slovenije prizadel doslej najhujši žledolom. Zaradi podrlih dreves in daljnovodov je na celotnem območju, ki ga pokriva Elektro Celje ostalo brez napajanja približno 30.000 odjemalcev. Najhuje je bilo na področju DE Slovenj Gradec in DE Velenje, manj škode pa je bilo v DE Celje in DE Krško.

Poškodovanih je bilo približno 267 km SN omrežja (od tega je 8 km popolnoma uničenega) in 230 km NN vodov. Ocenjena škoda znaša 7,4 mio EUR. Posledice žledoloma bomo delno krili z odškodninami zavarovalnice, s sredstvi za stroške škod, povzročenih zaradi vplivov narave po omrežninskem aktu in s sredstvi za obnovo v okviru plana investicij.

Državni zbor RS je 26. februarja 2014 sprejel Zakon o ukrepih za odpravo posledic žleda med 30. januarjem in 10. februarjem 2014, ki določa čim hitrejšo izvedbo obnove gospodarske infrastrukture in gozdov ter povrnitev škode upravičencem.

Cilj, ki ga zakon zasleduje, je tudi čimprejšnja normalizacija delovanja in omejitev škode, ki bi nastala ob podobnih bodočih vremenskih pojavih. Na področju oskrbe z električno energijo zakon določa, da se za čas trajanja posledic žledne ujme obračuna obračunska moč sorazmerno številu dni uporabe omrežja v tem času po podatkih iz evidenc systemskega operaterja. Obračun se opravi ob upoštevanju 104. člena Akta o določitvi omrežnine. Ta ukrep predstavlja nediskriminatorno obravnavo odjemalcev in prevzem stroškov zaradi posledic žledne ujme na systemskega operaterja. Zakon določa, da se stroški delovanja agregatov (prevoz, najem, namestitve, servisiranje in gorivo), priključenih na elektrodistribucijsko omrežje, pokrijejo do višine priznanega upravičenega stroška za pokrivanje izgub električne energije v elektrodistribucijskem omrežju na podlagi ocenjene količine električne energije iz agregatov v skladu z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine in da se povrne trošarine iz naslova porabe energentov na agregatih. Po tem zakonu so predvidena tudi sredstva za pokrivanja škode.

Državni zbor RS je 24. februarja 2014 sprejel Energetski zakon (EZ-1), ki v slovensko zakonodajo prinaša več evropskih direktiv in uredb s področja trga z zemeljskim plinom in električno energijo ter energetske učinkovitosti in obnovljivih virov energije. Zakon poleg prenosa evropske zakonodaje v nacionalni pravni red ureja tudi druga področja energetske politike, kot sta npr. energetska infrastruktura in oskrba s toploto.

Ključne spremembe so:

- ▶ uvedba Energetskega koncepta Slovenije, ki bo nadomestil dosedanji Nacionalni energetski program,
- ▶ uvedba lokalnega energetskega koncepta, ki bo ključni dokument na področju lokalnega razvoja energetike in bo moral biti usklajen s prostorskim aktom občine, kar pomeni, da bo prostorsko umeščanje nove proizvodnje energije iz obnovljivih virov hitrejše,
- ▶ na področju električne energije se uvajajo visoki standardi za zaščito potrošnikov,
- ▶ menjava dobavitelja električne energije ali zemeljskega plina bo mogoča že v 21 dneh brez pogodbene kazni tudi pred iztekom obdobja, za katerega je bila pogodba sklenjena, če je od sklenitve pogodbe že minilo eno leto,
- ▶ uvaja se zaščita ranljivih odjemalcev, kar pomeni, da do odklopa ranljivih odjemalcev ne bo prišlo, v kolikor gre za okoliščine, ki ogrožajo življenje ali zdravje,
- ▶ na področju energetske infrastrukture se poenostavlja postopke za pridobivanje vseh potrebnih dovoljenj za izgradnjo energetske infrastrukture, kar bo pocenilo investicije,
- ▶ odplačni prenos 110-kV vodov prenosnega značaja systemskemu operaterju prenosnega omrežja – ocenjujemo, da odplačna vrednost vodov in naprav ne bo bistveno odstopala od knjigovodske, ki na dan 31. 12. 2013 znaša 995 tisoč EUR,
- ▶ večja pravna preglednost in s tem posredno tudi pravna varnost za državljana.

13 POGOJI POSLOVANJA

13.1 ANALIZA GOSPODARSKEGA OKOLJA

Kazalniki	2011	2012	2013
BDP (realna rast v %)	0,7	-2,5	-1,1
Stopnja registrirane brezposelnosti (v %)	12,1	13,0	13,5
Inflacija (povprečje leta v %)	1,8	2,6	1,8
Povprečna bruto plača RS (nominalna rast v %)	2,0	0,1	-0,1
Povprečna bruto plača RS (realna rast v %)	0,2	-2,4	-1,9

Bruto domači proizvod se je v letu 2013 ponovno zmanjšal, in sicer za 1,1 % v primerjavi s predhodnim letom.

Stopnja brezposelnosti se je v letu 2013 povečala na 13,5 %. Po podatkih Zavoda Republike Slovenije za zaposlovanje je bilo v Sloveniji konec decembra 2013 registriranih 124.015 brezposelnih oseb, kar je za 5 % več kot decembra 2012.

Stopnja rasti cen življenjskih potrebščin se je v primerjavi z letom 2012 zmanjšala. Tako je letna inflacija ob koncu leta 2013 znašala 0,7 %, medtem ko je bila konec leta 2012 2,7 %. Povprečna letna inflacija je bila leta 2013 1,8 %, leta 2012 pa 2,6 %.

Povprečna mesečna bruto plača za leto 2013 je v Republiki Sloveniji znašala 1.523,18 EUR in se je v primerjavi s povprečno mesečno bruto plačo v letu 2012 znižala, in sicer nominalno za 0,1 %, realno pa za 1,9 %.

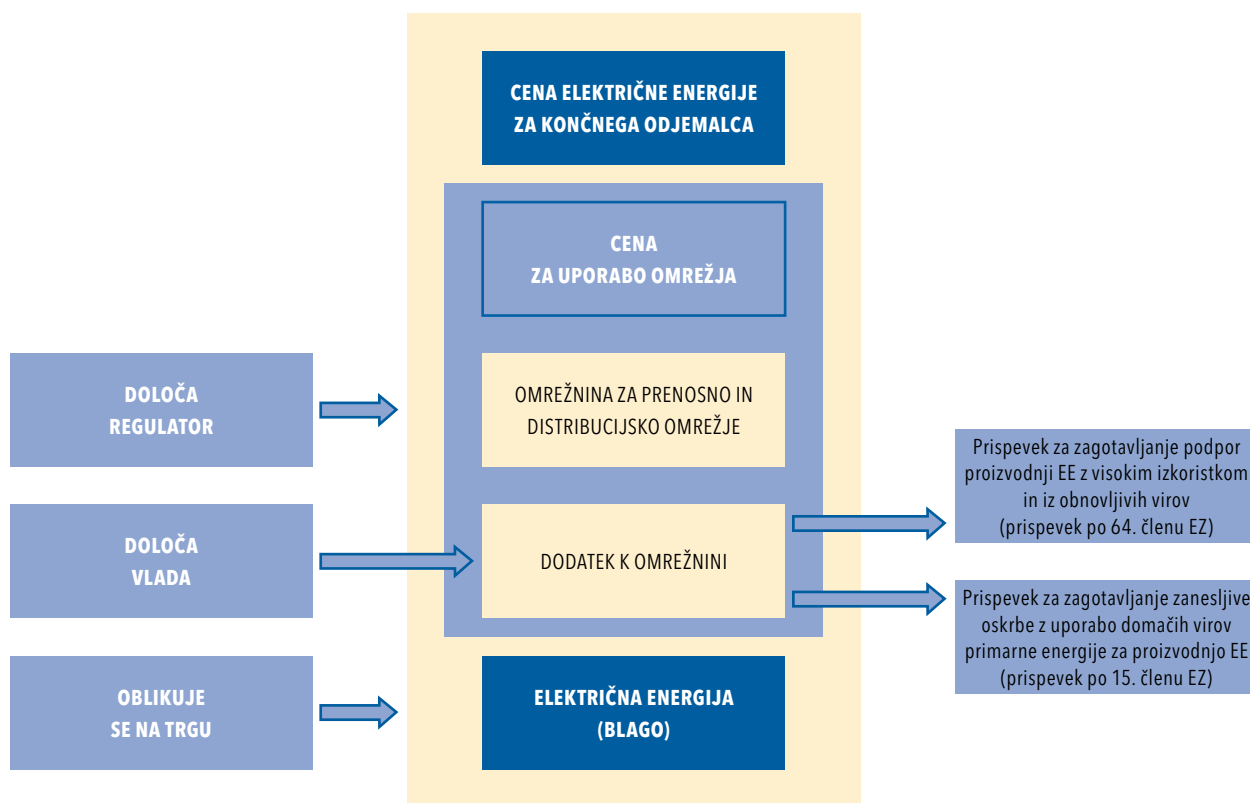
13.2 REGULATIVNO OKOLJE

Skupina Elektro Celje je pri svojem poslovanju v letu 2013 upoštevala naslednje osrednje zakonske in podzakonske podlage:

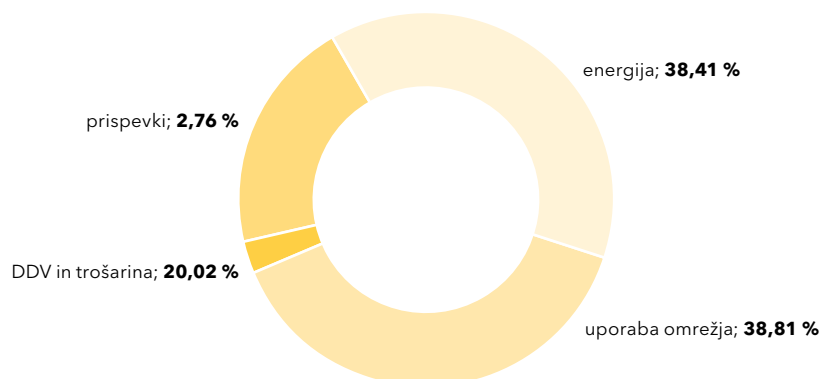
- ▶ Energetski zakon,
- ▶ Zakon o gospodarskih družbah,
- ▶ Zakon o graditvi objektov,
- ▶ Zakon o prostorskem načrtovanju,
- ▶ Zakon o urejanju prostora,
- ▶ Zakon o javnem naročanju na vodnem, energetskem in transportnem področju ter področju poštne storitve,
- ▶ Zakon o splošnem upravnem postopku,
- ▶ Zakon o dostopu do informacij javnega značaja,
- ▶ Splošne pogoje za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije,
- ▶ Resolucijo o Nacionalnem energetskem programu,
- ▶ Akt o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo,
- ▶ Uredbo o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem,
- ▶ Uredbo o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije,
- ▶ Uredbo o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike,
- ▶ Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine,

- ▶ Odločbo AGEN-RS o regulativnem okviru za izvajalca dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja za obdobje 2013–2015,
- ▶ cenik za uporabo omrežja,
- ▶ Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije,
- ▶ Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije,
- ▶ Uredbo o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore,
- ▶ Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo z uporabo domačih virov primarne energije,
- ▶ Uredbo o energetskei infrastrukturi.

Na spodnjih slikah sta prikazani struktura cene električne energije za končnega odjemalca in deleži posameznih elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstkega odjemalca.



Struktura cene električne energije za končnega odjemalca



Delež elementov na računu za električno energijo značilnega gospodinjstkega odjemalca

14 PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE DRUŽB V SKUPINI ELEKTRO CELJE

14.1 SESTAVA SKUPINE ELEKTRO CELJE

Skupino ELEKTRO CELJE sestavljajo obvladujoča družba Elektro Celje ter njeni odvisni družbi Elektro Celje Energija in MHE – ELPRO, ki sta v 100-odstotni lasti matične družbe Elektro Celje. Obvladujoča družba in njeno poslovanje je predstavljeno v poglavju A letnega poročila.

14.2 PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE ODVISNE DRUŽBE ELEKTRO CELJE ENERGIJA

Elektro Celje Energija d.o.o. je bila registrirana 1. 12. 2011 v postopku izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje električne energije družbe Elektro Celje. Družba je v 100 % lasti ustanoviteljice – družbe Elektro Celje in nima odvisnih družb.

Družbo Elektro Celje Energija vodi mag. Mitja Terče. Družba nima svojega nadzornega sveta.

14.2.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje Energija

DRUŽBA	ELEKTRO CELJE ENERGIJA D.O.O., PODJETJE ZA PRODAJO ELEKTRIKE IN DRUGIH ENERGENTOV, SVETOVANJE IN STORITVE, D.O.O.
SKRAJŠANO IME	ELEKTRO CELJE ENERGIJA d.o.o.
SEDEŽ	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
POSLOVALNICE	Krško, Slovenj Gradec, Velenje
VPIS V SODNI REGISTER	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, opravilna številka Srg 2011/36741
OSNOVNI KAPITAL DRUŽBE	2.554.399,00 EUR
MATIČNA ŠTEVILKA	6064892000
ID ŠTEVILKA ZA DDV	SI55722679
TRANSAKCIJSKI RAČUNI	06000-0100121371 pri Banki Celje 03118-1000877810 pri SKB banki 02943-0259709385 pri NLB 30000-0009265864 pri Sberbank banki 19100-0010311251 pri Deželni banki Slovenije
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31. 12. 2013	46
ŠTEVILO ODJEMALCEV V LETU 2013	146.423
ŠTEVILO PRODANIH MWh V LETU 2013	1.838.425
STIKI Z DRUŽBO ELEKTRO CELJE ENERGIJA	
ELEKTRO CELJE ENERGIJA D.O.O.	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
TELEFON	(03) 42 01 300
Telefaks	(03) 42 01 403
Spletni strani	http://www.ece.si in www.elektrikaplus.si
E-pošta	info@ece.si , gospodinjstva@ece.si , podjetja@ece.si

14.2.2 Poslanstvo, vizija in vrednote družbe Elektro Celje Energija

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 pomemben ponudnik energije in regionalno prepoznaven trgovec z električno energijo. Optimizacija, si-nergije in učinkovito obvladovanje tveganja odkupa, trgovanja in prodaje energije bodo pripeljali do nadpovprečnega dobička v panogi. 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 kupcev, dobaviteljev in vseh ostalih deležnikov,
- ▶ prijaznost do sodelavcev, kupcev in poslovnih partnerjev,
- ▶ zanesljivost pri izpolnjevanju dogovorjenih obveznosti in doseganju zastavljenih ciljev,
- ▶ odgovornost lastnikov, okolja in družbe,
- ▶ inovativnost pri iskanju novih idej za izboljševanje in rast,
- ▶ učinkovitost pri optimizaciji poslovnih procesov, z namenom doseganja najboljših rezultatov,
- ▶ stabilnost in kakovost pri obvladovanju vseh tveganj in kakovosti,
- ▶ poštenost: spoštovanje vseh zakonov, predpisov, kodeksov in danih obljub ter vodenje odkritega dialoga z vsemi deležniki.

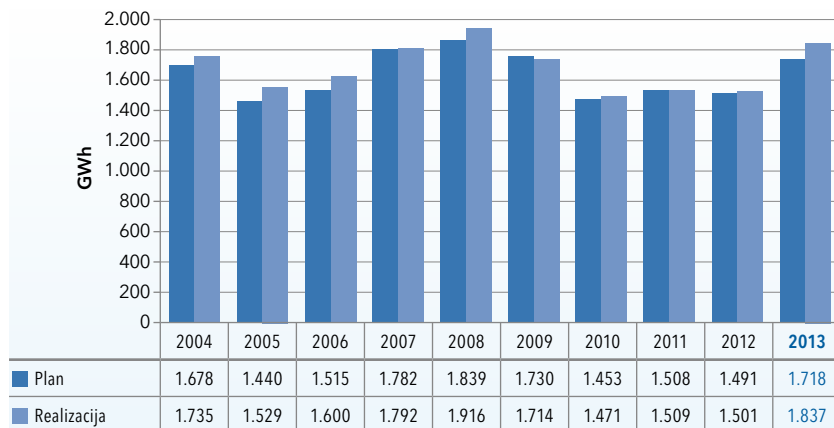
14.3 POSLOVANJE DRUŽBE ELEKTRO CELJE ENERGIJA

Elektro Celje Energija d.o.o. 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.

14.3.1 Nakup električne energije

Celotni nakup električne energije je bil v letu 2013 za 6,9 % višji od načrtovanega in za 22,6 % višji od doseženega v letu 2012. Skupaj z vračunanimi odstopanji od voznih redov za leto 2013 (1,2 GWh) je nakup električne energije znašal 1.837 GWh.



Nakup električne energije v obdobju od 2004 do 2013

14.3.2 Prodaja električne energije

Prodaja gospodinjstvom in poslovnim odjemalcem v letu 2013 je znašala 1.838 GWh, od tega je prodaja za gospodinjstve odjemalce znašala 505 GWh, za poslovne odjemalce pa 1.333 GWh. K fakturirani prodaji je všteta tudi prodaja po odprti pogodbi, ki je v celem letu znašala 27 GWh.

Prodaja gospodinjstvom odjemalcem je bila v letu 2013 manjša za 4,0 % od načrtovane (526 GWh) in za 1,8 % manjša od prodaje v letu 2012. Prodaja poslovnim odjemalcem (z odprto prodajo) pa je bila v letu 2013 11,8 % višja od načrtovane (1.192 GWh) in za 35,2 % višja od realizirane prodaje v letu 2012.

a) Prodaja električne energije poslovnim odjemalcem

Odjemalci iz skupine velikih poslovnih odjemalcev so obravnavani individualno, imajo svojega skrbnika, ponudbe pa so oblikovane v skladu z njihovimi željami in potrebami. V letu 2013 smo se soočili s strmim padcem cen električne energije na svetovnih borzah, zato smo velike poslovne odjemalce pričeli obveščati, da so razmere na trgu spremenjene v primerjavi s preteklimi leti in da je to priložnost za nakup energije po ugodnih cenah za daljše časovno obdobje. Odjemalci so to v veliki meri izkoristili in tako smo že v prvem polletju prodali električno energijo skoraj vsem obstoječim velikim poslovnim odjemalcem za leto 2014, delno pa tudi že za leto 2015. Za velike poslovne odjemalce smo uvedli novost – portal, kjer lahko odjemalci sami spremljajo lastno porabo, stanje sklenjenih pogodb, zgodovino ponudb in si sami določajo, kdaj želijo ponudbo prejeti.

V segmentu manjših poslovnih odjemalcev (letna poraba do 500 MWh) je bilo predvsem od septembra naprej zaznati agresiven nastop konkurenčnih podjetij. Posledično smo se odjemalcem individualno prilagodili s ponudbo, ki nam je še omogočala pozitivno razliko v ceni. Cen za ta sklop odjemalcev, ki so sklepali pogodbe za nedoločen čas, nismo spreminjali, smo pa ponudili anekse z možnostjo znižanja cen in podaljšanja sodelovanja z nami do izteka leta 2015. Za ta način sodelovanja se je do sedaj več akcijskih ponudbah odločila več kot polovica vseh majhnih poslovnih odjemalcev, ki imajo pogodbe sklenjene za nedoločen čas (54 GWh energije na letni ravni).

V letu 2013 se je število odjemalcev v primerjavi z letom 2012 povečalo za 2,5 %, povečalo pa se je tudi število merilnih mest, in sicer za 41,0 %.

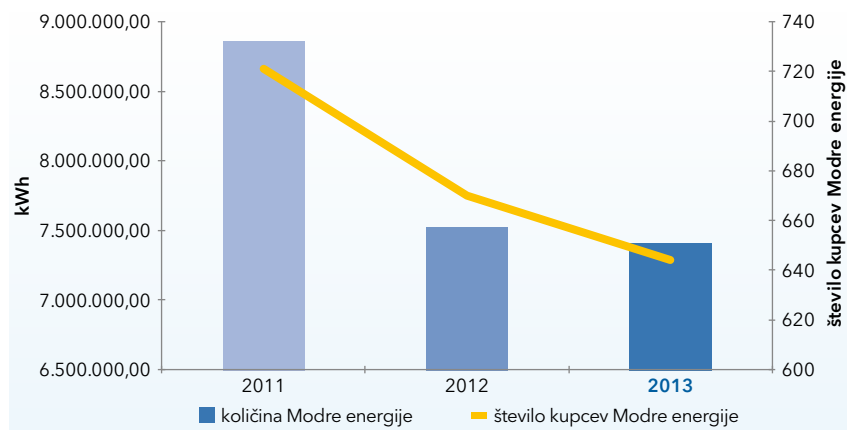
Število poslovnih odjemalcev in merilnih mest poslovnega odjema	Leto 2011	Leto 2012	Leto 2013
Število poslovnih odjemalcev	9.766	10.170	10.423
Število MM poslovnega odjema	17.637	18.337	28.894

b) Prodaja električne energije gospodinjstvom odjemalcem

Na segmentu gospodinjstvom odjemalcev si prizadevamo oblikovati kakovostno in konkurenčno ponudbo, s katero želimo priti do ciljnega tržnega deleža na tem področju. Poleg Klasičnega paketa, časovno vezanih paketov Prihranim ter Plačaj manj, smo v ponudbo vključili tudi pakete za lastnike toplotnih črpalk ter pakete EKO, ki vsebujejo energijo, pridobljeno iz 100 % obnovljivih virov. S posebno ponudbo smo se približali še odjemalcem zemeljskega plina in lesnih peletov, kjer smo v sodelovanju s partnerji ponudili možnost ugodnega nakupa peči za te energente. V letu 2013 je imela družba Elektro Celje Energija 136.000 gospodinjstvom odjemalcev.

