

Elektro Celje, d.d.

**Letno poročilo
Annual Report**

2012

Elektro Celje, d.d.

Celje, marec 2013

Vsebina

A	POSLOVNO POROČILO	4
1	POROČILO UPRAVE	6
2	POROČILO O DELU NADZORNEGA SVETA	9
2.1	Razkritje članstva v organih upravljanja ali nadzora za upravo in nadzorni svet	13
3	PREDSTAVITEV PODJETJA	14
3.1	Osnovni podatki o družbi	14
3.2	Poslanstvo, vizija in vrednote družbe	16
3.3	Lastniška struktura in kapital družbe	16
3.4	Upravljanje in vodenje družbe	17
3.4.1	Predstavitev vodstva družbe Elektro Celje, d.d.	17
4	ORGANIZIRANOST IN DEJAVNOSTI DRUŽBE	18
4.1	Organizacijska shema	18
4.2	Sektor za obratovanje in razvoj	19
4.2.1	Služba za razvoj	19
4.2.2	Služba za obratovanje	26
4.2.3	Služba zaščite in daljinskega vodenja	26
4.2.4	Služba za telekomunikacije	28
4.2.5	Služba za dostop do omrežja in številne meritve	29
4.2.6	Služba za obračun omrežnine	36
4.3	Sektor za vzdrževanje in investicije	39
4.3.1	Distribucijske enote	39
4.3.2	Služba za projektiranje	42
4.3.3	Služba za investicije	43
5	INVESTICIJE V LETU 2012	46
6	REZULTATI POSLOVANJA	50
6.1	Poslovni izid	50
6.2	Premoženjsko in finančno stanje	55
6.3	Kazalniki poslovanja	58
7	TRAJNOSTNI RAZVOJ DRUŽBE	61
7.1	Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika	61
7.1.1	Sistem vodenja kakovosti	61
7.1.2	Sistem ravnanja z okoljem	61
7.2	Upravljanje s tveganji in notranja revizija	65
7.3	Zaposleni in komuniciranje družbe	68
7.3.1	Zaposleni	68
7.3.2	Komuniciranje družbe z interesnimi skupinami	71
8	POGOJI POSLOVANJA IN POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI, KI SO NASTOPILI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	74
9	NAČRTI IN PRIČAKOVANI RAZVOJ PODJETJA	76



B	RAČUNOVODSKO POROČILO	78
10	RAČUNOVODSKI IZKAZI	80
10.1	BILANCA STANJA na dan 31. 12. 2012	81
10.2	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO 2012	85
10.3	IZKAZ VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA	86
10.4	IZKAZ DENARNIH TOKOV ZA LETO 2012	87
10.5	IZKAZ GIBANJA KAPITALA	88
11	RAZKRITJA IN POJASNILA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	90
11.1	Računovodske usmeritve	90
11.2	Razkritja postavk v bilanci stanja	90
11.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	91
11.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	92
11.2.3	Dolgoročne finančne naložbe	95
11.2.4	Zaloge	95
11.2.5	Terjatve	96
11.2.5.1	Dolgoročne poslovne terjatve	97
11.2.5.2	Kratkoročne poslovne terjatve	97
11.2.6	Kratkoročne finančne naložbe	99
11.2.7	Denarna sredstva	99
11.2.8	Aktivne časovne razmejitve	100
11.2.9	Kapital	100
11.2.10	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	101
11.2.10.1	Gibanje rezervacij	102
11.2.11	Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	102
11.2.12	Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	102
11.2.13	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	104
11.2.14	Izvenbilančna evidenca	104
11.3	Razkritja postavk v izkazu poslovnega izida	105
11.3.1	Prihodki	105
11.3.1.1	Poslovni prihodki	106
11.3.1.2	Finančni prihodki	106
11.3.1.3	Drugi prihodki	107
11.3.2	Odhodki	107
11.3.2.1	Poslovni odhodki	107
11.3.2.2	Finančni odhodki	108
11.3.2.3	Drugi odhodki	109
11.3.3	Poslovni izid	109
11.3.4	Izkaz vseobsegajočega donosa	109
11.4	Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov	110
11.5	Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala	110
11.6	Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah	110
11.7	Razkritja po Energetskem zakonu	113
11.7.1	Izkaz poslovnega izida po dejavnostih	113
11.7.2	Bilanca stanja po dejavnostih	118
PRILOGA:	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	127
	ANNUAL REPORT	128

Skupaj, povezani v inovativno celoto, bogato z znanjem upravljamo izzive prihodnosti z mislijo na boljši jutri.



Poslovno poročilo

1 Poročilo uprave



Zunanji pogoji za delo družbe so bili slabši kot predhodno leto 2011, ki smo ga označili kot leto gospodarske recesije z upanjem, da bo prišlo v letu 2012 do bistvenih premikov na bolje. Upanje ostaja še naprej in naše osnovno poslanstvo - varna in zanesljiva dobava električne energije s čim manjšimi stroški poslovanja - ostaja v teh težkih časih še bolj zavezujoče.

Po izvedeni izčlenitvi hčerinskega podjetja Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d.o.o., s 1. 12. 2011 smo v poslovnem letu 2012 delovali kot skupina, v kateri je bila še manjša hčerinska družba MHE – Elpro, d.o.o., ki se je ukvarjala z OVE in e-mobilnostjo, ob koncu leta 2012 pa je zgradila še dve manjši fotovoltaični elektrarni (MFE) na strehah skladišč Elektra Celje, d.d., v Slovenj Gradcu.

17. skupščina družbe Elektro Celje, d.d., je bila 19. junija 2012. Skupščina je sprejela sklep, da se bilančni dobiček na dan 31. 12. 2011 v znesku 2.476.666,51 EUR v celoti uporabi za delitev delničarjem družbe. Skupščina pa je tudi potrdila in odobrila delo uprave in nadzornega sveta v poslovnem letu 2011 ter jima dala razrešnico.

Za pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2012 je skupščina imenovala revizijsko družbo ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o., Dunajska cesta 101, 1000 Ljubljana.

Družba Elektro Celje, d.d., je pri svojem tekočem delu upoštevala Etični kodeks upravljanja družb v državni lastnini in usmeritve Nadzornega sveta in AUKN (z letom 2013 je le-tega nadomestil SOD, ki je spremljal poslovanje v vlogi predstavnika večinskega lastnika) ter priporočila vlade RS. Pri poročanju smo uporabljali sistem kazalnikov, ki je bil poenoten za vsa elektrodistribucijska podjetja in Eles ter predstavlja osnovo za sproti benchmarking.

Poročati je bilo treba tudi sistemskemu operaterju distribucijskega omrežja in Agenciji za energijo RS. Z razvojem informacijske podpore v okviru Informatike, d.d., ki izvaja računalniške obdelave na skupni platformi za distribucijska podjetja, teče obsežna prenova informacijskega sistema, ki bo omogočila racionalnejši pristop k izmenjavi podatkov.

Elektro Celje, d.d., je v letu 2012 nadaljevalo z notranjimi reorganizacijskimi prilagoditvami, ki jih neprekinjeno izvaja na podlagi sprejetega elaborata »Predlog reorganizacije podjetja Elektro Celje, d.d.«. Osnovni cilji so:

- povečanje poslovne sposobnosti in učinkovitosti ter transparentnosti poslovanja,
- boljše opredelitve kompetenc in uvajanja tehnik vodenja,
- zmanjšanje stroškov,
- povečanje zadovoljstva odjemalcev.

Izvedena je bila optimizacija števila nadzorništev na osnovi kriterijev obremenjenosti, s ciljem reševanja težav na naslednjih področjih:

- dežurstev,
- zdravja in varstva pri delu,
- uporabe delovne mehanizacije, orodja in druge opreme,
- uporabe agregatov,
- izrabe prostorskih zmogljivosti,
- racionalizacije transporta,
- optimizacije uporabe opreme in orodja,
- optimizacije priročnih skladišč.

Združevanje nadzorništev poteka po naslednjem vrstnem redu:

- Center in Lava,
- Planina in Bistrica,
- Polzela, Šempeter in Žalec,

preostanejo pa še:

- Dravograd, Vuzenica in Slovenj Gradec,
- Ravne in Črna na Koroškem.

V tem času sta bili ukinjeni dve elektromontažni skupini, in sicer v Sevnici in Slovenj Gradcu. Iz bivšega območja Šempeter sta se dve skupini prestavili v Velenje. Skladno z zahtevo po večji učinkovitosti poslovanja se načrtuje koncept večjih zaokroženih celot oz. oddelkov na terenu. Drugih organizacijskih sprememb v krajšem času ne bo.

Z uvedbo nove organiziranosti družbe v letu 2012 se nadalje na področju kadrovske politike sledi načelom obvladovanja števila zaposlenih, racionalizaciji zasedbe delovnih mest po organizacijskih enotah, nadomeščanja in prerazporejanja delavcev v skladu s potrebami delovnih procesov ter zagotavljanja jasne delitve področja dela in s tem tudi odgovornosti. Učinki na kadrovskem področju se bodo tako odražali skozi čas, vidni pa so tudi že v letu 2012. V leto 2012 je družba vstopila s 643 zaposlenimi delavci. V pričetku leta je bila izdelana tudi projekcija predvidenih upokojitev, ki jih je bilo tudi zaradi spremembe pokojninske zakonodaje v letu 2012 več kot leto poprej, dodaten razlog pa je tudi starostna struktura zaposlenih. Ob koncu leta je bilo skupno število zaposlenih 632, kar pomeni zmanjšanje za 11 delavcev. Spreminjamo izobrazbeno strukturo delavcev, ker se z razvojem in uvajanjem novih tehnologij pojavljajo potrebe po določenih visokokvalificiranih in kompetentnih kadrih.

Poslovanje uprave in družbe poteka v skladu s pravili o upravljanju tveganj. V avgustu 2012 smo vpeljali sistem upravljanja tveganj, ki sloni na Pravilniku o upravljanju tveganj. Po njem so vsi zaposleni 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. Sistem je vpeljan na vseh področjih delovanja, vodi pa ga svetovalka za notranjo revizijo in upravljanje tveganj.

Glede na 10-letne izkušnje z uvedenim sistemom obvladovanja kakovosti ISO 9001:2004 smo maksimalno povezali oba sistema, sistem za obvladovanje tveganj in sistem za obvladovanje kakovosti. Poleg tega obvladujemo in še naprej razvijamo okoljski standard ISO 14001 in sistem za varovanje zdravja OHSAS 18001.

Družba Elektro Celje, d.d., je poslovala v skladu z načrtom poslovanja. Zaradi nepremostljivih težav pri javnih razpisih, kjer revizijski postopki večkrat tečejo nerazumno dolgo, in zaradi težav pri umeščanju v prostor smo bili prisiljeni predlagati rebalans, ki je bil potrjen na 28. seji NS dne 8. 11. 2012. Osnovni načrt poslovanja za leto 2012 je predvideval investicije v višini 28.000.000 EUR, ob upoštevanju spremenjenih okoliščin pa je bil znižan na 23.970.000 EUR. Nerealizirane investicije bodo izvršene z zamikom, brž ko bodo to dopuščali zunanji razlogi.

Poslovno leto 2012 smo zaključili s **čistim dobičkom** v višini **7.486.250 EUR** po plačilu davka iz dobička, kar je za 33 % več od načrtovanega in 44 % več od doseženega v letu 2011.

V letu 2012 so prihodki znašali 70.080.949 EUR in so bili za 0,9 % višji od načrtovanih oz. za 2,6 % višji od doseženih v letu 2011. Poslovni prihodki v višini 68.172.067 EUR predstavljajo 97,3 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (71,0 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (20,9 %).

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture, opravljanja storitev za SODO d.o.o. in pokrivanja izgub električne energije v omrežju so znašali 49.753.796 EUR, kar je 2.051.283 EUR več kot v letu 2011, vendar za 183.181 EUR manj, kot je bilo načrtovano. V februarju 2012 je bila podpisana pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za leto 2011. V njej je določeno, da se v skladu z aktom o metodologiji za določitev omrežnine presežek upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 2.238.557 EUR upošteva v letih 2011 in 2012, v vsakem letu po polovicah. Vsebinsko gre pri tem za upravičene stroške obdobja od 2004 do 2009, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je AGEN-RS vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine za leti 2011 in 2012, ko jih distribucije za račun SODO odjemalcem električne energije tudi zaračunavajo. Za polovico, tj. 1.119.278 EUR, so bili v letu 2012 v skladu s pogodbo sistemskemu operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. V septembru 2012 je bil podpisan Aneks št. 1 k pogodbi s SODO d.o.o. za leto 2012. V skladu z aneksom je SODO 15. marca 2013 poslal preliminarni poračun regulativnega leta 2012 v višini 964.374 EUR, za kolikor je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2012.

Na področju »pametnih omrežij« smo nadaljevali z vgrajevanjem merilnih sistemov za transformatorske postaje in posamezne odjemalce električne energije. Z nameščanjem merilnih sistemov po globini NN-omrežja se je povečala natančnost sistema, zmanjšali pa smo tudi delež izgub.

Zaključili smo tudi pomembno fazo uvajanja geografskega informacijskega sistema GIS z vpeljavo sistema SICAD in povezovanjem s procesnim sistemom, uvedli sistem za spremljanje izpadov OMS in izvedli pripravljalne postopke za nadgradnjo sistema za zajem merilnih podatkov AMI, ki ga bomo razvijali v smeri MDM.

Uprava je dobro sodelovala z nadzornim svetom, vedno je pripravila korektna gradiva za seje ter pojasnila in odgovore na zahteve članov nadzornega sveta.

V letu 2012 smo z uspešnim delom presegli zastavljene cilje. Še posebej se bomo trudili v letošnjem, ko praznujemo 100-letnico obstoja, kar bomo izkoristili za promocijo naše družbe, ker imamo prepoznavnost, tradicijo in ugled.

Celje, marec 2013

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

2 Poročilo o delu nadzornega sveta

I. Uvod

Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., je v letu 2012 od 28. 2. 2012, ko je odstopil mag. Marjan Šunta, do 19.6.2012 deloval v okrnjeni sestavi. Skupščina je 19. 6. 2012 imenovala novega člana Dejana Božiča.

Člani nadzornega sveta:

- predstavniki delničarjev:
 - mag. Nikolaj Abrahamsberg, univ. dipl. iur., predsednik
 - mag. Marijan Šunta, univ. dipl. inž. el., namestnik predsednika (do 28. 2. 2012)
 - mag. Drago Štefe, univ. dipl. inž. org., član, (od 28. 2. 2012 namestnik predsednika)
 - Marija Žlak, dipl. ekonomistka., članica
 - Dejan Božič, univ. dipl. ekonomist, MBA, član (od 19. 6. 2012)
- predstavnika zaposlenih:
 - Miran Kaiser, inž. elektroenergetike
 - Miran Rošer, univ. dipl. inž. el.

Revizijska komisija nadzornega sveta, ki je bila imenovana 29. 9. 2011, je v letu 2012 delo opravljala v naslednji sestavi:

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

V navedeni sestavi je nadzorni svet svoje delo opravljal v skladu s Poslovnikom o delu nadzornega sveta, Poslovnikom revizijske komisije, Statutom družbe in zakonskimi predpisi ter priporočili Agencije za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije (v nadaljevanju AUKN RS).

V preteklem poslovnem letu je nadzorni svet imel naslednje seje:

- 23. redno sejo; dne, 28. 2. 2012,
- 24. redno sejo; dne, 10. 4. 2012,
- 25. redno sejo; dne, 10. 5. 2012,
- 26. redno sejo; dne, 30. 5. 2011,
- 27. redno sejo; dne, 29. 8. 2012,
- 28. redno sejo; dne, 8. 11. 2012,
- 29. redno sejo; dne, 14. 12. 2012.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je sestala na naslednjih sejah:

- 3. seja; dne, 10. 4. 2012,
- 4. seja; dne, 30. 5. 2012,
- 5. seja; dne, 27. 8. 2012,
- 6. seja; dne, 5. 11. 2012,
- 7. seja; dne, 12. 12. 2012.

Člani nadzornega sveta so na sejah nadzornega sveta in sejah revizijske komisije zasedali v polni zasedbi, razen na 29. seji nadzornega sveta, ko je bil predsednik nadzornega sveta opravičeno odsoten ter na 6. seji revizijske komisije, ko je bila opravičeno odsotna zunanja neodvisna strokovnjakinja s področja računovodstva in financ. Predsednik nadzornega sveta je v mejah svojih pristojnosti sodeloval z upravo tudi v času med sejami nadzornega sveta.

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 11.6 poglavju pod točko 18. Z zunanjo članico Revizijske komisije Romano Žlof je bila sklenjena pogodba o delu ob upoštevanju kriterijev in priporočil AUKN. Materialne stroške povezane z delovanjem nadzornega sveta (izobraževanje, literatura, pisarniški material, stroški telefona in internetnih komunikacij, sestanki povezani z delovanjem družbe, itd.) so člani nadzornega sveta in revizijske komisije krili iz lastnih sredstev.

II. Spremljanje poslovanja družbe

Glavna usmeritev dela nadzornega sveta je tudi v preteklem poslovnem letu bila spremljanje poslovanja družbe v skladu s planiranimi cilji. Posebno pozornost je namenil transparentnosti poslovanja, obvladovanju tveganj na področju terjatev in kvaliteti nadzora in s tem povezanih storitev. Pregledoval je poslovno dokumentacijo, določene pogodbe in anekse pogodb, spremljal izvajanje javnih naročil in izvedbo posameznih projektov in poslov. Posebej je preveril posamezne posle, ki so jih izvajali zunanji izvajalci. Obravnaval je organiziranost družbe ter kadrovske in plačno politiko družbe.

Nadzorni svet ugotavlja, da so bila poročila in informacije s strani uprave pravočasno in kvalitetno pripravljene tako, da je nadzorni svet lahko nemoteno opravljal svoje delo, v skladu s statutom družbe in ZGD. Uprava je upoštevala in uresničevala 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 še posebej posvetil poslovanju družbe, in sicer:

Na 23. redni seji je nadzorni svet na podlagi rezultatov samoocenitve dela predlagal ukrepe za izboljšanje njegovega delovanja. Podal je soglasje k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO d.o.o. Prav tako so na seji bile obravnavane kadrovske in organizacijske zadeve. Nadzorni svet se je seznanil z informacijo o nezaključenem poslovnem izidu za leto 2011 in z obvestilom o zavrnitvi vseh ponudb v dveh postopkih javnega naročanja: elektromontažna dela 110 kV DV Lava Šentjur in sistem upravljanja izpadov (OMS) in nadgradnje DMS funkcij v DVC.

Na 24. redni seji je nadzorni svet obravnaval priporočilo AUKN RS za izvedbo pregleda določenih poslov v preteklih dveh letih, potrdil letno poročilo družbe za leto 2011, podal pozitivno stališče k revizijskemu poročilu, izoblikoval predlog skupščinskega sklepa o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu, podal pozitivno mnenje k predlogu uprave o uporabi bilančnega dobička ter sprejel poročilo o preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe za leto 2011. Prav tako se je seznanil z vsebino Etičnega kodeka skupine Elektro Celje, ki ga je tudi potrdil. Na seji je bila obravnavana tudi razvojna vizija hčerinskih družb.

Na 25. redni seji je nadzorni svet obravnaval konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje za leto 2011 skupaj z revizorjevim mnenjem, na osnovi pregleda in po skrbni prevetritvi nanj ni imel pripomb in ga je soglasno potrdil. Nadzorni svet je potrdil gradivo za 17. redno skupščino. Po vrednotenju dela uprave in pozitivni oceni dela v letu 2011 je sprejel sklep o nagradi uprave za uspešnost poslovanja. V soglasju z upravo je bila ta glede na splošno varčevanje, v zaostrenih gospodarskih razmerah, zmanjšana za 30%. Nadzorni svet je obravnaval tudi poročilo o posameznih poslih z vidika upravljanja tveganj in transparentnosti poslovanja, sisteme obvladovanja tveganj, notranje revizije in notranjih kontrol.

Na 26. redni seji je nadzorni svet pregledal posle z določeno gospodarsko družbo in posebej tudi posle o izvedbi zemeljskih del z zunanjimi izvajalci, ter podal priporočila za izvedbo novega razpisa. Seznanil se je tudi s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. in MHE-ELPRO, d.o.o. v obdobju prvega kvartala koledarskega leta. Direktor hčerinske družbe je predstavil poslovanje in vizijo družbe Elektro Celje Energija d.o.o. Glede na predstavljeno poslovanje, vizijo in konkurenčne rizike je nadzorni svet podal soglasje na pismo o nameri, sklenjeno z družbo HSE d.o.o. Sprejel je poslovnik o delu Revizijske komisije.

Na 27. redni seji se je nadzorni svet seznanil s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., in hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. v prvi polovici koledarskega leta ter s poročilom revizijske komisije. Pregledal in obravnaval je register pridobitnih dejavnosti zaposlenih in priporočil upravi, da izvede razgovore s temi osebami, da bi se obseg teh pridobitnih dejavnosti zaposlenih zmanjšal in bi se ti v celoti posvetili delu v Elektro Celje. Potrdil je temeljno listino notranje revizijske dejavnosti in letni načrt notranje revizijske dejavnosti. Obravnaval je predlog ustanovitve invalidskega podjetja in predlog zavrnil. Podal je soglasje h kupoprodajni pogodbi za distribucijske transformatorje ter k pogodbi za RTP Žalec.

Na 28. redni seji se je nadzorni svet seznanil s poslovanjem družbe Elektro Celje, d.d., in hčerinske družbe Elektro Celje Energija d.o.o. v obdobju 1-9/2012 ter poročilom revizijske komisije. Posebej je obravnaval poročilo o zavarovanjih družbe. Seznanil se je s postopkom izvedbe javnega naročila za RTP Žalec - 110 KV stikališče (GIS), kjer je prišlo do odstopa od razpisa in ponovnega razpisa; seznanil se je z odločitvijo o odstopu od javnega naročila za elektromontažna dela 110 kV DV Lava Šentjur zaradi spremenjenih okoliščin ter o ponovitvi javnega naročila. Podal je soglasje za odstop od izvedbe javnega naročila »Menjava, servisiranje, kalibracija in kontrola merilnih naprav in odjemnih mest«, iz razlogov, da se predmeta javnega naročila ne potrebuje več. Obravnaval je predlog rebalansa poslovnega načrta družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012, ki ga je nato tudi potrdil. Seznanil se je s poročilom o premoženju v počitniških kapacitetah družbe in o strukturi malih delničarjev. Nadzorni svet je upravi podal pričakovanja in usmeritve za pripravo plana za leto 2013, ki morajo slediti priporočilom AUKN glede donosnosti in drugih kazalnikov uspešnosti.

Na 29. redni seji se je nadzorni svet seznanil s Poročiloma o izterjavi terjatev v družbah Elektro Celje, d.d., in Elektro Celje Energija d.o.o. S ciljem zagotavljanja čim večje likvidnosti družb je sprejel sklep, da se nadzornemu svetu mesečno na kratko poroča o stanju terjatev, za seje nadzornega sveta pa se pripravijo poročila s predlogi rešitev zadev. Prav tako se je seznanil s Poročilom o zavarovanju v obdobju od 1. 1. 2001 do 28. 11. 2012 ter s problematiko področja zavarovanja in pri tem ugotovil, da je spremljana pravilno. Nadzorni svet se je seznanil z vsebino Načrta poslovanja družbe Elektro Celje, d.d., in Skupine Elektro Celje za leto 2013 z izhodišči za leti 2014 in 2015 ter podal soglasje k Poslovnemu načrtu družbe. Po preverjanju in ob potrditvi poslovnega načrta za leto 2013 je potrdil tudi višino zadolžitve družbe ter pozitivno ocenil zmožnost družbe za najem in odplačilo vseh, v poslovnem načrtu planiranih zadolžitvev. Nadzorni svet se je seznanil z vsebino sporazuma, ki ga je s sindikatom sklenila uprava, glede izplačila nagrade zaposlenim za uspešnost poslovanja v obdobju 1-9 2012 in ocenil dogovor kot uspešen, prav tako se je seznanil z rezultati merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih ter predlagal, da se s tovrstnimi raziskavami nadaljuje tudi v prihodnje.

Revizijska komisija nadzornega sveta se je v letu 2012 sestala na petih sejah. Strokovno delo in preglede različnih poročil so člani revizijske komisije opravljali tudi izven sej ter na različnih sestankih. Revizijska komisija je pred sejami nadzornega sveta pregledala poročila o poslovanju za obdobje poročanja ter izdelala mnenje za nadzorni svet. Pregledala je tudi posamezna poročila, ki so vključevala seznam prejetih in danih garancij in menic, dolgoročnih in kratkoročnih kreditov, stanje kreditov, izkaz denarnih tokov, terjatve kupcev, poročila o stečajih, prisilnih poravnava in tožbah. Predsednica revizijske komisije je opravila tudi razgovor s pooblaščenico revizorko Natalijo Pestiček Bohorč iz Revizijske družbe ABC revizija d.o.o. Revizijska komisija je pregledala tudi posamezna letna poročila družb v Skupini Elektro Celje in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje ter oblikovala mnenje. Izdelala je tudi mnenje o poslovnem načrtu Skupine Elektro Celje za leto 2013. Prav tako se je revizijska komisija seznanila z vsebino Pravilnika o upravljanju tveganj in Temeljne listine notranje revizijske dejavnosti. Podala je dopolnitve obeh predlaganih aktov. Obravnavala je predlog Letnega načrta notranje revizijske dejavnosti, ga dopolnila in nato predlagala nadzornemu svetu potrditev le tega.

III. Ocena sestave nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe ocenjuje, da vsi člani poleg zakonskih meril, skladno z Zakonom o gospodarskih družbah, izpolnjujejo tudi zahteve 32. točke Kodeksa upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države. Člane nadzornega sveta odlikuje osebna integriteta in poslovna etičnost, imajo ustrezno izobrazbo, strokovne in delovne izkušnje, pri delu upoštevajo dolgoročni interes družbe in niso z družbo v potencialnem konfliktu interesov. Člani odgovorno in strokovno nadzirajo delo uprave družbe in sodelujejo z upravo pri upravljanju te družbe. Prav tako je v sestavi nadzornega sveta zagotovljena heterogenost in zastopanost različnih strokovnih kompetenc. Člane pri delu in odločanju vodi strokovno znanje in dolgoletne delovne izkušnje, pri opravljanju funkcije so objektivni, sledijo načelom korporativnega upravljanja in dobre prakse. V skladu z dobro prakso korporativnega upravljanja nadzorni svet, s ciljem izboljšanja učinkovitosti in kakovosti delovanja, letno izvaja samoocenitev na osnovi metodologije, priporočene s strani AUKN RS. Člani nadzornega sveta, ki so predstavniki delničarjev, so bili izbrani preko strukturiranega nominacijskega postopka akreditacijske komisije Agencije za upravljanje kapitalskih naložb RS in jih je nato potrdila skupščina delničarjev, predstavnika zaposlenih sta bila izvoljena na svetu delavcev.

IV. 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 2012 s poročiloma pooblaščenega revizijske družbe ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o. obravnaval na 2. redni seji, dne 23. 4. 2013.

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 politikom 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 2012 in da se vsebina poročil kot strategije razvoja ujema s stališči nadzornega sveta. Prav tako je ugotovil, da sta letni poročila sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in računovodskimi standardi ter meni, da sta letni poročila 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. 2012 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za leto 2012, v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Revizijska družba ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o., je dne 29. marca 2013 izdala pozitivno mnenje na letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., in dne 5. aprila 2013 pozitivno mnenje na konsolidirano letno poročilo skupine.

Zato na osnovi preveritve letnih poročil in pregleda revizijskega poročila pooblaščenega revizorja za leto 2012:

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 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 2012, saj ugotavlja, da je sestavljeno v skladu z zakonom, izdelano pa je na osnovi skrbnega in celovitega pregleda letnega poročila in poslovanja družb.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., predlaga skupščini družbe, da sprejme sklep o podelitvi razrešnice upravi in nadzornemu svetu družbe za leto 2012.
- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., daje pozitivno mnenje k predlogu uprave o uporabi bilančnega dobička in predlaga skupščini družbe naslednje:

Bilančni dobiček na dan 31. 12. 2012 v višini 3.557.749,93 EUR se nameni v znesku 2.695.036,15 EUR za delitev delničarjem družbe, to je v višini 0,1114 (nič celih 1114/10000) EUR bruto na delnico, preostanek bilančnega dobička v višini 862.713,78 EUR pa ostane nerazporejen.

Dobiček se izplača do konca meseca novembra 2013 vsem delničarjem, ki so bili vpisani v delniško knjigo na presečni dan skupščine.

- Nadzorni svet družbe Elektro Celje, d.d., sprejme poročilo revizijske komisije nadzornega sveta o preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje.

Nadzorni svet družbe po končni preveritvi letnega poročila družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Celje nima nobenih pripomb in potrjuje letno poročilo družbe Elektro Celje, d.d., za leto 2012 in konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Celje.

V Celju, dne 23. 4. 2013

Predsednik nadzornega sveta
mag. Nikolaj Abrahamsberg

2.1 Razkritje članstva v organih upravljanja ali nadzora za upravo in nadzorni svet

UPRAVA

Ime in priimek	članstvo
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

NADZORNI SVET

Ime in priimek	članstvo
Nikolaj Abrahamsberg	/
Drago Štefe	član nadzornega sveta družbe Gorenjska banka, d. d., Kranj (do meseca maja 2012) član nadzornega sveta družbe Vodnogospodarsko podjetje Kranj, d. d.
Marija Žlak	članica komisije za nadzor poslovanja v družbi R-RSD, d. o. o., Trbovlje
Marijan Šunta	predsednik sveta zavoda Splošna bolnišnica Brežice
Dejan Božič	član nadzornega sveta družbe Perftech, d.o.o., Baragova ulica 5, 1000 Ljubljana
Miran Kaiser	/
Miran Rošer	/

V zvezi s pričakovanjem AUKN RS glede upoštevanja spremembe zakona o upravljanju kapitalskih naložb RS, ki ureja prepoved ustanavljanja tihih družb, v katerih je tihi družbenik član posloводства ali organa vodenja ali nadzora družbe v večinski lasti države, so člani nadzornega sveta in predsednik uprave v zapisnik podali izjavo, da niso družbeniki v tihih družbah.

3 Predstavitev podjetja

3.1 Osnovni podatki o družbi

Elektro Celje, podjetje za distribucijo električne energije, d.d., je kot eno izmed petih podjetij za distribucijo električne energije v državi del elektroenergetskega sistema Republike Slovenije. Podjetje ima dolgoletno tradicijo, izkušnje ter pridobljena bogata strokovna znanja na področju distribucije in prodaje električne energije.

Začetek razvoja podjetja Elektro Celje, d.d., sega v leto 1913, ko je bila z nastankom mestne elektrarne v Celju ustanovljena prva taka gospodarska organizacija za oskrbovanje uporabnikov električne energije v ožjem okolju mesta Celje. Podjetje se je zaradi družbenopolitičnih sprememb večkrat reorganiziralo in s tem spreminjalo tudi pogoje poslovanja. V letu 2007 je podjetje zaradi uskladitve nacionalne zakonodaje z direktivo EU izgubilo status javnega podjetja. V sodnem registru je bilo registrirano kot delniška družba zasebnega prava. Decembra 2011 je bila izvedena izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v samostojno družbo z omejeno odgovornostjo.