14.3.3 Obnovljivi viri energije

V letu 2013 smo odjemalce spodbujali k nakupu Modre energije, energije pridobljene iz okolju prijaznih, obnovljivih virov in proizvedene v hidroelektrarnah slovenskih rek. S tem smo jim ponudili možnost in izbiro, da tudi sami prispevajo k čistejšemu okolju in zmanjševanju emisij toplogrednih plinov. Zaradi visoke cene dodatka in splošne cenovne občutljivosti odjemalcev se je število le –teh v zadnjih letih bistveno zmanjšalo.



Število kupcev Modre energije in letne količine prodane Modre energije

14.3.4 Zemeljski plin

V letu 2013 smo uvedli prodajo novega energenta – zemeljskega plina. Večina odjemalcev zemeljskega plina so gospodinjstva, v svojem portfelju pa imamo tudi nekaj večjih podjetij, ki presegajo 1 mio Sm³ letne porabe.

V mesecu decembru smo poslovnim odjemalcem prodali 35.994 Sm³ in gospodinjstvom 16.857 Sm³ zemeljskega plina; skupaj torej 52.851 Sm³.

Vrednost prodaje je znašala 4.857 EUR za gospodinjstva, za poslovne odjemalce pa 17.519 EUR, skupaj 22.376 EUR.

14.3.5 Lesni peleti

Celotni prodajni in distribucijski postopek smo izvedli v lastni režiji. Organizirali smo nakup peletov iz Bosne in Hercegovine, poiskali prevoznike, najeli skladišče in organizirali prevoz do končnih odjemalcev. Poskrbeli smo za celotno nakupovalno-prodajno verigo, kar nam je dalo nove izkušnje in poznavanje trga lesne biomase v Sloveniji in bližnji okolici. Prodajo lesnih peletov smo v letu 2013 v primerjavi z letom poprej močno povečali.

Količine in vrednosti prodaje lesnih peletov	Leto 2012	Leto 2013	Indeks 2013/2012
Količina (T)	378	1.852	490
Vrednost (EUR)	66.879	366.863	549

14.4 PREDSTAVITEV IN POSLOVANJE ODVISNE DRUŽBE MHE - ELPRO

14.4.1 Osnovni podatki o družbi 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.

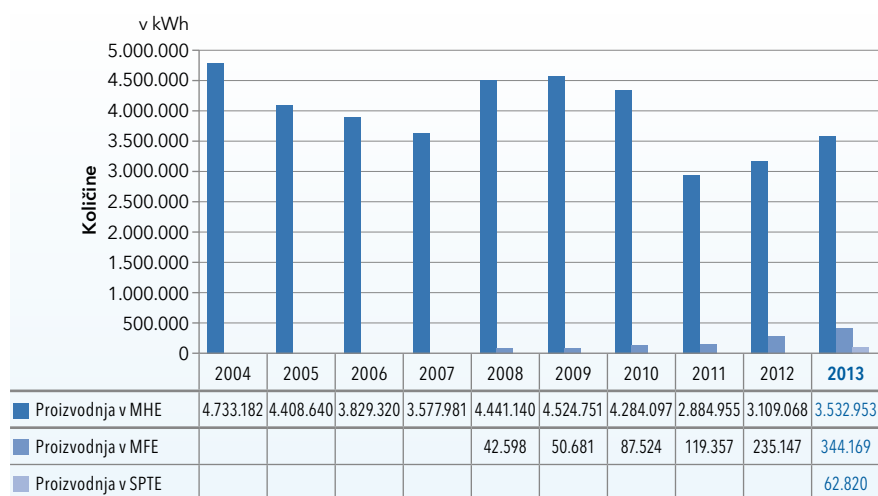
DRUŽBA	MHE - ELPRO, PODJETJE ZA PROIZVODNJO IN TRŽENJE ELEKTRIČNE ENERGIJE, D.O.O.
SKRAJŠANO IME	MHE - ELPRO, d.o.o.
SEDEŽ	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
VPIS V SODNI REGISTER	Sodni register Okrožnega sodišča v Celju, vložna številka 1/07492/00
OSNOVNI KAPITAL DRUŽBE	12.518,78 EUR
MATIČNA ŠTEVILKA	1700758
ID ŠTEVILKA ZA DDV	SI52011429
TRANSAKCIJSKI RAČUN	06000-0910239666 pri Banki Celje
ŠTEVILO PROIZVEDENIH kWh V LETU 2013	3.939.942

14.4.2 Poslovanje družbe MHE – ELPRO

Družba MHE – ELPRO je z letom 2013 zaključila dvanajsto leto poslovanja. Med najpomembnejšimi vrednotami je potrebno izpostaviti učinkovito in do okolja prijazno proizvodnjo električne energije in vlaganja v obnovljive vire energije. Družba je v letu 2013 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 sproizvodnjo toplote in električne energije Srce na upravni stavbi Elektro Celje, d.d.

MHE-ELPRO d.o.o. je v letu 2013 prenovila kotlovnico na upravni stavbi Elektro Celje, d.d. v Celju, kjer je bila vgrajena tudi kogeneracija na zemeljski plin (STPE Srce). Kogeneracija na zemeljski plin je sočasno pretvarjanje energije goriva (zemeljskega plina) v toplotno in električno energijo.



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 2004 (zelo vodnato leto). Leto 2013 je bilo v pomladnih mesecih izjemno vodnato, saj smo v mesecu aprilu dosegli rekordno proizvodnjo, medtem ko je bilo v poletnih in jesenskih mesecih zelo malo padavin. Delovanje MFE je odvisno od količine sončnega obsevanja, ki se prav tako spreminja v odvisnosti od letnega časa. MFE so v letu 2013 obratovale primerljivo s predhodnim letom.

S pričetkom kurilne sezone 2013/14 je pričela obratovati tudi kotlovnica s SPTE Srce na upravni stavbi Elektra Celje. Projektirana in vgrajena je bila z namenom neprekinjenega delovanja v času kurilne sezone za ogrevanje objekta. Delovanje naprave in s tem proizvodnja električne energije je odvisna od potreb objekta po ogrevanju oz. od višine zunanjih temperatur.

Delež proizvedene električne energije iz MHE znaša 89,7 % (3.532.953 kWh), delež proizvedene električne energije iz MFE 8,7 % (344.169 kWh), delež proizvedene električne energije iz SPTE pa znaša 1,6 % (62.820 kWh).

Družba MHE – ELPRO je leto 2013 zaključila z dobičkom v višini 108.107 EUR (indeks 215 glede na leto 2012 oz. 208 glede na letni načrt). Boljši rezultat glede na leto 2012 je odraz boljših hidroloških razmer, delovanja novih sončnih elektrarn in vgradnje kogeneracije na zemeljski plin.

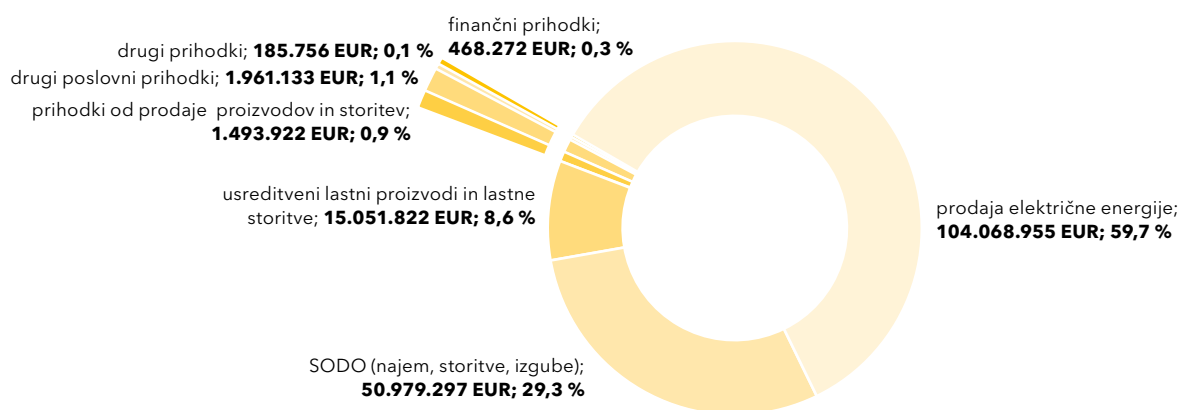
15 ANALIZA POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE

15.1 POSLOVNI IZID

Skupina Elektro Celje je poslovno leto 2013 zaključila s **čistim dobičkom v višini 6.639.381 EUR**, kar je za 62,6 % več od načrtovanega oz. za 3,9 % manj od doseženega v letu 2012.

Povzetek izkaza poslovnega izida	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2012	Plan 2013	Doseženo v letu 2013	dos. '13/ dos. '12	dos. '13/ plan '13
1. Poslovni prihodki	161.840.238	171.200.378	173.555.129	107	101
2. Poslovni odhodki	154.250.339	166.224.533	164.787.635	107	99
3. Poslovni izid iz poslovanja (1-2)	7.589.899	4.975.845	8.767.494	116	176
4. Finančni prihodki	512.966	527.740	468.272	91	89
5. Finančni odhodki	966.309	1.297.025	2.119.060	219	163
6. Poslovni izid iz rednega delovanja (3+4-5)	7.136.556	4.206.560	7.116.706	100	169
7. Drugi prihodki	278.490	148.000	185.756	67	126
8. Drugi odhodki	106.641	59.000	50.749	48	86
9. Poslovni izid zunaj rednega delovanja (7-8)	171.849	89.000	135.007	79	152
10. Celotni dobiček (6+9)	7.308.405	4.295.560	7.251.713	99	169
11. Davek iz dobička	402.555	212.108	612.332	152	289
12. Čisti poslovni izid (10-11)	6.905.850	4.083.452	6.639.381	96	163

V letu 2013 so prihodki skupine Elektro Celje znašali 174.209.157 EUR in so bili za 1,4 % višji od načrtovanih oz. za 7,1 % višji od doseženih v letu 2012.



Prihodki v letu 2013

SKUPAJ; **174.209.157 EUR**

Poslovni prihodki v višini 173.555.129 EUR predstavljajo 99,6 % vseh prihodkov skupine. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od prodaje električne energije (59,7 %), prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (29,3 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (8,6 %).

Prihodki od prodaje električne energije so bili doseženi v višini 104.068.955 EUR, kar je 10,9 % več od doseženih v letu 2012. V letu 2013 je družba Elektro Celje Energija prodala 1.838 GWh (od tega 505 GWh gospodinjiskim odjemalcem in 1.333 GWh poslovnim odjemalcem), kar je za 22,5 % več od prodane količine v letu 2012. V letu 2013 je družba Elektro Celje svojim odjemalcem distribuirala 1.883 GWh električne energije (od tega 576 GWh gospodinjiskim odjemalcem in 1.307 GWh poslovnim odjemalcem), kar je 0,47 % manj kot v letu 2012.

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO so bili doseženi v višini 50.979.297 EUR, kar je 1.225.501 EUR več kot v letu 2012 oz. 2.193.731 EUR več kot je bilo načrtovano.

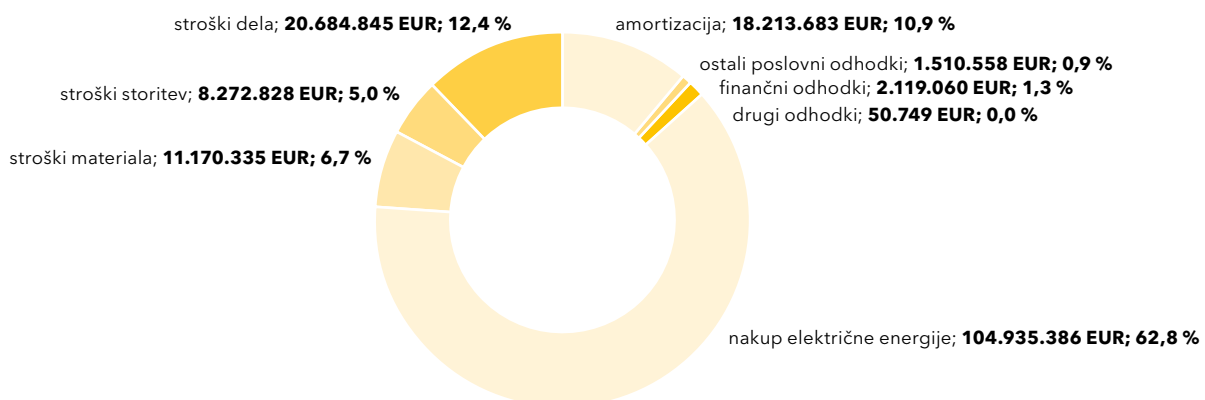
Prihodki od prodaje storitev imajo v strukturi prihodkov 0,9-odstotni delež. V letu 2013 so bili realizirani v višini 1.493.922 EUR in so bili za 4,2 % nižji od načrtovanih oz. za 31,9 % nižji od doseženih v predhodnem letu.

Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev v višini 15.051.822 EUR, imajo v prihodkih 8,6-odstotni delež. Ker je bilo manj investicijskih vlaganj opravljenih z lastnimi delavci, kot je bilo predvideno v načrtu investicij, so bili prihodki za 3,2 % oz. za 500.178 EUR nižji od planiranih, glede na dosežene v letu 2012 pa so bili višji za 2,8 %, pri čemer so bila investicijska vlaganja za 10,3 % višja kot v predhodnem letu.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.961.133 EUR predstavljajo 1,1 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 56,5 %, dosežene v predhodnem letu pa za 40,3 % predvsem na račun odškodnin zavarovalnice, ki so znašale 639.720 EUR. Vključujejo še odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev (612.410 EUR), prihodke, dosežene s prodajo demontriranega materiala in razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev (404.644 EUR) ter še druge manjše zneske.

Finančni prihodki, ki so znašali 468.272 EUR, predstavljajo 0,3 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto nižji za 44.694 EUR, glede na načrtovane pa za 59.468 EUR. Obsegajo zamudne obresti za nepravčasno plačano električno energijo, omrežnino in storitve (272.383 EUR), dividende (5.920 EUR) ter obresti od depozitov in posojil (189.969 EUR).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2013 znašali 185.756 EUR, to je 0,1 % celotnih prihodkov. Od načrtovanih so bili višji za 25,5 %, od realiziranih v predhodnem letu pa nižji za 33,3 %.



Vrednosti in struktura odhodkov v letu 2013

SKUPAJ; **166.957.444 EUR**

Odhodki skupine Elektro Celje so v letu 2013 znašali 166.957.444 EUR in so bili nižji od načrtovanih za 0,4 % in višji od doseženih v letu 2012 za 7,5 %.

Poslovni odhodki v višini 164.787.635 EUR predstavljajo 98,7 % vseh odhodkov; od načrtovanih so bili nižji za 0,9 %, od doseženih v predhodnem letu pa višji za 6,8 %.

Stroški nakupa električne energije, ki predstavljajo 62,8 % vseh odhodkov, so v skupini Elektro Celje v letu 2013 znašali 104.935.386 EUR (od tega so stroški nakupa lesnih peletov znašali 326.845 EUR, stroški nakupa zemeljskega plina pa 22.112 EUR) in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 1,1 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa višji za 10 %. Stroški nakupa električne energije so v odvisni družbi Elektro Celje Energija v letu 2013 znašali 104.834.533 EUR za 1.837 GWh in so bili v primerjavi z načrtovanimi višji za 6,5 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 17,1 %. Od tega je nakup pri HSE znašal 91.041.056 EUR, pri GEN Energiji 7.122.129 EUR, pri ostalih dobaviteljih pa 6.671.348 EUR.

Stroški materiala v višini 11.170.335 EUR predstavljajo 6,7 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 3,9 %, glede na predhodno leto pa za 0,9 %.

Stroški storitev v višini 8.272.828 EUR predstavljajo 5,0 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi višji za 9 %, od doseženih v predhodnem letu pa za 15,1 % v glavnem na račun višjih stroškov storitev za vzdrževanje.

Stroški dela so v letu 2013 znašali 20.684.845 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 12,4-odstotni delež. Stroški dela so bili za 4,3 % nižji od načrtovanih, glede na predhodno leto pa višji za 0,2 %. Stroški plač so znašali 14.418.894 EUR in so bili za 7,6 % nižji od načrtovanih ter za 0,2 % višji od doseženih v predhodnem letu. Dajatve na plače so znašale 2.333.599 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 712.407 EUR, ostali stroški dela pa 3.219.945 EUR.

Amortizacija v višini 18.213.683 EUR predstavlja 10,9-odstotni delež v strukturi odhodkov. Bila je za 0,5 % oz. za 91.683 EUR višja od načrtovane, amortizacijo leta 2012 pa je preseгла za 3,9 %.

Ostali poslovni odhodki so znašali 1.510.558 EUR, njihov delež v strukturi odhodkov pa je 0,9 %. Največji del predstavljajo prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih (563.562 EUR) in prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih (553.692 EUR).

Finančni odhodki v višini 2.119.060 EUR predstavljajo 1,3-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah (1.057.952 EUR) in 1.058.772 EUR odpisov delnic NLB in Banke Celje (podrobno pojasnilo je v poglavju A letnega poročila, v točki 5.1).

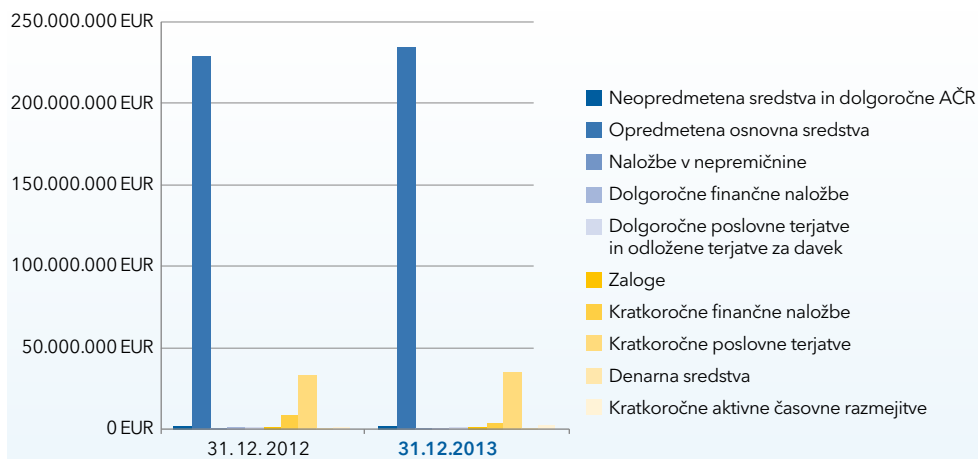
Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so v letu 2013 znašali 50.749 EUR in vključujejo odškodnine in rente (35.733 EUR), denarne kazni (750 EUR) ter ostale odhodke (14.266 EUR).

Poslovni izid iz poslovanja znaša 8.767.494 EUR (76,2 % več od načrtovanega in 15,5 % več od doseženega v predhodnem letu), ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša poslovni izid iz rednega delovanja 7.116.706 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je celotni dobiček leta 2013 7.251.713 EUR, po odbitku davka iz dobička pa znaša čisti dobiček skupine Elektro Celje 6.639.381 EUR, kar je za 62,6 % več od načrtovanega in 96,1 % doseženega v predhodnem letu.

15.2 PREMOŽENJSKO IN FINANČNO STANJE

Vrednost sredstev skupine Elektro Celje se je povečala za 2,1 % in je ob koncu leta 2013 znašala 283.699.999 EUR. Opredmetena osnovna sredstva v vrednosti 237.388.266 predstavljajo 83,7 % vseh sredstev in so v primerjavi z letom 2012 višja za 2,8 %. Investicije so v letu 2013 znašale 24.914.164 EUR in so bile v primerjavi s predhodnim letom višje za 10,3 %.

Sredstva	v EUR	
	31. 12. 2012	31. 12. 2013
Dolgoročna sredstva	235.603.601	240.955.954
Neopredmet. sredstva in dolgoročne AČR	2.267.992	2.147.284
Opredmetena osnovna sredstva	230.975.080	237.388.266
Naložbene nepremičnine	335.460	317.117
Dolgoročne finančne naložbe	1.474.700	423.328
Dolgoročne poslovne terjatve in odložene terjatve za davek	550.369	679.959
Kratkoročna sredstva	40.727.972	39.543.384
Zaloge	1.455.128	1.616.531
Kratkoročne finančne naložbe	6.258.047	3.008.972
Kratkoročne poslovne terjatve	32.185.783	34.228.111
Denarna sredstva	829.014	689.770
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.426.133	3.200.661
Skupaj aktiva	277.757.706	283.699.999



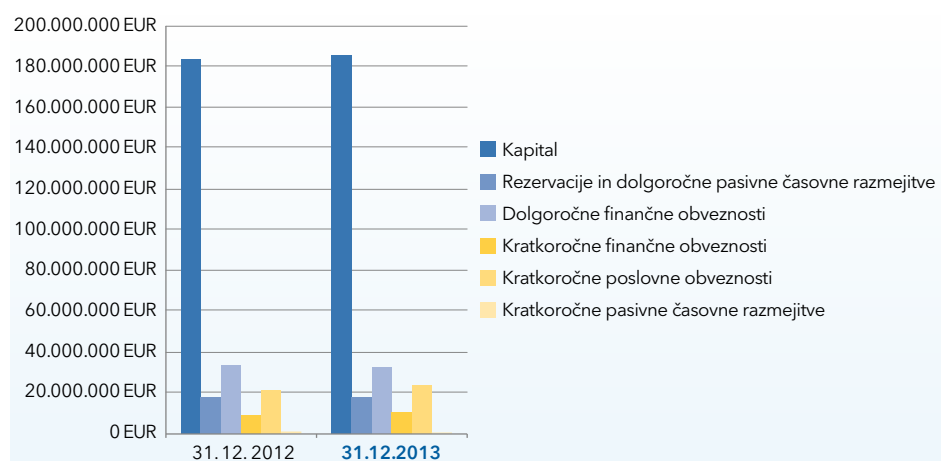
Sredstva skupine na dan 31.12.2013 v primerjavi s predhodnim letom

Kapital skupine Elektro Celje znaša 188.478.584 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 3.090.493 EUR. V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 66,4 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitve 6,9%, obveznosti pa 26,2 %.

Obveznosti do virov sredstev

v EUR

	31. 12. 2012	31. 12. 2013
Kapital	185.388.091	188.478.584
Rezervacije in dolgoročne PČR	20.227.266	19.495.116
Dolgoročne finančne obveznosti	35.937.467	34.735.724
Kratkoročne finančne obveznosti	10.177.025	12.178.889
Kratkoročne poslovne obveznosti	24.479.504	27.462.213
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	1.548.353	1.349.473
Skupaj pasiva	277.757.706	283.699.999



Viri sredstev skupine na dan 31.12.2013 v primerjavi s predhodnim letom

15.3 KAZALNIKI POSLOVANJA SKUPINE ELEKTRO CELJE

A. KAZALNIK STANJA FINANCIRANJA (VLAGANJA)

v EUR	31.12.2012	plan 2013	31.12.2013	indeks 31.12.'13 31.12.'12	indeks 31.12.'13 plan
kapital	185.388.091	184.574.746	188.478.584	101,7	102,1
obveznosti do virov sredstev	277.757.706	282.062.186	283.699.999	102,1	100,6
stopnja lastniškosti financiranja	66,74 %	65,44 %	66,44 %	99,6	101,5
vsota kapitala in dolg.dolgov (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	241.552.824	240.400.286	242.709.424	100,5	101,0
obveznosti do virov sredstev	277.757.706	282.062.186	283.699.999	102,1	100,6
stopnja dolgoročnosti financiranja	86,97 %	85,23 %	85,55 %	98,4	100,4
neto finančni dolg	45.285.478	51.979.007	46.224.843	102,1	88,9
EBITDA	26.092.087	24.000.230	28.098.431	107,7	117,1
koeficient neto finančni dolg/EBITDA	1,736	2,166	1,645	94,8	75,9

B. KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA (NALOŽBENJA)

v EUR	31.12.2012	Plan 2013	31.12.2013	indeks 31.12.'13 31.12.'12	indeks 31.12.'13 plan
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	230.975.080	239.606.609	237.388.266	102,8	99,1
sredstva	277.757.706	282.062.186	283.699.999	102,1	100,6
stopnja osnovnosti investiranja	83,16 %	84,95 %	83,68 %	100,6	98,5
vsota osn. sredstev in dolg. aktivnih časovnih razmejitev (po knjigovodski vrednosti), naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	235.196.264	245.172.114	240.536.790	102,3	98,1
sredstva	277.757.706	282.062.186	283.699.999	102,1	100,6
stopnja dolgoročnosti investiranja	84,68 %	86,92 %	84,79 %	100,1	97,5
v EUR	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	Indeks 2013 2012	Indeks 2013 plan
realizirane investicije	22.584.328	25.352.013	24.914.164	110,3	98,3
načrtovane investicije	24.279.000	25.352.013	25.352.013	104,4	100,0
stopnja realizacije investicij	93,02 %	100,00 %	98,27 %	105,6	98,3

C. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

v EUR	31.12.2012	Plan 2013	31.12.2013	indeks 31.12.'13 31.12.'12	indeks 31.12.'13 plan
kapital	185.388.091	184.574.746	188.478.584	101,7	102,1
osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	230.975.080	239.606.609	237.388.266	102,8	99,1
koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,803	0,770	0,794	98,9	103,1

v EUR	31.12.2012	Plan 2013	31.12.2013	indeks 31.12.'13 31.12.'12	indeks 31.12.'13 plan
likvidna sredstva	829.014	394.776	689.770	83,2	174,7
kratkoročne obveznosti	34.656.529	41.007.170	39.641.102	114,4	96,7
koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,024	0,010	0,017	70,8	170,0
vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	33.014.797	34.598.460	34.917.881	105,8	100,9
kratkoročne obveznosti	34.656.529	41.007.170	39.641.102	114,4	96,7
koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,953	0,844	0,881	92,4	104,4
kratkoročna sredstva	40.727.972	36.517.389	39.543.384	97,1	108,3
kratkoročne obveznosti	34.656.529	41.007.170	39.641.102	114,4	96,7
koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	1,175	0,891	0,998	84,9	112,0
D. KAZALNIK GOSPODARNOSTI					
v EUR	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
poslovni prihodki	161.840.238	171.030.378	173.555.129	107,2	101,5
poslovni odhodki	154.250.339	166.204.733	164.787.635	106,8	99,1
koeficient gospodarnosti poslovanja	1,049	1,029	1,053	100,4	102,3
E. KAZALNIKI DOBIČKONOSNOSTI					
v EUR	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
čisti dobiček obračunskega obdobja	6.905.850	4.083.452	6.639.381	96,1	162,6
povprečni kapital (brez čistega PI proučevanega leta)	179.710.064	179.608.136	183.613.647	102,2	102,2
koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	0,038	0,023	0,036	94,7	156,5
čisti dobiček obračunskega obdobja	6.905.850	4.083.452	6.639.381	96,1	162,6
povprečno stanje aktive	273.076.180	274.929.255	280.728.853	102,8	102,1
donos na sredstva (ROA)	0,025	0,015	0,024	93,5	159,2

v EUR	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
vsota dividend za poslovno leto	2.476.667	2.696.000	3.556.286	143,6	131,9
povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100.953.201	100,0	100,0
koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025	0,027	0,035	140,0	129,6
izplačana dividenda v tekočem letu	2.476.667	2.696.000	3.556.286	143,6	131,9
povprečni kapital	183.162.989	181.649.862	186.933.338	102,1	102,9
stopnja dividendnosti kapitala	1,35 %	1,48 %	1,90 %	140,7	128,2

F. TEHNIČNI KAZALNIKI IN KAZALCI

	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)	44,35	50,94	36,86	83,1	72,4
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)	1,10	1,22	0,88	80,0	72,1
izgube (MWh)	111.114	113.860	106.721	96,0	93,7
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
izgube na distribuirano električno energijo	0,0587	0,0608	0,0567	96,5	93,2
dobavljena energija v časovnem intervalu (MW)	228.048	211.880	227.113	99,6	107,2
konična moč v časovnem intervalu (MW)	332.732	313.000	308.184	92,6	98,5
LF	0,69	0,68	0,74	107,5	108,9
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
distribucija EE na normirano dolžino omrežja	3.163	3.101	3.112	98,4	100,4
	31.12.2012	Plan 2013	31.12.2013	indeks 31.12.'13 31.12.'12	indeks 31.12.'13 plan
število izdanih soglasij za priključitev po odjemnih skupinah					
- SN (1 - 35 kV)	36	25	20	55,6	80,0
- 0,4 kV merjena moč	168	147	143	85,1	97,3
- 0,4 kV brez merjene moči	1.111	617	627	56,4	101,6
- gospodinjstva	1.811	1.239	1.251	69,1	101,0
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
število zaposlenih	632	632	632	100,0	100,0
normirana dolžina omrežja na zaposlenega	1	1	1	101,2	100,2

G. TEHNIČNO EKONOMSKI KAZALNIKI ZA REGULIRANO DEJAVNOST

v EUR	Leto 2012	Plan 2013	Leto 2013	indeks 2013 2012	indeks 2013 plan
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	45.961.223	44.928.481	101,2	97,8
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
OPEX na distribuirano električno energijo	23	25	24	104,3	96,0
stroški poslovanja regulirane dejavnosti (v EUR)	44.398.080	45.961.223	44.928.481	101,2	97,8
normirana dolžina omrežja (km)	598	604	605	101,2	100,2
OPEX na normirano dolžino omrežja	74.244	76.095	74.262	100,0	97,6
investicije regulirane dejavnosti (v EUR)	21.946.106	23.447.766	23.682.241	107,9	101,0
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
investicije na distribuirano električno energijo	12	13	13	108,3	100,0
stroški dela regulirane dejavnosti (v EUR)	13.933.677	14.193.504	13.775.275	98,9	97,1
število odjemalcev	168.445	168.888	168.865	100,2	100,0
stroški dela na odjemalca (v EUR)	83	84	82	98,8	97,6
poslovni prihodki regulirane dejavnosti (v EUR)	51.730.235	50.391.280	53.095.531	102,6	105,4
distribuirana električna energija (MWh)	1.891.762	1.872.711	1.882.792	99,5	100,5
poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	27	27	28	103,7	103,7

Kazalniki stanja financiranja po stanju na dan 31. 12. 2013 izkazujejo ustrezno strukturo financiranja dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri. Delež dolgoročnega financiranja v obveznostih do virov sredstev je znašal 85,6 %, lastniški delež virov financiranja pa je bil dosežen v višini 66,4 %.

Kazalniki stanja investiranja so glede na leto 2012 višji. Delež opredmetenih osnovnih sredstev v celotni vrednosti sredstev je znašal 83,7 %, delež vseh dolgoročnih sredstev v celotni vrednosti sredstev pa 84,8 %. Investicije so bile v primerjavi z letom 2012 višje za 10,3 %.

Razmerje med neto finančnim dolgom in EBITDA znaša 1,6 in je v primerjavi z letom 2012 nižje za 5,2 %.

Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja so bili ustrezni.

Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže, da skupina s kapitalom pokriva 79,4 % opredmetenih osnovnih sredstev. Koeficienti pokritosti kratkoročnih obveznosti so se v primerjavi s predhodnim letom ciljno znižali na najmanjše možno stanje, ki še omogoča njihovo pokrivanje.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je znašal 1,1 in je za 0,4 % višji od doseženega v letu 2012.

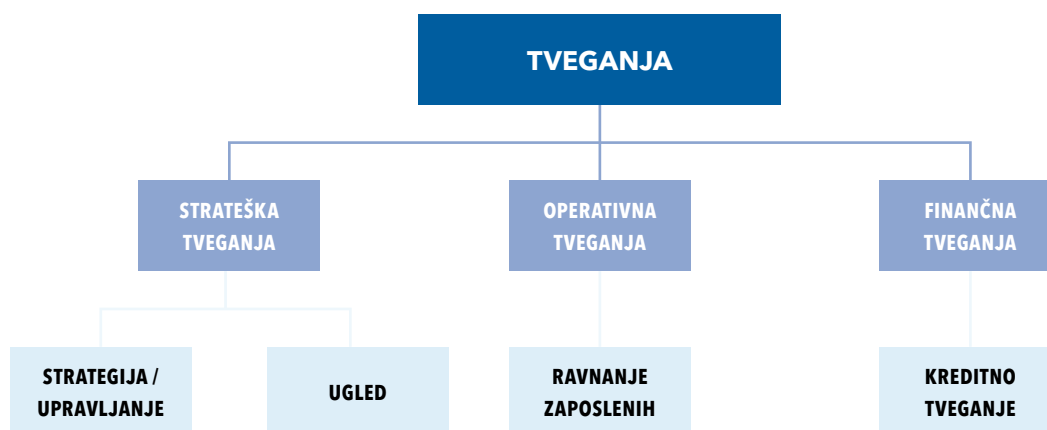
Donos na sredstva (ROA) je v letu 2013 znašal 2,4 %, kar je za 59,2 % več od načrtovanega. Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) je znašala 3,6 %, kar je za 56,5 % več od načrtovane. Stopnja dividendnosti osnovnega kapitala pa je bila 3,5 %.

Kazalnika SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev v sistemu) in SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu) za obdobje januar – december 2013 izkazujejo ugodnejše (nižje) vrednosti, kot so bile načrtovane. Delež izgub na preneseno električno energijo je v tem obdobju znašal 5,7 %, medtem ko znašajo priznane izgube po regulativnem okviru AGEN-RS 6,04 %.

Skupina Elektro Celje je v obdobju januar – december 2013 poslovala uspešno. Celotni dobiček v višini 6.639.381 dosega indeks 162,6 glede na letni načrt, v primerjavi s predhodnim letom pa je nižji za 3,9 %.

16 UPRAVLJANJE S TVEGANJI SKUPINE ELEKTRO CELJE

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



Strateška tveganja

Strateška tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje srednjeročnih ali dolgoročnih ciljev poslovanja družb v skupini. Strateška tveganja so povezana s strategijo družb, usmeritvami lastnikov, usmeritvami za obvladovanje odvisnih družb ter nadzorom nad odvisnimi družbami. Obvladujemo jih s postavljanjem, spremljanjem in analiziranjem strateških in letnih poslovnih ciljev v odvisnosti od sprejetih dolgoročnih načrtov razvoja distribucijskega omrežja električne energije.

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

Operativna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje letnih ciljev poslovanja družb v skupini in predstavljajo tveganje nastanka izgub (koristi) med drugim tudi zaradi (ne)ustreznosti ali (ne)pravilnega izvajanja notranjih postopkov ter drugega (ne)pravilnega ravnanja ljudi, ki spadajo v notranje poslovno področje skupine. Na nivoju skupine smo identificirali samo tveganje izvajanja postopkov obvladovanja odvisnih družb. Tveganje obvladujemo s pripravo strokovnih podlag za poslovanje odvisnih družb in z izborom kadrovske- vodstvene strukture v odvisnih družbah.

Operativna tveganja v veliki meri obvladujemo, saj ima matična družba certificiran sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001:2008, certificiran sistem ravnanja z okoljem po standardu ISO 14001:2004 ter sistem varnosti in zdravja pri delu po standardu OHSAS 18001:2007 in s tem vse pogoje za uspešno in učinkovito obvladovanje procesov in doseganje zastavljenih ciljev v skupini.

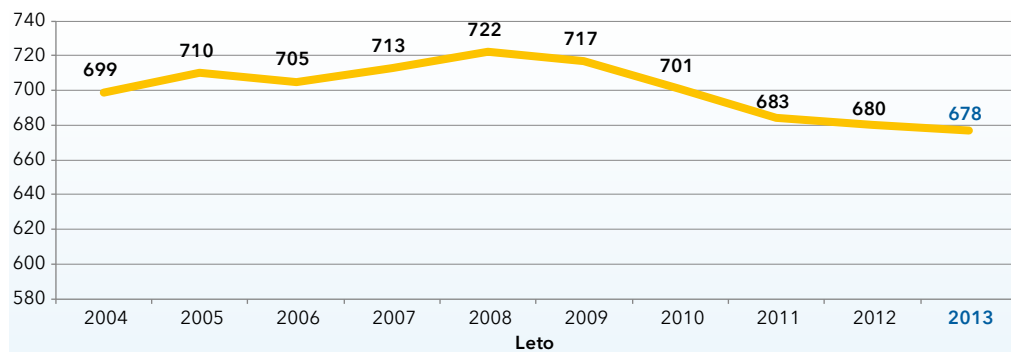
Finančna tveganja

Finančna tveganja so možni dogodki, ki (ne)ugodno vplivajo na doseganje strateških in letnih ciljev financiranja družb. Na nivoju skupine smo identificirali samo kreditno tveganje kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi (ne)izpolnitve obveznosti hčerinskih družb do matične družbe. Obvladujemo ga z meničnim zavarovanjem kreditov in nadziranjem poslovanja hčerinskih družb, še posebej načrtov in realizacije denarnih tokov hčerinskih družb.

17 ZAPOSLENI IN KOMUNICIRANJE V SKUPINI

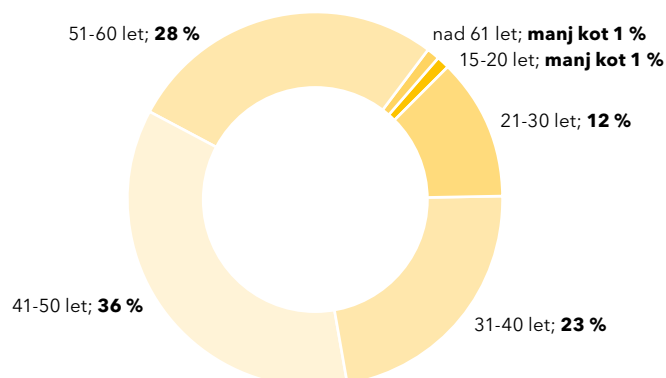
17.1 ZAPOSLENI

Na dan 31. 12. 2013 je bilo v skupini Elektro Celje 678 zaposlenih, povprečno število zaposlenih v letu 2013 pa je bilo 684. Glede na status zaposlitve je bilo 651 zaposlenih za nedoločen čas in 23 zaposlenih za določen čas. Za določen čas opravljanja pripravništva so bili ob koncu leta zaposleni 4 pripravniki. Nižje število zaposlenih glede na pretekla leta je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na nivoju skupine.



Število zaposlenih v skupini Elektro Celje

Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu. Povprečna starost zaposlenih v matični družbi je znašala 44 let, za leto nižja pa je bila v hčerinski družbi. Razmerje med spoloma je v matični družbi 86 % moških in 14 % žensk, medtem ko je v hčerinski družbi razmerje obratno, in sicer 24 % moških in 76 % žensk.

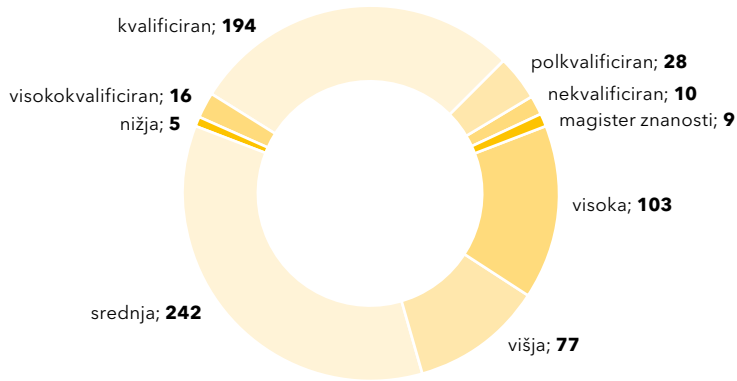


Starostna struktura zaposlenih v skupini Elektro Celje

V letu 2013 se je v matični družbi starostno upokojilo 12 delavcev, trije delavci pa invalidsko. V hčerinski družbi Elektro Celje Energija je dvema delavcema sporazumno prenehalo delovno razmerje.

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

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



Povprečno število zaposlenih v skupini Elektro Celje glede na izobrazbo

V letu 2011 sta obe družbi z zaposlenimi v skupini Elektro Celje pridobili osnovni certifikat »Družini prijazno podjetje«. V letu 2013 smo nadaljevali z vpeljevanjem devetih ukrepov, za katere je bil sprejet plan implementacije in z izgrajevanjem kulture podjetja kot družini prijaznega.



Z izvajanjem korporativne kulture gojimo vrednote, ki so vodilo za naša dejanja. Negujemo jih z zgledi, ki se prenašajo od ljudi na vodstvenih položajih do ostalih zaposlenih, poudarjene pa so v strateških in razvojnih dokumentih, v viziji in poslanstvu ter drugih dokumentih (npr. v Etičnem kodeksu Skupine Elektro Celje), ki predstavljajo smernice delovanja podjetja.