Elektro Celje, d.d., je lastnik distribucijskega omrežja in izvajalec storitev, povezanih z distribucijo električne energije. Za izvajanje dejavnosti v okviru GJS SODO ima podjetje z gospodarsko družbo SODO d.o.o. sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo.

Poslanstvo družbe je usmerjeno v dvig produktivnosti, zagotavljanje zanesljivosti in stalnosti oskrbe ter kakovosti dobave električne energije.

Elektro Celje, d.d., kot distributer električne energije skrbi za vzdrževanje, izgradnjo in obnovo elektroenergetskih naprav in objektov na področju savinjske, koroške in spodnjeposavske regije na površini 4.345 km². Strokovne ekipe skrbijo za izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa.

Elektro Celje, d.d., je v letu 2012 distribuiralo električno energijo 148.637 gospodinjstvom in 19.808 poslovnim odjemalcem, katerim smo tako zagotovili skupno 1.892 GWh električne energije.



Družba		ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Skrajšano ime:	ELEKTRO CELJE, d.d.	
Sedež:	Vrunčeva 2 a, 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	
Matična številka:	5223067	
ID številka za DDV:	SI62166859	
Transakcijski račun:	06000-0001100279 koda SWIFT: SBCESI2X IBAN: SI56060000001100279	
Število zaposlenih na dan 31. 12. 2012:	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 2012: (priključenih na distribucijsko omrežje)	168.445	
Število distribuiranih MWh v letu 2012:	1.891.762	

Stiki z družbo Elektro Celje, d.d.	
Elektro Celje, d.d.	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(03) 42 01 010
Informacije, reklamacije in uskladitve računov:	(03) 42 01 300
Prijava napak:	(03) 42 01 240
Spletna stran:	http://www.elektro-celje.si
E-pošta:	info@elektro-celje.si
Področje Slovenj Gradec	Francetova cesta 12, 2380 Slovenj Gradec
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(02) 88 26 548
Področje Krško	Cesta 4. julija 32, 8270 Krško
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(07) 48 11 786
Področje Velenje	Partizanska cesta 14, 3320 Velenje
Telefon:	(03) 42 01 000
Telefaks:	(02) 88 26 690

3.2 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 temeljita na partnerskem odnosu in inovativnosti.

Vizija

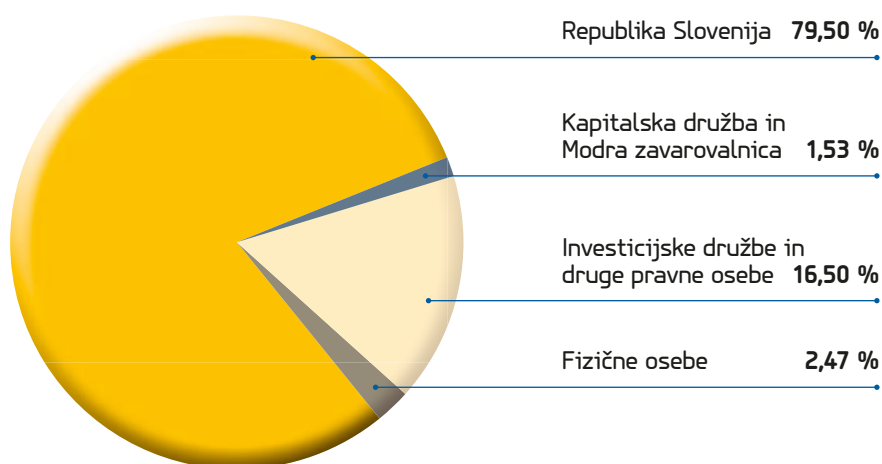
Postati vodilno podjetje s tehnološko naprednim elektroenergetskim omrežjem in celovito energetske oskrbo odjemalcev na območju Slovenije, s čimer bomo v družbi prepoznani kot nosilec dviga kvalitete življenja z odgovornostjo do okolja in zaposlenih.

Vrednote

- družbeno odgovorno podjetje, 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.

3.3 Lastniška struktura in kapital družbe

Osnovni kapital znaša 100.953.201 EUR, celotni kapital pa 184.435.940 EUR. Kapital podjetja 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, 3.992.696 delnic (16,50 %) je v lasti drugih pravnih oseb, 596.513 delnic (2,47 %) pa imajo fizične osebe.



Slika 1: Lastniška struktura družbe Elektro Celje, d.d.

3.4 Upravljanje in vodenje družbe

Organi upravljanja družbe Elektro Celje, d.d., 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 štiri leta za obdobje od 11. 1. 2010 do 11. 1. 2014.

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 delničarjev, pa imenuje svet delavcev družbe.

Nadzorni svet družbe so v letu 2012 sestavljali:

Predstavniki kapitala:

mag. Nikolaj Abrahamsberg – predsednik nadzornega sveta

mag. Marijan Šunta – namestnik predsednika nadzornega sveta (do 28. 2. 2012)

mag. Drago Štefe – namestnik predsednika (od 1. 3. 2012)

Marija Žlak, dipl. ekon. – članica

Dejan Božič, MBA – član (od 19. 6. 2012)

Predstavnika zaposlenih:

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

Miran Kaiser, inž. el. – član

3.4.1 Predstavitev vodstva družbe Elektro Celje, d.d.

Vodilni delavci družbe v letu 2012:

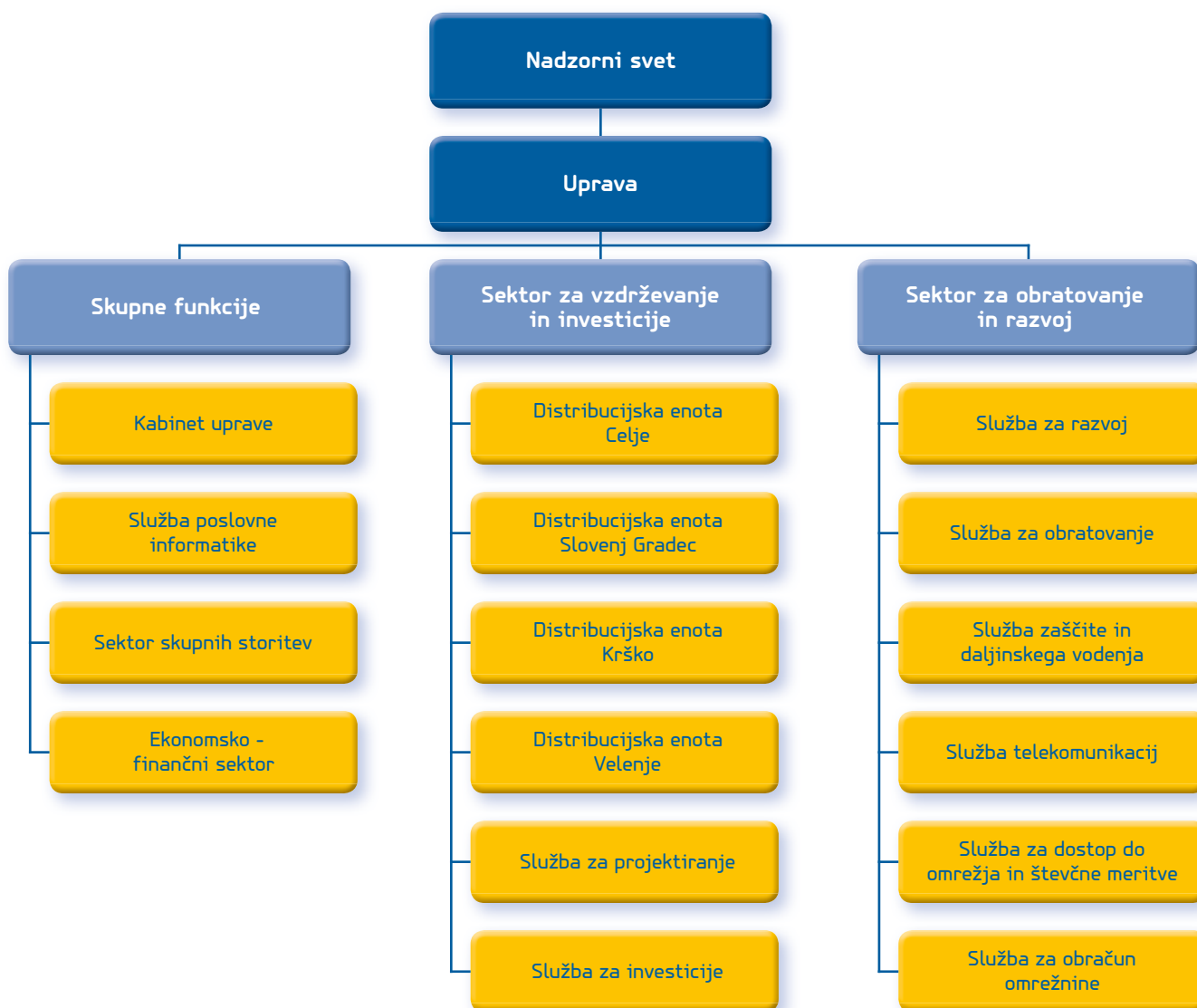
Predsednik uprave Rade Knežević, univ. dipl. inž. el.	(03) 42 01 201 info@elektro-celje.si
Izvršni direktor za tehnično področje mag. Boris Kupec, univ. dipl. inž. el.	(03) 42 01 203 boris.kupec@elektro-celje.si
Direktor ekonomsko finančnega sektorja Maks Burja, univ. dipl. ekon.	(03) 42 01 411 maks.burja@elektro-celje.si
Direktor sektorja skupnih storitev Nino Maletić, univ. dipl. prav.	(03) 42 01 478 nino.maletic@elektro-celje.si
Direktor sektorja distribucije električne energije Srečko Mašera, univ. dipl. inž. el.	(03) 42 01 207 srecko.masera@elektro-celje.si
Direktor sektorja za obratovanje in razvoj Boštjan Turinek, univ. dipl. gosp. inž.	(03) 42 01 401 bostjan.turinek@elektro-celje.si

4 Organiziranost in dejavnosti družbe

4.1 Organizacijska shema

Elektro Celje skrbi za obratovanje, vzdrževanje in razvoj elektrodistribucijske infrastrukture in opravlja druge storitve po pogodbi s SODO d.o.o. kot koncesionarjem za izvajanje obvezne gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja ter opravlja tudi tržne dejavnosti.

S 1. 4. 2012 je v družbi pričel veljati nov 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. Pravilnik določa novo notranjo organizacijo, s katero so opredeljene notranje organizacijske enote in njihova delovna področja ter opisi delovnih mest.



Slika 2: Organizacijska shema družbe

Doseženi cilji reorganizacije podjetja so:

- manjše število operativnih organizacijskih enot,
- zmanjšanje števila zaposlenih,
- razbremenitev vodij enot Celje in Slovenj Gradec,
- povečanje fleksibilnosti zaposlenih,
- zmanjšanje zalog in znižanje transportnih stroškov in
- optimizacija prostorskih kapacitet.

4.2 Sektor za obratovanje in razvoj

V okviru sektorja distribucije 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.

Delo sektorja je organizirano v naslednjih službah:

- služba za razvoj,
- služba za obratovanje,
- služba zaščite in daljinskega vodenja,
- služba za telekomunikacije,
- služba za dostop do omrežja in številne meritve,
- služba za obračun omrežnine.

4.2.1 Služba za razvoj

Služba za razvoj opravlja svoje delo na naslednjih področjih:

- izdajanje dokumentov za posege v prostor,
- izdajanje pogodb za priključitev na distribucijsko omrežje,
- obdelava geografskih podatkov za geografski informacijski sistem (GIS),
- kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja.

Izdajanje dokumentov za posege v prostor

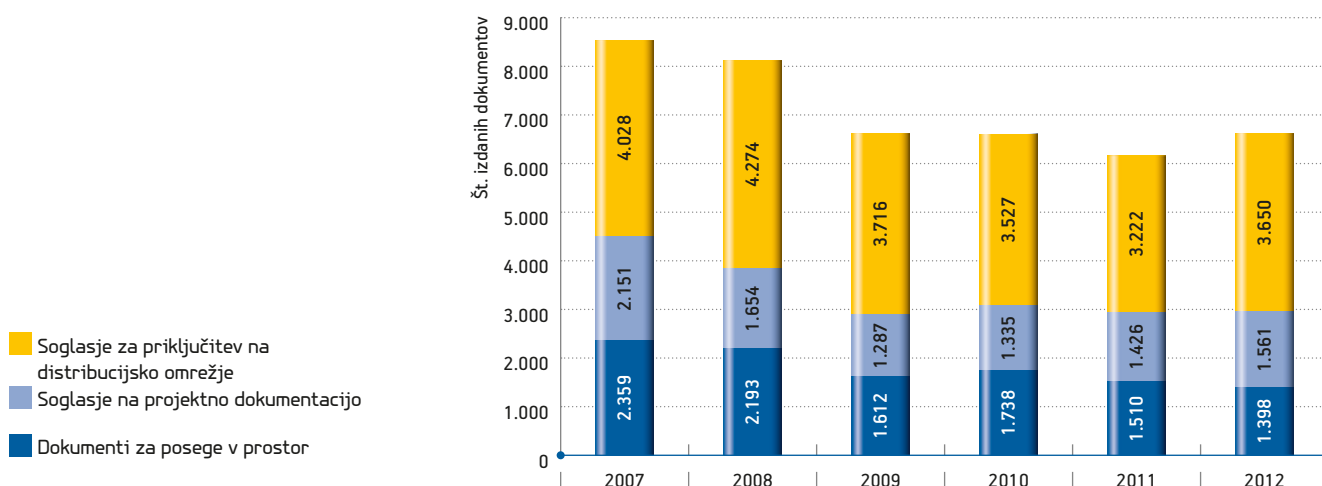
Dokumenti za posege v prostor in priključitev na distribucijsko omrežje so namenjeni predvsem načrtovanju prostora, pridobivanju gradbenih dovoljenj in priključitvi objektov na distribucijsko omrežje. V službi se izdajajo naslednji dokumenti: smernice k prostorskemu aktu, mnenje k prostorskemu aktu, projektni pogoji, soglasje za priključitev na distribucijsko omrežje in soglasje k projektnim rešitvam.

V spodnji preglednici (tabela 1) je prikazano število posameznih dokumentov, ki so bili izdani v letu 2012 na področju Celja, Velenja, Slovenj Gradca in Krškega.

Vrsta dokumenta	Odjemna skupina	Število izdanih dokumentov				
		Celje	Velenje	Sl. Gradec	Krško	Skupaj
1. Smernice k prostorskemu aktu		30	0	8	2	40
2. Mnenje k prostorskemu aktu		22	0	10	12	44
3. Projektni pogoji		296	181	252	585	1.314
4. Soglasje k projektni dokumentaciji		742	272	172	375	1.561
5. Soglasje za priključitev:						
	0,4 kV do 41 kW	328	124	168	157	777
	0,4 kV nad 41 kW	71	16	45	36	168
	gospodinjski odjem	895	269	202	445	1.811
	SN (1 - 35 kV)	16	6	5	9	36
	razpršeni viri - prejem	102	104	48	80	334
	razpršeni viri - oddaja	147	151	55	101	454
	razpršeni viri - proizvodnja	32	17	6	15	70
	Skupaj:	1.591	687	529	843	3.650
Skupaj:		2.681	1.140	971	1.817	6.609

Tabela 1: Število izdanih dokumentov za posege v prostor v letu 2012 na področju Celja, Velenja, Slovenj Gradca in Krškega

Slika 3 prikazuje število izdanih dokumentov za posege v prostor v obdobju 2007–2012.



Slika 3: Število izdanih dokumentov za posege v prostor od leta 2007 do leta 2012

Izdajanje pogodb za priključevanje na distribucijsko omrežje

V tabeli 2 je prikazano število izdanih pogodb o priključitvi na distribucijsko omrežje v letu 2012 po posameznih odjemnih skupinah za področje Celje, Velenje, Slovenj Gradec in Krško.

Vrsta dokumenta	Odjemna skupina	Število izdanih dokumentov				Skupaj
		Celje	Velenje	Sl. Gradec	Krško	
1. Pogodba o priključitvi:						
	0,4 kV do 41 kW	221	66	134	127	548
	0,4 kV nad 41 kW	52	9	26	21	108
	gospodinjski odjem	623	144	171	361	1299
	SN (1 - 35 kV)	14	3	7	7	31
	razpršeni viri	127	129	51	93	400
	Skupaj:	1037	351	389	609	2386

Tabela 2: Število izdanih pogodb za priključevanje na distribucijsko omrežje

Urejanje geografskega informacijskega sistema in baze tehničnih podatkov

V okviru službe za razvoj deluje skupina za tehnični informacijski sistem (TIS), ki združuje funkciji geografskega informacijskega sistema (GIS) in baze tehničnih podatkov (BTP).

Skupina ima naloge:

- vnos podatkov o energetskih napravah v informacijski sistem,
- evidentiranje energetskih naprav z ročnimi napravami GPS,
- priprava podatkov, podatkovnih in geografskih analiz ter grafičnih podlog za potrebe razvoja, načrtovanja, projektiranja in vzdrževanja EES,
- naročanje zunanjih geodetskih storitev za celotno podjetje in vodenje arhiva prejetih geodetskih posnetkov,
- izmenjava podatkov z Geodetsko upravo RS na področju zbirnega katastra gospodarske javne infrastrukture.

V letu 2012 smo uspešno zaključili s projektom nadgradnje obstoječega GIS-a in izvedli integracijo z obstoječo BTP. S tem je GIS postal primarni sistem za vnos in vodenje tehničnih podatkov o omrežju. Ob vnosu se potrebni podatki preko integracijskih mehanizmov zapišejo tudi v BTP. S tem smo odpravili podvojen vnos podatkov, hkrati pa predvideli, da bo GIS postal primarni vir tehničnih podatkov tudi za ostale sisteme, kot so DMS in SCADA. Zato smo celo leto intenzivno preverjali in usklajevali podatke z dejanskim stanjem na terenu. V sklopu nadgradnje smo prenovili tudi spletne aplikacije, preko katerih smo vsem zaposlenim omogočili dostop do vseh podatkov, ki jih vodimo o elektroenergetskih vodih in napravah.

V letu 2012 je bilo pogodbenim izvajalcem geodetskih storitev izdanih skupaj 127 naročil. Naročila so predstavljena v spodnji tabeli.

	DE Celje	DE Velenje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	Skupaj
Geodetski načrt za potrebe projektiranja	14	2	9	8	33
Geodetski posnetek po končani gradnji SN	28	11	20	8	67
Parcelacija	6	4	1	16	27
Skupaj	48	17	30	32	127

Tabela 3: Pregled naročenih geodetskih storitev

V GIS-u smo na podlagi lastnega zajema podatkov z napravami GPS, prejetih geodetskih posnetkov in prerisovanja z analognih načrtov na novo vrisali 76,2 km SN-omrežja in 660,3 km NN-omrežja ter 42 TP. Podatki so številčno prikazani v tabeli 4.

	DE Celje	DE Velenje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	Skupaj
TP	11 kom	7 kom	15 kom	9 kom	42 kom
SN	21,9 km	9,8 km	30,9 km	13,6 km	76,2 km
NN	123,7 km	202,2 km	69,3 km	265,1 km	660,3 km
Skupaj SN in NN	145,6 km	212 km	100,2 km	278,7 km	736,5 km

Tabela 4: Pregled podatkov o posnetih omrežjih (upoštevane so 2D dolžine – brez zank in povosov)

Skupne količine v GIS-u evidentiranega omrežja, ki ga vodimo na strežniku SDE, so prikazane v tabeli 5.

	DE Celje	DE Velenje	DE Krško	DE Slovenj Gradec	Skupaj vrisanih
TP	1.105 kom	947 kom	1.057 kom	791 kom	3.900 kom
VN + SN	1.025,83 km	866,05 km	1.112,46 km	576,18 km	3.580,53 km
NN	799,23 km	528,91 km	1.405,67 km	609,48 km	3.343,29 km

Tabela 5: Pregled podatkov o vrisanih napravah (upoštevane so 2D dolžine – brez zank in povosov)

V smislu usklajevanja in zagotavljanja doslednosti med podatki in dejanskim stanjem, smo v letu 2012 prevzeli tudi ažuriranje enočrtnih shem transformatorskih postaj. V sklopu internega spletnega portala smo vzpostavili aplikacijo, preko katere vsi sodelujoči (nadzorništva, GIS, DMS, SCADA) vodimo in obvladujemo nastale spremembe. Iz tabele 4 je razvidno število kontrol in sprememb, ki smo jih opravili v **letu 2012**.

Kakovost oskrbe z električno energijo in razvoj omrežja

Služba razvoja načrtuje omrežje z namenom zagotavljanja ustrezne kvalitete oskrbe z električno energijo z možnostjo vključitve novih porabnikov in razpršenih virov. Tako se vsaki dve leti izdela desetletni razvojni plan, ki je osnova za načrtovanje distribucijskega omrežja. V službi razvoja imamo vključena procesa izdaje dokumentov za posege v prostor in spremljanje kvalitete oskrbe, ki sta pomembna člena pri odločitvah v zvezi z investicijami v omrežje. Vsako leto je treba definirati prioriteta vlaganja v omrežje, katerih cilj je:

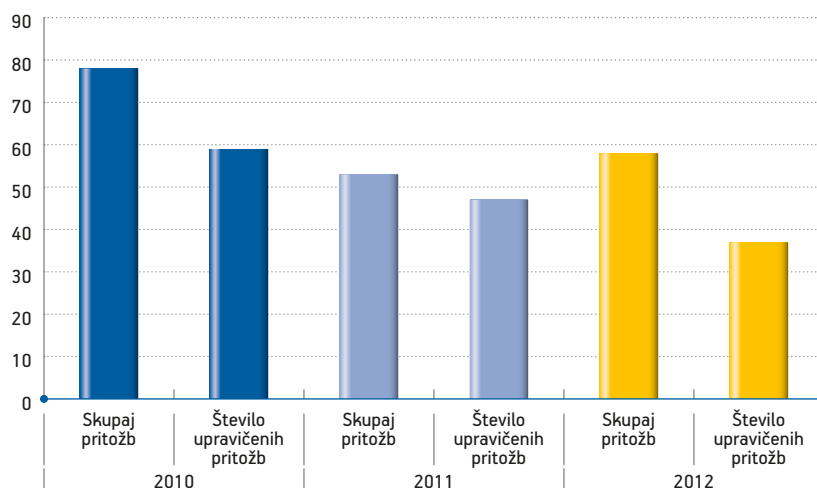
- na območjih s slabšo oskrbo v najkrajšem času zagotoviti izboljšanje,
- investirati v objekte, ki imajo velik vpliv na kvaliteto obratovanja na ravni podjetja,
- zagotoviti novim uporabnikom priključitev na distribucijsko omrežje.
- Za potrebe vključevanja novih večjih odjemalcev in razpršenih virov se z ustrezno programsko opremo izvajajo analize omrežja. Vsakih pet let sodelujemo pri izdelavi študij za dolgoročni razvoj SN-omrežja. V okviru službe spremljamo stanje zanesljivosti napajanja in kakovosti električne napetosti na ravni podjetja.

Sodelujemo 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 2012 smo obravnavali 58 pritožb odjemalcev zaradi slabe kakovosti električne napetosti in v 37 primerih so bile pritožbe upravičene.

Tabela 6 in slika 4 prikazujeta število pritožb na kakovost električne napetosti v obdobju 2010–2012.

Pritožbe na kakovost električne napetosti	2010	2011	2012
Skupaj pritožb	78	53	58
Število upravičenih pritožb	59	47	37

Tabela 6: Število pritožb na kakovost električne napetosti 2010–2012



Slika 4: Število pritožb na kakovost električne napetosti 2010–2012

V tabeli 7 so izračunani kazalci zanesljivosti SAIFI in SAIDI za leto 2012 na ravni podjetja, glede na vzrok nastanka prekinitve. Skupne vrednosti kazalcev zanesljivosti SAIFI in SAIDI nam podajo povprečno število izpadov in povprečno trajanje izpada napajanja na odjemalca v letu 2012. Posamezne vrednosti kazalcev po RTP/RP pa predstavljajo prispevek posameznega objekta k skupni vrednosti kazalca.

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

V letu 2012 se je povečala skupna vrednost kazalnikov SAIDI in SAIFI zaradi večjega števila izrednih vremenskih razmer (snegolom, poplave).

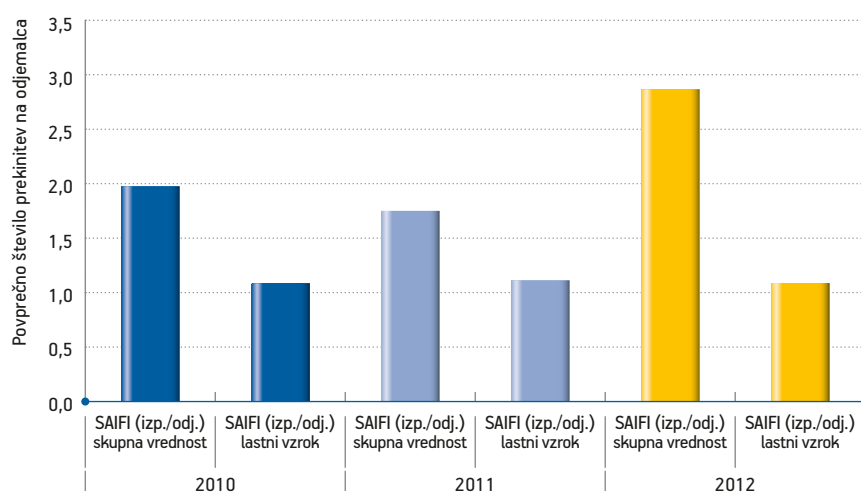
Naziv rtp, rp	Raven podjetja							
	Nenapovedane prekinitev						Napovedane prekinitev	
	Lastni		Tuji		Višja sila		SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)
	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIDI (min./odj.)
1. RTP ŠENTJUR	0,06018847	1,80058935	0,07169501	2,08086747	0,08013392	11,93168802	0,12911427	20,453529
2. RTP LAŠKO - DES	0,00997273	0,88872981	0,00700657	0,02393741	0,02547790	2,74740936	0,01017564	1,422250
3. RP LAŠKO	0,00384944	0,49300417	0,01768950	0,09287395	0,03336178	9,82612788	0,01979028	4,339866
4. RTP ROG. SLATINA	0,02379489	1,03458507	0,05468587	1,20474107	0,05029930	3,94629392	0,11153816	17,668655
5. RP PODPLAT	0,02275644	2,04268906	0,01617957	0,32359137	0,01076649	0,13221913	0,14808692	21,645941
6. RP LIBOJE	0,00000000	0,00000000	0,02073324	0,44975477	0,01386394	1,86347076	0,03086114	1,843588
7. RTP MOZIRJE	0,02565694	1,52675716	0,00845682	0,72193904	0,01729561	1,32520987	0,05097967	5,228967
8. RP NAZARJE	0,07408822	2,69588152	0,00000000	0,00000000	0,01697930	1,57535394	0,02821726	5,768336
9. RP LJUBNO	0,03968202	2,67476280	0,00125927	0,07807492	0,03436443	2,91842653	0,01973060	1,075521
10. RTP PODLOG	0,08249133	1,62828417	0,00103248	0,04143360	0,05866063	2,99015255	0,07908354	7,828560
11. RTP LAVA	0,05465006	0,93382801	0,09715500	1,92549401	0,01890103	1,78960527	0,03280675	6,655389
12. RTP SELCE	0,02055420	0,89929278	0,02038112	0,23190162	0,03126697	5,25443491	0,09643286	19,327339
13. RTP TRNOVLJE	0,14106244	10,35382986	0,01370877	1,71862125	0,08684806	4,67682896	0,09745937	16,375138
14. RTP SL. GRADEC	0,02326373	0,70329571	0,01295082	0,14802945	0,02775772	1,39024213	0,09643882	13,011065
15. RTP RAVNE	0,02954815	1,09522533	0,00005968	0,00268565	0,01081423	0,69684633	0,06456907	6,671133
16. RP MEŽICA	0,02443348	1,11749178	0,00000000	0,00000000	0,00689318	0,60232864	0,03067613	3,767781
17. RTP VUZENICA	0,00404638	0,21388775	0,00000000	0,00000000	0,00650525	0,86733971	0,02434395	3,844477
18. RP RADLJE	0,00370023	0,31706673	0,00000000	0,00000000	0,01356553	0,65418288	0,00920881	2,312671
19. RTP VELENJE	0,13998818	3,59909452	0,00000000	0,00000000	0,19354608	19,96026093	0,07965648	12,305912
20. RTP SEVNICA	0,04748235	1,37145950	0,01099924	0,34060481	0,10565360	70,34715237	0,04253478	8,148218
21. RP MOKRONOG	0,07948937	2,16208675	0,00430301	0,08052973	0,15968297	45,10186921	0,02448719	5,630048
22. RP PLANINA	0,02783530	0,84628449	0,00000000	0,00000000	0,02263110	24,63642384	0,02837243	4,881348
23. RTP BREŽICE	0,04707055	1,45853190	0,00099071	0,07009257	0,01509337	0,99539100	0,04202152	6,085412
24. RP PODGRAČENO	0,00617700	0,13157015	0,01215706	0,52471810	0,00617700	0,02674642	0,00705432	0,514004
25. RTP KRŠKO - DES	0,02873052	1,30593052	0,02261917	0,50012414	0,16760267	9,83505333	0,09482743	14,231772
26. RP PODSREDA	0,02659394	1,24968279	0,00492967	0,37198088	0,04675424	7,96587132	0,01834600	2,821631
27. RTP DRAVOGRAD	0,00445818	0,02447454	0,00000000	0,00000000	0,01130958	0,22768580	0,03265158	6,221913
28. RTP BRESTANICA	0,04058320	1,48818151	0,00910138	0,14500140	0,11508323	10,47833090	0,03346921	5,849711
29. RP VRANSKO	0,00857022	0,29737749	0,00300196	0,15133668	0,00000000	0,00000000	0,02045871	1,475349
Skupaj	1,10071796	44,35387522	0,41109593	11,22833388	1,38728910	244,76294589	1,503392875	227,405523

Tabela 7: Kazalci zanesljivosti SAIDI, SAIFI za leto 2012

Tabela 8 in slika 5 prikazujeta vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev - SAIFI skupaj za podjetje v obdobju 2010–2012

Nenapovedane prekinitev - SAIFI					
Raven podjetja 2010		Raven podjetja 2011		Raven podjetja 2012	
SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK	SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK	SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK
SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)	SAIFI (izp./odj.)
1,99826510	1,09433225	1,76419079	1,12466443	2,89910299	1,10071796

Tabela 8: Vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev - SAIFI 2010–2012

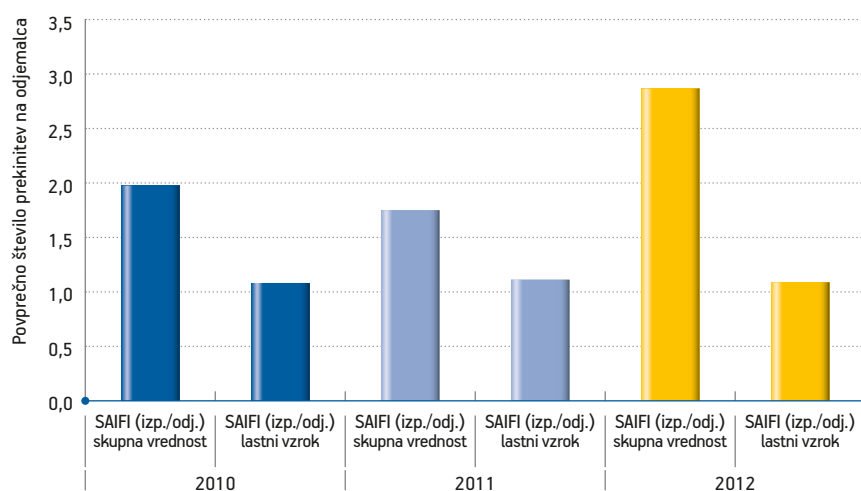


Slika 5: Vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev - SAIFI 2010–2012

Tabela 9 in slika 6 prikazujeta vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev - SAIDI skupaj za podjetje v obdobju 2010–2012

Nenapovedane prekinitev - SAIDI					
Raven podjetja 2010		Raven podjetja 2011		Raven podjetja 2012	
SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK	SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK	SKUPNA VREDNOST	LASTNI VZROK
SAIDI (min./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIDI (min./odj.)	SAIDI (min./odj.)
70,698581	29,598724	68,864688	42,287677	300,345155	44,353875

Tabela 9: Kazalnik nenapovedanih prekinitev - SAIDI 2010–2012



Slika 6: Vrednost kazalnika nenapovedanih prekinitev - SAIDI 2010–2012

4.2.2 Služba za obratovanje

Ključne naloge službe obratovanja v distribucijskem centru vodenja so:

- nadzor stanja celotnega elektroenergetskega omrežja (EEO) 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 delih na SN-omrežju,
- dispečiranje skladno z Elesovim RCV in OCV ter sosednjimi DCV,
- priprava poročil za napovedane in nenapovedane dogodke ter vodenje statistike dogodkov,
- nadzor obremenitev RTP in distribucijskega EEO,
- izdelava prognoz in analiz obratovalnih stanj EEO,
- izdelava obratovalnih poročil RTP in RP.