V okviru športnega društva spodbujamo športno aktivnost zaposlenih. Za oddih pa imajo zaposleni in upokojeni delavci na razpolago počitniške kapacitete podjetja, ki se nahajajo ob morju, v termah in hribih.

17.2 KOMUNICIRANJE V SKUPINI

V letu 2013 smo naše aktivnosti usmerili k izpopolnjevanju dosedanjih načinov in poti komuniciranja ter ustvarjanju novih.

a) Interno komuniciranje

Najpogosteje poteka preko sestankov, osebnih in telefonskih pogovorov, spletne strani, elektronske pošte in intranetne strani. Ena od oblik informiranja zaposlenih je interno glasilo GEC, kot skupno glasilo Elektra Celje, d.d. in Elektra Celje Energije d.o.o., ki izhaja trikrat letno. V letu 2013 smo tako kot v prejšnjih letih izvedli anketo o motivacijski klimi in zadovoljstvu zaposlenih, kot obliko komuniciranja navzgor z namenom pridobivanja povratnih informacij od zaposlenih. 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.

b) Komuniciranje z odjemalci

V okviru vseh obstoječih načinov komuniciranja z odjemalci, smo izvedli nekaj izboljšav:

- ▶ nadgradnjo klicnega centra, ki je pripomogla, da odjemalci v čim krajšem času prejmejo želene informacije,
- ▶ prenovo sheme obveščanja odjemalcev o načrtovanih izklopih električne energije preko SMS sporočil ali elektronske pošte, ki bo izvedena po vzpostavitvi povezav iz transformatorskih postaj do vsakega merilnega mesta,
- ▶ odjemalce redno obveščamo o učinkoviti rabi električne energije in jih spodbujamo k uporabi obnovljivih virov oskrbe z energijo,
- ▶ v letu 2013 smo izvedli interno izobraževanje za prijazno in učinkovito komuniciranje z odjemalci,
- ▶ velik poudarek smo namenili aktivnostim v okviru 100-letnice Elektra Celje, pri čemer smo se osredotočali na prepoznavnost družbe in utrditev njenega ugleda.

c) Komuniciranje s poslovnimi partnerji

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

d) Komuniciranje s kupci

V letu 2013 smo aktivnosti komuniciranja s kupci delili na segmente:

▶ Poslovni kupci

Povečali smo število stikov s poslovnimi kupci, kjer je bila prioriteta osebni obisk. Segmentu smo predstavili novost, individualiziran portal za spremljanje nakupa in porabe električne energije za podjetja.

▶ Gospodinjski kupci

Glavni poudarki v letu 2013 so bili na širitvi ponudbe in predvsem na izboljšanju storitev za gospodinjstva:

- ▶ podaljšali smo delovni čas klicnega centra in prilagodili delovni čas informacijskih pisarn, da smo še bolj dostopni za kupce,
- ▶ skupaj s partnerji smo zagotovili peči za energente v ponudbi po najnižji ceni za naše odjemalce, in sicer toplotne črpalke, plinske peči in kotle za pelete,
- ▶ e-računu in e-storitvam se pridružuje mobilna aplikacija ECE mobil in javljanje stanja števca preko spletnega obrazca,
- ▶ spletno mesto širimo in skrbimo, da omogoča dostopnost do informacij,
- ▶ z mislijo na generacije, ki sledijo, se približujemo tudi mlajši generaciji z vsebinami na Facebook portalu, kjer se sledljivost obiskovalcev strani in njihova angažiranost povečuje.

e) Odnosi z mediji in marketing

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 2013 so bile marketinške in komunikacijske aktivnosti usmerjene k podpori prodaje treh energentov v ponudbi: električne energije, zemeljskega plina in lesnih peletov. Aktivnosti so bile neposredne (oglaševalske kampanje) in posredne (odnosi z javnostmi, graditev blagovne znamke, sejemske predstavitve, sponzorstva in donatorstva). Pripravili smo novinarsko konferenco za predstavitev mobilne aplikacije in srečanje za novinarje v decembru.

18 NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ SKUPINE ELEKTRO CELJE

a) Načrti in pričakovani razvoj matične družbe Elektro Celje

Načrti in pričakovani razvoj obvladujoče družbe Elektro Celje so predstavljeni v 8. točki poglavja A letnega poročila.

b) Načrti in pričakovani razvoj odvisne družbe Elektro Celje Energija

Družba Elektro Celje Energija bo največji poudarek v naslednjih dveh letih namenila menjavi poslovnega informacijskega sistema. Marca 2014 bo podjetje vsem gospodinjstvom ponudilo energijo izključno iz obnovljivih virov, kar bomo podprli z veliko marketinško akcijo, katere namen bo povečati nacionalno prepoznavnost in prisotnost. Podjetje bo v letu 2014 začelo z aktivnimi pripravami na mednarodno trgovanje z električno energijo in trgovanje na dnevnem nivoju med proizvajalci in trgovci na domači in tujih borzah.

Z uvedbo novega Energetskega zakona, ki prinaša novosti na področju energetskega izkaznic, bomo kupcem ponudili izdelavo le-teh.

Prodaja zemeljskega plina je bila v letu 2013 za podjetje velik izziv. Leti 2014 in 2015 bosta namenjeni predvsem nadaljevanju prodora na trg zemeljskega plina ter povečanju prepoznavnosti in zaupanja pri obstoječih in potencialnih kupcih tega energenta.

c) Načrti in pričakovani razvoj odvisne družbe MHE – ELPRO

Družba MHE – ELPRO bo tudi v letu 2014 skrbela za zanesljivo, kakovostno, stroškovno učinkovito in okolju prijazno proizvodnjo električne energije. Primarna naloga družbe je realizacija potrjenega poslovnega načrta za leto 2014, ki sledi načrtanim smernicam o iskanju novih priložnosti za širitev na področju obnovljivih virov energije ter optimizaciji obstoječih.

Najpomembnejši projekti, ki si jih je družba zastavila so izgradnja novih SPTE na objektih Elektro Celje, d.d. in sicer SPTE Selce, Slovenj Gradec in Krško.



100 LET VARNOSTI

Računovodsko poročilo
Skupine Elektro Celje



19 POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA



<http://www.abc-revizija.si>

Telefon: 00386 059 091 400
Faks: 00386 059 091 401
E-mail: revizija@abc-revizija.si

TRR: 1010 0005 2467 877, ID številka za DDV: SI88534022
Matična številka: 5662664

POSLOVNA ENOTA PTUJ, Osojnikova 3, 2250 Ptuj
Telefon: 00386 (0)2 74 92 682
Faks: 00386 (0)2 74 92 680

POSLOVNA ENOTA MARIBOR,
Cankarjeva ulica 24, 2000 Maribor
Telefon: 00386 (0)2 22 98 082
Faks: 00386 (0)2 22 98 084

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

SKUPŠČINI DRUŽBE

ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje

Revidirali smo priložene skupinske računovodske izkaze gospodarske družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje**, ki vključujejo skupinsko bilanco stanja na dan 31. decembra 2013 ter skupinski izkaz poslovnega izida in drugega 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 skupine.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh skupinskih računovodskih izkazov v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo skupinskih računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh skupinskih računovodskih izkazih na podlagi 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 skupinski računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v skupinskih računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj napačne navedbe v skupinskih računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanim in poštenim predstavljanjem skupinskih 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 skupinskih 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 družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje** in njenih odvisnih družb na dan 31. decembra 2013 ter njihov poslovni izid in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Odstavek o drugi zadevi

Poslovno poročilo skupine je skladno z revidiranimi skupinskimi računovodskimi izkazi.

Pooblaščená revizorka:
Natalija Pestiček Bohorč

V Ljubljani, dne 1. 4. 2014



ABC revizija d. o. o.
Direktorica:
Mag. Darinka Kamenšek



20 KONSOLIDIRANI RAČUNOVODSKI IZKAZI

20.1 KONSOLIDIRANA BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		240.955.954	235.603.601
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	21.3.1	2.147.284	2.267.992
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.404.258	1.656.953
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		743.026	597.868
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve			13.171
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	21.3.2	237.388.266	230.975.080
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)		168.215.225	162.521.670
a) Zemljišča		5.905.853	5.653.800
b) Zgradbe		162.309.372	156.867.870
2. Proizvajalne naprave in stroji		61.074.823	59.546.220
3. Druge naprave in oprema		101.377	103.374
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)		7.996.841	8.803.816
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.996.841	8.803.000
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev			816
III. Naložbene nepremičnine	21.3.3	317.117	335.460
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	21.3.4	423.328	1.474.700
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)		423.328	1.474.700
c) Druge delnice in deleži		423.328	1.474.700
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	21.3.7.1	260.795	143.032
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		251.097	135.043
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		9.698	7.989
VI. Odložene terjatve za davek	21.3.5	419.164	407.337
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)		39.543.384	40.727.972
II. Zaloge (1 do 4)	21.3.6	1.616.531	1.455.128
1. Material		1.587.657	1.455.128
3. Proizvodi in trgovsko blago		28.874	
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	21.3.8	3.008.972	6.258.047
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)		3.008.972	6.258.047
b) Kratkoročna posojila drugim		3.008.972	6.258.047
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	21.3.7.2	34.228.111	32.185.783
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		32.154.409	29.831.449
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		2.073.702	2.354.334
V. Denarna sredstva	21.3.9	689.770	829.014
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	21.3.10	3.200.661	1.426.133
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)		283.699.999	277.757.706
Zunajbilančna sredstva	21.3.16	23.401.862	20.050.175

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
A. Kapital	21.3.11	188.478.584	185.388.091
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		20.574.003	17.642.666
1. Zakonske rezerve		1.782.503	1.503.468
5. Druge rezerve iz dobička		18.791.500	16.139.198
IV. Presežek iz prevrednotenja		30.658	23.258
V. Preneseni čisti poslovni izid		950.898	1.533.080
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let		950.898	1.533.080
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.709.507	2.975.569
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		3.709.507	2.975.569
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	21.3.12	19.495.116	20.227.266
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		5.381.068	5.245.431
2. Druge rezervacije			580.979
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		14.114.048	14.400.856
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	21.3.13	34.735.724	35.937.467
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)		34.735.724	35.937.467
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		34.735.724	35.937.467
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	21.3.14	39.641.102	34.656.529
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)		12.178.889	10.177.025
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		12.171.890	9.988.266
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		6.999	188.759
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)		27.462.213	24.479.504
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		16.578.216	14.766.636
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		7.991.884	6.900.822
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		1.451.773	1.245.687
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		730.882	775.308
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		382.759	407.533
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		326.699	383.518
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	21.3.15	1.349.473	1.548.353
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č +D)		283.699.999	277.757.706
Zunajbilančne obveznosti	21.3.16	23.401.862	20.050.175

20.2 KONSOLIDIRANI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	a	156.542.174	145.793.897
a. na domačem trgu		156.542.174	145.793.897
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	b	15.051.822	14.648.562
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	b	1.961.133	1.397.779
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	f	124.378.549	113.886.960
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala		116.105.721	106.697.742
b. Stroški storitev		8.272.828	7.189.218
6. Stroški dela (a + b + c + d)	g	20.684.845	20.653.960
a. Stroški plač		14.418.894	14.391.303
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev		712.407	658.297
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		2.333.599	2.335.017
d. Drugi stroški dela		3.219.945	3.269.343
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	h	19.330.937	18.502.188
a. Amortizacija		18.213.683	17.526.008
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred.osnov.sred.		563.562	127.921
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		553.692	848.259
8. Drugi poslovni odhodki	i	393.304	1.207.231
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	č	5.920	2.072
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		5.920	2.072
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	d	189.969	166.355
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		189.969	166.355
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	e	272.383	344.539
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		272.383	344.539
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	j	1.058.772	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	k	1.057.952	955.536
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		1.057.952	953.760
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti			1.776
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	l	2.336	10.773
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		1.965	10.481
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		371	292
15. Drugi prihodki	21.4.1.3	185.756	278.490
16. Drugi odhodki	21.4.2.3	50.749	106.641
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	21.4.3	7.251.713	7.308.405
18. Davek iz dobička		624.159	809.892
19. Odloženi davki		-11.827	-407.337
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	21.4.3	6.639.381	6.905.850

20.3 KONSOLIDIRANI IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

v EUR

	Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	6.639.381	6.905.850
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	7.400	19.240
6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	6.646.781	6.925.090
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba	950.898	1.533.080
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	2.929.874	3.930.281
- zakonske rezerve	279.035	374.312
- druge rezerve iz dobička	2.650.839	3.555.969
11. Bilančni dobiček (1 + 7 + 8 + 9 - 10)	4.660.405	4.508.649

20.4 KONSOLIDIRANI IZKAZ DENARNIH TOKOV ZA LETO 2013

v EUR

POSTAVKA	Pojasnilo	Znesek	
		Tekoče leto	Predhodno leto
ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		829.014	956.872
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a) Prejemki pri poslovanju	20.5.1	281.493.756	258.983.396
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev		277.406.940	257.400.308
Drugi prejemki pri poslovanju		4.086.816	1.583.088
b) Izdatki pri poslovanju	20.5.2	270.222.935	250.064.014
Izdatki za nakupe materiala in storitev		236.675.874	216.230.705
Izdatki za plače in deleže zaposlenec v dobičku		21.022.284	19.655.803
Izdatki za dajatve vseh vrst		11.383.598	13.165.219
Drugi izdatki pri poslovanju		1.141.179	1.012.287
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju		11.270.821	8.919.382
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
a) Prejemki pri naložbenju	20.5.3	7.833.623	9.362.756
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih		194.514	162.506
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		389.109	200.250
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		7.250.000	9.000.000
b) Izdatki pri naložbenju	20.5.4	15.454.135	23.902.750
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev		1.092.706	892.008
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		10.361.429	9.760.742
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		3.000.000	
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		1.000.000	13.250.000
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju		-7.620.512	-14.539.994
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a) Prejemki pri financiranju	20.5.5	75.106.146	93.200.000
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil		9.670.146	18.800.000
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil		65.436.000	74.400.000
b) Izdatki pri financiranju	20.5.6	78.895.699	87.707.246
Izdatki za dane obresti		1.058.114	964.402
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov		8.988.265	10.969.134
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov		65.136.000	73.400.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		3.713.320	2.373.710
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju		-3.789.553	5.492.754
Č KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		689.770	829.014

20.5 KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA

v EUR

	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička		Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
	Osnovni kapital		Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička				
		Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta		
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.503.468	16.139.198	23.258	1.533.080	2.975.569	185.388.091
a) Prilagoditev za nazaj						-1		-1
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.503.468	16.139.198	23.258	1.533.079	2.975.569	185.388.090
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki						-3.556.287		-3.556.287
a) Izplačilo dividend						-3.556.287		-3.556.287
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja					7.400		6.639.381	6.646.781
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja							6.639.381	6.639.381
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					7.400			7.400
B.3. Spremembe v kapitalu			279.035	2.652.302		2.974.106	-5.905.443	
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2010 na druge sestavine kapitala						2.975.569	-2.975.569	
b) Razporeditev dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			279.035	2.650.839			-2.929.874	
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				1.463		-1.463		
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.782.503	18.791.500	30.658	950.898	3.709.507	188.478.584
Bilanci dobiček						950.898	3.709.507	4.660.405

v EUR

	Vpoklicani kapital			Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	Skupaj
	Osnovni kapital			Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička				
KONSOLIDIRANI IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012										
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.129.156	12.583.229	4.018	61.041	3.946.924	180.937.886		
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.129.156	12.583.229	4.018	61.041	3.946.924	180.937.886		
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki										
a) Izplačilo dividend						-2.474.885		-2.474.885		
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja					19.240		6.905.850	6.905.850		
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja							6.905.850	6.905.850		
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb					19.240			19.240		
B.3. Spremembe v kapitalu			374.312	3.555.969		3.946.924	-7.877.205			
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala						3.946.924	-3.946.924			
b) Razporeditev dela ČD leta 2012 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			374.312	3.555.969			-3.930.281			
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	62.260.317	1.503.468	16.139.198	23.258	1.533.080	2.975.569	185.388.091		
Bilanci dobiček						1.533.080	2.975.569	4.508.649		

21 RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH

21.1 PODLAGE ZA SESTAVITEV KONSOLIDIRANIH RAČUNOVODSKIH IZKAZOV

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi po določilih Zakona o gospodarskih družbah.

Družbe, vključene v skupino Elektro Celje in v skupinske računovodske izkaze, so: Elektro Celje, d.d., Elektro Celje Energija d.o.o. in MHE - ELPRO d.o.o. 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.

Konsolidirani računovodski izkazi so sestavljeni v evrih (EUR), brez centov. Poslovno leto je enako koledarskemu.

21.2 RAČUNOVODSKE USMERITVE

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni na podlagi posamičnih računovodskih izkazov uskupinjenih podjetij, 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 obvladujočih družb v kapitalu odvisnih družb, medsebojne terjatve in obveznosti, medsebojni prihodki in odhodki, dana in prejeta posojila družb v skupini ter neiztrženi čisti dobički in čiste izgube, ki so rezultat poslov znotraj skupine.

Skupina pri pripravi računovodskih izkazov upošteva splošna pravila o vrednotenju: časovno neomejenost delovanja, dosledno stanovitnost in nastanek poslovnega dogodka. Pri tem so upoštrevane kakovostne značilnosti računovodskih izkazov: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost. Izbira in uporaba računovodskih usmeritev temelji na previdnosti, prednosti vsebine pred obliko in pomembnosti. Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo standardi. Vrednotenje postavk, pri katerih dajejo standardi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, je opredeljeno z računovodskimi usmeritvami in te so razkrite v letnem poročilu. Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve premoženja in obveznosti skupine, njenega finančnega položaja ter poslovnega izida. Skupina v letu 2013 ni uvajala sprememb računovodskih usmeritev.

Pri pripravi konsolidiranih računovodskih izkazov so bile uporabljene enake računovodske usmeritve kot pri pripravi letnih računovodskih izkazov obvladujoče družbe Elektro Celje in so podrobneje predstavljene v točki 11.

21.3 RAZKRITJA 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 2013. 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 Elektro Celje Energija in MHE – ELPRO. V postopkih konsolidiranja so bile izločene kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v znesku 808.794 EUR, aktivne časovne razmejitve v višini 232.010 EUR, pasivne časovne razmejitve v višini 179.614 EUR, kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do družb v skupini v znesku 1.510.320 EUR, kratkoročna posojila družbam v skupini v znesku 649.130 EUR in naložbe obvladujoče družbe v odvisna podjetja in kapital odvisnih družb v znesku 7.246.975 EUR.

Po datumu bilance stanja do izdaje revizorjevega poročila ni bilo dogodkov, ki bi vplivali na stanje sredstev in obveznosti ter tako zmanjšali zmožnost uporabnikov bilance stanja izdelati ustrezne ocene in sprejeti pravilne odločitve.

21.3.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena dolgoročna sredstva skupine znašajo 2.147.284 EUR in se nanašajo na premoženjske pravice (1.404.258 EUR) in sredstva v pripravi (743.026 EUR). Neopredmetena dolgoročna sredstva obvladujoče družbe Elektro Celje predstavljajo 78,9 % neopredmetenih sredstev skupine, ostala pripadajo odvisni družbi Elektro Celje Energija.

Premoženjske pravice skupine so naložbe v programsko opremo v znesku 1.340.434 EUR, ki se amortizira po letni stopnji 33,33 % s končno dobo koristnosti 3 leta, stvarne pravice na nepremičninah v znesku 28.596 EUR, ki se amortizirajo po letni stopnji 1 % s končno dobo koristnosti 100 let in materialne pravice za uporabo apartmajev v znesku 35.228 EUR, ki se amortizirajo po letni stopnji 1 % s končno dobo koristnosti 30 let.

Amortizacija znaša 919.656 EUR, amortizacija vlaganj v materialne pravice za uporabo apartmajev pa 3.355 EUR.

Vrednost novih nabav v letu 2013 znaša 670.316 EUR. Za pridobitev neopredmetenih sredstev skupina na dan 31. 12. 2013 izkazuje obveznosti do dobaviteljev v višini 109.460 EUR.

Skupina nima neopredmetenih sredstev, danih kot poroštvo za obveznosti.

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Skupaj
Nabavna vrednost			
Stanje 1. 1. 2013	6.862.257	597.868	7.460.125
Povečanja	670.316	815.474	1.485.790
Prenos z investicij v teku		-670.316	-670.316
Zmanjšanja	-9.876		-9.876
Stanje 31. 12. 2013	7.522.697	743.026	8.265.723
Popravek vrednosti			
Stanje 1. 1. 2013	5.205.304		5.205.304
Amortizacija	919.656		919.656
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355		
Zmanjšanja	-9.876		-9.876
Stanje 31. 12. 2013	6.118.439		6.118.439
Neodpisana vrednost			
Stanje 1. 1. 2013	1.656.953	597.868	2.254.821
Stanje 31. 12. 2013	1.404.258	743.026	2.147.284

21.3.2 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva skupine Elektro Celje vključujejo zemljišča, gradbene objekte, opremo in enaka sredstva v pridobivanju. Za merjenje po pripoznanju skupina skladno s SRS 1.24 uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi slabitev.