Poleg stalnih nalog sistemskih inženirjev so med letom potekala še dela na vzdrževanju topološkega modela EEO v programski opremi SCADA in DMS ter navezavi sredstev integriranega informacijskega sistema.

V decembru je bila izvedena instalacija novega sistema za upravljanja z vsemi dogodki (OMS – Outage Management System) na celotnem EEO, ki je v sklopu programskega orodja DMS. Ta bo v testno obratovanje predan v drugi polovici leta 2013.

Dodatne aktivnosti sistemskih inženirjev so bile še:

- sprotne posodobitve vseh shematskih prikazov (VN/SN enopolnih shem, geografskih shem, shem RTP/RP in TP postaj) v programski opremi SCADA in DMS,
- kontrola in posodobitev parametrov, vezanih na posodobitve shem,
- priprava vhodnih podatkov za funkcije DMS programske opreme SCADA in DMS,
- vključevanje novih in spreminjanje obstoječih RTU v sistem vodenja preko omrežja ethernet (IEC 870-5-104),
- vzdrževanje, nadgradnje in testiranje zaščitnih naprav in naprav daljinskega vodenja v RTP, RP, TP in DVLM.

DCV izvaja koordinacijo stikalnih manipulacij, napisanih v okviru delovnih programov (DP). Pri vseh delih na SN EEO, izvedenih preko DP, potrebujemo tudi delovne naloge (DN). Spodnja grafa nam prikazujeta letno statistiko del na EEO, izvedenih preko delovnih programov (DP) in delovnih nalogov (DN), in sicer med leti 2003 in 2012.

Na njih je opaziti trend naraščanja, kar je posledica večjih sprememb EEO (vgradnje novih elementov, zamenjave dotrajanih in okvarjenih elementov, revizije objektov, itd.)

4.2.3 Služba zaščite in daljinskega vodenja

V letu 2012 smo v službi zaščite in daljinskega vodenja za potrebe vključevanje MFE s strani zunanjega naročnika izvedli 303 meritve, kar je glede na leto 2011 (219) 38 % več.

Na področju avtomatizacije SN-omrežja je bilo uspešno izvedeno javno naročilo ter vgradnja 12 komadov DVLM na mejna ločilna mesta. Prav tako so bile avtomatizirane RP Socka, RP Strmec in RP Impoljca. Vgrajenih je bilo tudi 30 komadov indikatorjev, ki so vključeni v koncentrador za indikatorje PowerWatch. Odprava okvar in redno vzdrževanje DVLM sta pripomogla k zanesljivejšemu obratovanju SN-omrežja.

Največ dela je bilo na področju zaščite in daljinskega vodenja opravljenega s celovito obnovo RTP Ravne. Med pomembnejša dela na področju zaščite in daljinskega vodenja spadajo še obnova DV-polj 110 kV v RTP Rogaška Slatina, obnova transformatorskega polja v RTP Velenje in obnova transformatorskega polja v RTP Lava. Z obnovo sistemov zaščite in daljinskega vodenja se je izločila oprema, ki zaradi dotrajnosti ni več zagotavljala zanesljivega obratovanja.

Na seznam objektov z vključenimi Petersenovimi tuljavami smo dodali tri objekte (Ravne, Velenje, Slovenj Gradec).

V štirih postajah (Ravne, Podlog, Mozirje, Krško) smo posodobili sistem kakovosti električne energije (KEE). Posodobljeni sistem predstavlja 1/3 celotnega sistema KEE.

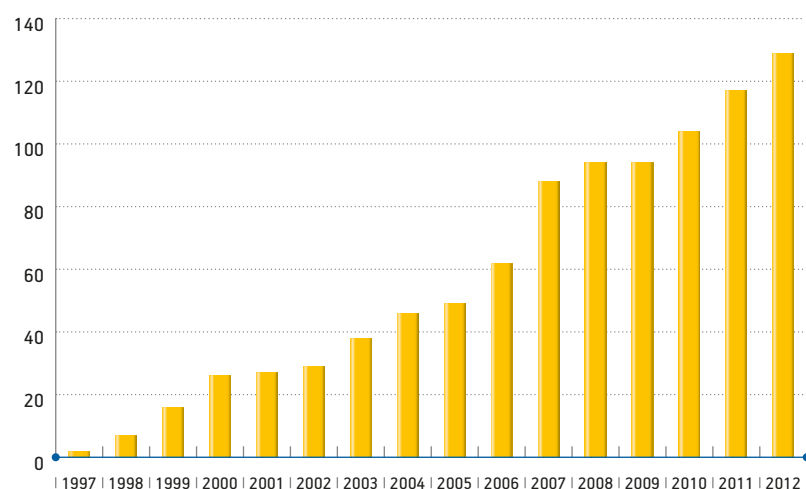
V letu 2012 smo zaznali povečano število okvar na kablovodih nizke in srednje napetosti. Skupno število okvar, kjer je bilo potrebno iskanje lokacije okvare, znaša 196. Število okvar se je od leta 2011 povečalo za 18 %.

Od rednih dejavnosti vzdrževanja smo izvajali funkcionalne preizkuse zaščite in vodenja, zakonsko predpisane meritve, napetostne preizkuse VNKB in NNKB, preizkuse plašča ter meritve kvalitete električne energije in zajem podatkov iz sistema monitoringa električne energije na napravah EC.

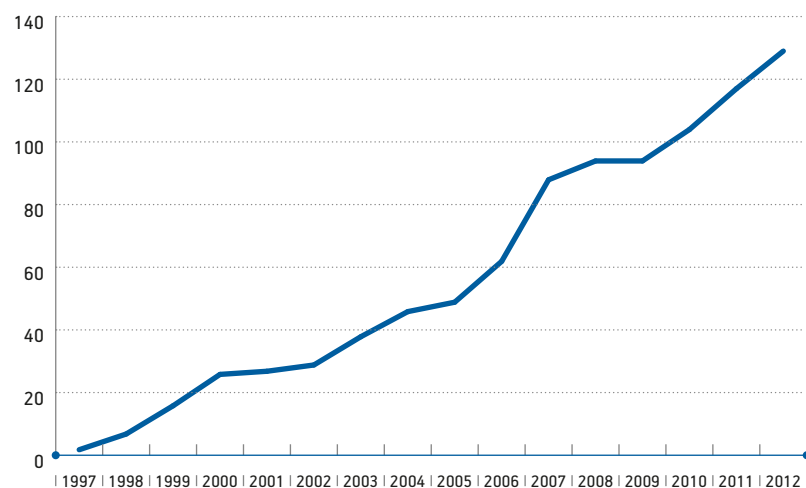
Vse leto smo bili aktivni pri iskanju in odpravljanju okvar na sistemih zaščite in vodenja, zadolženi pa smo tudi za sistem brezprekinitvenega napajanja, vodenja evidence ter žigosanja in overjanja zakonskih in procesnih meril.

V letu 2012 smo z zunanjimi izvajalci (ELES) sodelovali pri meritvah distančne zaščite in ostalih skupnih projektih.

Slika 7: Število daljinsko vodenih ločilnih mest



Slika 8: Število daljinsko vodenih ločilnih mest



4.2.4 Služba za telekomunikacije

V Elektru Celje, d.d., služba telekomunikacij skrbi za štiri komunikacijska omrežja oziroma sisteme – optično omrežje, omrežje IP/ethernet, radijski sistem za govorne in podatkovne zveze ter telefonski sistem – in posledično izvaja naslednje naloge:

- vzdrževanje TK-omrežja v skladu s predpisanimi normativi,
- vodenje dokumentacije za TK-vozlišča,
- skrb za normalno obratovanje TK-omrežja in nadzor nad njegovim delovanjem,
- planiranje tekočega vzdrževanja, obnov ter nadomestitev in povečanja zmogljivosti,
- odprava okvar,
- izvajanje del na TK-napravah za lastne potrebe.

Glavnino finančnih sredstev na področju telekomunikacij smo namenili posodobitvi celotnega ethernetnega omrežja, širitvi optičnega omrežja in zamenjavi vseh radijskih postaj.

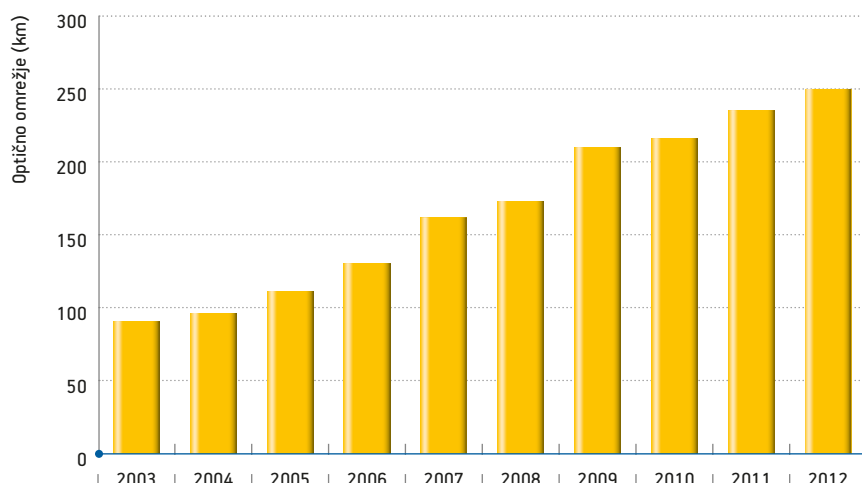
Izvedena je bila posodobitev celotnega ethernetnega omrežja - zamenjava vseh starejših stikal ethernet zaradi novih funkcionalnosti, nižjega stroška vzdrževanja in nižje porabe energije. Posledično so bile uvedene nove napredne storitve na celotnem nivoju ethernetnega omrežja.

Realizirano je bilo obešanje optičnega kabla ADSS na trasi RP Podplat - Pristava.

Izvedena je bila nabava digitalnih ročnih in mobilnih radijskih postaj nove generacije za zamenjavo vseh obstoječih analognih radijskih postaj. S tem je celoten radijski sistem (bazne postaje in terminali) posodobljen z opremo za digitalni režim komuniciranja.

Nadaljevala se je nadgradnja telefonskega omrežja na tehnologijo IP-telefonije.

Zaradi lažje koordinacije dela z oddaljenimi enotami in izvedbe izobraževanj ter posledično zaradi zmanjševanja stroškov prevoza in delovnih ur med prevozi sta bili nabavljeni še dve dodatni enoti videokonferenčnega sistema. Tako smo z videokonferenčnim sistemom povezali upravno stavbo ter sedeže vseh štirih distribucijskih enot.



Slika 9: Optično omrežje (km)

4.2.5 Služba za dostop do omrežja in števrne meritve

Področje dela v službi za dostop do omrežja in števrne meritve je vezano na izvajanje storitev SODO. Služba je razdeljena na dva dela:

- dostop do omrežja,
- števrne meritve.

Osnovna naloga oddelka za dostop do omrežja je izdajanje pogodb o dostopu do distribucijskega omrežja. Pred priključitvijo morata odjemalec ali proizvajalec skleniti pogodbo o dobavi ali prodaji električne energije z enim od dobaviteljev električne energije. Sklenjena pogodba o dobavi ali prodaji električne energije 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, za katero imetnik poseduje soglasje za priključitev. Skleniti jo je treba 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.

Druge naloge oddelka so še:

- ugotavljanje odstopanj od voznih redov in letni poračun,
- vodenje evidenc o bilančnih skupinah oziroma dobaviteljih,
- izvedba menjav dobavitelja električne energije,
- vodenje evidence prikljopljenih elektrarn po bilančnih skupinah, dnevna napoved izgub električne energije za potrebe napovedi bilančnih skupin,
- zbiranje podatkov fakturirane realizacije količin električne energije in prispevkov za potrebe obračuna omrežnine,
- priprava distribucijskih obrazcev (za potrebe CUO in SODO),
- zagotavljanje merilnih in obračunskih podatkov za vse dobavitelje (tudi elektrarne) na distribucijskem področju Elektra Celje, d.d., v skladu s standardnimi in nadstandardnimi storitvami,
- izvajanje storitev za SODO d.o.o.,
- obveščanje dobaviteljev električne energije o spremembah njihovih odjemalcev (podatki iz SZP, pogodbe o dostopu do omrežja),
- priprava podatkov za potrebe organizatorja trga, Javne agencije RS za energijo, Elesa, MG ...,
- dnevno napovedovanje izgub omrežja,
- pregled oziroma izračun izgub omrežja po organizacijskih enotah,
- spremljanje in evidentiranje prekoračitev moči iz SZP.

V letu 2012 je na distribucijskem območju Elektra Celje, d.d., dobavitelja električne energije zamenjalo 6.432 odjemalcev.

Konec leta 2012 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., priključenih 960 proizvajalcev električne energije, samo v letu 2012 pa 374 proizvajalcev električne energije.

Temeljne naloge oddelka števrne meritve so navedene v nadaljevanju.

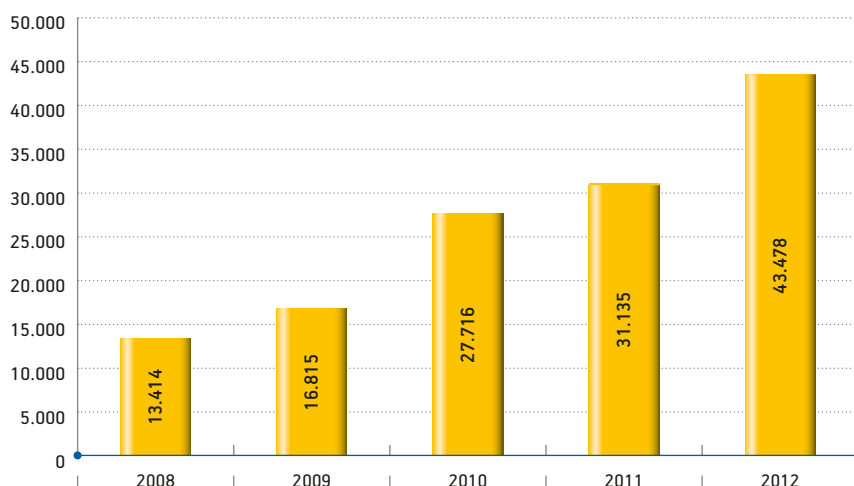
V oddelku izvajajo števrne meritve oziroma opravljajo strokovni nadzor nad vgradnjo, vzdrževanjem in odčitavanjem števcov za vse odjemalce in proizvajalce električne energije, priključene na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d..

V oddelku skrbijo za vodenje vseh obračunskih števrnih podatkov, potrebnih za obračun dobavljene električne energije, za vse dobavitelje, ki dobavljajo električno energijo odjemalcem na distribucijskem območju Elektra Celje.

Na področju sistema AMI/AMM je v TP nameščenih 1.320 koncentradorjev in prav toliko kontrolnih števcov, 43.478 odjemalcem pa se porabljen energija že obračunava po dejanski porabi.



V zadnjih petih letih smo povečevali število merilnih mest daljinskega odčitavanja, kar je razvidno iz spodnje slike.



Slika 10: Obračun električne energije po dejanski porabi – št. merilnih mest

Druge naloge oddelka so:

- priključevanje odjemalcev s priključno močjo ≤ 43 kW skladno s predpisi,
- izvajanje redne in izredne menjave števecv električne energije pri direktnih, indirektnih in polindirektnih meritvah po zahtevah zakonodaje,
- kontrola prevzemnih meritev na meji s SOPO in naših meritev na sekundarni strani RTP,
- priprava podatkov za potrebe obračuna za vse odjemalce in proizvajalce z daljinskim načinom odčitavanja,
- priprava in izvajanje razpisov za nakup števecv AMR in AMI ter ostalo tehnično opremo,
- nadzor nad bazo daljinskega odčitavanja števecv AMR in AMI,
- izvedba pilotnih projektov,
- izvajanje kontrole merilnih mest s priključno močjo ≤ 43 kW, ki vključuje kontrolo konstant, varovalk in ustreznosti TMT in NMT ter vseh parametrov, ki so zapisani v navodilih za pregled merilnih mest,
- kontrola komunikacijskih poti števecv za daljinski prenos podatkov,
- svetovanje in priključevanje elektrarn.

Energetska bilanca

A. Prezemna bilanca

V letu 2012 je skupni prevzem električne energije v distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., znašal 2.003.171 MWh (prevzem s prenosnega omrežja + prevzem iz MHE, MFE in ostalih elektrarn + prevzem iz ostalih distribucijskih omrežij), kar je za 1,06 % manj kot prejšnje leto, medtem ko je maksimalna konična obremenitev dosegla mejo 332,7 MW februarja 2012.

Skupno število distribuiranih količin električne energije odjemalcem električne energije, ki so priključeni na naše distribucijsko omrežje (uporaba omrežja), je v letu 2012 znašalo 1.891.762 MWh oziroma 1,08 % manj kot v letu 2011. V skladu z 21. členom Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja (Uradni list RS, št. 8/2012) so izgube v distribucijskem omrežju v letu 2012 znašale 5,87 % (podatek za predhodno leto je 5,83 %).

Odstotek prevzema s prenosnega omrežja se je zmanjšal za 2,40 %, in sicer z 1.929.434 MWh v letu 2011 na 1.883.051 MWh v letu 2012. Primerjava prevzemov iz prenosnega omrežja v letih 2010, 2011 in 2012 je prikazana na sliki 6.

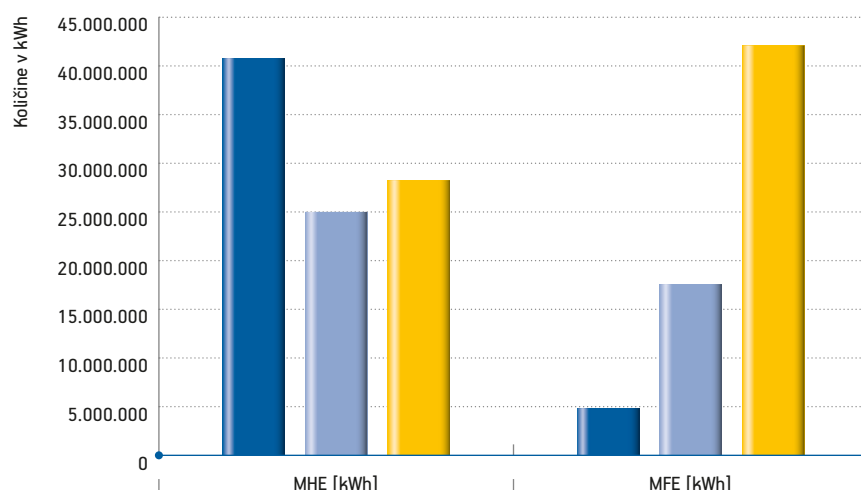
Pomembno je opozoriti na porast proizvedene električne energije pri proizvajalcih električne energije glede na lansko leto. V primerjavi z lanskim letom je znašala rast 23,37 %. Razlogi za rast so lahko različni. Državni finančni viri za spodbujanje gradnje obnovljivih virov energije so se sicer zmanjšali (še vedno pa je ugodna cena za zagotovljen odkup in obratovalno

podporo Centra za podpore), pa tudi hidrološke razmere za MHE so bile bolj ugodne glede na prejšnja leta (podatek MHE za leto 2011: 25.008 MWh, za leto 2012: 28.343 MWh). Pregled proizvodnje proizvajalcev MHE in MFE je podan na sliki 12. Še vedno je v porastu sončna energija, ki se je v letu 2012 dvignila za neverjetnih 42.111 MWh (rast 239,63 %). V tabeli 16 se vidi, katere elektrarne so se na novo priključile na distribucijsko omrežje v zadnjih petih letih. Prezemni deleži so prikazani na sliki 12.

leto	Sonce	Voda	Biomasa	Plin	Veter
2008	15	4	0	0	0
2009	43	2	1	1	0
2010	159	0	0	2	0
2011	210	0	0	4	1
2012	367	0	2	5	0

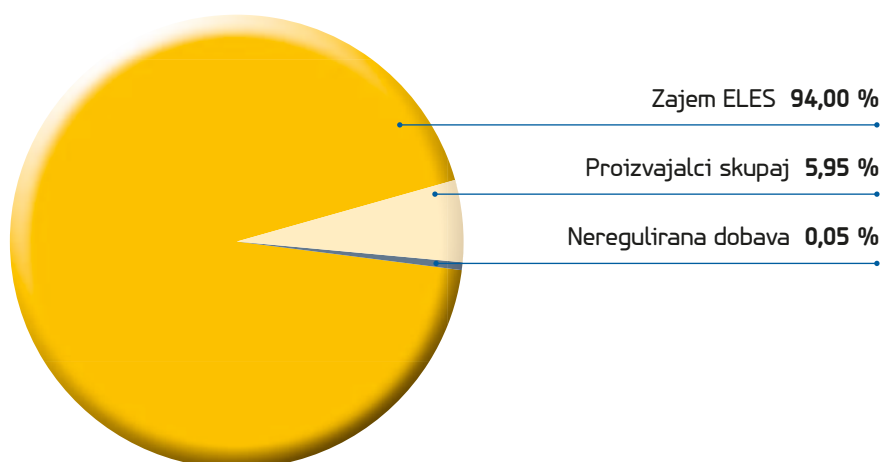
Tabela 10: Novopriključene elektrarne po letih glede na vir energije

	MHE [kWh]	MFE [kWh]
2010	40.801.453	4.770.559
2011	25.008.484	17.573.539
2012	28.271.695	42.111.170

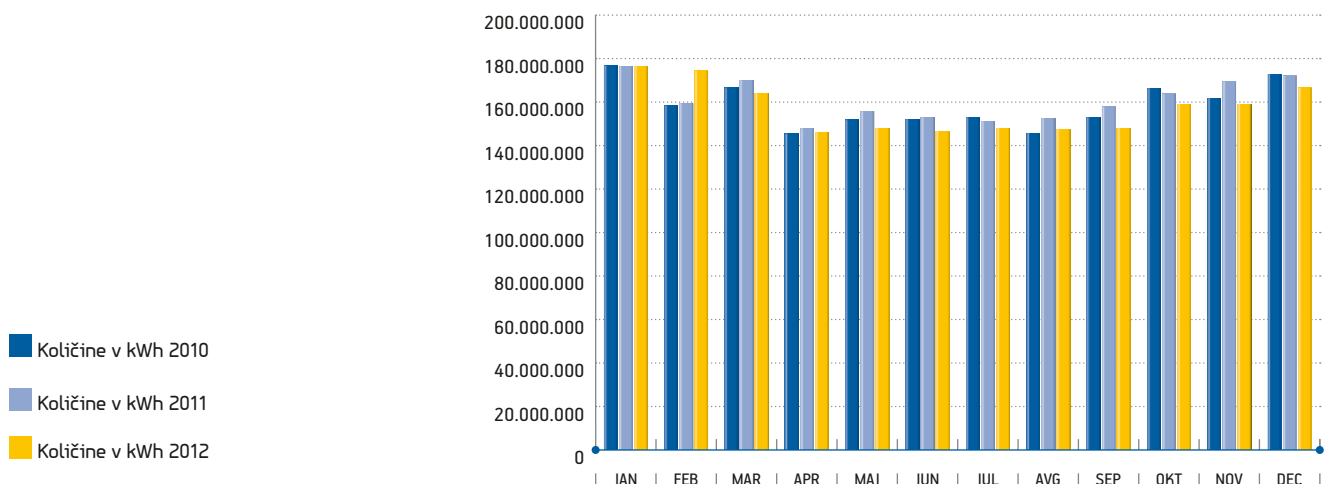


Slika 11: Pregled letne proizvodnje proizvajalcev MFE in MHE

Izgube v letu 2012 so na enaki ravni kot predhodno leto. 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. 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. Letni pregled izgub je na sliki 12.



Slika 12: Prezemni deleži za leto 2012

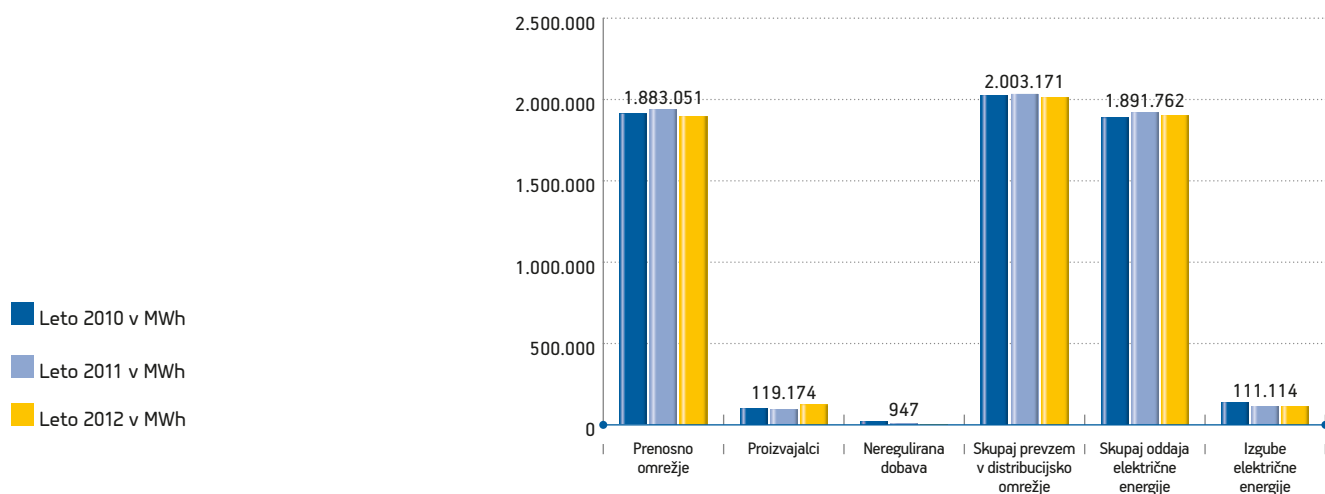


Slika 13: Primerjava prevzemov iz prenosnega omrežja med leti 2010, 2011 in 2012

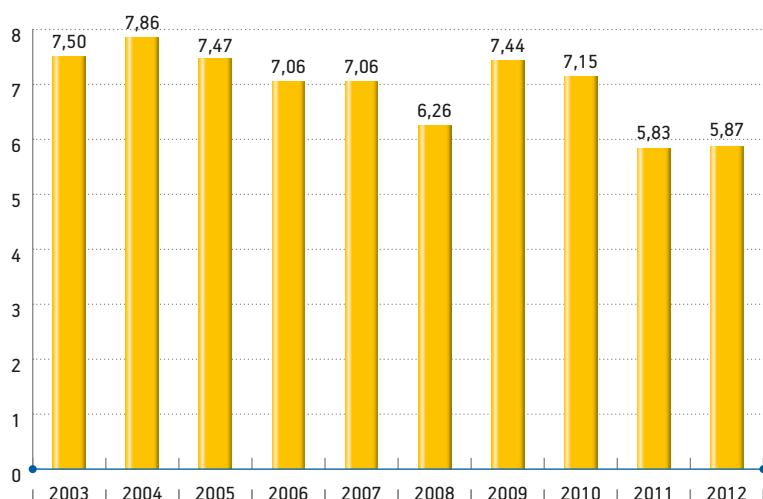
Dejanski podatki prevzemne bilance so prikazani v tabeli 11.

	Leto 2010 v MWh	Delež v %	Leto 2011 v MWh	Delež v %	Leto 2012 v MWh	Delež v %
Prenosno omrežje	1.903.959	94,63	1.929.434	95,33	1.883.051	94,00
Proizvajalci	93.819	4,66	91.323	4,51	119.174	5,95
Neregulirana dobava	14.305	0,71	3.829	0,16	947	0,05
Skupaj prevzem v distribucij. omrežje	2.012.084	100	2.024.586	100	2.003.171	100
Skupaj oddaja električne energije	1.877.151	/	1.912.437	/	1.891.762	/
Neregulirana						
Oddaja	797	/	740	/	296	/
Delež izgub v %	7,15	/	5,83	/	5,87	/

Tabela 11: Prezemna in oddajna bilanca za leta 2010, 2011 in 2012



Slika 14: Prevzem v distribucijsko omrežje in oddaja električne energije



Slika 15: Izgube električne energije v odstotkih po letih

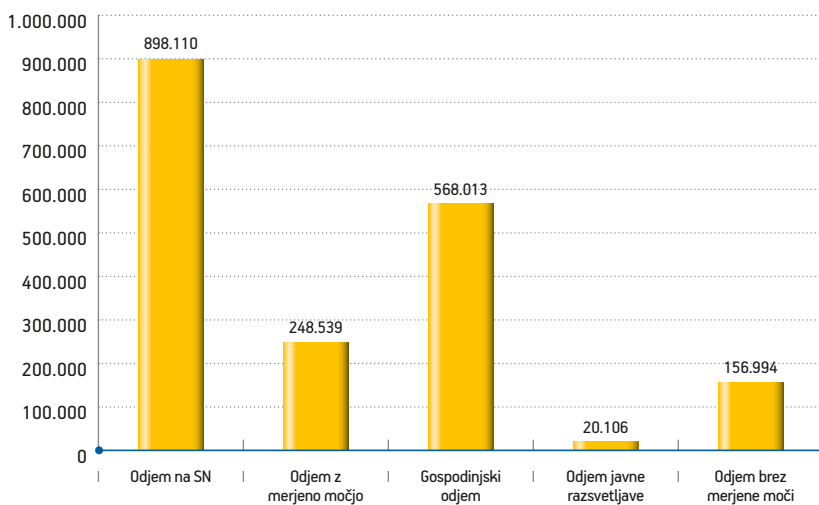
B. Odjemalci električne energije

V letu 2012 je bilo na distribucijsko omrežje Elektra Celje, d.d., priključenih 168.445 odjemalcev električne energije, od tega 19.808 poslovnih odjemalcev in 148.637 gospodinskih odjemalcev. Skupno število odjemalcev je razvidno iz tabele 12. Gibanje števila gospodinskih odjemalcev po stopnjah odjema je prikazano v tabeli 13 in na sliki 17. Uporaba omrežja v letu 2012 po odjemnih skupinah je prikazana na sliki 16.