Obračunana amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev skupine Elektro Celje za leto 2013 znaša 17.275.683 EUR. Uporabljene amortizacijske stopnje skupine v letu 2013 so naslednje:

Amortizacijske stopnje, uporabljene v letu 2013 so:

v %

	Najnižja	Najvišja
Zidane zgradbe	2,00	3,33
Infrastrukturni objekti	2,00	3,00
Elektrooprema TP	2,86	6,67
Oprema v MHE	3,50	25,00
Oprema v MFE	6,67	6,67
SPTE	5,00	5,00
Druga oprema	4,00	25,00
Motorna vozila	8,33	14,29

Obvladujoči družbi Elektro Celje pripada 99 % opredmetenih osnovnih sredstev skupine. Družba ima kot lastnik elektrodistribucijske infrastrukture z družbo SODO, d.o.o., ki je edini koncesionar za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja na območju Republike Slovenije, sklenjeno Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega 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. Vrednost v najem dane elektrodistribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2013 znaša 206.986.126 EUR.

Vrednostno pomembnejše posamične postavke in naložbe v opredmetena osnovna sredstva obvladujoče družbe ter stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so podana v točki 11.3.2.

Odvisna družba MHE – ELPRO d.o.o. je v letu 2013 povečala nabavno vrednost osnovnih sredstev za 229.107 EUR; od tega sta bili v uporabo dani sončni elektrarni Mestinje I in II. v skupni vrednosti 77.917 EUR in aktivirana kogeneracija SPTE SRCE v višini 143.130 EUR. Naložbe v opredmetena osnovna sredstva hčerinske družbe Elektro Celje Energija se nanašajo le na drobni inventar in opremo (20.383 EUR).

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. 2013	5.653.800	529.768.729	147.449.857	8.803.000	816	691.676.202
Povečanja	326.161	17.512.739	7.441.221	24.537.903	17.845	49.835.869
Prenos z investicij v teku				-25.280.121	-18.661	-25.298.782
Zmanjšanja	-74.108	-8.818.966	-2.638.186	-63.941		-11.595.201
Stanje 31. 12. 2013	5.905.853	538.462.502	152.252.892	7.996.841		704.618.088
Popravek vrednosti						
Stanje 1. 1. 2013		372.900.859	87.800.263			460.701.122
Amortizacija		11.408.889	5.866.794			17.275.683
Zmanjšanja		-8.156.618	-2.590.365			-10.746.983
Stanje 31. 12. 2013		376.153.130	91.076.692			467.229.822
Neodpisana vrednost						
Stanje 1. 1. 2013	5.653.800	156.867.870	59.649.594	8.803.000	816	230.975.080
Stanje 31. 12. 2013	5.905.853	162.309.372	61.176.200	7.996.841		237.388.266

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev skupina na dan 31. 12. 2013 izkazuje obveznosti v višini 2.467.199 EUR.

Skupina nima osnovnih sredstev, pridobljenih s finančnim najemom, prav tako nobeno opredmeteno osnovno sredstvo v skupini ni zastavljeno kot jamstvo za dolgove.

21.3.3 Naložbene nepremičnine

Naložbene nepremičnine so nepremičnine, posedovane z namenom, da bi prinašale najemnino. Naložbene nepremičnine se nanašajo na poslovno zgradbo, ki jo poseduje hčerinska družba Elektro Celje Energija in je oddana v poslovni najem.

Skupina meri naložbene nepremičnine po modelu nabavne vrednosti. Popravek vrednosti naložbenih nepremičnin se opravi za znesek amortizacije, ki se izračunava po metodi enakomerne časovnega amortiziranja. Amortizacija za leto 2013 znaša 18.344 EUR.

Preglednica naložbenih nepremičnin

v EUR

Naložbene nepremičnine	Skupaj
Nabavna vrednost	
Stanje 1. 1. 2013	917.182
Stanje 31. 12. 2013	917.182
Popravek vrednosti	
Stanje 1. 1. 2013	581.722
Amortizacija	18.344
Stanje 31. 12. 2013	600.065
Neodpisana vrednost	
Stanje 1. 1. 2013	335.460
Stanje 31. 12. 2013	317.117

Pričakovana doba koristnosti naložbene nepremičnine je 50 let. Prihodki od najemnin so v letu 2013 znašali 16.676 EUR, stroški iz tega naslova pa 16.902 EUR.

21.3.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava skupina imeti v posesti v obdobju, daljšem od leta dni, in ne v posesti za trgovanje. Dolgoročne finančne naložbe skupine Elektro Celje v višini 423.329 EUR se nanašajo na naložbe obvladujoče družbe v 2.960 delnicah Zavarovalnice Triglav, d.d. v višini 56.240 EUR, naložbe v 2.479 delnicah družbe Informatika, d.d., v višini 310.495 EUR in delež v podjetju Stelkom d.o.o. v višini 56.594 EUR. Gibanje dolgoročnih finančnih naložb je pojasnjeno v točki 11.3.3. Zaradi uskupinjanja so izločene dolgoročne finančne naložbe do družb v skupini v znesku 7.246.976 EUR.

21.3.5 Odložene terjatve za davek

Terjatve za odloženi 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 terjatev za odloženi davek povrnjena in so zasnovane na davčnih stopnjah in davčnih predpisih, uveljavljenih do dneva bilance stanja.

Odložene terjatve za davek		v EUR	
	2013	2012	
Dolgoročno odložene terjatve za davek	85.000	85.000	
Kratkoročno odložene terjatve za davek	334.164	322.337	
Skupaj	419.164	407.337	

SRS, točka 5.20 določa, da mora skupina oceniti nepriznane terjatve za odloženi davek in pripoznati prej nepriznane terjatve za odloženi davek, če je verjetno, da bo prihodnji obdavčljivi dobiček omogočil uporabo terjatev za odloženi davek, ter je terjatev pomembna za skupino. Oblikovanje terjatev za odloženi davek za leto 2013 znaša 11.827 EUR, skupna višina terjatev za odloženi davek na dan 31. 12. 2013 pa je 419.164 EUR (oblikovanje popravkov vrednosti terjatev in stroški rezervacij za odpravnine ob upokojitvi, za jubilejne nagrade in za solidarnostno pomoč za primer smrti zaposlenca).

Gibanje odloženih terjatev za davek				v EUR
Postavka	1. 1. 2013	Oblikovanje	Odprava	31. 12. 2013
Poslovne terjatve	361.261	4.066		365.327
Dolgoročne rezervacije	46.076	7.761		53.837
Skupaj	407.337	11.827		419.164

21.3.6 Zaloge

Med zalogami skupine so izkazane zaloge materiala in drobnega inventarja (zaščitna sredstva in orodja) obvladujoče družbe v višini 1.587.657 EUR in vrednost zalog trgovskega blaga (peleti) hčerinske družbe Elektro Celje Energija v višini 28.874 EUR.

Vrednost zalog trgovskega blaga se vodi po maloprodajnih cenah z vključenim DDV, poraba zalog pa je vrednotena po zadnji povprečni nabavni ceni. Odpis zalog zaradi neuporabnosti v letu 2013 znaša 1.810 EUR. Vrednotenje in gibanje zalog materiala ter drobnega inventarja je pojasnjeno v točki 11.3.4 letnega poročila obvladujoče družbe.

Zaloge		v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012	
Material in surovine	1.467.729	1.345.589	
Material v obdelavi, dodelavi		1.159	
Drobni inventar	119.928	108.380	
Proizvodi in trgovsko blago	28.874		
Skupaj	1.616.531	1.455.128	

21.3.7 Terjatve

Terjatve v skupini Elektro Celje so dolgoročne in kratkoročne poslovne terjatve. Terjatve skupine ne zajemajo medsebojnih terjatev obvladujočega podjetja in odvisnih podjetij, saj gre v takem primeru za notranja obračunska razmerja. V bilanci stanja skupine so terjatve izkazane v neto zneskih, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanega popravka vrednosti iz naslova spornih in dvomljivih terjatev.

Popravek vrednosti terjatev za skupino je bil v letu 2013 oblikovan v višini 551.721 EUR, njegova odprava pa je znašala 49 EUR. Celotni popravek terjatev skupine je bil oblikovan v višini 3.387.539 EUR. Oblikovanje popravkov vrednosti terjatev je pojasnjeno v točki 11.3.5.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2013	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2013
			Oblikovanje	Odprava	
Popravek terjatev - omrežnina	699.816	52.718	55.703		702.801
Popravek terjatev - storitve	57.290	1.126	60.417		116.581
Popravek terjatev - tarifni	403.927	113.945	133.821		423.803
Popravek terjatev - upravičeni	1.997.592	422.739	217.407		1.792.260
Popravek terjatev - ostalih	49.101	3.136	8.023	49	53.939
A Skupaj popravki - terjatve	3.207.726	593.664	475.371	49	3.089.384
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrežnina	72.291	14.689	2.792		60.394
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	160.688	324	3.611		163.975
Popravek terjatev zam. obr. - tarifni	714	2.274	506		-1.054
Popravek terjatev zam. obr. - upravičeni	9.009	38.252	43.396		14.153
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	44		1.738		1.782
B Skupaj popravki - obresti	242.746	55.539	52.043		239.250
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	43.367	8.769	24.307		58.905
C Skupaj popravki - razne kratkoročne ter.	43.367	8.769	24.307		58.905
SKUPAJ (A + B + C)	3.493.839	657.972	551.721	49	3.387.539

Družbe v skupini najmanj enkrat letno, in sicer pred sestavitvijo letnega obračuna poslovanja, preverijo ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve.

21.3.7.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve

v EUR

	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	484.560	423.722
Manj popravek vrednosti	-1.061	-1.061
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-232.402	-287.618
Skupaj	251.097	135.043
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	9.932	14.084
Manj popravek vrednosti	-121	-1.624
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-113	-4.471
Skupaj	9.698	7.989
SKUPAJ	260.795	143.032

Skupina Elektro Celje med dolgoročnimi poslovnimi terjatvami izkazuje terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta. Dolgoročne poslovne terjatve v bruto znesku 260.795 EUR sestavljajo dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 251.097 EUR in dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 9.698 EUR. Dolgoročne poslovne terjatve so zmanjšane za del, ki zapade v plačilo v letu 2014 v višini 232.515 EUR. Popravek terjatev je bil oblikovan v višini 1.182 EUR.

21.3.7.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve skupine Elektro Celje so izkazane v znesku 34.228.111 EUR, od tega je kratkoročnih terjatev do kupcev 32.154.409 EUR. Večino teh (71,98 %) izkazuje odvisna družba Elektro Celje Energija (prodaja električne energije za poslovni odjem v znesku 16.681.522 EUR, za gospodinjski odjem v znesku 8.935.161 EUR in druge terjatve v znesku 396.053 EUR). Obvladujoča družba jih izkazuje 27,98 % (od tega znašajo terjatve do kupcev za omrežnino 3.615.744 EUR, terjatve za vzdrževanje in najem elektroenergetske infrastrukture ter izvajanje storitev za SODO d.o.o. pa 4.744.688 EUR), odvisna družba MHE – ELPRO pa le 0,04 %.

Terjatve večjih odjemalcev Elektro Celje Energija d.o.o. so zavarovane s pogodbo pri zavarovalnici SID - Prva kreditna zavarovalnica d.d., Ljubljana. Terjatve za električno energijo do nekaterih kritičnih poslovnih odjemalcev so zavarovane z menico, bančno garancijo ali izvršnico.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih v višini 2.073.702 EUR se nanašajo predvsem na terjatve iz naslova vstopnega DDV.

Kratkoročne poslovne terjatve	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročne terjatve do kupcev na domačem trgu	35.150.573	32.884.005
Manj popravek vrednosti	-3.089.385	-3.207.726
Terjatve za obresti	310.083	371.585
Manj popravek vrednosti	-239.248	-242.746
Dani predujmi	22.386	26.331
Skupaj	32.154.409	29.831.449
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih:	2.132.357	2.396.729
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	232.402	292.089
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-58.905	-43.367
Terjatve, povezane s finančnimi prihodki	250	972
Skupaj	2.073.702	2.354.334
SKUPAJ	34.228.111	32.185.783

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 808.794 EUR.

21.3.8 Kratkoročne finančne naložbe

Celotno vrednost kratkoročnih finančnih naložb skupine Elektro Celje predstavljajo kratkoročno naložena sredstva obvladujoče družbe Elektro Celje pri bankah.

Kratkoročne finančne naložbe	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročni depoziti	3.008.972	6.258.047
Skupaj	3.008.972	6.258.047

Kratkoročno dana posojila med družbami v skupini so v postopkih uskupinjevanja izločena v znesku 649.130 EUR.

21.3.9 Denarna sredstva

Med denarnimi sredstvi skupine so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri poslovnih bankah, denar na poti in denarni ustrezniki (depozit na odpoklic).

Denarna sredstva	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Denarna sredstva na računih	447.849	203.067
Denar na poti	19.050	1.740
Kratkoročni depoziti na odpoklic	222.871	624.207
Skupaj	689.770	829.014

21.3.10 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške, ki bodo predvidoma realizirani v letu dni in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena (359.186 EUR), prehodno nezaračunane prihodke (2.779.732 EUR) in DDV od prejetih predujmov (61.743 EUR).

Pretežni del se nanaša na nezaračunane prihodke obvladujoče družbe in med temi je največja postavka 2.661.411 EUR, ki se nanaša na preliminarni poračun regulativnega okvirja za leto 2013 po pogodbi s SODO d.o.o.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločeno 232.010 EUR kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev.

Kratkoročne AČR	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročno odloženi stroški	359.186	300.907
Kratkoročno nezaračunani prihodki	2.779.732	1.059.941
DDV od prejetih predujmov	61.743	65.285
Skupaj	3.200.661	1.426.133

21.3.11 Kapital

Celotni kapital skupine Elektro Celje v višini 188.478.584 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.

Kapital	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Zakonske rezerve	1.782.503	1.503.468
Druge rezerve iz dobička	18.791.500	16.139.198
Presežek iz prevrednotenja	30.658	23.258
Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	950.898	1.533.080
Ostaneč čistega dobička poslovnega leta	3.709.507	2.975.569
Skupaj	188.478.584	185.388.091

Osnovni kapital skupine je delniški kapital, razdeljen na 24.192.425 prosto prenosljivih navadnih kosovnih delnic (pojasnjeno v točki 11.3.9). Kapitalske rezerve izkazujejo vplačan presežek kapitala in znašajo 62.260.317 EUR.

Gibanje posameznih sestavin kapitala skupine v letu 2013 in narava ter namen vseh vrst rezerv je prikazano v izkazu gibanja kapitala v točki 21.5. in pojasnjeno v točki 20.6.

Čisti dobiček poslovnega leta, ki je izkazan v bilanci stanja v višini 3.709.507 EUR, je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v znesku 2.650.839 EUR in dobičkov odvisnih družb: Elektro Celje Energija v znesku 950.561 EUR ter MHE – ELPRO v znesku 108.107 EUR.

Kapital odvisnih družb je v postopkih uskupinjevanja izločen v znesku 7.246.975 EUR.

21.3.12 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne PČR	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	5.381.068	5.245.431
Rezervacije za neizplačan regres		580.979
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.268.074	1.414.221
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.063.675	10.096.344
- iz naslova priključnin	2.782.299	2.890.291
Skupaj	19.495.116	20.227.266

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.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve so bile oblikovane v obvladujoči družbi in so pojasnjene v točki 11.3.10.

21.3.12.1 Gibanje rezervacij

Stanje oblikovanih dolgoročnih rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi temelji na osnovi opravljenih aktuarskih izračunov (metoda izračuna je predstavljena v točki 11.3.10.1.) in na dan 31. 12. 2013 znaša 5.381.068 EUR; črpanja rezervacij v letu 2013 je bilo za 884.634 EUR, njihove odprave 38.300 EUR in za 477.592 EUR dodatnega oblikovanja.

Preglednica gibanja rezervacij					v EUR
Postavka	Stanje 31. 12. 2012	Črpanje 2013	Oblikovanje 2013	Odprava 2013	Stanje 31. 12. 2013
Jubilejne nagrade	1.765.986	191.506	246.416		1.820.896
Odpravnine	3.305.362	148.193	231.176		3.388.345
Pomoč ob smrti	174.083			2.256	171.827
Skupaj	5.245.431	339.699	477.592	2.256	5.381.068
Rezervacije za neizplačan regres	580.979	544.935		36.044	

21.3.13 Dolgoročne finančne obveznosti

Dolgoročne finančne obveznosti skupine so obveznosti obvladujoče družbe do poslovnih bank za prejeta posojila, namenjena investiranju v višini 34.601.793 EUR in dolgoročno najeta bančna kredita hčerinske družbe MHE-ELPRO, d.o.o. v skupni višini 133.931 EUR z ročnostjo 5 let in obrestno mero šestmesečni EURIBOR s pribitkom 2,9 % letno (za investiranje v SPTE SRCE in v sončni elektrarni v Mestinju).

Dolgoročne finančne obveznosti		v EUR
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	34.735.724	35.937.467

Zapadli obroki glavnice in obresti se poravnavaajo v rokih. Vsa posojila v skupini so zavarovana z menicami. Višina posojil obvladujoče družbe, obrestne mere, ročnost, izpostavljenost in obvladovanje tveganj ter zavarovanja posojil so predstavljena v točki 11.3.12.

21.3.14 Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

Kratkoročne finančne obveznosti skupine so kratkoročni deli dolgoročno najetih kreditov pri bankah v višini 12.171.890 EUR, ki zapadejo v plačilo v letu 2014 in zneski še neizplačanih dividend v višini 6.999 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 do zaposlencev in države. Obveznosti do dobaviteljev, izkazane na dan 31. 12. 2013, so vse nezapadle in zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja.

Kratkoročne poslovne obveznosti	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	12.171.890	9.988.266
Druge kratkoročne finančne obveznosti	6.999	188.759
Skupaj	12.178.889	10.177.025
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti za nakup elek. energije	11.769.344	9.920.227
Kratkoročne obveznosti do ostalih dobaviteljev	4.808.872	4.846.409
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	7.991.884	6.900.822
Kratkoročne obveznosti do zaposlenecv	1.451.773	1.245.687
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	730.882	775.308
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	382.759	407.533
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	326.699	383.518
Skupaj	27.462.213	24.479.504
SKUPAJ	39.641.102	34.656.529

Skupina nima obveznosti do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za mesec december 2013.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 649.130 EUR kratkoročnih finančnih obveznosti iz naslova posojil družb v skupini in 861.190 EUR kratkoročnih poslovnih obveznosti.

21.3.15 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški v višini 1.013.933 EUR se nanašajo pretežno na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2013 in vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi. Kratkoročno odloženi prihodki v višini 335.174 EUR se večinoma nanašajo na poračune nakupa električne energije.

Kratkoročne PČR	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.013.933	1.301.748
Kratkoročno odloženi prihodki	335.174	245.608
DDV od danih predujmov	366	997
Skupaj	1.349.473	1.548.353

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 179.614 EUR kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev (dobropis hčerinske družbe obvladujoči družbi za nakup električne energije za izgube).

21.3.16 Izvenbilančna evidenca

V izvenbilančni evidenci skupine Elektro Celje so izkazana naslednja sredstva in obveznosti:

Izvenbilančna evidenca	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	79.556	79.365
Odprti pravdni postopki	2.247.168	3.049.232
Terjatve do družbenikov izbranih družb	70.394	81.444
Poračun regulativnega okvirja SODO	184.342	227.034
Škodni zahtevki	360.187	169.106
Garancije bank	16.471.274	12.312.389
Izločena osnovna sredstva SODO	3.988.941	4.131.605
Skupaj	23.401.862	20.050.175

Izkazane potencialne obveznosti se pretežno nanašajo na dane bančne garancije hčerinske družbe Elektro Celje Energija v višini 15.934.909 EUR; največja od njih je dana družbi SODO v višini 9.258.363 EUR. Pojasnila ostalih postavk so podana v točki 11.3.14.

21.4 RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

Konsolidirani izkaz poslovnega izida je pripravljen po različici I po SRS 25.5.

Prihodki in odhodki skupine ne zajemajo medsebojnih transakcij obvladujočega podjetja in odvisnih podjetij. Višina izločenih prihodkov in odhodkov v postopkih uskupinjevanja znaša 7.007.080 EUR.

21.4.1 Prihodki

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

Celotni prihodki skupine	v EUR	
	2013	2012
Poslovni prihodki	173.555.129	161.840.238
Finančni prihodki	468.272	512.966
Drugi prihodki	185.756	278.490
Skupaj	174.209.157	162.631.694

V postopku uskupinjevanja so bili izločeni čisti prihodki od prodaje v višini 6.901.521 EUR in finančni prihodki v višini 105.559 EUR.

21.4.1.1 Poslovni prihodki

Poslovni prihodki skupine so bili v letu 2013 ustvarjeni v višini 173.555.129 EUR in so za 7,2 % višji od ustvarjenih v letu 2012.

Poslovni prihodki	v EUR	
	2013	2012
Prihodki iz prodaje električne energije	103.684.319	93.847.325
Prihodki od prodaje drugih energentov	384.636	66.879
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	50.979.297	49.753.796
Drugi čisti prihodki od prodaje	1.493.922	2.125.897
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	15.051.822	14.648.562
Drugi poslovni prihodki	1.961.133	1.397.779
Skupaj	173.555.129	161.840.238

a. Čisti prihodki od prodaje

Konsolidirani čisti prihodki od prodaje so znašali 156.542.174 EUR in so bili doseženi iz naslova:

- ▶ prodaje električne energije v višini 103.684.319 EUR,
- ▶ prodaje drugih energentov v višini 384.636 EUR (prodaje lesnih peletov, zemeljskega plina),
- ▶ zaračunane najemnine in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o. v višini 50.979.297 EUR,
- ▶ drugih čistih prihodkov od prodaje v višini 1.493.922 EUR (prihodki od prodaje storitev, najemnine).

b. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve

Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve obsegajo gradbena dela investicij, ki se izvajajo v lastni režiji obvladujoče družbe in so predstavljeni v točki 11.4.1.1.

c. Drugi poslovni prihodki

Drugi poslovni prihodki v znesku 1.961.133 EUR se nanašajo pretežno na obvladujočo družbo (94,5 %) in obsegajo predvsem prihodke iz odprave rezervacij, prejete odškodnine zavarovalnice in prevrednotovalne poslovne prihodke, dosežene s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala.

21.4.1.2 Finančni prihodki

Finančni prihodki so prejete dividende, prejete obresti od bančnih depozitov in sredstev na računih ter zamudne obresti.

Finančni prihodki	v EUR	
	2013	2012
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	5.920	2.072
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	189.969	166.355
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	272.383	344.539
Skupaj	468.272	512.966

Finančni prihodki, ki so bili doseženi iz financiranja v skupini v višini 105.559 EUR, so bili v postopku konsolidiranja izločeni.

č. Finančni prihodki iz deležev

Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah v višini 5.920 EUR so prejete dividende Zavarovalnice Triglav, d.d.

d. Finančni prihodki iz danih posojil

Finančni prihodki iz danih posojil se nanašajo na obresti v višini 189.969 EUR, ki jih je skupina prejela iz naslova vezave depozitov pri poslovnih bankah.

e. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančni prihodki iz poslovnih terjatev v višini 272.383 EUR vključujejo zamudne obresti za prepozno plačane terjatve do kupcev za omrežnino, električno energijo in storitve.

21.4.1.3 Drugi prihodki

Drugi prihodki so neobičajne postavke in ostali prihodki, ki povečujejo poslovni izid. Večina drugih prihodkov (81,1 %) se nanaša na odvisno družbo Elektro Celje Energija.

Drugi prihodki	v EUR	
	2013	2012
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	2.704	7.784
Prejete kazni in odškodnine	78.946	173.401
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	104.106	97.305
Skupaj	185.756	278.490

21.4.2 Odhodki

Odhodke skupine razvrščamo na poslovne, finančne in druge odhodke.

Celotni odhodki skupine	v EUR	
	2013	2012
Poslovni odhodki	164.787.635	154.250.339
Finančni odhodki	2.119.060	966.309
Drugi odhodki	50.749	106.641
Skupaj	166.957.444	155.323.289

V postopku uskupinjevanja so bili izločeni stroški materiala, stroški storitev in nabavna vrednost trgovskega blaga v skupni višini 6.891.394 EUR, drugi poslovni odhodki v višini 10.127 EUR in finančni odhodki v višini 105.559 EUR.

21.4.2.1 Poslovni odhodki

Poslovni odhodki skupine so bili za leto 2013 izkazani v višini 164.787.635 EUR in so za 6,8 % višji od izkazanih v letu 2012.

Poslovni odhodki	v EUR	
	2013	2012
Stroški nakupa električne energije	104.586.429	95.429.365
Nabavna vrednost prodanega blaga	348.957	63.492
Stroški materiala	11.170.335	11.204.885
Stroški storitev	8.272.828	7.189.218
Amortizacija	18.213.683	17.526.008
Plače zaposlenih	11.663.605	11.494.757
Nadomestila plač zaposlenih	2.755.289	2.896.546
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	712.407	658.297
Dajatve na plače za socialno varnost	2.333.599	2.335.017
Drugi stroški dela	3.219.945	3.269.343
Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.117.254	976.180
Drugi poslovni odhodki	393.304	1.207.231
Skupaj	164.787.635	154.250.339

Stroški so lahko neposredni, kar pomeni, da jih je mogoče neposredno povezati z nastajajočimi poslovnimi učinki (proizvajalni stroški), ali pa splošni (stroški uprave).

	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Proizvajalni stroški	155.256.890	144.453.854
Stroški prodaje	4.397.992	3.942.155
Stroški uprave	5.132.753	5.854.330
Skupaj	164.787.635	154.250.339

f. Stroški blaga, materiala in storitev

Stroški blaga, materiala in storitev skupine v višini 124.378.549 EUR vključujejo:

- ▶ stroške nakupa električne energije v višini 104.586.429 EUR,
- ▶ nabavno vrednost peletov in plina v višini 348.957 EUR,
- ▶ stroške materiala in storitev v skupni višini 19.443.163 EUR, ki se pretežno nanašajo na obvladujočo družbo in so pojasnjeni v točki 11.4.2.1.

g. Stroški dela

Pri izplačevanju plač so družbe skupine sledile določilom splošne in podjetniške kolektivne pogodbe in individualnim pogodbam o zaposlitvi.

Stroški dela	v EUR	
	2013	2012
Plače zaposlenih	14.418.894	14.391.303
Nadomestila plač zaposlenih	712.407	658.297
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	2.333.599	2.335.017
Dajatve na plače za socialno varnost	3.219.945	3.269.343
Skupaj	20.684.845	20.653.960

Drugi stroški dela vključujejo predvsem vračunane stroške dela za neizkoriščeni dopust na bilančni datum, strošek regresa, povračila materialnih stroškov ter rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi.

h. Odpisi vrednosti

Odpis vrednosti	v EUR	
	2013	2012
Amortizacija	18.213.683	17.526.008
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.	563.562	127.921
Prevredrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	553.692	848.259
Skupaj	19.330.937	18.502.188

Amortizacija skupine se obračunava posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja.

Amortizacija 2013	v EUR				
	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Naložbene nepremičnine	Skupaj
Amortizacija za leto 2013	919.657	11.408.889	5.866.793	18.344	18.213.683
Amortizacija za leto 2012	905.058	10.972.405	5.630.201	18.344	17.526.008

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

i. Drugi poslovni odhodki

Drugi poslovni odhodki v višini 393.304 EUR se nanašajo pretežno na zneske nadomestil za uporabo stavbnega zemljišča in zneske plačanih sodnih taks.

21.4.2.2 Finančni odhodki

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje ter se pripoznajo ob obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi.

Finančni odhodki	v EUR	
	2013	2012
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti		
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov naložb	1.058.772	
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.057.952	953.760
Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		1.776
	2.116.724	955.536
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev	1.965	10.481
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	371	292
	2.336	10.773
Skupaj	2.119.060	966.309

j. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb

Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb se nanašajo na obvladujočo družbo in so pojasnjeni v točki 11.3.3.

k. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti obsegajo pogodbene obresti iz najetih bančnih posojil v višini 1.057.952 EUR.

l. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti

Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 2.336 EUR.

21.4.2.3 Drugi odhodki

Drugi odhodki	v EUR	
	2013	2012
Denarne kazni	750	
Odškodnine in rente	35.733	38.463
Druge neobičajne postavke	14.266	68.178
Skupaj	50.749	106.641

Odškodnine in rente znašajo 35.733 EUR. Druge neobičajne postavke vključujejo pretežno donacije v višini 12.801 EUR.

21.4.3 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 8.767.494 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 7.116.706 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 624.159 EUR in odloženih davkov v višini 11.827 EUR pa je čisti poslovni izid skupine za leto 2013 dobiček v višini 6.639.381 EUR.

V skladu s SRS 8.30 mora skupina razkriti poslovni izid, izračunan na podlagi prevrednotenja zaradi ohranjanja kupne moči kapitala na podlagi rasti cen življenjskih potrebščin.

Rast cen življenjskih potrebščin je v Sloveniji v letu 2013 znašala 0,7 %, zato je kupna moč kapitala ob koncu leta 2013 v primerjavi s kupno močjo kapitala ob koncu leta 2012 nižja za 1.322.611 EUR. V primeru revalorizacije kapitala bi čisti poslovni izid za leto 2013 znašal 5.316.770 EUR.

21.4.4 Izkaz vseobsegajočega donosa

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 6.646.781 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih naložb za 7.400 EUR višji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (6.639.381 EUR). Bilančni dobiček znaša 4.660.405 EUR.

21.5 RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV

Izkaz denarnih tokov skupine resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu 2013 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.

V postopku konsolidiranja so bili izključeni medsebojni prejemki in izdatki pri poslovanju družb v skupini v višini 9.240.502 EUR, prejemki pri naložbenju v višini 50.246.263 EUR, izdatki pri naložbenju v višini 98.531.634 EUR, prejemki pri financiranju v višini 48.400.000 EUR in izdatki pri financiranju v višini 114.629 EUR.

Denarni izid v obdobju januar – december 2013 je znašal -139.244 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2013 je bilo 829.014 EUR, končno stanje 31. 12. 2013 pa 689.770 EUR.

21.5.1 Prejemki pri poslovanju

Prejemki pri poslovanju so v letu 2013 znašali 281.493.756 EUR, kar je 77,3 % vseh prejemkov skupine. Pretežni del prejemkov od prodaje proizvodov in storitev dosega odvisna družba Elektro Celje Energija, in sicer 64,6 %, večinoma iz naslova prodaje električne energije. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev obvladujoče družbe predstavljajo 35,4 % in se nanašajo predvsem na terjatve za najem in storitve po pogodbi s SODO d.o.o. (58,3 %) in prejemke iz naslova uporabe omrežja (37,5 %).

Drugi prejemki pri poslovanju skupine so znašali 4.086.816 EUR in vključujejo predvsem prejemke odškodnin zavarovalnic in prejemke zaradi napačnih nakazil kupcev družbam v skupini.

21.5.2 Izdatki pri poslovanju

Izdatki pri poslovanju v višini 270.222.935 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 (95,4 %). Izdatki za nakupe materiala in storitev se večinoma nanašajo na odvisno družbo Elektro Celje Energija (75,1 %), izdatki za plače pa na obvladujočo družbo (93 %).

Prebitek prejemkov pri poslovanju je dosežen v višini 11.270.821 EUR. Skupina je z osnovno dejavnostjo poslovala pozitivno in je v letu 2013 lahko v celoti poravnala obveznosti, ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročnih posojil, delno pa tudi izdatke za investicije.

21.5.3 Prejemki pri naložbenju

Prejemki pri naložbenju so znašali 7.833.623 EUR in vključujejo prejemke od dobljenih obresti depozitov v višini 194.514 EUR, prejemke od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev v višini 389.109 EUR in prejemke vračil kratkoročno vezanih depozitov obvladujoče družbe v višini 7.250.000 EUR, ki so bili delno vezani v letu 2012 in delno v letu 2013.

21.5.4 Izdatki pri naložbenju

Izdatki pri naložbenju v višini 15.454.135 EUR obsegajo izdatke za pridobitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev v višini 11.454.135 EUR in izdatke za pridobitev kratkoročnih in dolgoročnih finančnih naložb v skupni višini 4.000.000 EUR.

21.5.5 Prejemki pri financiranju

Prejemki pri financiranju v višini 75.106.146 EUR vključujejo v letu 2013 najeta dolgoročna investicijska posojila v višini 9.670.146 EUR in prejemke večkratnega črpanja kratkoročnih posojil v znesku 65.436.000 EUR, katerih vračila so upoštevana v izdatkih pri financiranju.

21.5.6 Izdatki pri financiranju

Izdatki pri financiranju v višini 78.895.699 EUR se nanašajo na izdatke za plačane obresti v znesku 1.058.114 EUR, odplačila dolgoročnih investicijskih kreditov v znesku 8.988.265 EUR, vračila kratkoročnih kreditov v višini 65.136.000 EUR in izdatke za izplačila dividend obvladujoče družbe v višini 3.713.320 EUR, ki so bile izplačane skladno s sklepom skupščine.

21.6 RAZKRITJA POSTAVK V IZKAZU GIBANJA KAPITALA

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2013 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.

Kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR so izkazane na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Rezerve iz dobička v višini 20.574.003 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.782.503 EUR (v letu 2013 oblikovane v višini 279.035 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 18.791.500 EUR (v letu 2013 oblikovane v višini 2.652.302 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 7.400 EUR. Bilančni dobiček skupine znaša 3.709.507 EUR.

21.7 RAZKRITJA PO ZAKONU O GOSPODARSKIH DRUŽBAH

Razkritja po 69. in 294. členu Zakona o gospodarskih družbah:

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenja posameznih postavk v letnih računovodskih izkazih in pri izračunu odpisov, so pojasnjene že v pojasnilih računovodskih izkazov, zato jih tukaj posebej ne navajamo. Postavke, ki se izvirno glasijo na tujo valuto, se preračunavajo v domačo valuto po referenčnem tečaju Evropske centralne banke.
2. Obvladujoča družba ima v 100-odstotni lasti:
 - ▶ hčerinsko podjetje MHE – ELPRO za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o. Kapital družbe znaša 1.968.070 EUR. Družba je v letu 2013 ustvarila 108.107 EUR čistega dobička.
 - ▶ hčerinsko podjetje Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo električne energije in drugih energentov, svetovanje in storitve, d. o. o. s sedežem v Celju. Kapital družbe znaša 7.289.724 EUR. Družba je v letu 2013 ustvarila 950.561 EUR čistega dobička.
3. Družbe skupine niso družbenik v drugi družbi, v kateri bi neomejeno osebno odgovarjala za obveznosti družbe.
4. Skupina ni pogojno povečala osnovnega kapitala.
5. Skupina v poslovnem letu 2013 ni imela lastnih deležev.
6. Vse delnice obvladujoče družbe Elektro Celje so delnice enega razreda. Odvisni družbi sta družbi z omejeno odgovornostjo in nimata delnic.
7. Družbe v skupini niso izdajale obveznic in drugih vrednostnih papirjev.
8. Skupina v bilanci stanja na dan 31. 12. 2013 nima drugih rezervacij.
9. Obvladujoča družba Elektro Celje je v letu 2013 najela dolgoročne kredite za financiranje investicij v višini 9.500.000 EUR z rokom vračila do konca leta 2019.
10. Skupina nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Skupina v izvenbilančni evidenci izkazuje 2.247.168 EUR potencialnih finančnih obveznosti iz odprtih pravnih postopkov.
12. V bilanci stanja ni neizkazanih operacij družbe s pomembnimi tveganji ali koristmi.
13. Razkrito v točki 11.7.
14. Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po dejavnostih skupine:

	v EUR	
	31. 12. 2013	31. 12. 2012
Prihodki od najema, vdrževanja EDI in izvajanja storitev za SODO	50.979.297	49.753.796
Prodaja električne energije	103.702.994	93.847.325
Prihodki od prodaje trgovskega blaga	366.864	66.879
Prodaja proizvodov in storitev	1.493.921	2.125.897
Skupaj	156.543.076	145.793.897

15. Skupina Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2013 zaposlenih povprečno 684 oseb. Izobrazbena struktura je podana v točki 17.1.

16. Členitev izkaza poslovnega izida po tretjem odstavku 66. člena ZGD-1 ni bila uporabljena.
17. Skupina ima izkazane kapitalske rezerve v višini 62.260.317 EUR v celoti kot znesek na podlagi odprave splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala.
18. Zneski prejemkov, ki so jih za opravljanje nalog v družbi v poslovnem letu 2013 prejeli:
- ▶ Uprava, drugi delavci, zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe in člani nadzornega sveta obvladujoče družbe Elektro Celje, so razkriti v točki 11.7.
 - ▶ direktor hčerinske družbe Elektro Celje Energija Mitja Terče – 82.977 EUR bruto, 40.517 EUR neto (75.807 EUR kot fiksni del plače, 4.046 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.618 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 1.507 EUR regresa za letni dopust). Direktor družbe je upravičen do uporabe službenega vozila.
 - ▶ direktor hčerinske družbe MHE – ELPRO, d.o.o. Gregor Milanez – 9.511 EUR bruto, 7.796 EUR neto (287 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 172 EUR regresa za letni dopust).
 - ▶ člani nadzornega sveta hčerinske družbe MHE – Elpro d.o.o. – 5.167 EUR bruto, 3.712 EUR neto. S spremembo statuta in prehodom iz dvotirnega v enotirni sistem je bil nadzorni svet 18. 6. 2013 ukinjen.

v EUR

Ime in priimek	Funkcija	Prejemki skupaj (neto)	Prejemki skupaj (bruto)	Sejnine in osnovno plačilo za opravljanje funkcije
1	2	3	4	5
Rade Knežević	predsednik	1.238	1.739	1.739
Maks Burja	član	1.237	1.714	1.714
Boris Kupec	član	1.237	1.714	1.714
Skupaj		3.712	5.167	5.167

19. Skupina ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti uprave, članov posloводства ali članov nadzornega sveta.
20. Skupina je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD - 1) zavezana k revidiranju računovodskih izkazov. Pogodbeni znesek revidiranja za leto 2013 znaša 10.215 EUR (brez DDV).

22 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 nebistvenih napak, narejenih, da bi se dosegla izbrana predstavitev podjetja.

Uprava družbe je dne 31. 3. 2014 potrdila in sprejela računovodske izkaze in letno poročilo za leto 2013.

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



100 YEARS OF RELIABILITY

Annual report of the
company Elektro Celje
and the
Group Elektro Celje
2013



1 REPORT OF THE MANAGEMENT BOARD



The period of economic crisis continued in 2013. We felt its impact already at the beginning of the year. Despite the fact that we reduced the ten-year investment plans in a great way and obtained the necessary approval of the Supervisory Board for the business plan already in December 2012, we were unable to obtain a positive answer from our departmental ministry for over 6 months. The reason were the changes in the political scene. Uncertain about the necessary resources for new investments and renovation we were occupied with the elimination of the consequences of the snow storms in November 2012 in Krško and floods in Carinthia, estimated at nearly EUR 2 million. The insurance covered one amount of the damage, as expected. Without the maximum engagement of our employees and the luck with good weather at the end of the year it would be very difficult to accomplish the planned tasks.

Net profit or loss for 2013 amounted to EUR 5,580,713. The results would have been even better if there were no impairments due to the banks NLB and Banka Celje. In 2013 net return on assets ratio (ROA) amounted to 2.1%, which is 46.4% more than planned. The net return on equity ratio amounted to 3.1%, dividend to share fixed assets ratio amounted to 3.5%. The dividend pay-out was performed by the end of November and the liquidity was maintained.

It is in the company's best interest that as much profit as possible returns into the system, because the amortization of the devices is high. Since the income from network fees is low, we are forced to take loans at higher and higher interest rates. An additional issue is risk of weather disasters, which become due to climate changes more and more frequent. Due to extremely high value of the network infrastructure the insurance companies refuse to insure assets to the new value, therefore the restoration in time is even more important.

In 2013 the company invested EUR 24,510,162, 102.1% of the annual plan in the amount of EUR 24 million. One of the major acquisitions is the new construction of the distribution transformer station (RTP) 110/20 kV Žalec with the supplied 110 kV GIS distribution point, 20 kV distribution point, two 110/20 kV energy transformers and the equipment for protection and management. In record time the new building Mestinje has been built, the substitute for the previous two supervisory headquarters Rogaška Slatina and Šmarje pri Jelšah. In this way we completed an important stage in reorganization of distribution and more efficient terrain coverage.

Despite the crisis the take-over of electricity distribution slightly decreased (in 2013 by 0.68%), the total electricity distribution to customers of Elektro Celje, d.d. decreased by 0.47%. It is interesting that the take-over of the transmission network decreased and the take-over from suppliers increased by 10.14%. The number of new power plants decreased drastically, which indicates the high dependence of investments from financial stimulations for renewable energy sources.