Št. Odjemalcev električne energije v letu

	2009	2010	2011	2012	razlika 11/12 v %
Skupno št. poslovnih odjemalcev	18.647	18.966	19.479	19.808	+1,66
Skupno št. gospodinskih odjemalcev	146.181	146.701	147.923	148.637	+0,48
Skupno št. odjemalcev	164.828	165.667	167.402	168.445	+0,62

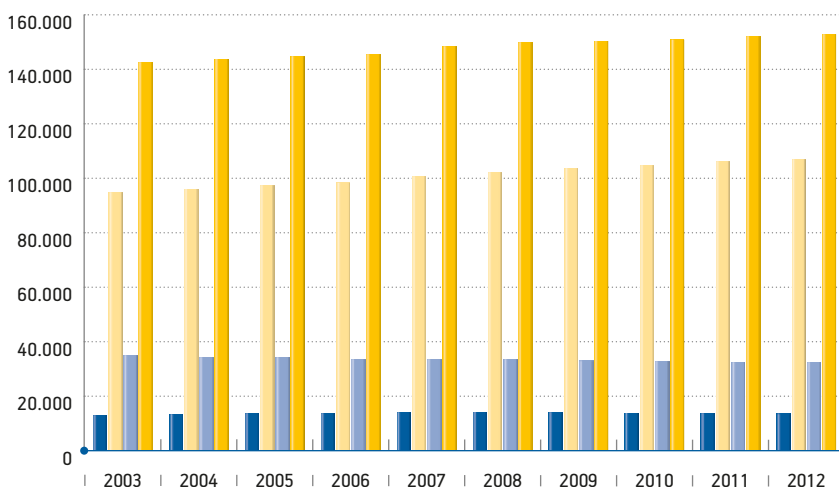
Tabela 12: Skupno število odjemalcev



Slika 16: Uporaba omrežja v MWh po odjemnih skupinah za leto 2012

leto/stopnja	I. st.	II. st	III. st.	Skupaj
2003	12.645	92.072	33.947	138.664
2004	12.986	93.344	33.400	139.730
2005	13.187	94.506	33.098	140.791
2006	13.197	95.633	32.508	141.338
2007	13.500	97.916	32.662	144.078
2008	13.571	99.420	32.514	145.509
2009	13.460	100.636	32.085	146.181
2010	13.381	101.605	31.715	146.701
2011	13.233	103.060	31.630	147.923
2012	13.102	104.012	31.523	148.637

Tabela 13: Gibanje števila odjemalcev po stopnjah odjema v gospodinjškem odjemu



Slika 17: Gibanje števila gospodinjških odjemalcev po stopnjah odjema

C. Merilne naprave

V letu 2012 je bilo na omrežje Elektra Celje, d.d., priključenih 168.445 odjemalcev električne energije. Glede na napetostni nivo so priključeni po naslednji strukturi prikazani v tabeli 14:

- 148.637 gospodinskih odjemalcev električne energije (88,36 %),
- 19.514 odjemalcev priključenih na NN (11,47 %),
- 294 odjemalcev priključenih na SN (0,17 %).

Odjemna skupina	število	%
SN	294	0,17
NN z merjeno močjo	2.418	1,44
NN brez merjene moči	15.212	9,03
Javna razsvetljava	1.884	1,12
Gospodinjstvo I. st.	13.102	7,78
Gospodinjstvo II. st.	104.012	61,75
Gospodinjstvo III. st.	31.523	18,71
Skupaj	168.445	100

Tabela 14: Gibanje števila odjemalcev po odjemnih skupinah

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/sistemski števeci izpodrivajo indukcijske števec.

Sistem daljinskega odčitavanja števecov že dolgo ni namenjen samo odčitavanju števecov, ampak združuje tudi druge funkcije, ki lahko vplivajo na zmanjšanje stroškov ročnega odčitavanja števecov, zaščito prihodkov in izboljšanje odnosa tako med odjemalcem tako dobavitelja električne energije kakor tudi operaterja omrežja.

Prednosti uvajanja sistema daljinskega odčitavanja števecov so:

- znižanje stroškov odčitavanja števecov,
- obvladovanje prihodkov – zmanjšanje napak pri odčitavanju števecov in prenosu podatkov in zaznavanje kraje (1 % komercialnih izgub),
- izboljšanje denarnega toka,
- 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.

V letu 2012 se je nadaljeval proces nameščanja števecov, ki omogočajo daljinski prenos podatkov po različnih komunikacijskih poteh. Konec prejšnjega leta je bilo nameščenih 71.711 omenjenih števecov, kar predstavlja 32,82 % rasti glede na lansko leto (53.990). Obračun po dejanski porabi je imelo konec leta 2012 43.478 odjemalcev.

4.2.6 Služba za obračun omrežnine

V skladu s Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energije in veljavno zakonodajo je osnovna naloga službe:

- sklepanje pogodb o dostopu končnega odjemalca do distribucijskega omrežja z imetniki soglasja za priključitev in pridobitev ostalih podatkov o plačniku, ki so potrebni za obračun omrežnine,
- ažuriranje baze podatkov s spremembami na merilnem mestu (sprememba lastnika merilnega mesta, sprememba plačnika na merilnem mestu, zamenjava merilno-krmilnih naprav, spremembe po SZP ...),
- pridobivanje števnih stanj za obračun,
- kontrola pridobljenih števnih stanj pred obračunom,
- pridobivanje števnih stanj za merilna mesta, ki so bila pri popisu nedostopna,
- posredovanje podatkov, ki odstopajo od mejnih vrednosti, v kontrolo,
- pridobitev števnih stanj ob menjavi dobavitelja,
- priprava in posredovanje nalogov za odklop v realizacijo,
- obračun oskrbe SODO (izpadle meritve, neupravičen odjem, zasilna, nujna oskrba),
- izdelava računov za uporabo omrežij za tiste odjemalce, ki jim uporabe omrežja dobavitelji ne zaračunavajo skupaj z električno energijo,
- reševanje reklamacij odjemalcev,
- podpora klicnemu centru za odpravo napak v rednem delovnem času,
- zbiranje podatkov, ki jih posredujemo SODO d.o.o. in Javni agenciji za energijo RS.

Služba za obračun omrežnine	2010	2011	2012
Sklenjene pogodbe o dostopu do distribucijskega omrežja	7354	11762	10497
Ročno odbiranje merilnih naprav - letno odbiranje	131623	138441	123805
Ročno odbiranje merilnih naprav - mesečno odbiranje	147166	122411	112020
Daljinsko odbiranje merilnih naprav - gospodinjstva in poslovni odjem	257598	359640	437992
Ročno odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	3079	4054	5075
Daljinsko odbiranje merilnih naprav zaradi zamenjave dobavitelja	516	1108	1368

Tabela 15: Dinamika poslovnega procesa v letih 2010, 2011 in 2012

Zelo pomembno je pravzaprav tudi beleženje dogodkov, ki so povezani s spremljanjem kazalnikov komercialne kakovosti. Javna agencija Republike Slovenije nas je z Aktom o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo zavežala k spremljanju nekaterih aktivnosti, s katerimi zagotavljamo kakovostno opravljanje storitev za odjemalce električne energije na našem distribucijskem območju.

V ta namen 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 števec,
- število odčitaj števcov v enem letu glede na priključno moč odjemalcev,
- čas zadržanja klica v klicnem centru,
- kazalnik ravni strežbe klicnega centra.

Izračunani kazalniki so v mejah minimalnih standardov kakovosti.

Ključne naloge službe obratovanja v distribucijskem centru vodenja so:

- nadzor stanja celotnega elektroenergetskega omrežja (EEO) 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 delih na SN omrežju,
- dispečiranje skladno z Elesovim RCV in OCV ter sosednjimi DCV,
- priprava poročil za napovedane in nenapovedane dogodke ter vodenje statistike dogodkov,
- nadzor obremenitev RTP in distribucijskega EEO,
- izdelava prognoz in analiz obratovalnih stanj EEO,
- izdelava obratovalnih poročil RTP in RP.

Poleg stalnih nalog sistemskih inženirjev so med letom potekala še dela na vzdrževanju topološkega modela EEO v programski opremi SCADA in DMS ter navezavi sredstev integriranega informacijskega sistema.

V decembru je bila izvedena instalacija novega sistema za upravljanja z vsemi dogodki (OMS – Outage Management System) na celotnem EEO, ki je v sklopu programskega orodja DMS. Ta bo v testno obratovanje predan v drugi polovici leta 2013.

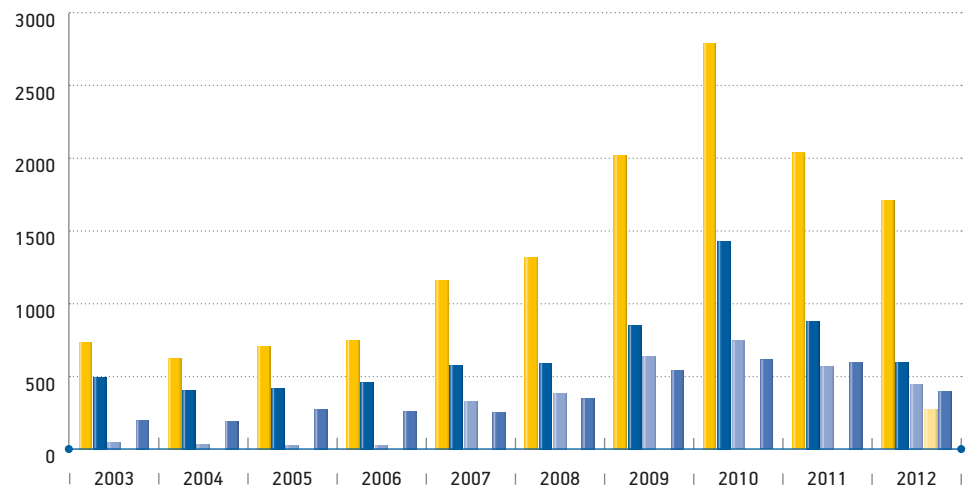
Dodatne aktivnosti sistemskih inženirjev so bile še:

- sprotne posodobitve vseh shematskih prikazov (VN/SN enopolnih shem, geografskih shem, shem RTP/RP in TP postaj) v programski opremi SCADA in DMS,
- kontrola in posodobitev parametrov vezanih na posodobitve shem,
- priprava vhodnih podatkov za funkcije DMS programske opreme SCADA in DMS,
- vključevanje novih in spreminjanje obstoječih RTU v sistem vodenja preko omrežja ethernet (IEC 870-5-104),
- vzdrževanje, nadgradnje in testiranje zaščitnih naprav in naprav daljinskega vodenja v RTP, RP, TP in DVLM.

DCV izvaja koordinacijo stikalnih manipulacij, napisanih v okviru delovnih programov (DP). Pri vseh delih na SN EEO, izvedenih preko DP, potrebujemo tudi delovne naloge (DN). Spodnja grafa nam prikazujeta letno statistiko del na EEO, izvedenih preko delovnih programov (DP) in delovnih nalogov (DN), in sicer med leti 2003 in 2012.

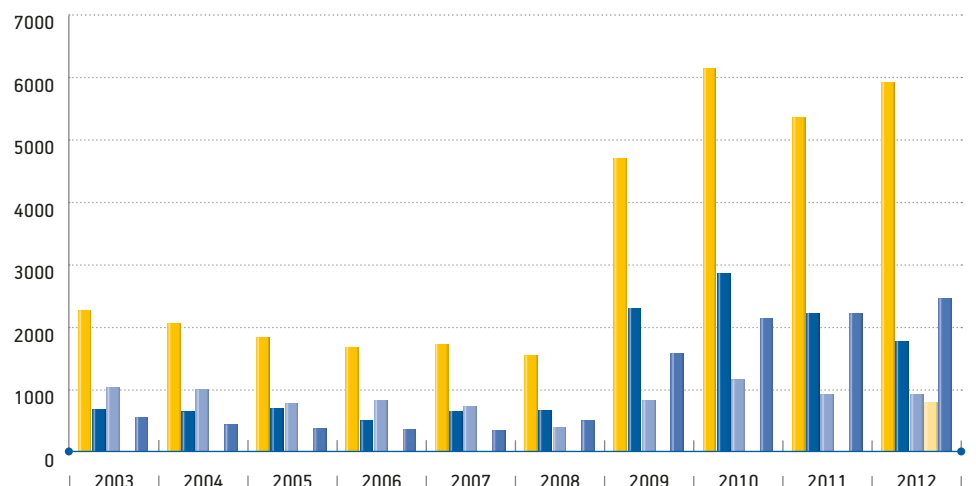
Na njih je opaziti trend naraščanja, kar je posledica večjih sprememb EEO (vgradnje novih elementov, zamenjave dotrajanih in okvarjenih elementov, revizije objektov itd.).

Slika 18:
Statistika delovnih programov
od leta 2003 do leta 2012



	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Delovni programi - skupaj	734	622	706	744	1158	1314	2019	2785	2037	1710
Delovni programi - Celje	493	401	413	460	577	587	846	1426	879	596
Delovni programi - Krško	45	31	24	25	329	382	636	743	565	442
Delovni programi - Velenje	0	0	0	0	0	0	0	0	0	274
Delovni programi - Sl. Gradec	196	190	269	259	252	345	537	616	593	398

Slika 19:
Statistika delovnih nalogov
od leta 2003 do leta 2012



	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Delovni nalogi - skupaj	2250	2050	1819	1661	1703	1528	4679	6118	5342	5903
Delovni nalogi - Celje	672	632	683	489	646	657	2294	2849	2214	1763
Delovni nalogi - Krško	1030	991	767	816	720	382	811	1143	918	904
Delovni nalogi - Velenje	0	0	0	0	0	0	0	0	0	790
Delovni nalogi - Sl. Gradec	548	427	369	356	337	489	1574	2126	2210	2446

4.3 Sektor za vzdrževanje in investicije

V okviru sektorja za vzdrževanje in investicije se opravljajo naslednje naloge:

- izvajanje distribucije električne energije,
- upravljanje, vodenje in obratovanje distribucijskega omrežja,
- zagotavljanje vzdrževanja omrežja,
- izvajanje sistemskih obratovalnih navodil,
- izvajanje letnih planov investicij, obnove ter nadomestitev elektroenergetskih objektov in naprav,
- izvajanje celovite storitve za stranke pri gradnji, rekonstrukciji, vzdrževanju in servisiranju elektroenergetskih objektov in naprav na napetostnih nivojih SN in NN.

Delo sektorja je organizirano v naslednjih organizacijskih oblikah:

- distribucijska enota Celje,
- distribucijska enota Krško,
- distribucijska enota Slovenj Gradec,
- distribucijska enota Velenje,
- služba za projektiranje,
- služba za investicije.

4.3.1 Distribucijske enote

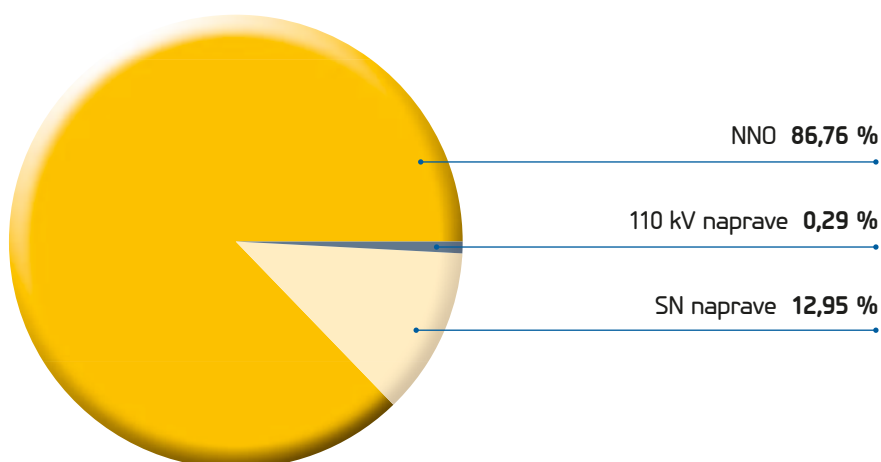
Naloge distribucijskih enot so skrb za tehnično brezhibno stanje elektroenergetskih naprav, izvajanje intervencij v rednem delovnem času in opravljanje dežurne službe zunaj rednega delovnega časa, odčitavanje stanja števcov in zamenjava varovalk. Vse našteje aktivnosti v večini primerov izvajajo nadzorništva. Ob podpori tehnične operative na distribucijskih enotah se ureja tehnična in ostala dokumentacija za potrebe rednega vzdrževanja in investicijskih vzdrževalnih del, potekajo pa tudi dogovori z lastniki zemljišč in odjemalci glede izvajanja del in prekinitev dobave električne energije. Vzdrževalne skupine so zadolžene za izvajanje investicijskih del in vzdrževalnih del v javno korist.

Teritorialno je vzdrževanje organizirano na štirih področjih: Celje, Krško, Slovenj Gradec in Velenje, znotraj naštetih so še nadzorništva in elektromontažne skupine.

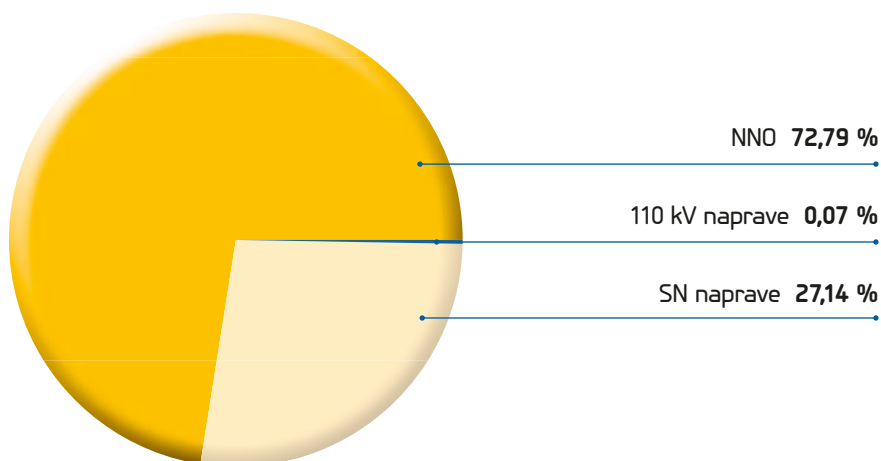
Na elektroenergetskih napravah je občasno zaradi različnih vplivov prihajalo do motenj oziroma okvar, ki so jih delavci službe vzdrževanja odpravili v najkrajšem možnem času in s tem ponovno vzpostavili normalno obratovalno stanje.

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število motenj na 110 kV napravah	6	0	0	0	6
Število ur za odpravo motenj na 110 kV napravah	8	0	0	0	8
Število motenj, daljših od 3 min na SN napravah	72	47	73	80	272
Število ur za odpravo motenj na SN napravah	1051	604	168	968	2791
Število motenj, intervencij na NNO	724	318	352	629	2023
Število ur za odpravo motenj na NNO	2979	1180	885	2835	7879

Tabela 16: Število motenj in skupni čas za odpravo okvar



Slika 20: Število motenj



Slika 21: Število ur za odpravo motenj

Število motenj na 110 kV napravah se je v primerjavi s preteklim letom povečalo s 5 na 6. V dveh primerih je prišlo do izpada transformatorja v RTP Selce oz. RTP Laško zaradi živali, ostali štirje izpadi (RTP Lava, RTP Šentjur, RTP Rogaška Slatina TR1, RTP Rogaška Slatina TR2) pa so posledica delovanja podnapetostne zaščite zaradi izpada Elesovega RTP Cirkovce (enkratni dogodek).

Na območju DE Celje se je število motenj v delovanju 110 kV naprav povečalo s 4 na 6. Zmanjšalo se je število motenj na SN-napravah (za 17 %), posledično se je zmanjšal tudi čas za odpravo motenj (za 19 %). Takšno zmanjšanje je posledica znatnih vlaganj v obnove omrežij in dejstva, da smo bili v letu 2012 soočeni z manjšim številom motenj.

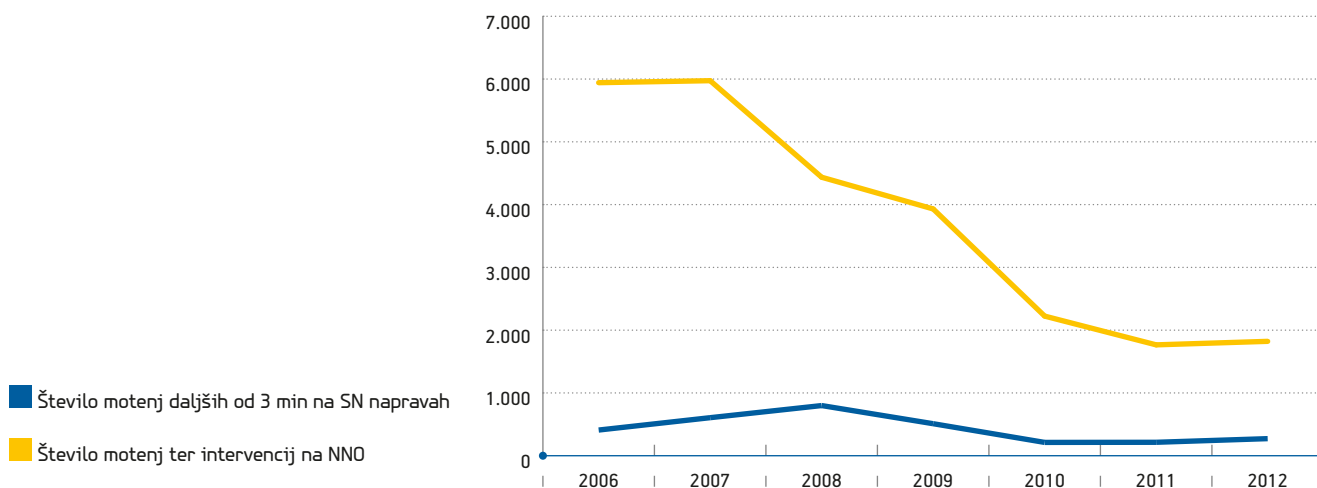
Število motenj na NN-napravah se je v primerjavi s prejšnjim letom zmanjšalo za 33 %, iz enakega vzroka kot na SN-napravah pa se je zmanjšalo število ur za odpravo okvar, in sicer za 44 %.

Na področju DE Slovenj Gradec se je število motenj na 110 kV napravah zmanjšalo z 1 na 0. Na SN napravah se je zmanjšalo število motenj z 52 na 47, kar je 90 % glede na leto 2011, čas za odpravo motenj na SN-napravah se je povečal s 352 ur na 604 ure (171 % predhodnega leta) – posledica snegoloma in poplav v mesecu novembru. Število motenj na NN-napravah se je zmanjšalo s 416 na 318, kar je 76 % glede na leto 2011. Število ur za odpravo motenj na NN- napravah se je zmanjšalo z 2408 ur na 1180 ur (49 % predhodnega leta).

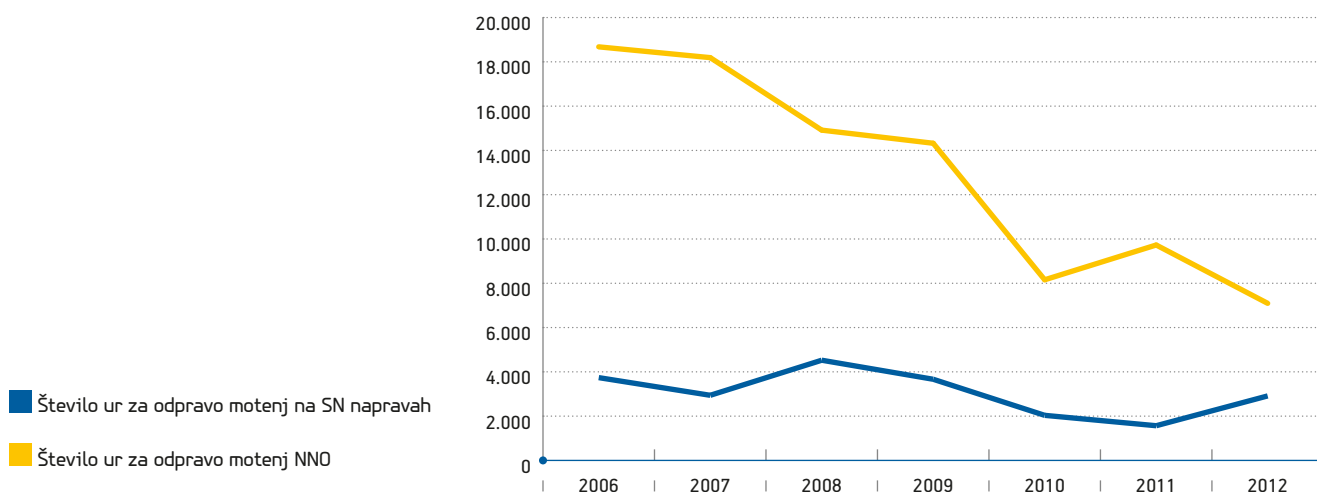
Na področju DE Krško motenj na 110 kV napravah ni bilo. Stanje se ni spremenilo in je enako kot v letu 2011. Zmanjšalo se je število motenj na SN-napravah (za 3,9 %), posledično se je zmanjšal tudi čas za odpravo motenj (za 14,7 %). Takšno zmanjšanje je posledica znatnih vlaganj v obnovo omrežij. Iz obravnave so izvzete motnje, ki so posledica obsežne snežne ujme. Število motenj na NN-napravah se je v primerjavi s prejšnjim letom povečalo za 28 %, število ur za odpravo napak pa se je zmanjšalo za 56,9 %. Vzrok za takšno stanje so manjše, lažje napake in še vedno velik delež relativno starega nadzemnega niskonapetostnega omrežja.

Ker je bila DE Velenje ustanovljena v aprilu 2012, primerjava s predhodnim letom ni možna. Število izpadov tako na SN- kot na NN-napravah pa je na ravni ostalih DE.

Kot je razvidno iz tabel, se je število motenj na vseh napetostnih nivojih v primerjavi z letom 2011 nekoliko povečalo, kar je predvsem posledica poplav in snegoloma v novembru in decembru.



Slika 22: Število motenj na SN- in NN-vodih in napravah



Slika 23: Skupno število ur za odpravo motenj na SN- in NN-vodih in napravah

Od vseh rednih aktivnostih, ki jih je izvajala služba vzdrževanja, je smiselno izpostaviti še podatke, prikazane v spodnji tabeli.

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število zamenjanih TR zaradi povečave moči	12	2	8	6	28
Število zamenjanih TR zaradi okvare	8	12	10	7	37
Število obnovljenih NN-priključkov	620	349	373	275	1617

Tabela 17: Število zamenjanih TR in obnovljenih priključkov

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Velenje	Skupaj Elektro Celje
Število RTP	6	4	4	3	17
Število RP	3	3	4	4	15
Število TP	940	708	945	802	3389
DV 110 kV (km)	61,14	0	33,6	6,6	101,3
DV SN (km)	818,5	443	872,3	706,8	2814
KB SN (km)	237,2	153	200,1	156,3	705,0
NND 0,4 kV (km)	4056	2628	3444,2	2949	12908

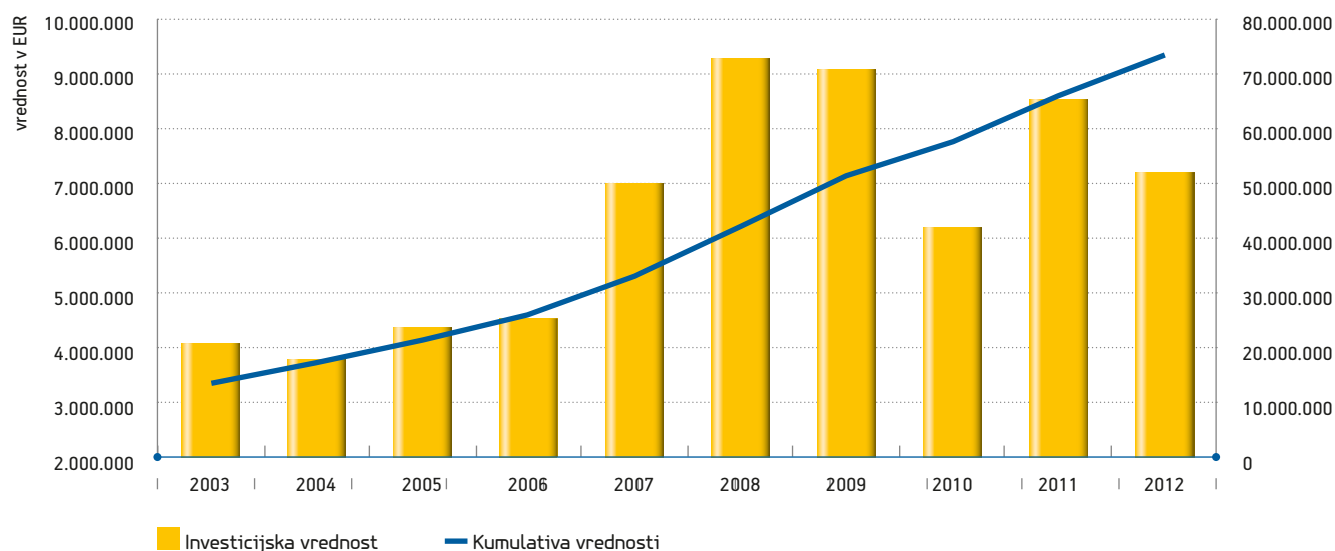
Tabela 18: Stanje elektroenergetskih naprav na dan 31. 12. 2012

4.3.2 Služba za projektiranje

Služba za projektiranje izdeluje projektno dokumentacijo do pridobitve gradbenega dovoljenja (IDZ, IDP, PGD), za izvedbo (PZI) in projektno dokumentacijo izvedenih del (PID), za novogradnje in rekonstrukcije transformatorskih postaj SN/NN, priključnih in povezovalnih SN- in NN-vodov, predstavitev in preureditve elektroenergetskih vodov in naprav, mehanske zaščite vodov, optične zemeljske in nadzemne vode, posamezne dele RTP in RP ter v manjši meri tudi projektno dokumentacijo za male fotonapetostne elektrarne in nizkonapetostne priključke objektov. Projektanti izdelujejo tudi razne elaborate, varnostne načrte in 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, stanje se ne izboljšuje. Solastništvo, razseljeni lastniki zemljišč, zdravstveno stanje lastnikov, zapuščinski postopki itd. so dodatni razlogi za dolgotrajne postopke pridobivanja služnosti.

Skupna investicijska vrednost dokončane projektne dokumentacije PGD in PZI je v letu 2012 znašala 7.217.821,65 EUR.