In the field of loss in 2013 the trend was the decline. The overall percentage fell from 5.87 to 5.67. The achievement was retained due to the implementation of systems AMR and AMI and the increase of the share of measurement points with remote reading. We are proud on the extent of installed equipment for the managing of energy flow and remote meter reading. At the end of the year there were 55,000 customers with the calculation of the actual energy consumption. Already 2,800 meters in 81% of transformer stations and 1,443 concentrators in 42% of stations have been installed. Our goal is the promise of the Republic of Slovenia regarding the installation of smart meters and the early management control over the consumption of energy.

The values of SADI and SAFI indicators measuring the quality of supply to customers prove that we were very efficient. The indicators show better results than in the previous years and the planned values.

The development took place mainly in the field of smart networks. In 2013 we successfully developed and implemented DMS and OMS functions, which resulted in comprehensive management of network and optimal planning. Important were also projects in the information system (upgrade of AMI system, GIS system and many other applications and functions) and in the field of non-energy investments numerous renovations of buildings, which contributed to a better working environment and stopped the deterioration of these buildings.

Because the expiration of the collective agreement in June 2013, the company adopted a new one (from 1. 6. 2013) for the period of 5 years. The agreement contains the new definition of business performance assessment. Depending on the results the workers will be awarded for their successful work with the conformation of the annual report. The relations between the union and the management were constructive. In addition to the agreement on awarding of business performance we managed to reach consent on the repayment of the difference to the 2012 subsidy. The complaint party retracted their complaint for the payment of interests and a part of the subsidy in the amount of EUR 723.52 gross was payed out.

The year 2013 was a jubilee year with the celebration of 100 years of existence and business of the company. On this occasion we organized several events, concluding with the celebration in Laško and the publication of a commemorative book about the company.

Towards the end of the year the activities in connection with the adoption of the new energy law became increasingly intense. On this occasion and with the help of the Economic Interest Grouping we managed to achieve that our comments and suggestions were heard and included in the articles of the new law. There was some contradictoriness about the network fee for the connection power, which under the old law entirely belonged to SODO and about the concession for the distribution system operator, granted for the period of 50 years. We hope the change will be a positive and solid basis for updates, necessary in the energy system in the field of electricity distribution.

Regarding this issue I am thinking of the regulation of relations between electricity distribution companies, who own the infrastructure and actually run the business of public utility services, and the distribution system operators, who are the nominal holders of the concession. Should the parties reach consent, the result would be a stable environment, which is the basis for a long-term strategy and reduction of costs.

As in previous years, I wish to thank my team, who helps me run this company and all the employees, who express their loyalty to the company and contribute their share to achieving the objectives.

Chairman of the Management Board
Rade Knežević, BSEE



2 PRESENTATION OF THE COMPANY

2.1 BASIC INFORMATION

Elektro Celje, d.d. is one of five electricity distribution companies in the country and a part of the electrical power supply system of the Republic of Slovenia. The company has a long-term tradition based on experiences and acquired professional knowledge in the field of electrical power distribution and sale. The company is the owner of its distribution network which comprises 13,000 km of low voltage networks, 792 km electrical wiring, 100 km 110 kV power lines, more than 2,700 km medium voltage (SN) power lines, 17 distribution transformer stations, 14 distribution stations and more than 3,400 transformer stations.

The company has a contract on the lease of the infrastructure for power distribution and performance of the services of a system operator for the power distribution network with the commercial company SODO, d.o.o., granted with concession for the implementation of activities of GJS SODO.

The company Elektro Celje as a distributor of electrical power ensures the maintenance, construction and reconstruction of power devices and objects in the regions of Savinjska, Koroška and Spodnjeoposavska covering the area of 4,345 km² of land or 22% of Slovenia. In 2013 the company distributed electricity to 149,037 households and 19,828 business customers, providing a total of 1,883 GWh of electricity.



COMPANY	ELEKTRO CELJE, ELECTRICITY DISTRIBUTION COMPANY, D.D.
SHORT NAME	ELEKTRO CELJE, d.d.
HEADQUARTERS	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
ENTRY IN THE COURT REGISTER	Court register at the District Court in Celje, Entry number 1/00600/00
COMPANY SHARE CAPITAL	100,953,200.63 EUR
NUMBER OF STOCKS	24,192,425 from which 79.5% owned by RS
REGISTER NUMBER	5223067
VAT ID NUMBER	SI62166859
TRANSACTION ACCOUNTS	06000-0001100279 at Banki Celje 03118-1000007817 at SKB banki 29000-0001897565 at Unicredit Banki 02234-0010129952 at NLB 10100-0047650663 at Banki Koper
NUMBER OF EMPLOYEES ON 31. 12. 2013	632
AREA OF SUPPLY	Three Slovene regions: Savinjska, Koroška and Spodnjeposavska with total supply to 40 municipalities and partial supply to 2 municipalities
SIZE OF AREA OF SUPPLY	4,345 km ²
NUMBER OF CUSTOMERS IN 2013 (connected to the distribution network)	168,865
Amount of MWh in 2013	1,882,792
CONTACT DATA OF ELEKTRO CELJE	
ELEKTRO CELJE, D.D.	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
TELEPHONE	(03) 42 01 000
FAX	(03) 42 01 010
CALL CENTRE	(03) 42 01 180
CONTACT FOR PRESS	(03) 42 01 436
CHAIRMAN OF THE MANAGEMENT	(03) 42 01 201
WEBSITE	http://www.elektro-celje.si
E-MAIL	info@elektro-celje.si

2.2 MISSION, VISION AND VALUES OF THE COMPANY

Mission

Reliable, quality, cost-effective and environmentally friendly power supply to customers and the performance of related services based on partnership and innovation.

Vision

To become a leading company with a technologically advanced electro energetic network and to provide a comprehensive power supply to customers in the area of Slovenia.

Values

- ▶ We are a socially responsible company which respects ethical and legal norms.
- ▶ An effective and environmentally responsible power supply to customers.
- ▶ Operations in line with the quality policy.
- ▶ Assurance of safe operations, a reliable power supply and long-term optimal technical and business development of the network.
- ▶ Observance of labour regulations, care for the health and safety of our employees and the assurance of a proper working environment.
- ▶ Investment in the knowledge of employees as dictated by the profession.

2.3 MANAGEMENT OF THE COMPANY

The Management Board consists of one member and is appointed by the Supervisory Board. The Management Board is represented by the CEO Rade Knežević, BSEE.

The Supervisory Board in 2013 comprised the following members:

► **Capital representatives:**

Nikolaj Abrahamsberg, MSc – Chairman of the Supervisory Board (until 25. 8. 2013)

Drago Štefe, MSc – Deputy Chairman (until 28. 8. 2013)

Marija Žlak, BEc – member (until 25. 8. 2013)

Mirjan Trampuž – member (until 26. 8. 2013),

– Chairman of the Supervisory Board (from 9. 9. 2013)

Dejan Božič, MBA – member, Deputy Chairman (from 9. 9. 2013)

Tatjana Habjan, BSE – member (from 26. 8. 2013)

Mitja Vatovec, BA (Econ) – member (from 29. 8. 2013)

► **Employee representatives:**

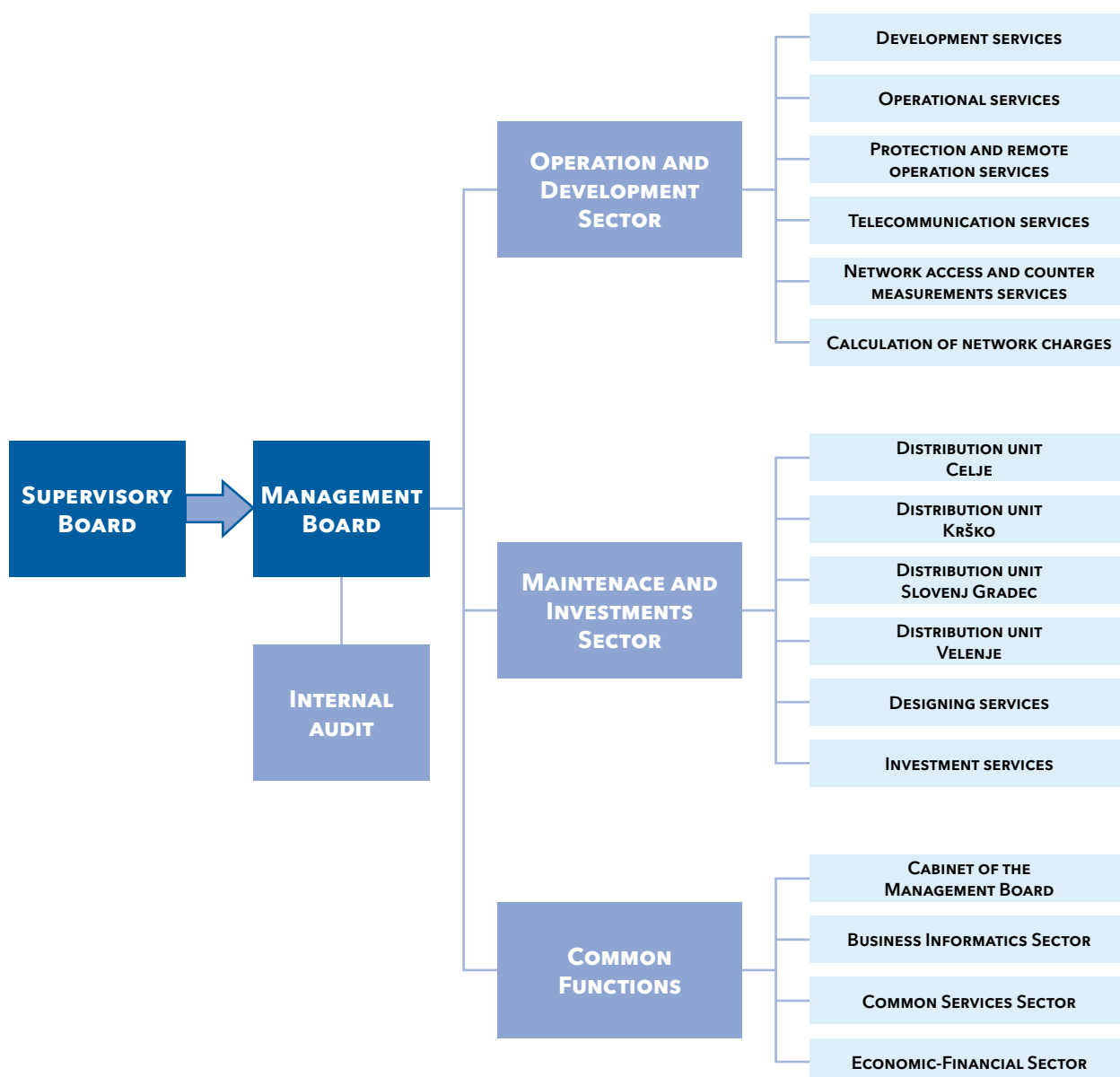
Miran Rošer, BSEE – member

Miran Kaiser, Elec. Eng. – member

3 STRUCTURE AND ACTIVITIES OF THE COMPANY

3.1 ORGANISATIONAL SCHEME

Regulations on internal organization and systematization of working posts, which provides a professional, effective and rational execution of the company's activities and an executive internal control over the performance of tasks, defines the organization units, their areas of work and the descriptions of working posts.



3.2 INTERNAL AUDIT

Internal audit is an independent activity which provides assurance and advice in order to increase the benefits and improvement of the company's operations. It evaluates the effectiveness of risk management, verifies the management of essential risks and advises on risk management. After every revision it prepares an internal audit report and submits it to the auditee, the management and the audit committee of the Supervisory Board.

Internal audit implements its mission in the group Elektro Celje on the basis of annual working plan and in accordance with the International Standards for the Professional Practice of Internal Auditing (Standards). In 2013 we carried out internal audits on the cooperation with SODO, on reports of insurance claims, the process of reconstruction and maintenance of power lines with external contractors, ground works, project management and execution of electrical installations. There were some consulting activities in accordance with the Standards. The internal auditor has given assurance, that the system of internal controls for achieving of set objectives is established, functioning and effective.

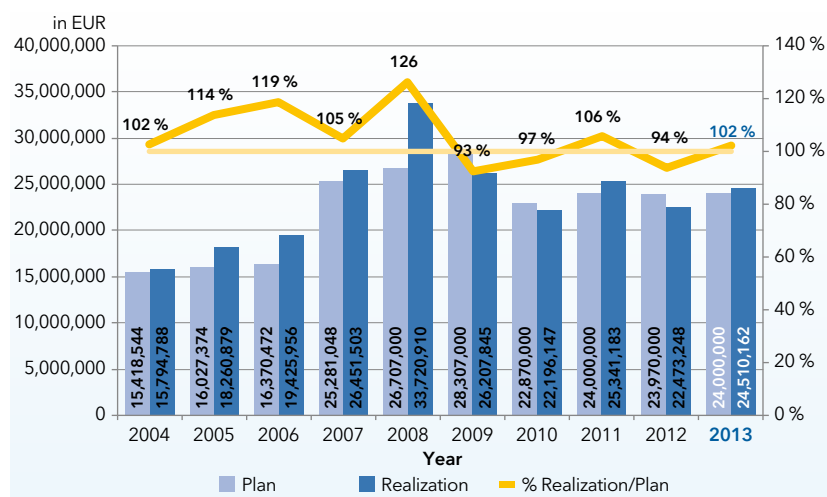
The internal auditor cooperates with the external auditors, with the information system auditors and the audit committee of the Supervisory Board and reports directly to the Supervisory Board.

4 INVESTMENTS

In 2013 investments totalling EUR 24,510,162 were realised, representing 102.1% of the annual plan (EUR 24,000,000). Investments were financed with our own depreciation assets in the amount of EUR 11,860,484, other own resources in the amount of EUR 3,149,678, and with loans in the amount of EUR 9,500,000.

v EUR

Investment realization in 2013	Distribution Unit Celje	Distribution Unit Krško	Distribution Unit Slovenj Gradec	Distribution Unit Velenje	Total Elektro Celje
New constructions of medium voltage and low voltage	2,266,308	1,460,655	1,368,065	1,358,997	6,454,025
Capacity replacement and enhancement	2,136,861	1,247,926	1,282,128	1,574,243	6,241,158
Restoration	346,415	694,320	509,042	451,195	2,000,972
Other energy investements	1,716,819	823,821	1,260,698	2,493,882	6,295,220
Non-energy investments	2,461,336	316,312	229,690	511,449	3,518,787
TOTAL	8,927,739	4,543,034	4,649,623	6,389,766	24,510,162



Realization of investments

5 BUSINESS ANALYSIS

5.1 PROFIT AND LOSS STATEMENT

The Company Elektro Celje, d. d. ended the fiscal year 2013 with a total net profit of EUR 5,580,713, which is 49.1 % more than planned or 74.5% of the achieved in 2012.

Income Statement Summary	Amount in EUR			Index	
	Achieved in 2012	Planned 2013	Achieved in 2013	Achi. '13 Achi. '12	Achi. '13 Plan. '13
1. Operating income	68,172,067	67,261,566	69,483,976	102	103
2. Operating expenses	60,973,483	62,645,685	61,681,895	101	98
3. Operating profit (1-2)	7,198,584	4,615,881	7,802,081	108	169
4. Financial income	1,769,142	530,365	370,001	21	70
5. Financial expenses	937,410	1,260,125	2,120,567	226	168
6. Profit from regular activities/operating (3+4-5)	8,030,316	3,886,121	6,051,515	75	156
7. Other income	139,740	17,000	34,282	25	202
8. Other expenses	95,251	68,800	46,839	49	68
9. Profit from irregular activities/operating (7-8)	44,489	-51,800	-12,557	-28	24
10. Total profit (6+9)	8,074,805	3,834,321	6,038,958	75	157
11. Income Taxes	588,555	92,121	458,245	78	497
12. Net Profit (10-11)	7,486,250	3,742,200	5,580,713	75	149

In 2013 the operating income was EUR 69,888,259 and thus 3.1% higher than planned or 0.3% lower than achieved in 2012.

The company's operating expenses in 2013 were EUR 63,849,301 and thus lower than the planned 0.2%, and 3.0% higher than the achieved in 2012.

The operating profit amounts to EUR 7,802,081 (69.0% more than planned and 8.4% more than in the previous year). Considering the financial income and expenses the profit from regular activities amounts to EUR 6,051,515, and including the income and expenses from other irregular activities the total profit for 2013 amounts to EUR 6,038,958. After the deduction of the income taxes the net profit is EUR 5,580,713, which is 49.1% more than planned and 74.5% achieved in the previous year.

5.2 PROPERTY AND FINANCIAL SITUATION

in EUR

Assets	31 January 2012	31 January 2013
Long-term assets	239,352,342	244,433,306
Intangible assets and long-term deferred costs	1,877,372	1,694,257
Tangible fixed assets	228,713,008	235,023,848
Long-term financial investments	8,721,676	7,670,304
Long-term operating receivables	40,286	44,897
Short-term assets	19,885,517	14,880,473
Inventories	1,455,128	1,587,657
Short-term financial investments	8,626,759	3,658,102
Short-term operating receivables	9,427,645	9,582,166
Cash	375,985	52,548
Short-term deferred costs and accrued revenues	1,228,130	2,927,701
Total assets	260,465,989	262,241,480

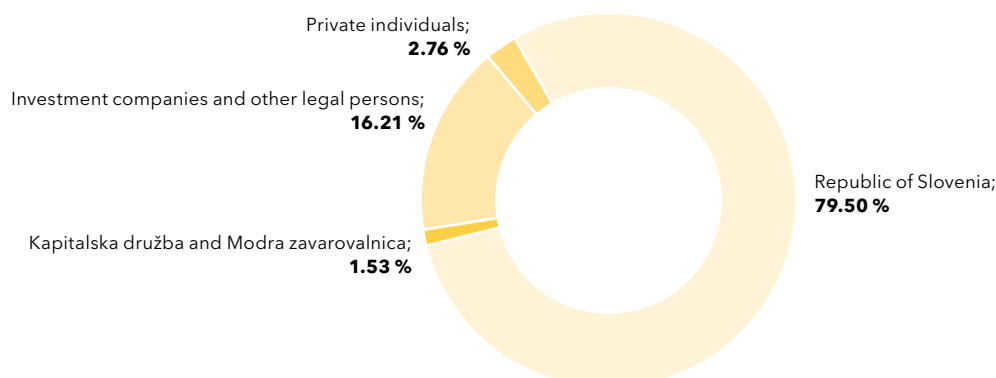
The value of the company's assets increased by 0.7% and at the end of the year it amounted to EUR 262,241,480. Tangible fixed assets in the amount of EUR 235,023,848 (an increase of EUR 6,310,840 in comparison to the previous year) represent 89.6% of assets.

in EUR

Equity and liabilities	31 January 2012	31 January 2013
Capital	184,435,940	186,467,766
Provisions and long-term accrued costs and deferred revenues	19,856,483	19,169,995
Long-term financial liabilities	35,937,467	34,601,793
Short-term financial liabilities	9,195,692	10,842,673
Short-term financial liabilities	9,939,207	10,283,390
Short-term accrued costs and deferred revenues	1,101,200	875,863
Total liabilities	260,465,989	262,241,480

The company's capital amounts to EUR 186,467,766, which represents an increase in EUR 2,031,826 in comparison to the previous year. In the liabilities structure, equity represents 71.1%, reserves and accruals and deferred income 7.6%, and liabilities are 21.3%.

The company's capital is divided into 24,192,425 value shares. 19,232,978 of these shares (79.50%) are owned by the Republic of Slovenia, 370,238 shares (1.53%) are property of the companies Kapitalska družba and Modra zavarovalnica. 3,919,094 shares (16.21%) are owned by other legal entities, and 670,115 shares (2.76%) are owned by private individuals.



Ownership structure of Elektro Celje d.d., as at 31 December 2013

At 31 December 2013 the book value per share was EUR 7.71.

6 RISK MANAGEMENT

A risk management system was introduced at the company Elektro Celje, d.d. in 2012 as defined in the Risk Management Rules. Risk management is part of the equity management system in accordance with the ISO 9001 standard as it is a sub-process of the umbrella quality management process of the company.

Risk is a possibility of an event or a series of events arising that would have an (un)favourable impact on the company's operations. Both threats (unfavourable effects) and opportunities (favourable effects) are taken into account in our risk register, which includes all identified and evaluated risks, their connection with business objectives, risk impact and assessment, responses to risk, responsible persons, deadlines for implementing measures, required reporting and their connection to the quality management system under ISO 9001. Risk managers and risk management coordinators play a vital role here, however all employees are also responsible for the constant recognition of any possible deviations from the established rules, and the immediate warning and recommending of improvements.

Risks are formally evaluated once a year and in 2013 the evaluation included more employees than in 2012, when the risk management system was first introduced. When the individual risk management system changes, the evaluations are carried out immediately along the process and are therefore constant.

In addition to the risk register we also lead record of (un)desired events in order to improve the risk awareness and risk management based on experience. Risk responses can be divided into management, distribution, avoidance or acceptance of the risk.