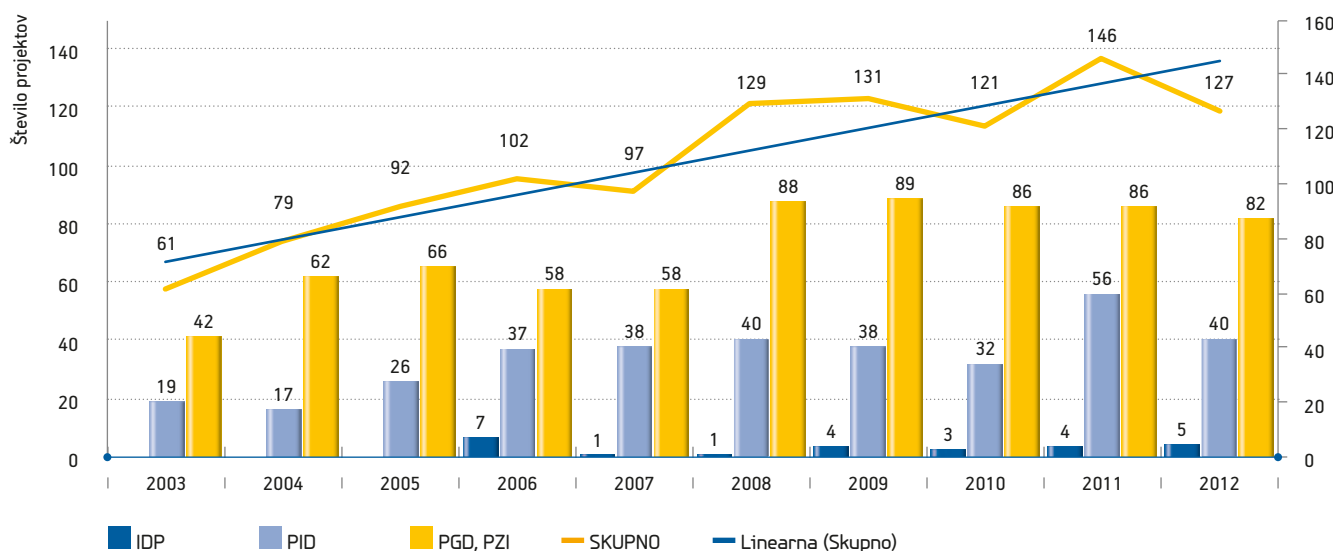


Slika 24: Grafični prikaz skupne investicijske vrednosti dokončane projektne dokumentacije za obdobje 2003–2012

V letu 2012 je Služba za projektiranje izdelala skupno 127 projektov, od tega 82 projektov za pridobitev gradbenega dovoljenja (PGD) in (ali) izvedbo (PZI), 40 projektov izvedenih del (PID) ter 5 idejnih projektov (IDP).

Od vseh izdelanih projektov je služba za zunanje naročnike izdelala 25 projektov PGD in (ali) PZI, 4 projekte PID ter 4 projekte IDP.

V letu 2012 je bilo izdelanih 12 navodil o posluževanju in obratovanju RTP in RP.



Slika 25: Grafični prikaz izdelane projektne dokumentacije za obdobje 2003–2012

4.3.3 Služba za investicije

Služba za investicije je organizirana teritorialno, in sicer v Celju, kjer je glavnina zaposlenih, Krškem in Slovenj Gradcu. Zaposleni v Celju pokrivajo investicije v DE Celje in DE Velenje, zaposleni na preostalih lokacijah pa DE Krško oziroma DE Slovenj Gradec. Zadolžitve službe so naslednje:

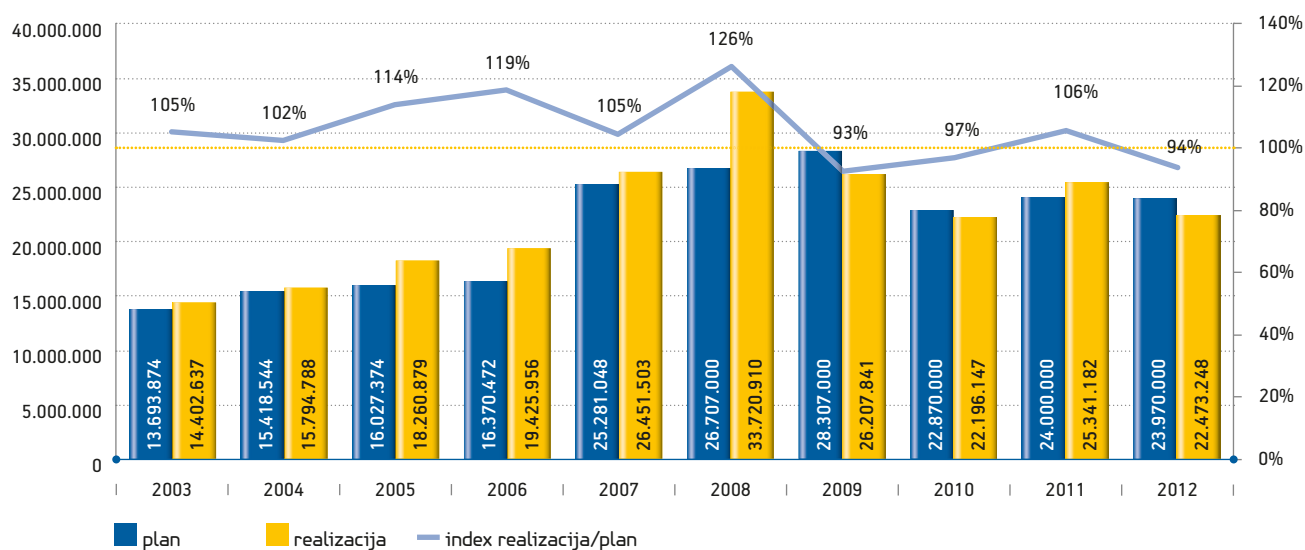
- izdelovanje letnih in dolgoročnih planov investicij, vrednotenje investicijskih vlaganj za pripravo načrta razvoja omrežja za desetletno obdobje,
- nadziranje in usmerjanje realizacije planov investicij,
- izdelava poročil o realizaciji in planih investicij za SODO d.o.o., JARSE, Ministrstvo za infrastrukturo in prostor,
- izdelava projektnih nalog za elektroenergetske objekte (RTP, RP, SN DV in KB, TP 20/0,4 kV, NN),
- revizije projektov,
- pregled izdelane projektne dokumentacije PGD, PZI in izdelava zapisnikov o opravljeni kontroli projektne dokumentacije,
- izdelovanje investicijskih zasnov in programov za 110 kV objekte in objekte skupnega pomena (RTP, RP, telekomunikacije),
- pridobivanje projektnih pogojev in soglasij k projektnim rešitvam za gradnjo 110 kV objektov in objektov skupnega pomena,
- na področju gradenj objektov SN in NN, kakor tudi objektov napetostnega nivoja 110 kV in objektov skupnega pomena izvajamo v smislu ZGO naslednje naloge:
 - sodelovanje s projektanti,
 - pridobivanje gradbenih in uporabnih dovoljenj,
 - spremljanje in nadzor gradnje objektov v smislu dogovorjenega obsega del, količin in finančnih sredstev,
 - dogovarjanje s soinvestitorji o investicijskih vlaganjih v elektroenergetske objekte in izdelava tovrstnih zapisov,
- ocenjevanje škod, povzročenih pri izvajanju novih investicij, obnov, nadomestitev in povečanja zmogljivosti, ter urejevanje izplačevanja odškodnin za povzročene škode,
- skrb za vpis služnosti (sklenjene v sklopu pridobivanja gradbenega dovoljenja) v zemljiško knjigo,
- arhiviranje projektne dokumentacije,
- pridobivanje podatkov o lastnikih zemljišč, sestavljanje in sklepanje služnostnih pogodb
- cenitev nadomestil manjvrednosti zemljišč in urejevanje izplačevanja nadomestil za trajno služnost,
- urejevanje odmer zemljišč za elektroenergetske objekte,
- urejevanje odkupov zemljišč za elektroenergetske objekte,
- spremljanje tehnološkega razvoja in tipizacije elementov omrežij, naprav, postrojev in postopkov,
- sodelovanje pri izdajanju projektnih pogojev ter soglasij k projektnim rešitvam infrastrukturnih objektov republiškega pomena,
- izdelava predračunov in pogodb za storitve izvedbe elektroenergetskih vodov in naprav strankam.

Distribucijska enota	Celje	Krško	Velenje	Sl. Gradec	Skupaj
Izdelane projektne naloge	16	25	4	8	53
Zapiski o kontroli projektne dokumentacije	33	13	12	6	64
Pridobljena gradbena dovoljenja	31	17	10	5	63
Pridobljena uporabna dovoljenja	10	5	2	5	22
Izdelani predračuni za stranke	290	171	24	97	582
Zapiski o sovlaganjih	19	8	16	9	52
Pridobljene služnostne pogodbe	281	134	175	13	603
Izdelani sporazumi o nadomestilu za služnost	188	/	14	5	207
Izdelani sporazumi o odškodnini za povzročeno škodo	80	/	22	4	106
SKUPAJ	948	373	279	152	1752

Tabela 19: Tabelarni prikaz izdelanih (pridobljenih) dokumentov službe za investicije

Prikaz realizacije investicij v obdobju od leta 2003 do leta 2012

Na spodnjem grafu je prikazana realizacija investicijskih vlaganj za obdobje od leta 2003 do leta 2012 s finančno in odstotkovno primerjavo glede na plan.



Slika 26: Načrt in realizacija investicijskih vlaganj (v EUR) v obdobju 2003–2012

Stabilno in napredno elektroenergetsko omrežje je temelj nemotenega vsakdanjika posameznika.



5 Investicije v letu 2012

Realizacija investicijskih vlaganj v letu 2012

V letu 2012 smo realizirali investicije v višini 22.473.248,00 EUR, kar predstavlja 94 % letnega načrta (23.970.000,00 EUR). Investicije smo financirali z lastnimi sredstvi amortizacije v višini 3.673.248,00 EUR in s krediti v višini 18.800.000,00 EUR.

Distribucijska enota	Celje	Krško	Velenje	Sl. Gradec	Skupaj
1. Novi objekti SN in NN	2.528.990 EUR	1.612.333 EUR	1.496.425 EUR	1.490.777 EUR	7.128.525 EUR
2. OB in NP	2.890.861 EUR	1.838.980 EUR	1.630.852 EUR	1.575.855 EUR	7.936.548 EUR
3. Ostale energetske investicije	2.765.565 EUR	406.158 EUR	922.622 EUR	888.765 EUR	4.983.110 EUR
4. Neenergetske investicije	1.691.209 EUR	227.919 EUR	328.865 EUR	177.072 EUR	2.425.065 EUR
SKUPAJ	9.876.625 EUR	4.085.390 EUR	4.378.764 EUR	4.132.469 EUR	22.473.248 EUR

LEGENDA: OB – obnova SN- in NN-vodov in naprav
NP – nadomestitve in povečanje zmogljivosti SN- in NN-vodov in naprav

Tabela 20: Prikaz realizacije investicij v letu 2012 po posameznih investicijskih skupinah in distribucijskih enotah

Novi objekti SN in NN

Za gradnjo novih SN- in NN-vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.874.763,00 EUR. Realizacija je 7.128.525,00 EUR, kar predstavlja 91 % letnega načrta. Zgradili smo 48 novih transformatorskih postaj (20/0,4 kV), 42,9 km SN nadzemnih vodov, 39,14 km SN podzemnih vodov in 30,7 km NN kabelskih vodov.

Obnova ter nadomestitev in povečanje zmogljivosti

Za potrebe obnove, nadomestitve in povečanja zmogljivosti SN- in NN-vodov in naprav smo načrtovali sredstva v višini 7.467.237 EUR; realizacija znaša 7.936.548 EUR, kar je 106 % letnega načrta. Sredstva so bila namenjena menjavi vodnikov, drogov z opremo in ločilnikov, nadzemnih vodov, za izgradnjo nadomestnih SN-podzemnih vodov, menjavo NN-omaric, odvodnikov prenapetosti ter obnovo gradbenega dela ali SN-opreme v transformatorskih postajah, za menjavo drogov nadzemnih NN-vodov in kabliranje NN-omrežja.

Ostale energetske investicije

Investicije v pomembne energetske objekte in vode smo načrtovali v višini 5.308.000,00 EUR. Realizacija je 4.983.192,00 EUR, kar predstavlja 94 % letnega načrta.

Neenergetske investicije

Neenergetske investicije smo načrtovali v višini 3.320.000,00 EUR. Realizacija je 2.425.064 EUR, kar predstavlja 73 % letnega načrta.

Investicije, ki so zaznamovale leto 2012

KB 2 x 110 kV za RTP Vojnik

Investicija je povezana z izgradnjo RTP 110 kV Vojnik. V letu 2012 se je od občine Vojnik za traso kablovoda pridobila pogodba o služnosti. Izgradnja kabelske kanalizacije, ki se bo izvajala v sklopu kabliranja dela 20 kV omrežja v poslovni coni Arclin, je načrtovana v prihodnjih letih.

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

Projekt je v fazi izdelave študije variant, idejnih rešitev in okoljskega poročila.

DV 2 x 110 kV RTP Ravne – Mežica

Usklajevanje okoljskega poročila in OPPN za tri občine, vključene v izgradnjo tega objekta, je v zaključni fazi. V letu 2013 načrtujemo javne razgrnitve in urejanje zemljiškoknjižnih zadev.

RTP 110/20 kV Žalec

V teku sta izgradnja gradbenega dela objekta RTP in javno naročilo za 110 kV GIS-stikališče. V letu 2013 bomo zaključili gradbeni del objekta, izvedli nakup in vgradnjo 110 kV GIS-stikališča in 20 kV stikališča z zaščito in vodenjem ter lastne rabe. Vgradnja energetskih transformatorjev 110/20 kV bo realizirana v sodelovanju s SODO d.o.o.. Načrtujemo, da bo objekt v letu 2013 vključen v obratovanje.

RTP 110/20 kV Ravne

Vgradnja 20 kV kovinskih oklopljenih celic z zaščito in vodenjem, vgradnja zaščite in vodenja za oba energetska transformatorja, zamenjava dotrajanega enosmernega in izmeničnega razvoda, zamenjava zastarelih naprav za merjenje kvalitete električne energije (KEE) ter vgradnja resonančne dušilke so bile izvedene po planu. Sanacijo temeljev in oljnih jam energetskih transformatorjev bomo izvedli v letu 2013.

RTP 110/20 kV Slovenj Gradec

Izvedli smo predvideno vgradnjo FPC za podfrekvenčno zaščito, sanacijo temeljev ter antikorozijsko zaščito 110 kV stikališča.

RTP 110/20 kV Velenje

Obnovili smo dve rezervni vodni celici v 10 kV delu stikališča, zamenjali zaščite in vodenja za TR 2 ter vgradili resonančne dušilke. Dodatno smo izvedli še prestavitev opreme iz kabelskega prostora v pritličje ter zamenjali elemente enosmernega in izmeničnega razvoda.

RTP 110/20 kV Mozirje

Zamenjava zastarelih naprav za merjenje kvalitete električne energije ter sanacija temeljev in oljnih jam v 110 kV stikališču sta bili zaključeni po načrtu.

RTP 110/20 kV Podlog

Zamenjan je bil 110 kV ločilnik spojnega polja, prav tako tudi zastarele naprave za merjenje kvalitete električne energije.

RTP 110/10 kV Lava

V teku je realizacija del za izgradnjo prizidka k 10 kV stikališču, ki se bo zaključila v letu 2013. Sanacija temeljev in oljnih jam energetskih transformatorjev ter vgradnja nove zaščite in vodenja za TR 2 sta bili zaključeni po načrtu. Zaradi težav z javnimi naročili bo oprema za 20 kV stikališče dobavljena v letu 2013.

RTP 110/20/10 kV Trnovlje

Prestavitev obstoječih SN kabelskih izvodov v celice, ki so opremljene s posodobljeno opremo za zaščito in vodenje je zaključena. Izvedena je bila v sklopu zamenjave 10 kV kablov z 20 kV, realizacija je na SN- in NN-objektih.

RTP 110/20/10 kV Šentjur

Javno naročilo za nakup 110 kV ločilnika in odklopnika je bilo zaključeno; ločilnik in odklopnik sta tudi že bila dostavljena na objekt. Vgradnja bo potekala v letu 2013.

RTP 110/20 kV Rogaška Slatina

Zamenjana je bila sekundarna oprema v 110 kV daljnovodnih poljih in NMT ter DV ločilnika za DV 110 kV Cirkovce.

RTP 110/20 kV Laško

Izvedena je bila zamenjava UPS. Za predvideno preureditev sistema vodenja za transformatorska polja ter lastno rabo je potrebno predhodno izdelati projektno dokumentacijo.

RTP 110/20 kV Sevnica

Preurejene so bile SN merilne celice in izvedena antikorozijska zaščita 110 kV stikališča.

RTP 110/20 kV Krško

Zamenjana je bila zaščita v treh vodnih 20 kV celicah. Zamenjane so bile tudi zastarele naprave za merjenje kvalitete električne energije.

RTP 110/20 kV Brežice

Vgrajena je bila resonančna dušilka.

RTP 110/20 kV Selce

Zaradi ugotovljene napake na 20 kV zbiralničnem sistemu se je izvedla dodatna izolacija zbiralnic.

Merilne naprave

Merilno krmilne naprave so bile zamenjane v skladu z načrtom. Števci na nedostopnih merilnih mestih bodo zamenjani v dogovoru s strankami.

Telekomunikacijsko omrežje

Dobava digitalnih radijskih postaj in programiranje sta bila izvedena v decembru. Izvedena sta bila tudi nakup in priključitev dveh enot videokonferenčnega sistema (DE Velenje, DE Celje).

Avtomatizacija SN-omrežja

Na 20 kV omrežju smo nadaljevali z vgradnjo daljinsko krmiljenih stikal na lokacijah, ki so težje dostopne in kjer so priključeni pomembnejši odjemalci električne energije. Zaradi možnosti preklapljanja smo na mejnih stikalih med dvema daljnovodoma postavili nekaj daljinsko krmiljenih stikal. Na posamezne odcepe ali na linije z nameščenimi daljinsko vodenimi ločilnimi mesti z odklopniki smo namestili indikatorje okvar s ciljem hitrejšega odkrivanja sektorja okvare.

DCV

Izveden je bil nakup licence za video nadzorni sistem in posluževanje oziroma oddaljeno upravljanje central in tipkovnic.

Poslovna informatika

Finančno večji del načrtovanih investicij so predstavljali programska oprema in informacijski sistemi GIS, DMS in AMI. Projekt GIS je bil zaključen v celoti, projekta DMS in AMI pa v letu 2012 nista bila realizirana. Projekt ERP tudi ni bil izveden, saj je bilo javno naročilo ustavljeno. Nabava računalniške strojne opreme je bila realizirana v celotnem predvidenem obsegu.

Poslovni prostori in inventar

Na upravni stavbi v Celju smo zamenjali senčila in klimatizirali IV. nadstropje ter obnovili streho na objektu srce. V Selcah smo obnovili pisarne za skupinovodje, garderobo in sanitarije, izvedli protipožarni sistem v elektromontažnih in avto-delavnicah. Zaključena je tudi prenova dveh garaž za potrebe delavnice elektromontažne skupine. V Šentjurju smo na nadzorništvu obnovili streho z nadstreškom. Izvedena je bila obnova stopnišča pri poslovni stavbi na Lavi. V Velenju smo obnovili vzhodni del poslovne stavbe DE Velenje, zaključili smo obnovo prostorov, namenjenih zaposlenim v elektromontažnih skupinah. Preuredili smo prostore starih delavnic v pisarne in jih opremili z novim inventarjem. V Krškem smo zaključili

prvo fazo obnove dvorišča pri poslovni stavbi DE Krško, izvedli smo tudi odvodnjavanje. Zaradi vremenskih pogojev obnova dvorišča v Krškem ni bila v celoti izvedena, s finim asfaltom je potrebno preplastiti še polovico dvorišča. Obnovitvena dela na poslovnem objektu starega nadzorništva v Žalcu so se odvila skladno s terminskim planom. Načrtovani nakup zemljišča v Mestinju za novo skupno združeno nadzorništvo Rogaške Slatine in Šmarja pri Jelšah se je zaradi dolgotrajnega usklajevanja z lastnikom zemljišča zavlekel v leto 2013.

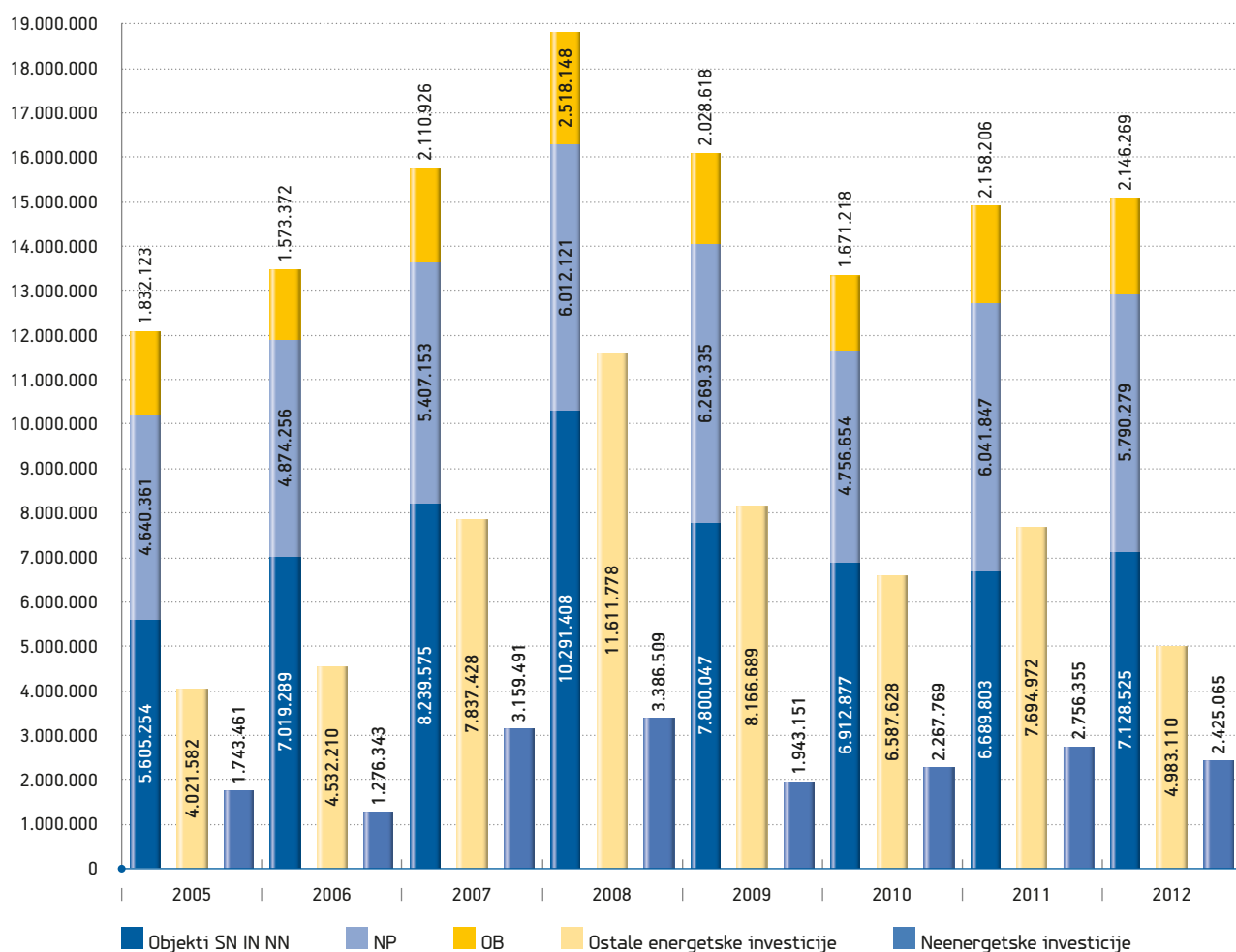
Transportna sredstva

Izvedena so bila javna naročila za nakup osebnih in tovornih vozil do 3.500 kg ter delovnih strojev. Dobava in prevzem vozil sta bila opravljena v skladu s pogodbo. Opremo za potujoče delavnice smo vgradili v vsa vozila. Realizirali smo tudi nakup agregata 250 kVA. Nakup delovnega stroja za kopanje in postavljanje drogov ni bil izveden zaradi organizacijskih sprememb v podjetju.

Ekološke investicije ter velika in drobna orodja

V Šentjurju smo izvedli priklop objekta RTP na javni kanalizacijski sistem, priklopa poslovne stavbe nadzorništva v Sevnici na javni kanalizacijski sistem pa zaradi vremenskih pogojev še nismo v celoti dokončali. Zamenjali smo azbestno kritino na nadstrešnici za vozila nadzorništva Brežice. V avto delavnicah Selce in Krško smo zamenjali kompresorja za zrak. Zamenjali smo dotrajano orodje.

Na spodnji sliki je prikazana realizacija in struktura investicijskih vlaganj (skupaj SN in NN ter OB, NP // ostale energetske investicije // neenergetske investicije) za obdobje od leta 2005 do leta 2012.



Slika 27: Struktura investicijskih vlaganj (skupaj SN in NN ter OB, NP // ostale energetske investicije // neenergetske investicije) za obdobje 2005–2012

6 Rezultati poslovanja

6.1 Poslovni izid

Elektro Celje, d.d., je poslovno leto 2012 zaključilo s čistim dobičkom v višini 7.486.250 EUR po plačilu davka iz dobička, kar je za 33 % več od načrtovanega in 44 % več od doseženega v letu 2011.

Postavka	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2011	Plan 2012	Doseženo v letu 2012	dos. '12 / dos. '11	dos. '12 / plan '12
Čisti prihodki od prodaje	50.660.171	52.219.377	52.139.625	103	100
- SODO (najem, storitve, izgube)	47.702.513	49.936.977	49.753.796	104	100
- prihodki od prodaje proizvodov in storitev	2.957.658	2.282.400	2.385.829	81	105
Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	16.084.100	14.400.000	14.648.562	91	102
Drugi poslovni prihodki	999.580	816.400	1.383.880	138	170
POSLOVNI PRIHODKI	67.743.851	67.435.777	68.172.067	101	101
Stroški blaga, materiala in storitev	24.076.786	23.829.900	23.164.134	96	97
Nakup električne energije	6.123.029	6.374.000	6.098.673	100	96
Stroški materiala	12.535.665	11.524.800	11.196.835	89	97
- za vzdrževanje	613.518	594.000	561.166	91	94
- za odpravo škod	224.174	300.000	138.593	62	46
- drugi stroški materiala	11.697.973	10.630.800	10.497.076	90	99
Stroški storitev	5.418.092	5.931.100	5.868.626	108	99
- za vzdrževanje	1.720.324	1.854.000	1.891.833	110	102
- za odpravo škod	189.077	400.000	207.378	110	52
- drugi stroški storitev	3.508.691	3.677.100	3.769.415	107	103
Stroški dela	18.923.079	19.063.640	19.139.194	101	100
Stroški plač	12.931.318	13.592.300	13.336.628	103	98
Str. dodat. pokojnin. zavarovanja zaposlencev	603.741	620.000	613.675	102	99
Str. delodajal. prispevkov in drugih dajatev iz plač	2.161.474	2.218.340	2.155.569	100	97
Drugi stroški dela	3.226.546	2.633.000	3.033.322	94	115
Odpis vrednosti	17.052.928	17.367.500	17.530.617	103	101
Amortizacija	16.729.099	17.089.000	17.244.684	103	101
Prevrednotovalni posl. odh. pri osnovnih sred.	153.142	58.500	127.898	84	219
Prevrednotovalni posl. odh. pri obratnih sred.	170.687	220.000	158.035	93	72
Drugi poslovni odhodki	913.873	928.100	1.139.538	125	123

Postavka	Znesek v EUR			Indeks	
	Doseženo v letu 2011	Plan 2012	Doseženo v letu 2012	dos. '12 / dos. '11	dos. '12 / plan '12
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	6.777.185	6.246.637	7.198.584	106	115
Finančni prihodki iz deležev	10.285	1.760.400	1.470.876	14301	84
Finančni prihodki iz danih posojil	328.291	34.100	189.481	58	556
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	111.876	110.000	108.785	97	99
Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov fin. naložb	0	0	0		
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	1.161.464	1.102.000	937.123	81	85
Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	23.586	5.100	287	1	6
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	6.042.587	7.044.037	8.030.316	133	114
Drugi prihodki	101.154	101.200	139.740	138	138
Drugi odhodki	125.876	84.800	95.251	76	112
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	-24.722	16.400	44.489	-180	271
CELOTNI DOBIČEK	6.017.865	7.060.437	8.074.805	134	114
Davek iz dobička	805.772	1.412.087	588.555	73	42
ČISTI DOBIČEK	5.212.093	5.648.350	7.486.250	144	133

V letu 2012 so prihodki znašali 70.080.949 EUR in so bili za 0,9 % višji od načrtovanih oz. za 2,6 % višji od doseženih v letu 2011.

Poslovni prihodki v višini 68.172.067 EUR predstavljajo 97,3 % vseh prihodkov podjetja. Največji delež v strukturi vseh prihodkov imajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO (71,0 %) ter prihodki od usredstvenih lastnih storitev (20,9 %).

Prihodki od najema in vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture ter opravljanja storitev za SODO d.o.o. in pokrivanja izgub električne energije v omrežju so znašali 49.753.796 EUR, kar je 2.051.283 EUR več kot v letu 2011, vendar za 183.181 EUR manj, kot je bilo načrtovano. Februarja 2012 je bila podpisana pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja za leto 2011. V njej je določeno, da se v skladu z aktom o metodologiji za določitev omrežnine presežek upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 2.238.557 EUR upošteva v letih 2011 in 2012, v vsakem letu po polovicah. Vsebinsko gre pri tem za upravičene stroške obdobja od 2004 do 2009, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je AGEN-RS vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine za leti 2011 in 2012, ko jih distribucije za račun SODO d.o.o. odjemalcem električne energije tudi zaračunavajo. Za polovico tj. 1.119.278 EUR so bili v letu 2012 v skladu s pogodbo sistemskemu operaterju tudi izstavljeni računi Elektra Celje in v tej višini izkazan prihodek. V septembru 2012 je bil podpisan Aneks št. 1 k pogodbi s SODO za leto 2012. V skladu z aneksom je SODO 15. marca 2013 poslal preliminarni poračun regulativnega leta 2012 v višini 964.374 EUR, za kolikor je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2012.

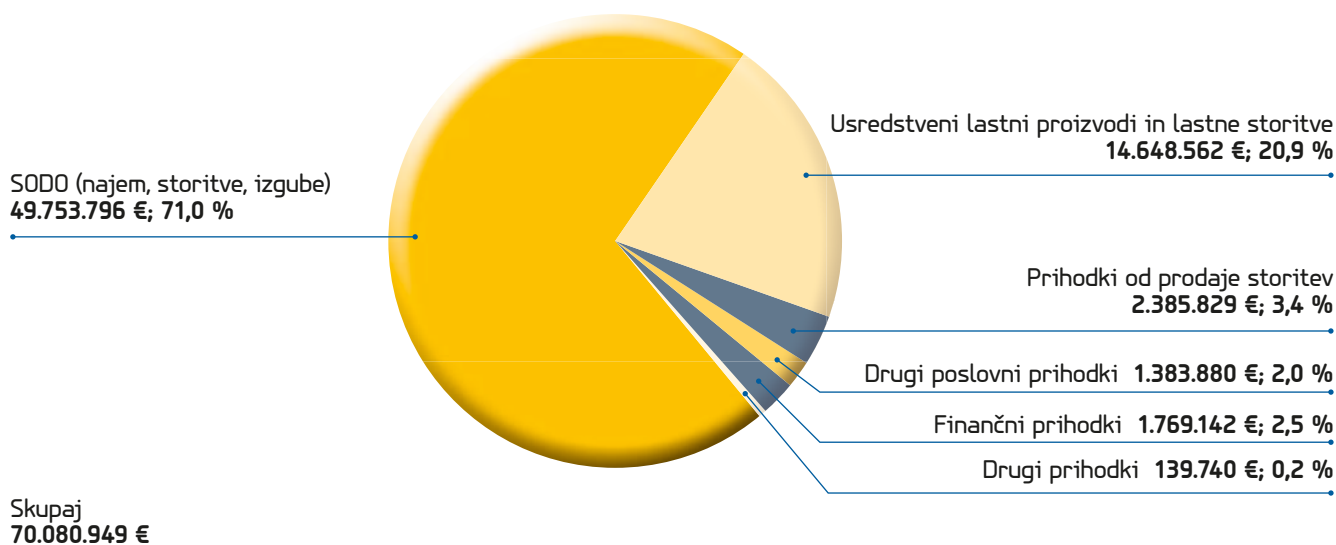
Prihodki od prodaje storitev obsegajo predvsem izvajanje elektromontažnih storitev za zunanje naročnike ter najemnine in imajo v strukturi prihodkov 3,4-odstotni delež. V letu 2012 so bili realizirani v višini 2.385.829 EUR in so bili za 4,5 % višji od načrtovanih oz. za 19,3 % nižji od doseženih v predhodnem letu.

Prihodki, doseženi z izgradnjo lastnih osnovnih sredstev, v višini 14.648.562 EUR, imajo v prihodkih 20,9-odstotni delež. Ker je bilo več investicijskih vlaganj opravljenih z lastnimi delavci, kot je bilo v načrtu investicij predvideno, so načrtovane presegle za 1,7 %; glede na dosežene v letu 2011 pa so bili nižji za 8,9 %, saj so bila investicijska vlaganja za 11,3 % nižja kot v predhodnem letu.

Drugi poslovni prihodki v višini 1.383.880 EUR predstavljajo 2,0 % vseh prihodkov in presegajo načrtovane za 69,5 %, dosežene v predhodnem letu pa za 38,4 %. Vključujejo odpravo rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev (464.539 EUR), prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007 (107.992 EUR) in odpravo rezervacij za jubilejne nagrade (3.287 EUR). Drugi poslovni prihodki najbolj presegajo načrtovane na račun prevrednotovalnih poslovnih prihodkov, doseženih s prodajo demontiranega materiala in razliko med prodajno in knjigovodsko vrednostjo pri odprodaji osnovnih sredstev, ki so znašali 429.943 EUR. Vključujejo tudi nagrade za preseganje kvote invalidov po Zakonu o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov, in sicer v višini 238.846 EUR, 137.848 EUR odprave časovnih razmejitev za nepovratna sredstva EU in še druge manjše zneske.

Finančni prihodki, ki so znašali 1.769.142 EUR, predstavljajo 2,5 % vseh prihodkov in so bili glede na predhodno leto višji za 1.318.690 EUR, a nižji glede na načrtovane za 7,1 %, predvsem na račun izplačila bilančnega dobička hčerinske družbe Elektro Celje Energija iz leta 2011 v višini 1.468.804 EUR. Obsegajo še zamudne obresti za nepravočasno plačano omrežnino in storitve (108.753 EUR), dividende (2.072 EUR) ter obresti od depozitov, sredstev na računih in posojil (189.481 EUR) ter pozitivne tečajne razlike (32 EUR).

Drugi prihodki zunaj rednega delovanja so v letu 2012 znašali 139.740 EUR, to je 0,2 % celotnih prihodkov, in so bili za 38,1 % višji od načrtovanih oz. od realiziranih v predhodnem letu. Obsegali so prejete odškodnine zavarovalnice (99.998 EUR), druge prejete odškodnine (13.910 EUR), prejeta plačila stroškov izvršiteljev in sodnih stroškov (2.850 EUR) ter zaračunane stroške opominov, izterjane odpisane terjatve in druge izredne postavke (22.982 EUR).



Slika 28: Struktura prihodkov v letu 2012

Odhodki podjetja so v letu 2012 znašali 62.006.144 EUR in so bili za 0,6 % nižji od načrtovanih oz. za 0,4 % nižji od doseženih v letu 2011.

Poslovni odhodki v višini 60.973.483 EUR predstavljajo 98,3 % vseh odhodkov; od načrtovanih so bili nižji za 0,4 %, za 0,01 % pa višji kot v predhodnem letu.

Stroški nakupa električne energije za izgube so v letu 2012 znašali 6.098.673 EUR in so bili v primerjavi z načrtovanimi nižji za 4,3 %, glede na realizacijo v predhodnem letu pa za 0,4 %. V letu 2012 je bilo distribuiranih 1.891.762 MWh električne energije, kar je 1,1 % manj kot v predhodnem letu.

Od tega je bilo poslovnim odjemalcem distribuiranih 1.323.749 MWh (70 %), gospodinjstvom odjemalcem pa 568.013 MWh (30%), obema skupinama odjemalcev pa za 1,1 % manj kot v predhodnem letu.

Izgube električne energije so znašale 111.114 MWh oz. 5,87 % distribuiranih količin, kar je manj od 6,54 % priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS. Izgube električne energije so bile skoraj enake kot predhodno leto.

Stroški materiala v višini 11.196.835 EUR predstavljajo 18,1 % odhodkov. V primerjavi z načrtovanimi so bili nižji za 2,8 %, glede na predhodno leto pa za 10,7 % zaradi nižjega obsega izvedenih investicij v lastni režiji. Zajemajo stroške materiala pri izvajanju investicij v lastni režiji (8.912.895 EUR), stroške materiala za storitve strankam (404.653 EUR), stroške goriva in energije (877.383 EUR), stroške materiala za vzdrževanje (561.166 EUR), stroške materiala za odpravo škod (138.593 EUR), odpis materiala za sprotne potrebe varstva pri delu in drobnega inventarja (147.677 EUR), stroške pisarniškega materiala in strokovne literature (78.822 EUR) ter druge stroške materiala (75.646 EUR).

Stroški storitev v višini 5.868.626 EUR predstavljajo 9,5 % odhodkov in so v primerjavi z načrtovanimi nižji za 1,1 %, od doseženih v predhodnem letu pa višji za 8,3 %. Obsegajo stroške storitev za vzdrževanje (1.891.833 EUR), stroške storitev za odpravo škod (207.378 EUR), stroške, povezane z izvajanjem elektromontažnih storitev strankam (164.358 EUR), zavarovalne premije (702.559 EUR), stroške informatike (1.305.139 EUR), stroške sistemskih študij (93.940 EUR), stroške nadzornega sveta (103.364 EUR), stroške reklame, reprezentance in sejmov (49.704 EUR), stroške bančnih storitev (34.056 EUR), stroške poštnih in telefonskih storitev (343.113 EUR), stroške najemnin (35.871 EUR), povračila stroškov v zvezi z delom (20.279 EUR) ter stroške drugih storitev (917.032 EUR).

Stroški dela so v letu 2012 znašali 19.139.194 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 30,9-odstotni delež. Stroški dela so za 0,4 % nad načrtovanimi (na račun višjih drugih stroškov dela), glede na predhodno leto pa so višji za 1,1 %. Stroški plač so znašali 13.336.628 EUR in so bili za 1,9 % nižji od načrtovanih ter za 3,1 % višji od doseženih v predhodnem letu. Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2012 znašala 1.780 EUR oz. 116,7 % povprečne bruto plače na zaposlenega v Republiki Sloveniji. Dajatve na plače so znašale 2.155.569 EUR, premije dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih 613.675 EUR, ostali stroški dela v višini 3.033.322 EUR pa vključujejo 635.805 EUR vračunanih stroškov dela za neizkoriščeni dopust na bilančni datum, 591.505 EUR stroškov prevoza na delo in z dela, 791.233 EUR regresa za prehrano med delom, 493.191 EUR regresa za letni dopust, 510.154 EUR rezervacij za tožbe delavcev za razliko regresa za letni dopust ter 11.433 EUR drugih prejemkov.

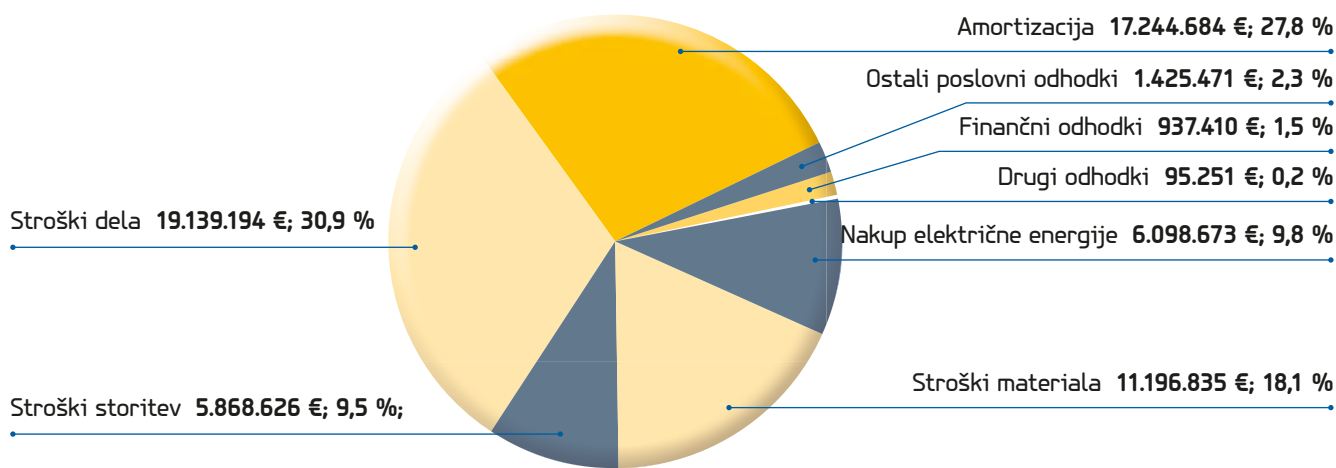
Odpisi vrednosti so znašali 17.530.617 EUR in so imeli v strukturi odhodkov 28,3-odstotni delež. Amortizacija v višini 17.244.684 EUR je bila za 0,9 % oz. za 155.684 EUR višja od načrtovane, amortizacijo leta 2011 pa je preseгла za 3,1 %. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih so znašali 127.898 EUR in so bili višji od predvidenih vendar nižji kot v predhodnem letu. Nanašajo se na izgube pri izločitvi osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih v višini 158.035 EUR so bili za 28,2 % nižji od načrtovanih in za 7,4 % nižji kot v predhodnem letu, vključujejo pa popravke terjatev do kupcev v postopkih stečajev in prisilnih poravnav, tožene terjatve in terjatve, za katere je na bilančni datum poteklo več kot 90 dni od zapadlosti v skupni višini 107.985 EUR, ter popravke zalog materiala v višini 50.050 EUR.

Drugi poslovni odhodki so bili realizirani v višini 1.139.538 EUR, kar je za 22,8 % več od načrtovanih oz. za 24,7 % več od doseženih v predhodnem letu, njihov delež v strukturi odhodkov pa je znašal 1,8 %. Največji del predstavljajo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 860.743 EUR ter nadomestila za stavbno zemljišče v višini 192.129 EUR, ki so se občutno povečala glede na predhodno leto. Drugi poslovni odhodki vključujejo še izdatke za varstvo okolja, štipendije in nagrade dijakom in študentom ter ostale stroške.

Finančni odhodki v višini 937.410 EUR, ki so bili za 15,3 % nižji od načrtovanih oz. za 20,9 % nižji od doseženih v predhodnem letu zaradi nižje medbančne obrestne mere EURIBOR, predstavljajo 1,5-odstotni delež odhodkov in vključujejo predvsem obresti za najete kredite pri bankah (934.281 EUR) in pri podjetju Elektro Celje Energija (2.842 EUR).

Drugi odhodki zunaj rednega delovanja so v letu 2012 znašali 95.251 EUR in vključujejo odškodnine (24.192 EUR), rente (14.272 EUR), solidarnostne pomoči (19.810 EUR), humanitarne pomoči in donacije (33.750 EUR) ter ostale odhodke (3.227 EUR).



Skupaj
62.006.144 €

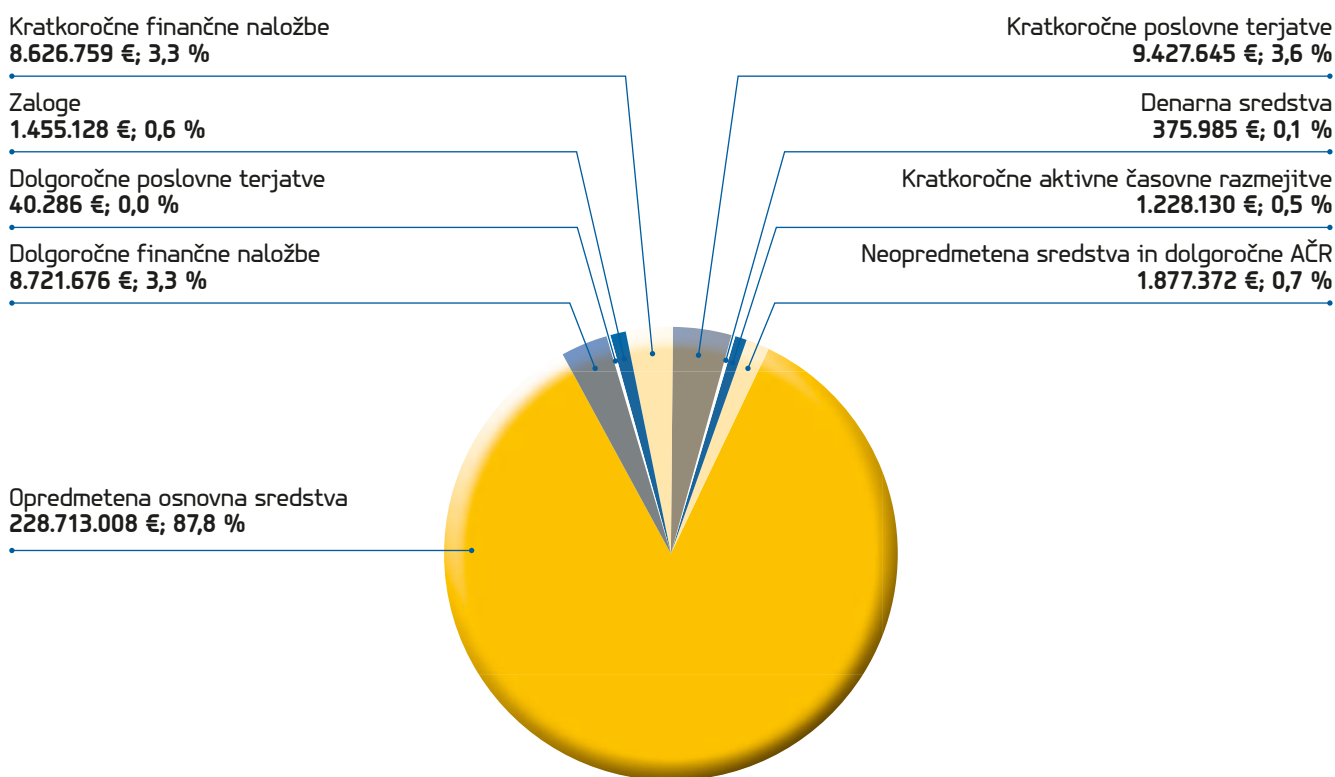
Slika 29: Struktura odhodkov v letu 2012

Poslovni izid iz poslovanja znaša 7.198.584 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov znaša **poslovni izid iz rednega delovanja** 7.044.659 EUR, skupaj s prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja je **celotni dobiček** leta 2012 8.074.805 EUR, po odbitku davka iz dobička pa znaša **čisti dobiček 7.486.250 EUR**, kar je za 32,5 % več od načrtovanega in 43,6 % več od doseženega v predhodnem letu.

v EUR

Sredstva	31. 12. 2011	31. 12. 2012
Dolgoročna sredstva	234.149.148	239.352.342
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	2.013.188	1.877.372
Opredmetena osnovna sredstva	223.378.325	228.713.008
Naložbene nepremičnine	0	0
Dolgoročne finančne naložbe	8.702.436	8.721.676
Dolgoročne poslovne terjatve	55.199	40.286
Kratkoročna sredstva	14.680.670	19.885.517
Zaloge	1.610.290	1.455.128
Kratkoročne finančne naložbe	2.164.078	8.626.759
Kratkoročne poslovne terjatve	10.052.949	9.427.645
Denarna sredstva	853.353	375.985
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.740.773	1.228.130
Skupaj aktiva	250.570.591	260.465.989

Tabela 21: Sredstva podjetja

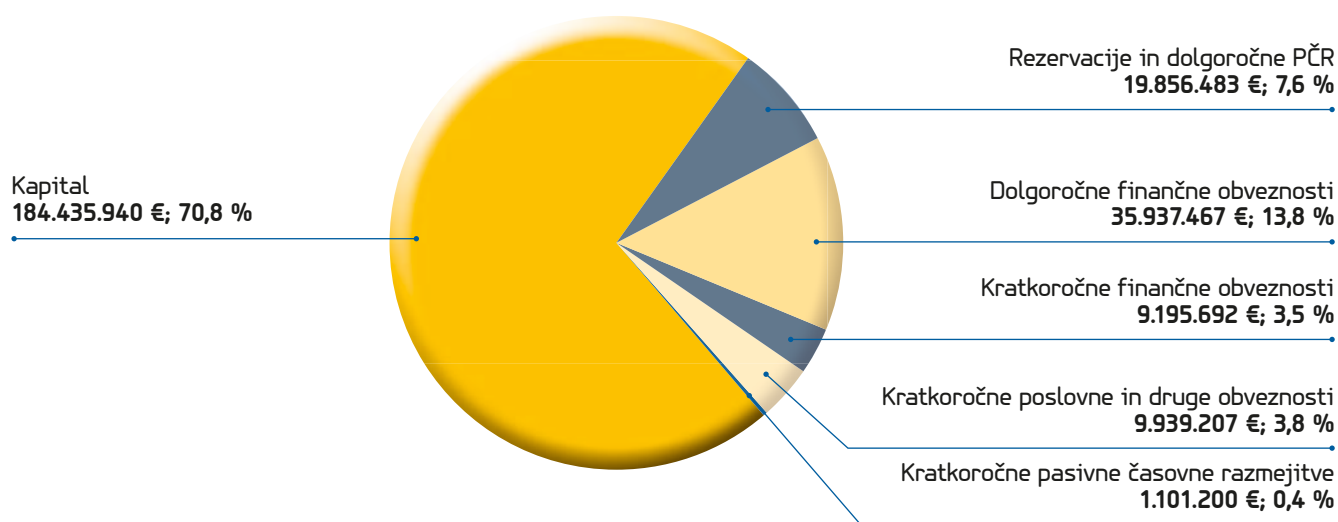


Slika 32: Sredstva podjetja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Obveznosti do virov sredstev	31.12.2011	31. 12. 2012
Kapital	179.405.335	184.435.940
Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201
Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
Rezerve iz dobička	13.711.133	17.641.414
Presežek iz prevrednotenja	4.018	23.258
Preneseni čisti poslovni izid	922	1.781
Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.475.744	3.555.969
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	19.461.583	19.856.483
Dolgoročne obveznosti	26.125.735	35.937.467
Dolgoročne finančne obveznosti	26.125.735	35.937.467
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	19.134.899
Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev	550	
Kratkoročne finančne obveznosti	11.432.832	9.195.692
Kratkoročne poslovne obveznosti	13.494.549	9.939.207
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	650.007	1.101.200
Skupaj pasiva	250.570.591	260.465.989

Tabela 22: Obveznosti do virov sredstev



Slika 33: Obveznosti do virov sredstev na dan 31. 12. 2012

Dolgoročne obveznosti podjetja so se povečale, saj je podjetje v letu 2012 za financiranje investicij najelo skupno 18.800.000 EUR novih kreditov. Skupno stanje investicijskih kreditov 31. 12. 2012 znaša 44.925.733 EUR.

Kapital podjetja znaša 184.435.940 EUR in se je glede na preteklo leto povečal za 5.030.605 EUR. V strukturi virov sredstev predstavlja kapital 70,8 %, rezervacije in pasivne časovne razmejitve 8,1 %, obveznosti pa 21,1 %.

Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2012 znaša 7,62 EUR.

6.3 Kazalniki poslovanja

Z dolgoročnimi viri podjetje pokriva dolgoročna sredstva, tako da statično primerjanje konstitucije sredstev in virov izkazuje ustrezno pokrivanje. Stopnja dolgoročnosti financiranja se je izboljšala in znaša 92,2 %. Tudi koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev se je glede na predhodno leto zvišal; s kapitalom pokriva podjetje 80,6 % opredmetenih osnovnih sredstev. Kazalniki stanja investiranja so glede na predhodno leto nižji. Koeficienti pokritosti kratkoročnih obveznosti so primerni oz. so se glede na predhodno leto še izboljšali.

Koeficient gospodarnosti poslovanja je v letu 2012 znašal 1,12 in se je glede na predhodno leto povišal za 0,6 %. Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala se je glede na predhodno leto povečal za 40 %. Čista dobičkonosnost kapitala (ROE) je znašala 4,2 %.

Donos na sredstva (ROA) z načrtovano srednjeročno ciljno vrednostjo 4,1 % je v letu 2012 znašal 2,9 %, kar je za 41 % več kot predhodno leto. Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev, ki predstavlja povprečno donosnost lastniškega in dolžniškega kapitala, saj upošteva tudi stroške obresti za dolžniški kapital, pa je znašal 3,3 %.

Izplačilo dividend, odstotni koeficient dividendnosti osnovnega kapitala v višini 2,5 % in 1,4-odstotna dividendnost vsega kapitala so ostali na ravni predhodnega leta in presegli priporočila Agencije za upravljanje kapitalskih naložb.

Med ostalimi kazalci uspešnosti poslovanja je treba izpostaviti delež izgub na preneseno električno energijo, ki je znašal 5,87 % in je ostal na ravni predhodnega leta ter občutno pod dolgoletnim predhodnim obdobjem, kar je nižje od priznanih izgub po regulativnem okviru AGEN-RS (6,54 %).

Indeks povprečnega trajanja prekinitev v sistemu (SAIDI) se je glede na predhodno leto povišal za 4,9 % zaradi izpadov daljnovoda Trnovlje – Vojnik in je bil višji od načrtovanega, indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu (SAIFI) pa je bil za 1,8 % nižji kot v predhodnem letu in nižji od načrtovane vrednosti za leto 2012.

A. Kazalniki stanja financiranja (vlaganja) (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Kapital	179.405.335	184.435.940	102,8
Obveznosti do virov sredstev	250.570.591	260.465.989	103,9
Stopnja lastniškosti financiranja	71,60%	70,81%	98,9
Vsota kapitala in dolg. dolg. (skupaj z rezervacijami) ter dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev	224.992.653	240.229.890	106,8
Obveznosti do virov sredstev	250.570.591	260.465.989	103,9
Stopnja dolgoročnosti financiranja	89,79%	92,23%	102,7

B. Kazalniki stanja investiranja (naložbenja) (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	223.378.325	228.713.008	102,4
Sredstva	250.570.591	260.465.989	103,9
Stopnja osnovnosti investiranja	89,15%	87,81%	98,5
Vsota osn. sredstev, dolg. aktivnih časovnih razmejitev, naložbenih nepremičnin, dolg. finančnih naložb in dolg. poslovnih terjatev	234.149.148	239.352.342	102,2
Sredstva	250.570.591	260.465.989	103,9
Stopnja dolgoročnosti investiranja	93,45%	91,89%	98,3
Realizirane investicije	25.341.183	22.473.248	88,7
Načrtovane investicije	24.000.000	23.970.000	99,9
Stopnja realizacij investicij	105,59%	93,76%	88,8

C. Kazalniki vodoravnega finančnega ustroja (v EUR)	stanje 31. 12. 11	stanje 31. 12. 12	indeks 12/11
Kapital	179.405.335	184.435.940	102,8
Osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	223.378.325	228.713.008	102,4
Koeficient kapitalske pokritosti osn. sredstev	0,803	0,806	100,4
Likvidna sredstva	853.353	375.985	44,1
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	19.134.899	76,8
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,034	0,020	58,8
Vsota likvidnih sredstev in kratkoročnih terjatev	10.906.302	9.803.630	89,9
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	19.134.899	76,8
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,438	0,512	116,9
Kratkoročna sredstva	14.680.670	19.885.517	135,5
Kratkoročne obveznosti	24.927.931	19.134.899	76,8
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,589	1,039	176,4

D. Kazalnik gospodarnosti (v EUR)	letno 2011	letno 2012	indeks 12/11
Poslovni prihodki	67.743.851	68.172.067	100,6
Poslovni odhodki	60.966.666	60.973.483	100,0
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,111	1,118	100,6

E. Kazalniki dobičkonosnosti (v EUR)	letno 2011	letno 2012	indeks 12/11
Čisti dobiček obračunskega obdobja	5.212.093	7.486.250	143,6
Povprečni kapital (brez čistega pi proučevanega obdobja)	175.454.044	178.177.513	101,6
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (ROE)	0,030	0,042	140,0
Vsota dividend za poslovno leto	2.500.000	2.476.667	99,1
Povprečni osnovni kapital	100.953.201	100.953.201	100,0
Koeficient dividendnosti osnovnega kapitala	0,025	0,025	100,0
Izplačana dividenda v tekočem letu	2.500.000	2.476.667	99,1
Povprečni kapital	178.060.091	181.920.638	102,2
Stopnja dividendnosti kapitala	1,40%	1,36%	97,0
Dobiček in dane obresti obračunskega obdobja	7.202.915	8.423.660	116,9
Povprečna sredstva	250.686.292	255.518.290	101,9
Koeficient razširjene dobičkonosnosti sredstev	0,029	0,033	113,8
Čisti dobiček	5.212.093	7.486.250	143,6
Povprečno stanje aktive	250.686.292	255.518.290	101,9
Donos na sredstva (ROA)	0,021	0,029	140,9

F. Ostali kazalniki in kazalci	letno 2011	letno 2012	indeks 12/11
SAIDI (indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu)	42,29	44,35	104,9
SAIFI (indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu)	1,12	1,10	98,2
Izgube (MWh)	111.409	111.114	99,7
Prenesena električna energija (MWh)	1.912.436	1.891.762	98,9
Delež izgub na preneseno električno energijo	0,0583	0,0587	100,8
Povprečna prenesena moč (MW)	231,117	228,048	98,7
Konična moč v časovnem intervalu (MW)	313,493	332,732	106,1
LF	0,74	0,69	93,0
Stroški poslovanja (v €)	60.966.666	60.973.483	100,0
Distribuirana električna energija (MWh)	1.912.436	1.891.762	98,9
OPEX na distribuirano električno energijo	32	32	100,0
Investicije (v €)	25.341.183	22.473.248	88,7
Distribuirana električna energija (mwh)	1.912.436	1.891.762	98,9
Investicije na distribuirano električno energijo	13	12	92,3
Stroški dela (v €)	18.923.079	19.139.194	101,1
Število odjemalcev	167.402	168.445	100,6
Stroški dela na odjemalca (v €)	113	114	100,9
Poslovni prihodki (v €)	67.743.851	68.172.067	100,6
Distribuirana električna energija (mwh)	1.912.436	1.891.762	98,9
Poslovni prihodki na distribuirano električno energijo	35	36	102,9

7 Trajnostni razvoj družbe

7.1 Sistem vodenja kakovosti in okoljska politika

7.1.1 Sistem vodenja kakovosti

Podjetje je leta 2003 pridobilo certifikat za certificiran sistem vodenja kakovosti po standardu ISO 9001. Delovanje in obvladovanje sistema preverja certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification s kompetentnimi presojevalci, ki enkrat letno opravijo zunanjo presojo.

V letu 2012 so bile redne aktivnosti v okviru zahtev standarda ISO 9001:2008 in naslednjih pomembnih zahtev:

- reorganizacija in uskladitev poslovnih procesov z reorganizacijo podjetja,
- sistemski pristop za spremljanje kazalnikov uspešnosti,
- noveliranje politike kakovosti,
- noveliranje poslovnika vodenja,
- planiranje in spremljanje zastavljenih ciljev po procesih,
- izvajanje nadzora in obvladovanja izvajalcev zunanjih procesov – pogodbenih partnerjev,
- napotki zaposlenim o zahtevah sistema vodenja v podjetju in možnosti uporabe različnih metod pri merjenju in spremljanju zastavljenih ciljev po procesih,
- izvajanje korektivnih in preventivnih ukrepov,
- izvajanje notranjih presoj,
- izvajanje sestankov Odbora za sisteme vodenja,
- izvedba dveh vodstvenih pregledov za leto 2011 in za obdobje 1–9 v letu 2012.

Recertifikacijska presoja je bila izvedena med 22. in 24. 10. 2012 in je bila združena s sistemom ravnanja z okoljem. Na presoji je bila ugotovljena ena neskladnost, ki smo jo uspešno odpravili v roku in potrdili veljavnost certifikata za naslednje triletno obdobje. V poročilih so presojevalci zapisali 35 opazk, ki jih bomo v smislu nenehnega izboljševanja upoštevali v letu 2013.

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

7.1.2 Sistem ravnanja z okoljem

Podjetje ima certificiran sistem ravnanja z okoljem (v nadaljevanju SRO) po standardu ISO 14001:2004 z dne 19. 4. 2007 in ga je podaljšalo na recertifikacijski presoji v času med 22. in 24. 10. 2012 za naslednje triletno obdobje. Delovanje in obvladovanje SRO preverja Certifikacijska hiša Bureau Veritas Certification z zunanjimi presojami, ki jih izvaja letno.

V letu 2012 smo usmerjali aktivnosti na področju usposabljanja in osveščanja zaposlenih pri postopku prepoznavanja, zbiranja, ločevanja in oddajanja odpadkov prevzemnikom ter izpolnjevanja evidenčnih listov pri oddajanju odpadkov. Redne naloge odgovornih so bile sprotno prepoznavanje in upoštevanje zakonskih in drugih predpisov, doseganje okoljskih ciljev ter izvajanje usposabljanja na področju SRO. V letu 2012 smo z analizo pristopili k optimizaciji obstoječega sistema ravnanja z odpadki po lokacijah.

Uvedene izboljšave sistema ravnanja z okoljem so prispevale k čistejšem delovnem okolju in lepše urejeni okolici. Odpadki se zbirajo ločeno, za odvoz pa skrbijo pogodbeni partnerji. Odpadki, ki so koristni za nadaljnjo uporabo, se odprodajo pogodbenim partnerjem.

Za informiranje zaposlenih je vzpostavljena intranetna stran Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem, kjer so na področju okolja na voljo vse aktualne informacije v zvezi z zbiranjem odpadkov, zakonskimi in drugimi predpisi, okoljskimi cilji in programi, dokumentacijo in obveščanjem o izvajanju ter novostmi SRO.

V letu 2012 je bila politika ravnanja z okoljem periodično pregledana in potrjena na vodstvenem pregledu.

a). Politika ravnanja z okoljem

Poslanstvo družbe Elektro Celje, d.d., podjetje za distribucijo električne energije je zanesljiva in kakovostna oskrba odjemalcev z električno energijo ter izvajanje s tem povezanih storitev. Strateška usmeritev in miselnost v podjetju sta naravnani tudi na varovanje okolja.