In order to recognize the whole extent of risks and the suitability of its management we evaluate the risks. In this manner we can identify the remaining assumed risks (risks remaining after the implementation of a response, for example after internal controls). Risk assessment is also important for the internal audit operation as the auditing of key risks is planned and realised on the basis of the highest estimated risks (key risks).

Within a company risks are divided into three categories: strategic, operational and financial risks.

a). Strategic risks

Strategic risks are the possible events (un)favourably affecting the achievement of the company's medium-term or long-term business objectives. Strategic risks are:

- ▶ risks, associated with the company's strategy, individual owners policies and business planning, and the regulatory risk – we manage these risks by monitoring and analysing the annual business objectives depending on the adopted long-term plans for the development of the distribution network of electricity;
- ▶ new technologies and opportunities for the company, which are managed by a detailed analysis of the current situation and new technologies;
- ▶ the reputation of the company is managed by examining the satisfaction of customers, shareholders, employees, suppliers, and the general public and by acting on the basis of the results;
- ▶ competencies, development and motivation of employees, managed by the implementation of human resources strategies, the measurement of organizational climate, and the establishment of a competence model and annual development discussions.

b). Operational risks

Operational risks are the possible events (un)favourably affecting the achievement of the company's annual business objectives and represent a risk of loss (benefit) together with the legal risk due to:

- ▶ (in)appropriate or (in)correct application of internal processes and other (in)correct behaviour of people belonging to the company's internal business operations field (the flow of information, project management, public procurement, contracting, fraud, health and safety at work);
- ▶ (in)appropriate or (in)correct proper functioning of systems that fall within the scope of the company's internal operations (distribution network failures, risks of information systems, environmental impact).

Risks are managed through preventive maintenance, aerial photos of the lines, network automation and the implementation of the strategic plan of informatics, external events or actions such as weather disasters, catastrophes, agreements with clients and landowners. For the most part, we manage the operational risks by operating under ISO standards ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 and OHSAS 18001:2007.

c). Financial risks

Financial risks are the possible events (un)favourably affecting the achievement of the company's strategic and annual financial objectives and include the following:

- ▶ credit risks as the risks of loss (benefit) for (un)fulfilment of the debtor's obligation to the company are managed by regular monitoring of receivables, customer reminders, customer ratings and prescribed recovery methods depending on the type of claims;
- ▶ market risk as the risk of loss (benefit) due to changes in interest rates, which are managed by rejecting all the terms of contracts that would allow the lender subsequent changes in interest rates due to changed conditions in the money and capital markets, changes in regulations and instructions of any governmental, fiscal or monetary authorities and the changes is the borrower's credit rating;
- ▶ liquidity risk as the risk of loss (benefit) for short-term (in)abilities, which are managed by planning inflows and outflows, respecting and considering the planned business frameworks, daily monitoring of the realization of inflows and outflows, the recovery of debtors and hiring bridging liquidity and revolving loans;
- ▶ equity risk as the risk of long-term insolvency, which are managed by planning financial funding, investing within the available funding and the implementation of other planned operating items of business.

7 SUSTAINABLE DEVELOPEMENT OF THE COMPANY

7.1 QUALITY MANAGEMENT SYSTEM AND ENVIRONMENTAL POLICY

7.1.1 Quality management system

The company has had a certified system for quality management according to the ISO9001:2000 standard in place since 2003. The functioning and control of the system is reviewed by the compliance audit company Bureau Veritas Certification with competent auditors during annual external audits.

Regular activities in accordance with the demands of the ISO 9001:2008 standard and the following important requirements were carried out in 2013:

- ▶ reorganisation and harmonisation of business processes with the reorganisation of the company,
- ▶ a systemic approach for monitoring indicators of success,
- ▶ planning and monitoring the set goals according to processes,
- ▶ conducting control and monitoring of operators of external processes — contract partners,
- ▶ support and guidance for processes and personnel on the requirements of the company's management system,
- ▶ support in measuring and monitoring the goals set in the processes
- ▶ conducting corrective and preventive measures,
- ▶ conducting internal audits,
- ▶ conducting meetings of the Board for Quality and Environment,
- ▶ implementing of the management review,
- ▶ implementing internal workshops for management systems with emphasis on improvements, corrective and preventive measures and conducting internal audits,
- ▶ training of new internal auditors,
- ▶ updating management policy.

7.1.2 Environment Treatment System

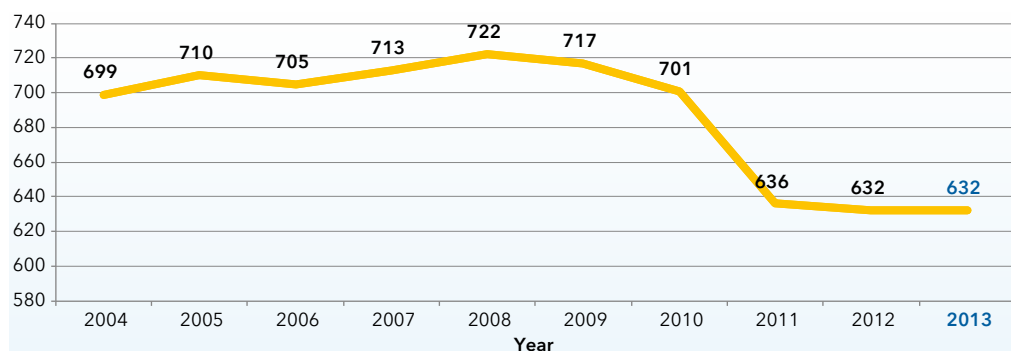
The company has a certified environment treatment system (hereinafter referred to as ETS) according to the ISO 14001:2004 standard in place since 2007. The company is regularly monitoring and measuring the key parameters in the company's activities that may have a significant impact on the environment.

In 2013 we carried out internal audits on all company locations, planned depending on the size and scope of locations and areas. Based on the analysis, we optimized the existing waste management system at locations, which in most cases represent secondary material and we switched to electronic completion of record sheets when emitting waste.

7.2 EMPLOYEES

7.2.1 Number and Structure of Employees

On 31 December 2013, Elektro Celje, d.d. had 632 employees with the average number of employees being 638. In terms of employment status, 608 workers were employed for an unlimited period and 20 for a limited period. Four interns were employed for a limited period of internship at the end of the year. Maintaining the number of employees, compared to the previous year, is a result of the planned control of the number of employees within the company and the larger decrease in the number of employees in 2011 due to the transfer of electric power purchasing and sales of activities to the divested subsidiary company. 46 employees were transferred to the subsidiary company.



Number of employees

The proportion of employees based on gender is the same as the previous year and remains in a ratio of 86% men and 14% women. Structure of employees by age remains similar to the last year, as the average age of employees is 44 years.

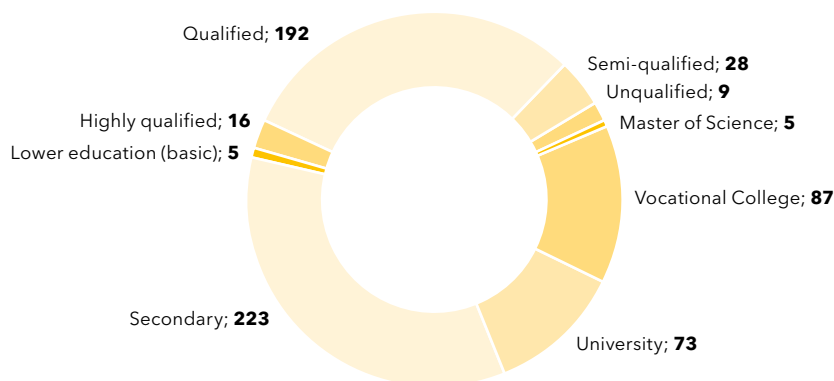
The company has no increased employee fluctuation. In 2013 12 employees retired due to age and 3 employees retired due to disability.

For several years in the row 8% of the company's employees have had the status of disabled employees, representing a 2% higher ratio than required in this field by the Decree establishing employment quota for persons with disabilities. We consider a number of aspects when organising work processes and placing employees. Great attention is given to the working environment and employee equipment with special attention paid to health and safety at work, fire safety and the preservation of the environment. As far as our workflow enables, we also try to include students and pupils, enabling them to perform their mandatory practical training in our company. In 2013 19 students and pupils were on internship in our company.

Most employees are employed full-time with only 2% of employees having a contract on part-time employment. These are mainly employees, who have a status of disabled workers or are entitled to part-time employment due to disability or parenting.

7.2.2 Employee education and training

Most employees have obtained a secondary professional education or are skilled employees and make up 65% of all employees. The average number of employees by level of education for the year 2013 is shown in the chart below.



The average number of employees by level of education

Our company is well aware that the complementing knowledge and the necessary skills is a continuous process, therefore special emphasis is also given to this area. Annual employee trainings, with regular professional education and training maintain and upgrade the level of professionalism. Special importance is placed on internal trainings, where specific professional knowledge is transferred amongst employees, enriching the quality and professionalism of work and provided services.

We also promote employee education for obtaining higher levels of education by co-funding individual employees' education. After concluding school, employees are appropriately promoted and transferred to more demanding positions. The company follows the policy of employing highly skilled and competent personnel when planning new recruitments, since this is the only way that demands and developments in the electric power field can be met. It also operates in accordance with the company's mission and values and follows the set vision of the company.

7.2.3 Caring for employees

In 2011 the company obtained the certificate of a »Family-Friendly Company«, and in 2013 we continued with the planned implementation of nine measures and with building a business culture as a family-friendly company.

In 2013 we continued the project of measuring the organizational climate and satisfaction of employees. The purpose of this annual activity is to survey the state and gain feedback on the fulfilment of employee expectations. The survey enables insight into employees' opinions and attitudes for improving employee satisfaction and introducing changes and measures in areas, which employees consider critical.

The survey results showed the highest increase in the categories of professional training, reward, loyalty and understanding of development strategies. In addition to other factors, satisfaction with the conduct of the company's management also increased.

7.2.4 Safety and health at work

In 2013, we carried out activities in the field of health and safety at work and fire safety in accordance with the provisions of the laws and regulations in this area. Most activity was in the field of employee health, training, examinations of worksites and electricity facilities, and operating equipment and resources for fire safety.

In 2013, we registered 10 work-related accidents; all were with minor consequences and without accidents with an electric current. Together, we treated 11 critical events, 2 of which were associated with resorting to or working at electricity power plants. Newly hired workers have been directed to preliminary medical examinations, and 506 workers were appointed to regular periodic checks. For workers in exposed positions, we have rebuilt preventive vaccination against TBE and organized vaccinations against influenza.

In 2013, we carried out fire safety requirements in accordance with the company's fire policy. No fires were recorded in the company's buildings or on the company's electrical equipment. In accordance with the regulations inspections of fire extinguishers with CO₂ and dust were carried out as well as inspections and pressure tests of the hydrant network.

8 PLANS AND EXPECTED DEVELOPEMENT OF THE COMPANY

The future development of the company defines the business plan for 2014 with the starting points for 2015 and 2016 and the ten-year development plan for the electricity distribution network, which gets adjusted every two years according to the national energy program. The company plans to achieve all of its goals in the field of assuring quality supply of electricity: commercial quality, constant supply (reliability) and voltage quality condition.

The investment plan for 2014 in the amount of 22.5 million is based on the ten-year development plan of the electricity distribution network from 2013 to 2022, totalling EUR 256 million. Ensuring the quality of electricity supply and reliable operation requires constant upgrading of the existing infrastructure with new modern technologies and equipment, which must allow safe and reliable supply, simultaneously considering the efficient use of electricity, the economic exploitation of renewable energy sources and environmental protection conditions.

In 2014 we will continue the electrical installation works at the newly constructed substation distribution transformer station (RTP) Žalec to ensure its inclusion into the network. We also expect to build a construction of cable network (KB) 2 x 110 kV (approx. 0.6 km) between the planned distribution transformer station (RTP) Žalec and the power line (DV) 110 Kv distribution transformer station (RTP) Podlog - Lava.

In 2014 we are going to start activities of acquiring the necessary documentation for the construction of distribution transformer station (RTP) Vojnik 110/20 kV. We will continue the activities of acquiring the necessary documentation and placement of the transmission line into the national spatial plan, which will enable the future distribution transformer station (RTP) Mokronog 110/20 kV to connect to the transmission line 2 x 110 kV Trebnje - Mokronog and the transmission line 2 x 110 kV Sevnica - Mokronog. We will also continue the activities relating to the acquisition and editing of the documentation for the construction of the transmission line 2 x 110 kV from distribution transformer station (RTP) Ravne to distribution transformer station (RTP) Mežica.

In line with the announced electricity consumption growth, the construction of new commercial and residential zones, the assurance of appropriate quality of supply, and connecting the new diffuse sources into the distribution system (solar power, cogeneration, small hydro power plant (MHE)), 46 new typical transformer stations medium voltage (SN)/0,4 kV will be build at the company's distribution area.

In 2014 we plan to build a learning centre for workers at electricity power lines and plants in Šempeter in the Savinja valley, and we also plan to purchase a property in Kozje for the facility of the united inspectorates Planina and Bistrica. The facility will be build in the next 2 years.

Demands for a greater proportion of electricity produced from renewable energy sources and environmental consciousness indicate the need to include a growing number of diffuse sources into the network. The main objective is to achieve cost-effective smart networks with low losses and high level of reliability, quality and security of electricity supply, which is precisely what the planning, operating and the power system management need to be adjusted to. Also crucial to this is the introduction of modern information and communication technologies, which will include end-users into the smart network.

9 FINANCIAL STATEMENTS

9.1 BALANCE SHEET AS AT 31 DECEMBER 2013

in EUR

ITEM	Note	Amount	
		Current year	Previous year
A. Long-term assets (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)		244,433,306	239,352,342
I. Intangible assets and long-term deferred expenses and accrued revenues (1 to 6)	10.3.1	1,694,257	1,877,372
1. Long-term property rights		1,153,448	1,442,175
4. Intangible assets in acquisition		540,809	422,026
6. Other long-term deferred expenses and accrued revenues			13,171
II. Tangible fixed assets (1 to 4)	10.3.2	235,023,848	228,713,008
1. Land and buildings (a + b)		167,048,820	161,317,913
a) Land		5,840,542	5,588,489
b) Buildings		161,208,278	155,729,424
2. Production equipment and machines		59,889,260	58,495,004
3. Other devices and equipment		94,920	96,755
4. Tangible fixed assets in acquisition (a + b)		7,990,848	8,803,336
a) Tangible fixed assets in construction and production		7,990,848	8,802,520
b) Advances for acquisition of tangible fixed assets			816
IV. Long-term financial investments (1 to 2)	10.3.3	7,670,304	8,721,676
1. Long-term financial investments, except for loans		7,670,304	8,721,676
a) Stocks and shares in companies in the group		7,246,975	7,246,975
c) Other stocks and shares		423,329	1,474,701
V. Long-term operating receivables (1 to 3)	10.3.5.1	44,897	40,286
2. Long-term operating receivables to buyers		35,805	33,456
3. Long-term operating receivables to others		9,092	6,830
B. Short-term assets (I. + II. + III. + IV. + V.)		14,880,473	19,885,517
II. Inventories (1 to 4))	10.3.4	1,587,657	1,455,128
1. Material		1,587,657	1,455,128
III. Short-term financial investments (1 to 2)	10.3.6	3,658,102	8,626,759
2. Short-term loans (a+b+c)		3,658,102	8,626,759
a) Short-term loans to companies in the group		649,130	2,368,712
b) Short-term loans to others		3,008,972	6,258,047
IV. Short-term operating receivables (1 to 3)	10.3.5.2	9,582,166	9,427,645
1. Short-term operating receivables to companies in the group		34,511	49,207
2. Short-term operating receivables to buyers		8,994,999	8,918,976
3. Short-term operating receivables to others		552,656	459,462
V. Cash	10.3.7	52,548	375,985
C. Short-term deferred expenses and accrued revenues	10.3.8	2,927,701	1,228,130
TOTAL ASSETS (A + B + C)		262,241,480	260,465,989
Off-balance sheet assets	10.3.14	7,431,233	9,282,530

in EUR

ITEM	Note	Amount	
		Current year	Previous year
A. Capital	10.3.9	186,467,766	184,435,940
I. Called-up capital		100,953,201	100,953,201
1. Share capital		100,953,201	100,953,201
II. Capital reserves		62,260,317	62,260,317
III. Profit reserves		20,572,751	17,641,414
1. Statutory reserves		1,781,251	1,502,216
5. Other profit reserves		18,791,500	16,139,198
IV. Revaluation surplus		30,658	23,258
V. Net profit or loss from previous periods			1,781
1. Net profit from previous periods			1,781
VI. Net profit or loss for the period		2,650,839	3,555,969
1. Remaining net profit for the period		2,650,839	3,555,969
B. Provisions and long-term accrued expenses and deferred revenues (1 to 3)	10.3.10	19,169,995	19,856,483
1. Provisions for pensions and similar obligations		5,055,947	4,929,211
2. Other reservations			526,416
3. Long-term accrued expenses and deferred revenues		14,114,048	14,400,856
C. Long-term liabilities (I.+ II.+ III.)	10.3.11	34,601,793	35,937,467
I. Long-term financial liabilities (1 to 4)		34,601,793	35,937,467
2. Long-term financial liabilities to banks		34,601,793	35,937,467
Č. Short-term liabilities (I. +II. + III.)	10.3.12	21,126,063	19,134,899
II. Short-term financial liabilities (1 to 4)		10,842,673	9,195,692
1. Short-term financial liabilities to companies in the group			18,667
2. Short-term financial liabilities to banks		10,835,674	8,988,266
4. Other short-term financial liabilities		6,999	188,759
III. Short-term operating liabilities (1 to 8)		10,283,390	9,939,207
1. Short-term operating liabilities to companies in the group		794,108	35,625
2. Short-term operating liabilities to suppliers		4,171,659	4,933,153
4. Short-term liabilities from operation for foreign account		3,460,752	3,045,134
5. Short-term liabilities to employees		1,348,237	1,150,675
6. Short-term liabilities to national and other institutions		153,649	371,888
7. Short-term liabilities on the basis of advances		50,743	36,732
8. Other short-term liabilities		304,242	366,000
D. Short-term accrued expenses and deferred revenues	10.3.13	875,863	1,101,200
TOTAL LIABILITIES (A+B+C+Č+D)		262,241,480	260,465,989
Off balance-sheet liabilities	10.3.14	7,431,233	9,282,530

9.2 INCOME STATEMENT FOR 2013

in EUR

ITEM	Note	Amount	
		Current year	Previous year
1. Net sales revenues (a+b)	a	52,578,900	52,139,625
a. On the domestic market		52,578,900	52,139,625
3. Capitalized own products and services	b	15,051,822	14,648,562
4. Other operating income (including operating revenues from revaluation)	c	1,853,254	1,383,880
5. Costs of goods, material and services (a + b)	č	23,472,314	23,164,134
a. Cost of goods sold and cost of materials used		17,333,093	17,295,508
b. Costs of services		6,139,221	5,868,626
6. Labour costs (a + b + c + d)	d	19,234,847	19,139,194
a. Cost of wages and salaries		13,387,248	13,336,628
b. Costs of complementary pension insurance for the employees		664,974	613,675
c. Costs of employer's social security contributions and other contributions		2,155,413	2,155,569
d. Other labour costs		3,027,212	3,033,322
7. Write-offs (a + b + c)	e	18,648,149	17,530,617
a. Amortization		17,951,236	17,244,684
b. Operating expenses from revaluation of intangible or tangible fixed assets		563,531	127,898
c. Operating expenses from revaluation of current assets		133,382	158,035
8. Other operating expenses	f	326,585	1,139,538
9. Financial revenues from shares (a + b + c)	g	5,920	1,470,876
a. Financial revenues from shares in companies in the group			1,468,804
b. Financial revenues from shares in other		5,920	2,072
10. Financial revenues from loans given (a + b)	h	287,066	189,481
a. Financial revenues from shares in companies in the group		100,533	26,759
b. Financial revenues from shares in other		186,533	162,722
11. Financial revenues from operating receivables (a + b)	i	77,015	108,785
b. Financial revenues from operating receivables to others		77,015	108,785
12. Financial expenses from impairments and financial investments write-offs	j	1,058,772	
13. Financial expenses from financial liabilities (a + b + c + č)	k	1,056,699	937,123
a. Financial expenses from loans, received from companies in the group			2,842
b. Financial expenses from loans, received from banks		1,056,699	934,281
14. Financial expenses from operating liabilities (a+b+c)	l	5,096	287
a. Financial expenses from operating liabilities to companies in the group		5,026	
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities.			1
c. Financial expenses from other operating liabilities		70	286
15. Other revenues	10.4.1.3	34,282	139,740
16. Other expenses	10.4.2.3	46,839	95,251
17. NET PROFIT OR LOSS BEFORE TAXATION. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	10.4.3	6,038,958	8,074,805
18. Income tax		458,245	588,555
20. NET PROFIT OR LOSS FOR PERIOD (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	10.4.3	5,580,713	7,486,250