Vodstvo podjetja je sprejelo politiko do okolja, s čimer se zavezuje da bo celotno podjetje izpolnjevalo zahteve okoljske zakonodaje in predpisov, sporazumov ter standardov, na katere je pristalo.

Prav tako se zavezuje k stalnemu izboljševanju sistema ravnanja z okoljem in preprečevanju onesnaževanja okolja.

Z rednim pregledovanjem doseganja zastavljenih ciljev ter vzpostavljanjem novih okvirnih in izvedbenih ciljev stremimo, poleg izpolnjevanja zakonskih in drugih zahtev, na katere smo pristali, k doseganju čim višje stopnje gospodarjenja z naravnimi viri.

Vsi zaposleni se zavezuje, da bomo: poznali pravila ravnanja z okoljem in da bomo s politiko ravnanja z okoljem seznanili vse, ki delajo v imenu podjetja, stalno izboljševali okoljske vidike poslovanja s poudarkom na preventivnem ravnanju in uvajanju okolju prijaznih tehnologij, gospodarno ravnali z energijo in materiali, temeljito preverjali uporabo nevarnih snovi v podjetju in jih postopoma izločali ter nudili odjemalcem okolju prijazno energijo, pridobljeno iz obnovljivih virov.

Tudi v primeru neobstoječe zakonodaje bomo vključevali zavezanost k razvoju in uporabi internih standardov ter obvladovanju dela na način, ki je v skladu s preizkušenimi dobrimi praksami.

Naše delovanje na področju varovanja okolja za prihodnje generacije bo javno, pri tem pa bomo prisluhnili našim odjemalcem in krajanom ter skupnostim, s katerimi bomo delili skrb za učinkovito in racionalno ravnanje z okoljem.

b). Usposabljanje zaposlenih

V letu 2012 je bilo v okviru rednega usposabljanja za varnost in zdravje pri delu ter požarno varnost izvedeno interno usposabljanje za vse zaposlene, ki delajo na delovnih mestih s povečano nevarnostjo. Interno usposabljanje smo izvedli tudi za vse novozaposlene v podjetju.

Program usposabljanja je zajemal naslednjo vsebino:

- osnovne zahteve standarda ISO 14001:2004,
- zakonske in druge zahteve,
- politiko ravnanja z okoljem,
- pomembne okoljske vidike, cilje in programe,
- delovanje sistema ravnanja z okoljem,
- ravnanje z odpadki v Elektru Celje, d.d.,
- ukrepanje v izrednih razmerah,
- izvajanje okoljskega monitoringa,
- ukrepe za izboljševanje zahtev sistema ravnanja z okoljem,
- pisni preizkus znanja.

c). Učinek sistema ravnanja z okoljem

V podjetju imamo določene okvirne cilje ter letne izvedbene okoljske cilje. V letu 2012 smo realizirali zastavljene izvedbene okoljske cilje, ki jih prikazuje tabela.

Okvirni okoljski cilji	Realizacija izvedbenih okoljskih ciljev
1. Zamenjava azbestne kritine na vseh objektih do leta 2012	Azbestna kritina je bila zamenjana na nadzorništvu Šentjur (nadstrešek in del ostrešja) in nadzorništvu Brežice (nadstrešek).
2. Odstranitev vseh transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg do 31. 12. 2031	V letu 2012 je bilo odstranjenih 9 transformatorjev, ki vsebujejo PCB v olju med 50 in 500 mg/kg. Odstranjeni so bili vsi transformatorji z vsebnostjo PCB, tako da podjetje nima več v obratovanju transformatorjev s vsebnostjo PCB.
3. Zmanjševanje in obvladovanje skladiščnega demontiranega odpadnega materiala	V letu 2012 smo izvajali postopek lupljenja kablov in ločevanja Fe iz Al-Fe vodnikov na lokaciji Šempeter ter logistiko transporta odpadnih kablov in vodnikov.
4. Nabava ekoloških zabojnikov, vpojnih in absorpcijskih sredstev za nevarne snovi	Nakup dodatnih ekoloških sredstev je bil realiziran na osnovi potreb.
5. Usposabljanje na področju SRO	V letu 2012 je bilo v okviru usposabljanja za VZD ter PV izvedeno usposabljanje SRO za vse zaposlene, ki delajo na delovnih mestih s povečano nevarnostjo, in za novozaposlene v podjetju.
6. Sanacija greznic iz poslovnih in EE-objektov ter priključitev na čistilno napravo	V letu 2012 smo na kanalizacijsko omrežje priključili nadzorništvo Sevnica in RTP Šentjur.

Tabela 23: Realizacija okvirnih in izvedbenih ciljev

V letu 2012 smo izvajali notranje presoje, ki smo jih načrtovali glede na velikost in obseg lokacij ter področij. Izvedene so bile na vseh lokacijah podjetja. Vse ugotovljene neskladnosti so bile v letu 2012 tudi odpravljene.

d) Izdatki na področju ravnanja z okoljem v letu 2012

Izdatki na področju sistema ravnanja z okoljem, ki se nanašajo na opravljene storitve, redno vzdrževanje in investicijska vlaganja, so predstavljeni v tabelah v nadaljevanju.

Zap. št.	Izdatki za storitve	Realizacija (v EUR)
1.	Izdelava in obnova ocen odpadkov	1.200
2.	Odstranjevanje nevarnih in nenevarnih odpadkov	9.489
3.	Odstranjevanje transformatorjev z vsebnostjo PCB	22.200
4.	Komunalne storitve	27.375
5.	Recertifikacijska presoja SRO	4.479
6.	Certifikacijska pristojbina	1.247
	Skupaj	65.990

Tabela 24: Izdatki za storitve

Zap. št.	Izdatki za redno vzdrževanje	Realizacija (v EUR)
1.	Analiza transformatorjev z vsebnostjo PCB	250
2.	Vzdrževanje, popravila, čiščenje kurilnih naprav in monitoring izpustov v zrak	5.517
3.	Meritve hrupa v transformatorskih postajah	2.165
4.	Delo na področju ravnanja z okoljem	13.682
5.	Material za redno vzdrževanje ravnanja z okoljem	250
	Skupaj	21.864

Tabela 25: Izdatki za redno vzdrževanje

Zap. št.	Izdatki za investicije	Realizacija (v EUR)
1.	Ekološke energetske investicije – sanacija lastne rabe po poplavi v RTP Velenje	13.033
2.	Ekološke neenergetske investicije - zamenjava oken na poslovni stavbi Selce	641
3.	Ekološke neenergetske investicije - zamenjava azbestne kritine nadstreška Brežice	9.293
4.	Ekološke neenergetske investicije - obnova ostrešja Žalec	2.200
5.	Ekološke neenergetske investicije - priključitev poslovne stavbe Sevnica na kanalizacijsko omrežje	6.039
Skupaj		31.206

Tabela 26: Izdatki za investicije

Skupni izdatki sistema ravnanja z okoljem so v letu 2012 znašali 119.060 EUR. Skupni prihodki s prodajo odpadkov so znašali 239.928 EUR. Za izvajanje SRO je bilo porabljenih 827 delovnih ur.

e). Ravnanje z odpadki

Sistem ravnanja z odpadki deluje v skladu z veljavnim Načrtom gospodarjenja z odpadki za obdobje štirih let (2011–2014). Za skladiščenje odpadkov do oddaje pooblaščenim zbiralcem so skladišča nevarnih odpadkov in ločeno zbranih frakcij odpadkov urejeni na naslednjih večjih lokacijah: Celje - Selce, Celje - Lava, Šempeter, Rogaška Slatina, Slovenj Gradec, Velenje, Krško, Sevnica in Brežice. Na ostalih manjših lokacijah podjetja so nameščeni zabojniki glede na količine posameznih vrst odpadkov.

Za odstranjevanje odpadkov imamo sklenjene pogodbe z odstranjevalci, ki so vpisani v evidenco zbiralcev odpadkov pri Agenciji Republike Slovenije za okolje, ki deluje v okviru Ministrstva za okolje in prostor.

Mešane komunalne odpadke prevzemajo lokalni prevzemniki odpadkov po lokacijah. Seznam odpadkov s prevzemniki je objavljen na intranetni strani Sistem vodenja kakovosti in ravnanja z okoljem.

f). Okoljski monitoring

V podjetju redno spremljamo in merimo ključne parametre pri dejavnostih podjetja, ki lahko pomembno vplivajo na okolje.

V letu 2012 smo izvajali **zakonski monitoring** izpustov v zrak iz kurilnih naprav, ki so ga opravile zunanje pooblaščne institucije. Meritve izpušnih plinov kurišč so bile izvedene na vseh lokacijah in rezultati so bili v okviru dovoljenih mejnih vrednosti.

Meritve tesnosti klimatskih naprav, ki vsebujejo več kot 3 kg hladiva, so bile v letu 2012 redno izvedene na vseh lokacijah po planu monitoringa.

V letu 2012 smo izvajali meritve hrupa na transformatorskih postajah.

V letu 2012 smo izvajali naslednji **notranji monitoring**, ki ga opravljajo zaposleni v podjetju:

- preglede oljnih jam, oljnih lovilcev in malih čistilnih naprav
- količine odpadkov po lokacijah
- porabo energentov (porabo električne energije, porabo motornega goriva, porabo vode, zemeljskega plina, kurilnega olja)

Notranji monitoring so izvajali zaposleni, ki so določeni za posamezne naloge v planu monitoringa.

g). Spremljanje zakonodaje

V letu 2012 smo tekoče spremljali spremembe v zakonodaji. Vsi novi ali novelirani zakoni, pravilniki in uredbe, ki imajo vpliv na okoljske vidike podjetja, so bili prepoznani in uvedeni v naš proces dela.

7.2 Upravljanje s tveganji in notranja revizija

V družbi Elektro Celje, d.d., 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 podjetja.

Tveganje je možnost nastanka dogodka ali vrste dogodkov z (ne)ugodnim vplivom na poslovanje družbe. Obravnavamo tako nevarnosti (neugodni vpliv) kot priložnosti (ugodni vpliv). Sistem upravljanja tveganj je prikazan v spodnji sliki.



Slika 34: Sistem upravljanja tveganj v Elektru Celje, d.d.

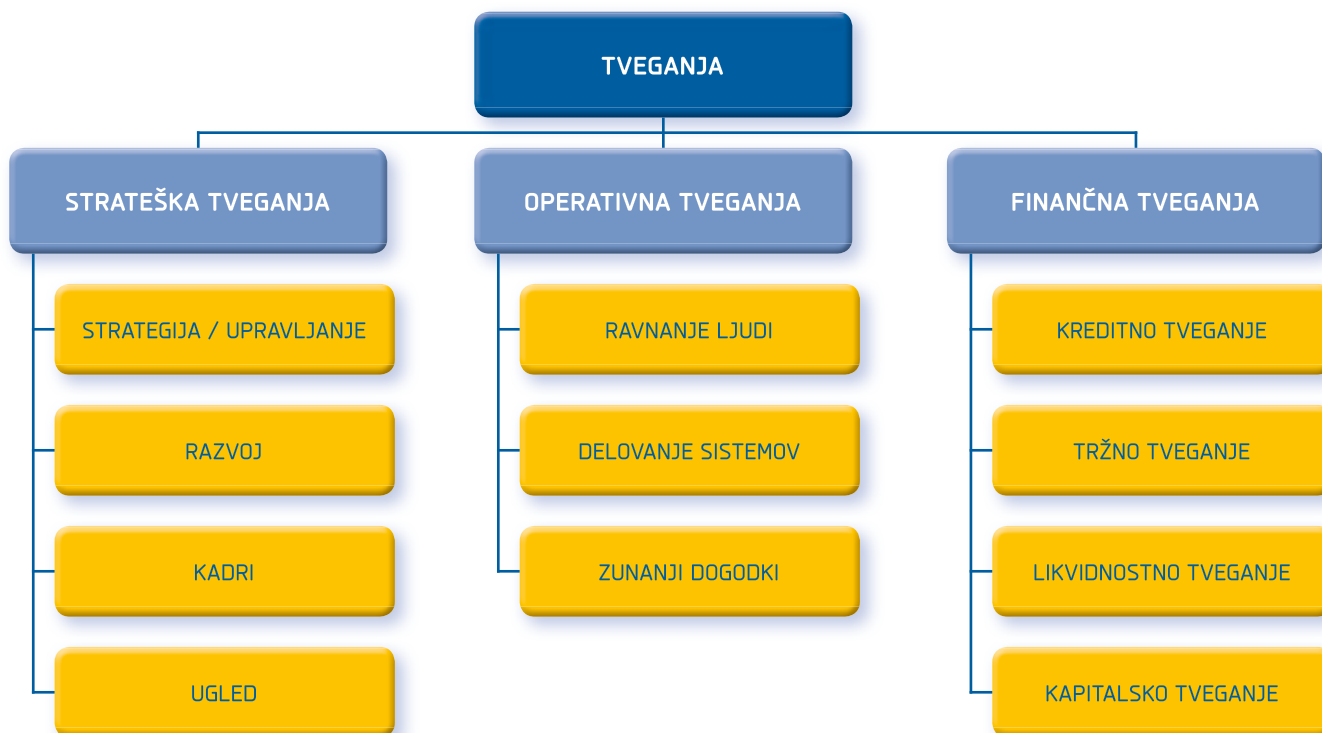
Vse prikazano se spremlja in vodi v orodju upravljanja tveganj – registru tveganj. Register tveganj je treba nenehno pregledovati in obnavljati, saj se mora nenehno spreminjati glede na sama tveganja. Register tveganj vsebuje vsa prepoznana in ovrednotena tveganja, povezavo s cilji poslovanja, vpliv in ocene tveganj, odzive na tveganja, odgovorne osebe, roke za izvedbo ukrepov, potrebno poročanje ter povezavo s sistemom vodenja kakovosti 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.

Poleg registra tveganj vodimo tudi evidenco (ne)želenih dogodkov z namenom, da se na podlagi izkušenj izboljšuje zavedanje in obvladovanje tveganj. Gre za dodaten način prepoznavanja tveganj po načelu »iz napak se učimo« oziroma »izkušnje nas krepijo in usposabljaajo«.

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. Ocenjujemo tudi 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 revizije na področju ključnih tveganj. To je potrebno zaradi sledenja cilja, da so koristi sistema upravljanja tveganj in notranje revizije večji od stroškov, ki ob tem nastanejo.



Slika 35: Skupine in vrste tveganj v letu 2012

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

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, ki so priložnost za družbo. Obvladujemo jih s podrobno analizo obstoječega stanja ter izobraževanjem in analizo nove tehnologije.
- ugled družbe obvladujemo s preverjanjem zadovoljstva deležnikov – kupcev, delničarjev, zaposlenih, dobaviteljev, širše javnosti – in na podlagi izsledkov ukrepamo.
- kompetence, razvoj in motiviranje zaposlenih. Obvladujemo jih z izvajanjem kadrovske strategije, merjenjem organizacijske klime, vzpostavitvijo modela kompetenc in razvojnimi letnimi pogovori.

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 ipd.
- (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 ipd. Tveganja obvladujemo s preventivnim vzdrževanjem, zračnimi posnetki vodov, avtomatizacijo omrežja, z izvajanjem strateškega plana informatike.
- zunanjih dogodkov ali dejanj, kot so vremenske ujme, katastrofe, dogovori z odjemalci in lastniki zemljišč.

Zgoraj naštetata operativna tveganja so v veliki meri obvladovana, saj ima 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 družbi. Našteti certifikati poleg formalizacije, standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitve odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavljajo tudi redne notranje in zunanje presoje skladnosti s standardom.

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. Obvladujemo ga z rednim spremljanjem terjatev, opominjanjem kupcev, bonitetnimi ocenami kupcev, 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, spremenjene bonitete kreditojemalca ipd.
- likvidnostno tveganje kot tveganje nastanka izgube (koristi) zaradi kratkoročne plačilne (ne)spособnosti, 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.

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 in upravi. Notranja revizija o svojem delovanju, vključno z najpomembnejšimi ugotovitvami in priporočili iz pregledov upravljanja tveganj in notranjih kontrol, najmanj enkrat letno poroča upravi in revizijski komisiji nadzornega sveta. Podroben načrt delovanja notranje revizije se opredeli v Letnem načrtu notranjerevizijske aktivnosti, ki se predloži v sprejem upravi in na predlog revizijske komisije nadzornega sveta v potrditev nadzornemu svetu. Svetovalka za notranjo revizijo in upravljanje s tveganji trenutno še opravlja obe funkciji: je koordinatorka upravljanja tveganj in notranja revizorka.

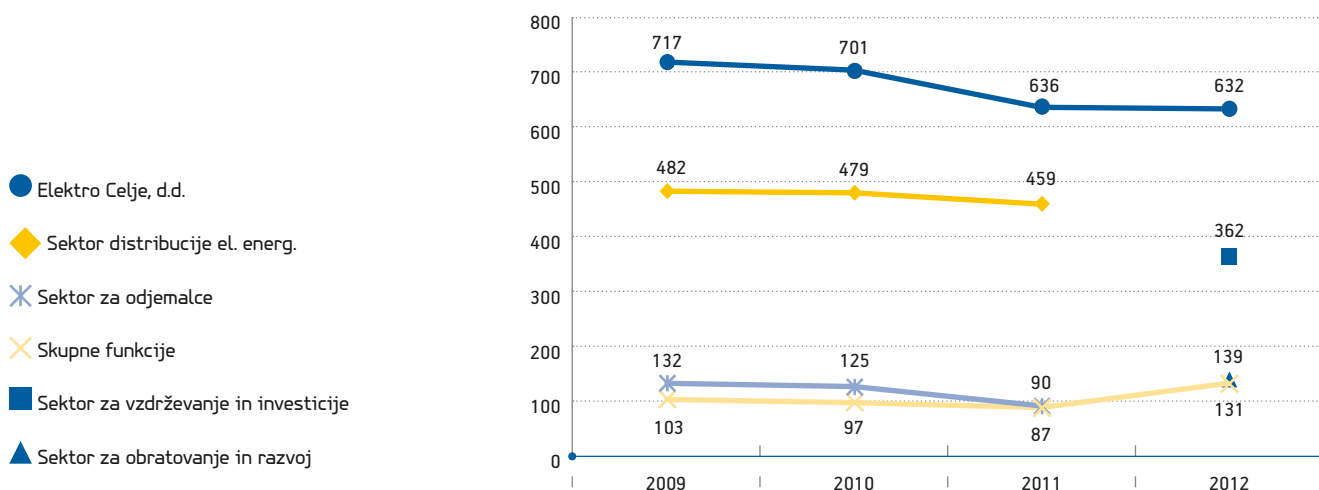
7.3 Zaposleni in komuniciranje družbe

7.3.1 Zaposleni

Struktura zaposlenih

Na dan 31. 12. 2012 je bilo v družbi Elektro Celje, d.d., 632 zaposlenih, povprečno število zaposlenih v letu 2012 pa je bilo 639. Glede na status zaposlitve je bilo 609 zaposlenih za nedoločen čas in 19 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. Nižje število zaposlenih glede na pretekla leta je posledica načrtovanega obvladovanja števila zaposlenih na ravni družbe, večji upad števila zaposlenih v letu 2011 pa je bil posledica izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje električne energije v hčerinsko družbo.

Graf prikazuje gibanje števila zaposlenih na ravni družbe ter po posameznih organizacijskih enotah na zadnji dan leta v preteklih štirih letih. Pri tem je v grafu za podatke leta 2012 upoštevana nova notranja organizacija, s katero je bil sektor distribucije električne energije razdeljen na dva dela, in sicer sektor za vzdrževanje in investicije ter sektor za obratovanje in razvoj ter druge spremembe pri razvrščanju posameznih služb.



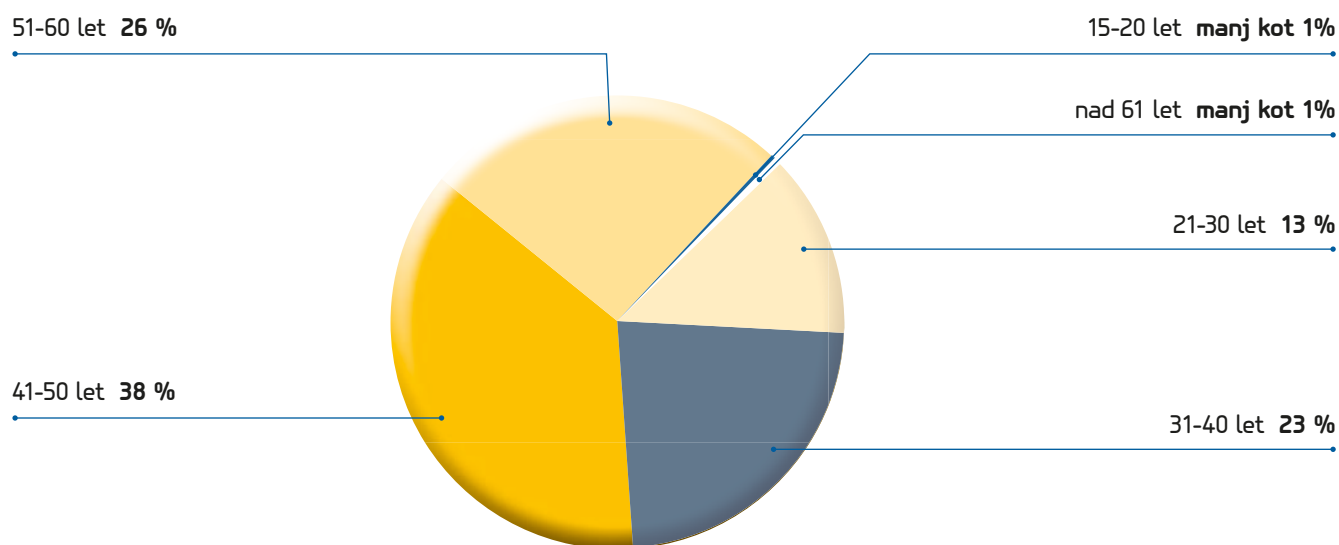
Slika 36: Gibanje števila zaposlenih

Struktura zaposlenih po starosti ostaja podobna preteklemu letu, povprečna starost zaposlenih se je znižala za eno leto in znaša 43 let. Delež zaposlenih glede na spol je enak preteklemu letu in ostaja v razmerju 86 % moških in 14 % žensk.

V družbi ni večje fluktuacije zaposlenih, v letu 2012 se je starostno upokojilo 27 delavcev, en delavec pa invalidsko, kar je več kot v preteklem letu. Razlog za to je starostna struktura kolektiva ter tudi sprememba pokojninske in invalidske zakonodaje.

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. Tako jih je bilo v tem letu na praksi skupaj 9.

V družbi že več let zapored dosežemo 8-odstotni 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. Vzpodbujamo tudi prekvalifikacijo tistih, ki svojega dela ne morejo več opravljati.

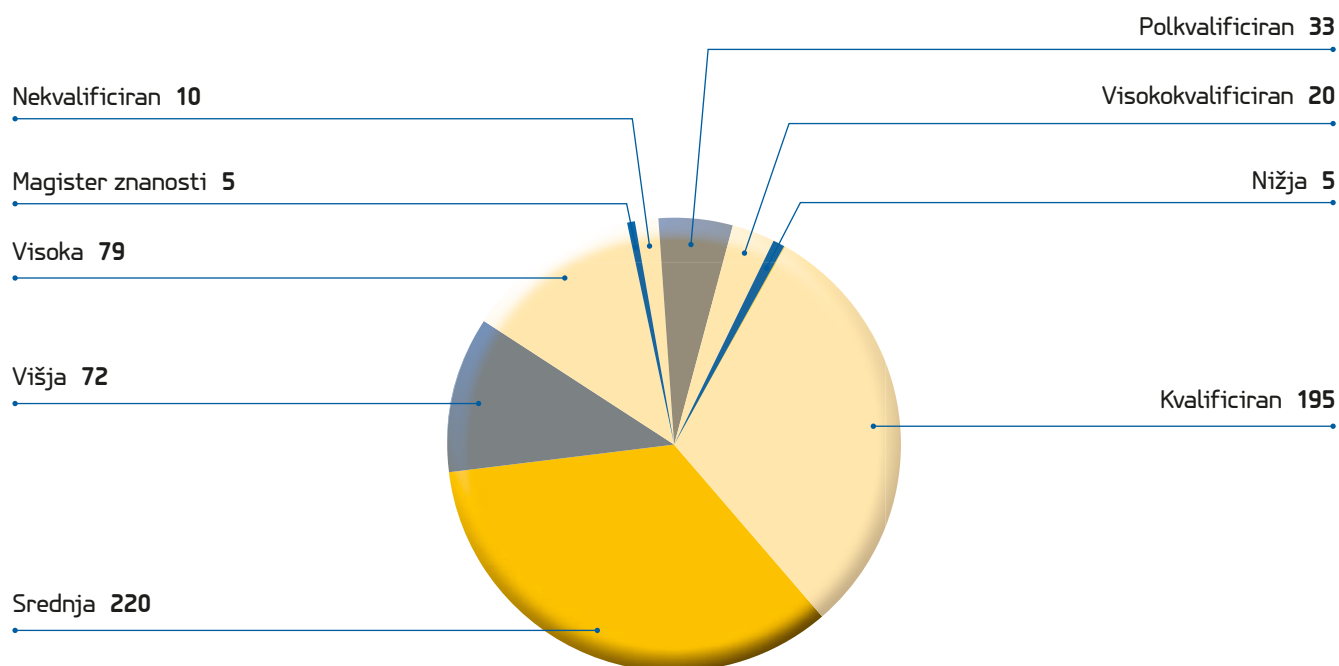


Slika 37: Starostna struktura zaposlenih

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.

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 poslovnem letu glede na izobrazbo je prikazano na naslednji sliki:



Slika 38: Povprečno število zaposlenih glede na izobrazbo

Ob zavedanju, da je dopolnjevanje znanja in pridobivanje potrebnih veščin kontinuiran projekt, poseben poudarek dajemo tudi temu področju. Vsakoletno načrtujemo izobraževanje zaposlenih ter z rednimi strokovnimi izobraževanji in usposabljanji tekom leta vzdržujemo in nadgrajujemo nivo strokovnosti. Posebna pozornost je bila v letu 2012 namenjena tudi področju mehkih veščin in v drugi polovici leta je bilo za vodstveni kader organizirano usposabljanje na področju vodenja in komuniciranja. Pri tem spremljamo kakovost izvedenih usposabljanj in izobraževanj, neposredno nadrejeni pa ocenjujejo doseganje učinkovitosti usposabljanj.

Za izobraževanje smo v letu 2012 namenili več časa in sredstev kot preteklo leto, saj smo povprečno namenili 13 ur usposabljanj na zaposlenega ter s stroškovnega vidika naložili v zanje zaposlenih 333 EUR na zaposlenega. Poseben pomen imajo lastna interna izobraževanja, kjer se v okviru stroke med zaposlenimi prenašajo specifična znanja in s tem bogati kvaliteta dela in opravljenih storitev. Za prvi prenos znanj novozaposlene delavce v času pripravništva so odgovorni imenovani mentorji, nato pa je naloga vodij organizacijskih enot, da vzpodbujajo prenos znanj ter po potrebi organizirajo tudi interna usposabljanja.

Eno izmed pomembnejših usposabljanj je bilo organizirano aprila, ko so se delavci koordinatorji in monterji, vključeni v projekt »delo pod napetostjo«, udeležili dvotedenskega izobraževanja v izobraževalnem centru hrvaškega elektrogospodarstva (HEP-NOC - Hrvatska elektroprivreda, nastavno-obrazovni center) v Veliki pri Požegi. V izobraževalni ustanovi so vsi inštruktorji nekdanji uslužbenci distribucijskih podjetij na Hrvaškem, tako da imajo poleg teoretičnega tudi obilo praktičnega znanja. Poleg teoretičnega usposabljanja je pogoj za pridobitev pooblastila za delo pod napetostjo tudi praktični preizkus 'v živo' na napravah podjetja, ki je bil ob prisotnosti inštruktorjev iz centra HEP NOC uspešno opravljen junija 2012.

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

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

Skrb za zaposlene

V letu 2012 smo nadaljevali s projektom merjenja organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih. Namen vsakoletne raziskave je preveriti stanje in pridobiti povratne informacije o izpolnjevanju pričakovanj zaposlenih. Raziskava omogoča vpogled v mnenja oziroma prepričanja zaposlenih o svojem delu, pogojih dela, delovnem okolju ter o sami organizaciji in je prav tako namenjena odpiranju možnosti za dvig zadovoljstva zaposlenih ter izvajanju sprememb in ukrepov na področjih, ki jih zaposleni zaznavajo kot kritična.

Na podlagi rezultatov ankete je bila nato narejena analiza posamezne klime in zadovoljstva zaposlenih s posameznimi dejavniki po lokacijah Celje, Krško in Slovenj Gradec, organizacije kot celote ter primerjalno s povprečjem elektrogospodarstva. Raziskava je v letu 2012 temeljila tudi na medsebojni primerjavi rezultatov merjenja v letih 2011 in 2010.

Glede na podane ocene od 1 do 5 je povprečna vrednost klime v organizaciji 2,98, kar je za 2,4 % boljši rezultat kot leto poprej. V oceni so napredovale vse dimenzije klime, razen dimenzij pripadnosti in medsebojnih odnosov, ki pa so sicer med najvišje ocenjenimi. Rezultati so pokazali, da ključne prednosti organizacije ostajajo naslednje dimenzije: inovativnost, organiziranost, pripadnost in medsebojni odnosi. Srednje ocenjene dimenzije so: razvoj kariere in napredovanje, razumevanje razvojne strategije, zadovoljstvo, notranje komuniciranje, vodenje, odnos do kakovosti in količine dela. Ukrepi za izboljšave so usmerjeni predvsem v sklope dimenzij, ki so jih zaposleni slabše ocenili, to so, kot doslej, motiviranje, nagrajevanje, razvoj kariere, strokovno usposabljanje. Skupni rezultat izraža dobro oceno klime in zadovoljstva ter pozitiven odklon od povprečja družb elektrogospodarstva, ki so sodelovala v projektu.

Primerjava dimenzij- povprečne vrednosti 2012	Elektro Celje, d.d.	Celje	Krško	Slovenj gradec
Nagrajevanje	2,00	1,95	2,16	1,93
Motiviranje	2,36	2,37	2,44	2,23
Strokovno usposabljanje in učenje	2,39	2,39	2,40	2,39
Razvoj kariere in napredovanje	2,55	2,50	2,65	2,53
Razumevanje razvojne strategije	2,82	2,80	2,83	2,84
Zadovoljstvo	2,99	2,99	3,02	2,92
Notranje komuniciranje in informiranje	3,11	3,16	3,03	3,11
Vodenje	3,21	3,26	3,15	3,16
Odnos do kakovosti in količine dela	3,26	3,24	3,26	3,29
Inovativnost in iniciativnost	3,43	3,46	3,40	3,39
Pripadnost organizaciji	3,47	3,52	3,46	3,35
Organiziranost	3,54	3,50	3,55	3,62
Medsebojni odnosi	3,56	3,60	3,48	3,60
Skupna povprečna vrednost klime	2,98	2,98	2,99	2,95

Tabela 27: Analiza klime in zadovoljstva zaposlenih s posameznimi dejavniki

V organizaciji smo drugo leto zapored izvedli analizo motivacijskih dejavnikov, s pomočjo katere smo analizirali stopnjo pomembnosti posameznih dejavnikov. Poleg plače in stimulacije je zelo pomemben motivator spodbujanje, podpora in zaupanje nadrejenega ter možnost napredovanja na boljše delovno mesto. Med manj vplivnimi dejavniki je možnost izobraževanja v lastnem interesu, ki so ga zaposleni uvrstili na zadnje mesto. V raziskavi v letu 2012 so imeli zaposleni tudi priložnost podati oceno zadovoljstva z informacijskimi storitvami - z oceno 3,33 so izrazili srednjo stopnjo zadovoljstva.

V letu 2011 je podjetje pridobilo osnovni certifikat »Družini prijazno podjetje«. V letu 2012 je bila pozornost namenjena nadaljnjemu vpeljevanju 9 ukrepov, za katere je bil sprejet načrt implementacije, ter izgrajevanju kulture podjetja kot družini prijaznega podjetja.

Ob zavedanju, da sta za uspešen razvoj najpomembnejša zadovoljstvo in pripadnost zaposlenih, posebno pozornost namenimo osebnostnemu razvoju zaposlenih. Uvajamo tudi sistem upravljanja kompetenc zaposlenih, ki bo zaposlenim omogočal nenehen osebni, strokovni in profesionalni razvoj tako, da na najboljši način izkoristijo in razvijejo svoje potenciale, s katerimi na učinkovit način dosegajo pričakovane rezultate.

7.3.2 Komuniciranje družbe z interesnimi skupinami

Sodobno in proaktivno korporativno oziroma organizacijsko komuniciranje združuje številne aktivnosti na različnih ravneh v organizaciji, zato smo v letu 2012 usmerili naše aktivnosti k izpopolnjevanju dosedanjih načinov in poti komuniciranja ter ustvarjanju novih.

Interno komuniciranje

Zaposleni danes veljajo za eno pomembnejših, če ne celo najpomembnejšo javnost za podjetje. Dobri odnosi z njimi so namreč bistveni, da podjetje uspešno deluje tudi navzven. K doseganju odličnih odnosov z internimi javnostmi pa pripomore predvsem obvladanje procesa internega komuniciranja. Pri internem komuniciranju gre za komuniciranje v vse smeri, v zadnjem času pa v našem podjetju še posebej spodbujamo komuniciranje navzgor z namenom pridobivanja povratnih informacij od zaposlenih. Slednje so namreč ključne za delovanje organizacije in igrajo pomembno vlogo pri zadovoljevanju potreb zaposlenih.

Zagotavljanje posredovanja informacij zaposlenim v družbi v okviru internega komuniciranja pripomore k izboljšanju delovanja družbe in neposredno vključuje zaposlene v doseganje ciljev kakovosti. Ustrezno informiranje zaposlenih izvajamo

skozi različne oblike. Najpogostejši komunikacijski kanal poteka preko različnih oblik sestankov z neposrednim sporočanjem in sprejemanjem informacij, osebnih pogovorov, telefonskih pogovorov, spletne strani Elektra Celje, d.d., elektronske pošte in intranetne strani. Ena od oblik informiranja zaposlenih je tudi interno glasilo GEC, kot skupno glasilo Elektra Celje, d.d., in Elektra Celje Energije, d.o.o., ki izhaja trikrat na leto in v katerem pišemo o organizacijskih planih, internem redu ali kodeksih ter dogodkih, ki imajo vpliv na podobo našega podjetja na trgu. Pri oblikovanju glasila sodelujejo predstavniki obeh družb.

Preko intraneta smo sprotno in razvidno obveščali vse zaposlene o dogodkih v podjetju, ki so posredno ali neposredno povezani s posameznikom ali skupino, v kateri deluje.

Veliko vlogo pri internem komuniciranju imajo neposredno nadrejeni, zato si prizadevamo, da so informacije, posredovane podrejenim, pravočasne in jasne.

Tudi v letošnjem letu smo nadaljevali z rednimi mesečnimi Dnevi odprtih vrat pri predsedniku uprave, ki smo jih uvedli v letu 2010 in so se izkazali za učinkovite in dobro sprejete.

Interno glasilo GEC je med zaposlenimi priljubljeno. Vedno več avtorjev oddaja svoje prispevke, s čimer se bogati vsebina internega glasila.

Komuniciranje z odjemalci

Komuniciranje z odjemalci nadgrajujemo, in sicer tako, da poteka obojestransko, saj si odjemalci to želijo in pričakujejo. Zaposleni v klicnem centru posredujejo ključnim želene informacije in pomagajo rešiti reklamacije oz. napake. Na osnovi neskladnosti se trudimo izboljšati naše storitve. Za odjemalce smo uvedli plačevanje računov preko spletne banke. Odjemalce in javnost obveščamo o vseh novostih na naši spletni strani. V podjetju se zavedamo, da so dobri odnosi z odjemalci ključ do poslovnega uspeha. Kakovostno upravljanje odnosov s strankami je lahko pomembna konkurenčna prednost družbe.

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. Gradili bomo kakovostno sliko o dogajanjih pri naših odjemalcih, spremljali njihove reklamacije in pridobili predloge za izboljšave.

Prenova sheme obveščanja odjemalcev o načrtovanih izklopih električne energije bo izvedena po vzpostavitvi ustrezne informacijske podpore, ko bo vzpostavljena povezava iz transformatorskih postaj do vsakega merilnega mesta. To nam bo omogočalo obveščanje odjemalcev preko SMS-sporočil ali elektronske pošte.

Zaradi naraščajoče porabe električne energije odjemalce redno osveščamo o njeni učinkoviti rabi. Prav tako jih spodbujamo k uporabi obnovljivih virov oskrbe z energijo. Odjemalce obveščamo preko spletne strani, informacij na hrbtni strani računov, brošur ipd.

Komuniciranje z lokalnimi skupnostmi in družbena odgovornost

Podjetje postane uspešno, če se mu uspe uveljaviti v lokalnem okolju ter se uspešno predstavlja svojim obstoječim in potencialnim strankam. Zavedamo se, da je danes nujno, da uspešno podjetje del svojega uspeha vrača okolju, saj s tem pokažemo, da se zaveda svoje družbene odgovornosti in preseže usmerjenost izključno na svoje interese. Prav tako povratno prispeva k razvoju celotne družbe in posledično k nadaljnjem doseganju dobrih poslovnih rezultatov. Uspeh se namreč ustvarja v sinergiji med celotno družbo oziroma posamezniki, ki v njej delujejo, in podjetjem. Dolgoročno uspešno poslovanje in obstoj lahko pričakujemo le, če si prizadevamo za odgovorno, skrbno in pošteno ravnanje do okolja. Stopnja zavezanosti in predanosti podjetja družbeno odgovornemu ravnanju odloča, ali bo imelo podjetje od tega koristi ali bo na dolgi rok tvegalo izgubo ugleda. Med koristi družbeno odgovornega ravnanja podjetja lahko navedemo tudi boljše odnose s strankami, lokalno skupnostjo, večjo lojalnost zaposlenih in podobno.

V Elektru Celje, d.d., se zavedamo, da so poleg ustvarjanja dobrih poslovnih rezultatov pomembne tudi stvari, ki zaposlenim in prebivalcem v okolju, v katerem delujemo, omogočajo bolj kakovostno in lepše življenje.

Elektro Celje, d.d., namenja del sredstev za donacije in sponzorstva, in sicer na podlagi sistema, ki zagotavlja pregledno, ekonomično in konkurenčno naravnano poslovanje družbe na področju sklepanja poslov, ki zadevajo izdatke družbe, med katere štejejo tudi donacijska in sponzorska sredstva. Pri sponzorstvih upoštevamo načelo uravnoveženosti, ekonomskih koristi in razpršenosti, pri donatorstvih pa načelo družbene odgovornosti.

Tako smo sponzorsko oziroma donatorsko podprli športne, kulturne, izobraževalne in druge dogodke in projekte.

Podjetje vsako leto v prednovoletnem času namenja del sredstev za dobrotelne namene v okviru lokalnih skupnosti na področju, kjer Elektro Celje deluje.

Odnosi z mediji

Naše vodilo v odnosih z mediji je pregledno in ažurno komuniciranje. Da bi medijem zagotavljali kakovostne in celovite informacije, smo v podjetju razširili krog govornikov ter načrtno obveščali o novostih in dogajanjih v podjetju. Z mediji komuniciramo zlasti o poslovanju družbe, novih storitvah in sponzorskih sodelovanjih, novostih na omrežju in dokončanih pomembnih investicijskih elektroenergetskih objektih. Medijem prav tako aktivno in pravočasno odgovarjamo na njihova vprašanja. Dobro sodelujemo tudi 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.

Medijem redno in celovito odgovarjamo na njihova vprašanja.

Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi

Komuniciranje z delničarji in finančnimi javnostmi temelji na transparentnem in skladno z veljavnimi določili pripravljenem letnem poročilu. Prav tako so vse potrebne informacije za delničarje objavljene na spletni strani družbe.

Komuniciranje s poslovnimi partnerji

Pri komuniciranju s poslovnimi partnerji so pomembni predvsem osebni stiki, čeprav je tudi s poslovnimi partnerji veliko elektronskega komuniciranja. Ker je ustvarjanje osebnih stikov v poslovnem svetu nujno, obravnavamo naše poslovne partnerje individualno.

8 Pogoji poslovanja in pomembnejši poslovni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta

Pogoji poslovanja

Za družbo Elektro Celje, d.d., je v skladu s slovensko zakonodajo pri poslovanju osrednji akt Energetski zakon (EZ-UPB2, Uradni list RS, št. 27/2007, 70/2008, 22/2010, 43/2011, 43/2012-odl. US, 90/2012-ZJNPOV, 90/2012). Ta zakon določa načela energetske politike, pravila za delovanje trga z energijo, pogoje za obratovanje energetskih postrojenj in za opravljanje dejavnosti. Z zakonom se zagotavljajo pogoji za varno in zanesljivo oskrbo uporabnikov ter konkurenčnost na trgu energije.

Regulativni okvir poslovanja za obdobje od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2012 je določal Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Uradni list RS, št. 59/10, 52/11).

Družba je lastnik distribucijskega omrežja in ima za izvajanje dejavnosti v okviru gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije z gospodarsko družbo SODO d.o.o. kot koncesionarjem.

Na področju naročanja blaga, gradenj in storitev družba upošteva določila Zakona o javnem naročanju na vodnem, energetskem in transportnem področju ter področju poštinih storitev (ZJNVETPS, Uradni list RS, št. 128/2006, 16/2008, 19/2010, 43/2011, 43/2012-odl. US, 90/2012-ZJNPOV, 90/2012), ki določa obvezna ravnanja naročnikov in ponudnikov pri javnem naročanju na energetskem področju.

Pomembnejši podzakonski akti, ki urejajo elektroenergetsko področje, so:

- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 126/2007, in Odločba US, Uradni list RS, št. 37/2011;
- Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uradni list RS, št. 8/2009 in 45/2012;
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, Uradni list RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 81/2010;
- Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 17/2010, 94/2010, 43/2011 in 105/2011, 43/2012, 90/2012;
- Uredba o energetski infrastrukturi, Uradni list RS, št. 62/2003, 88/2003, 75/2010 in 53/2011;
- Uredba o tarifnem sistemu za prodajo električne energije, Uradni list RS, št. 36/2004, 51/2004;
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja prenosnega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 114/2004, 52/2006, 31/2007;
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, Uradni list RS, št. 117/2004, 23/2007;
- Uredba o vzdrževalnih delih v javno korist na področju energetike, Uradni list RS, št. 125/2004, 71/2009;
- Uredba o pogojih in postopku za izdajo ter odvzem licence za opravljanje energetske dejavnosti, Uradni list RS, št. 21/2001, 31/2001, 66/2005;
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije, Uradni list RS, št. 39/2007;
- Sklep o določitvi upravljavca prenosnega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji, Uradni list RS, št. 54/2000;

- Sklep o cenah in premijah za odkup električne energije od kvalificiranih proizvajalcev električne energije, Uradni list RS, št. 65/2008, 98/2008, 105/2008, 85/2009;
- Sklep o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjse odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije, Uradni list RS, št. 27/2007;
- Pravila za delovanje organiziranega trga z električno energijo, Uradni list RS, št. 98/2009, 97/2011;
- Pravilnik o spodbujanju učinkovite rabe energije in rabe obnovljivih virov energije, Uradni list RS, št. 89/2008, 25/2009, 58/2012;
- Pravilnik o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo, Uradni list RS, št. 123/2003, 51/2004, 41/2011;
- Pravilnik o vrstah podatkov, ki jih zagotavljajo izvajalci energetskih dejavnosti, Uradni list RS, št. 4/2012;
- Pravilnik o izdaji energetskega dovoljenja, Uradni list RS, št. 5/2007, 67/2009;
- Pravilnik o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti, Uradni list RS, št. 107/2008;
- Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja, Uradni list RS, št. 47/2005, 38/2007.

Pomembnejše direktive in uredbe EU na področju energetike:

- DIREKTIVA 2012/27/EU EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 25. 10. 2012 o energetske učinkovitosti, spremembi direktiv 2009/125/ES in 2010/30/EU ter razveljavitvi direktiv in 2006/32/ES;
- UREDBA (EU) št. 1227/2011 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 25. 10. 2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga;
- UREDBA KOMISIJE (EU) št. 838/2010 z dne 23. 9. 2010 o določitvi smernic glede mehanizma nadomestil med operaterji prenosnih sistemov in skupnega regulativnega pristopa k zaračunavanju prenosa;
- UREDBA (ES) št. 713/2009 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. 7. 2009 o ustanovitvi Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev;
- UREDBA (ES) št. 714/2009 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. 7. 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1228/2003;
- DIREKTIVA 2009/125/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 21. 10. 2009 o vzpostavitvi okvira za določanje zahtev za okoljsko primerno zasnovane izdelke, povezane z energijo (prenovitev);
- DIREKTIVA 2009/72/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. 7. 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES;
- DIREKTIVA 2009/28/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 23. 4. 2009 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov, spremembi in poznejši razveljavitvi direktiv 2001/77/ES in 2003/30/ES;
- DIREKTIVA EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA 2005/89/ES z dne 18. 1. 2006 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo in naložb v infrastrukturo;
- DIREKTIVA 2004/8/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 11. 2. 2004 o spodbujanju soproizvodnje, ki temelji na rabi koristne toplote, na notranjem trgu z energijo in o spremembi Direktive 92/42/EGS;
- UREDBA SVETA (ES) št. 139/2004 z dne 20. 1. 2004 o nadzoru koncentracij podjetij
- DIREKTIVA SVETA 2003/96/ES z dne 27. 10. 2003 o prestrukturiranju okvira Skupnosti za obdavčitev energentov in električne energije;
- DIREKTIVA 2008/92/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 22. 10. 2008 o enotnem postopku Skupnosti za večjo preglednost cen plina in električne energije, ki se zaračunavajo industrijskim končnim uporabnikom;
- DIREKTIVA SVETA 90/547/EGS z dne 10. 10. 1990 o tranzitu električne energije po prenosnih omrežjih – člen 2, člen 3(2) in členi od 4 do 8 ne veljajo.

Pomembnejši poslovni dogodki, ki so nastopili po koncu poslovnega leta

- 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 (Uradni list RS, št. 81/12);
- Z januarjem 2013 je razpolaganje z naložbo v lasti Republike Slovenije in izvrševanje pravic največjega 79,5-odstotnega delničarja družbe prevzel SOD, v skladu z Zakonom o Slovenskem državnem holdingu, ki je ukinitel Agencijo za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije.

9 Načrti in pričakovani razvoj podjetja

Prihodnje delovanje družbe opredeljuje načrt poslovanja za leto 2013 z izhodišči za leti 2014 in 2015 ter desetletni načrt razvoja distribucijskega omrežja električne energije, ki se vsaki dve leti skladno z zahtevo 18. člena Energetskega zakona uskladi z nacionalnim energetskega programom. Temeljni cilj poslovanja je trajna in kvalitetna oskrba odjemalcev s kakovostno električno energijo ob doseganju planiranega dobička. Skladno z metodologijo Javne Agencije Republike Slovenije za energijo družba srednjeročno planira doseganje 4,1-odstotne donosnosti sredstev in 1-odstotno stopnjo dividendnosti kapitala.

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 2013 v višini 24 mio. EUR temelji na desetletnem razvojnem načrtu distribucijskega omrežja električne energije od leta 2013 do leta 2022, v skupni vrednosti 256 mio. EUR. Načrtovanje temelji na zahtevah, ki izhajajo iz veljavnih pravnih aktov in dokumentov, ki urejajo področje energetike, elektroenergetike ter distribucijo električne energije. Vključene so tudi zahteve in usmeritve iz direktiv in predpisov Evropske skupnosti s področja oskrbe z energijo in njene rabe. Družba bo tudi v prihodnje z ustreznim načrtovanjem razvoja omrežja, njegovo izgradnjo in vzdrževanjem zagotavljala dolgoročno zmogljivost distribucijskega omrežja ter sledila pričakovanim trendom porabe električne energije.

Zagotavljanje kakovostne oskrbe z električno energijo zahteva ustrezno infrastrukturo s stalnimi vlaganji v njeno nadgradnjo z novimi 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. Med večjimi investicijskimi vlaganji, ki jih družba namerava izvesti v prihodnjem letu, je pričetek izgradnje RTP Žalec 110/20 kV. Hkrati je potrebna izgradnja kablovoda 2 x 110 kV v dolžini 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) in RTP Mežica 110/20 kV (v letu 2026).

V letu 2013 se bodo pričele izvajati aktivnosti za pridobitev potrebne dokumentacije in umeščanje daljnovoda v državni lokacijski načrt, s katerim bo bodoča RTP Mokronog 110/20 kV priklopljena na 2 x DV 110 kV Trebnje – Mokronog (ca. 10 km, zgrajen predvidoma v letu 2019) in 2 DV 110 kV Mokronog – RTP 110/20 kV Sevnica (ca. 15 km, zgrajen predvidoma v letu 2030). Nadaljujejo se tudi aktivnosti v zvezi s pridobivanjem in urejanjem dokumentacije za izgradnjo DV 2 x 110 kV od RTP Ravne do RTP Mežica.

Pomembni investicijski načrt je prehod na 20-kilovoltno napajalno napetost na območju Celja do leta 2015.

Skladno z napovedjo rasti porabe električne energije, tudi zaradi izgradnje novih poslovnih in stanovanjskih con, ustreznega zagotavljanja kakovosti oskrbe in priključevanja novih razpršenih virov v distribucijsko omrežje (sončne elektrarne, kogeneracije, MHE), bo na distribucijskem območju podjetja zgrajenih 44 novih tipskih TP SN/0,4 kV. Ocene bodoče porabe električne energije zaradi vpliva krize napovedujejo kratkoročni zastoj v rasti porabe, ne pa tudi večjega zmanjševanja celotnega obsega.

V Mestinju bo v letu 2013 zgrajen objekt za združeno nadzorništvo Rogaška Slatina in Šmarje pri Jelšah, v Kozju pa v letu 2015 za trenutni nadzorništvi Planina in Bistrica. Obnovljeni bodo objekti, ki so energetske najbolj neučinkoviti.



Srednjeročno se predvideva izgradnja dveh razdelilnih postaj: RP Podčetrtek 20 kV v letu 2014 in RP Ločica 20 kV v letu 2017. Zaradi dotrajanosti so v določenih RTP predvidena obnovitvena gradbena dela in tudi zamenjava primarne ter sekundarne opreme (RTP Ravne, RTP Velenje, RTP Vuzenica, RTP Rogaška Slatina, RTP Mozirje). Skladno s predvidevanji porabe električne energije, stanjem tehnike, okoljevarstvenimi zahtevami in pogoji soglasodajalcev so predvidena vlaganja v že obstoječe TP. Nadaljevala se bodo vlaganja v nadomestitve, povečanja zmogljivosti ter obnovo SN- in NN-vodov ter naprav.

Družba bo tudi v prihodnjem obdobju nadaljevala z namestitvijo elektronskih števecov za daljinsko odčitavanje porabe električne energije, in sicer načrtuje zamenjavo 12.000 števecov letno. Ob tem trendu bi aktivnosti zaključila do leta 2020 ter s tem izpolnila zahteve EU in Direktive 2009/73/ES Evropskega parlamenta in sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo. Nadaljujejo se vlaganja na področju informacijske tehnologije v potrebno strojno in programsko opremo ter nadgradnja že obstoječih informacijskih sistemov z namenom vzpostavitve celovitega informacijskega sistema za upravljanje s podatki, predvsem na področju komunikacij in upravljanja s strankami.

Družba Elektro Celje, d.d., bo tudi v prihodnje usmerjena v načrtovanje, razvoj 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.



Naše izkušnje temeljijo na 100 letni tradiciji zagotavljanja kakovosti, stabilnosti, rasti in razvoja.

Računovodsko poročilo

10 Računovodski izkazi

10.1	Bilanca stanja	81
10.2	Izkaz poslovnega izida	85
10.3	Izkaz vseobsegajočega donosa	86
10.4	Izkaz denarnih tokov	87
10.5	Izkaz gibanja kapitala	88

10.1 Bilanca stanja na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	239.352.342	234.149.148
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.877.372	2.013.188
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.442.175	1.213.121
2. Dobro ime		
3. Predujmi za neopredmetena sredstva		22.488
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	422.026	777.579
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev	13.171	
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	228.713.008	223.378.325
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	161.317.913	158.678.193
a) Zemljišča	5.588.489	5.599.850
b) Zgradbe	155.729.424	153.078.343
2. Proizvajalne naprave in stroji	58.495.004	57.193.595
3. Druge naprave in oprema	96.755	106.004
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	8.803.336	7.400.533
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	8.802.520	7.400.533
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	816	
III. Naložbene nepremičnine	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	8.721.676	8.702.436
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	8.721.676	8.702.436
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	7.246.975	7.246.975
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		
c) Druge delnice in deleži	1.474.701	1.455.461
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)	0	0
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini		
b) Dolgoročna posojila drugim		
c) Druga dolgoročno vložena sredstva		
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital		
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	40.286	55.199
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini		
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	33.456	46.443
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.830	8.756
VI. Odložene terjatve za davek		

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	19.885.517	14.680.670
I. Sredstva za prodajo		
II. Zaloge (1 do 4)	1.455.128	1.610.290
1. Material	1.455.128	1.610.290
2. Nedokončana proizvodnja		
3. Proizvodi in trgovsko blago		
4. Predujmi za zaloge		
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	8.626.759	2.164.078
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)	0	0
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		
b) Druge delnice in deleži		
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	8.626.759	2.164.078
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	2.368.712	161.664
b) Kratkoročna posojila drugim	6.258.047	2.002.414
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital		
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	9.427.645	10.052.949
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	49.207	116.311
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	8.918.976	9.465.108
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	459.462	471.530
V. Denarna sredstva	375.985	853.353
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.228.130	1.740.773
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	260.465.989	250.570.591
Zunajbilančna sredstva	9.282.530	9.801.081
A. Kapital	184.435.940	179.405.335
I. Vpoklicani kapital	100.953.201	100.953.201
1. Osnovni kapital	100.953.201	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital		
II. Kapitalske rezerve	62.260.317	62.260.317
III. Rezerve iz dobička	17.641.414	13.711.133
1. Zakonske rezerve	1.502.216	1.127.904
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži		
4. Statutarne rezerve		
5. Druge rezerve iz dobička	16.139.198	12.583.229

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
IV. Presežek iz prevrednotenja	23.258	4.018
V. Preneseni čisti poslovni izid	1.781	922
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	1.781	922
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let		
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.555.969	2.475.744
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	3.555.969	2.475.744
2. Čista izguba poslovnega leta		
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja		
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	19.856.483	19.461.583
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	4.929.211	4.521.018
2. Druge rezervacije	526.416	0
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	14.400.856	14.940.565
C. Dolgoročne obveznosti (I. + II. + III.)	35.937.467	26.125.735
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	35.937.467	26.125.735
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini		
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	35.937.467	26.125.735
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic		
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)	0	0
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		
3. Dolgoročne menične obveznosti		
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		
III. Odložene obveznosti za davek		
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	19.134.899	24.927.931
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev		550
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	9.195.692	11.432.832
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	18.667	463.700
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	8.988.266	10.969.132
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic		
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	188.759	
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	9.939.207	13.494.549
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	35.625	42.039
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	4.933.153	7.133.251

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
3. Kratkoročne menične obveznosti		
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.045.134	3.467.688
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.150.675	1.115.506
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	371.888	1.004.822
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	36.732	79.662
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	366.000	651.581
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	1.101.200	650.007
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A + B + C + Č + D)	260.465.989	250.570.591
Zunajbilančne obveznosti	9.282.530	9.801.081

10.2 Izkaz poslovnega izida za leto 2012

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	52.139.625	50.660.171
a. na domačem trgu	52.139.625	50.660.171
b. na tujem trgu		
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje	0	0
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	14.648.562	16.084.100
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	1.383.880	999.580
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	23.164.134	24.076.786
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	17.295.508	18.658.694
b. Stroški storitev	5.868.626	5.418.092
6. Stroški dela (a + b + c + d)	19.139.194	18.923.079
a. Stroški plač	13.336.628	12.931.318
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	613.675	603.741
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	2.155.569	2.161.474
d. Drugi stroški dela	3.033.322	3.226.546
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	17.530.617	17.052.928
a. Amortizacija	17.244.684	16.729.099
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred in opred.osnov.sred.	127.898	153.142
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	158.035	170.687
8. Drugi poslovni odhodki	1.139.538	913.873
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)	1.470.876	10.285
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	1.468.804	
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	2.072	10.285
c. finančni prihodki iz drugih naložb		
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	189.481	328.291
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	26.759	3.079
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	162.722	325.212
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	108.785	111.876
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	108.785	111.876
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	0
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	937.123	1.161.464
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	2.842	4.347
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	934.281	1.157.117
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic		
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	287	23.586
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	1	
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	286	23.586
15. Drugi prihodki	139.740	101.154
16. Drugi odhodki	95.251	125.876
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ. (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	8.074.805	6.017.865
18. Davek iz dobička	588.555	805.772
19. Odloženi davki		
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	7.486.250	5.212.093

10.3 Izkaz vseobsegajočega donosa

v EUR

Postavka	2012	2011
1. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	7.486.250	5.212.093
2. Spremembe presežka iz prevrednotenja neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev		
3. Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	19.240	-22.526
4. Dobički in izgube, ki izhajajo iz prevedbe računovodskih izkazov podjetij v tujini (vpliv sprememb deviznih tečajev)		
5. Druge sestavine vseobsegajočega donosa		
6. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (1+2+3+4+5)	7.505.490	5.189.567
7. Preneseni dobiček / prenesena izguba	1.781	922
8. Zmanjšanje (sprostitve) kapitalskih rezerv		
9. Zmanjšanje (sprostitve) rezerv iz dobička		
10. Povečanje (dodatno oblikovanje) rezerv iz dobička	3.930.281	2.736.349
- zakonske rezerve	374.312	260.605
- druge rezerve iz dobička	3.555.969	2.475.744
11. Bilančni dobiček (1+7+8+9-10)	3.557.750	2.476.666

10.4 Izkaz denarnih tokov za leto 2012

v EUR

Postavka	Tekoče leto	Predhodno leto
Začetno stanje denarnih sredstev	853.353	1.622.032
A. Denarni tokovi pri poslovanju		
a) Prejemki pri poslovanju	96.137.308	108.780.934
Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	95.126.666	95.420.935
Drugi prejemki pri poslovanju	1.010.642	13.359.999
b) Izdatki pri poslovanju	85.776.899	96.292.784
Izdatki za nakupe materiala in storitev	60.978.780	62.749.450
Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	18.254.271	18.358.378
Izdatki za dajatve vseh vrst	5.547.139	3.188.034
Drugi izdatki pri poslovanju	996.709	11.996.922
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri poslovanju	10.360.409	12.488.150
B. Denarni tokovi pri naložbenju		
a) Prejemki pri naložbenju	10.983.987	13.898.336
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	1.651.195	339.742
Prejemki od odtujitve neopredmetenih dolgoročnih sredstev		
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	217.792	63.594
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin		
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb		
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	9.115.000	13.495.000
b) Izdatki pri naložbenju	25.886.525	16.884.889
Izdatki za pridobitev neopredmetenih dolgoročnih sredstev	892.008	1.661.234
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	9.424.517	10.088.655
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin		
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	15.570.000	5.135.000
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri naložbenju	-14.902.538	-2.986.553
C. Denarni tokovi pri financiranju		
a) Prejemki pri financiranju	114.788.653	13.463.700
Prejemki od vplačanega kapitala		
Prejemki od dobljenih dolgoročnih posojil	18.800.000	0
Prejemki od dobljenih kratkoročnih posojil	95.988.653	13.463.700
b) Izdatki pri financiranju	110.723.892	23.733.976
Izdatki za dane obresti	952.162	1.160.137
Izdatki za vračila kapitala		
Izdatki za vračila oziroma odplačila dolgoročnih posojil in kreditov	10.969.134	7.185.646
Izdatki za vračila oziroma odplačila kratkoročnih posojil in kreditov	96.428.886	13.000.000
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	2.373.710	2.388.193
c) Prebitek prejemkov oziroma izdatkov pri financiranju	4.064.761	-10.270.276
Č. Končno stanje denarnih sredstev	375.985	853.353

10.5 Izkaz gibanja kapitala

Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid posl. leta	Čista izguba poslovnega leta	Skupaj
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba			
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	1.127.904	12.583.229	4.018	922	0	2.475.744	0	179.405.335
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	1.127.904	12.583.229	4.018	922	0	2.475.744	0	179.405.335
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	0	-2.474.885	0	0	0	-2.474.885
a) Izplačilo dividend							-2.474.885				-2.474.885
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	19.240	0	0	7.486.250	0	7.505.490
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja						19.240			7.486.250		7.486.250
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb											19.240
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	374.312	3.555.969	0	2.475.744	0	-6.406.025	0	0
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala							2.475.744		-2.475.744		0
b) Razporeditev dela ČD leta 2012 na druge sestavine kapitala			374.312		3.555.969				-3.930.281		0
po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta											0
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine											0
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala											0
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	1.502.216	16.139.198	23.258	1.781	0	3.555.969	0	184.435.940
Bilančni dobiček							1.781	0	3.555.969	0	3.557.750

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012

v EUR

IZKAZ GIBANJA KAPITALA od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011												v EUR	
Spremembe	Vpoklicani kapital		Rezerve iz dobička			Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid		Čisti poslovni izid poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	Skupaj		
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička		Preneseni čisti dobiček	Prenesena čista izguba					
A.1. Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	867.299	9.660.861	26.544	0	0	2.946.624	0	176.714.846		
A.2. Začetno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	867.299	9.660.861	26.544	0	0	2.946.624	0	176.714.846		
B.1. Spremembe lastniškega kapitala - transakcija z lastniki	0	0	0	0	0	0	-2.499.078	0	0	0	-2.499.078		
a) Izplačilo dividend							-2.499.078				-2.499.078		
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	-22.526	0	0	5.212.093	0	5.189.567		
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja									5.212.093		5.212.093		
b) Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih naložb						-22.526					-22.526		
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	0	260.605	2.922.368	0	2.500.000	0	-5.682.973	0	0		
a) Razporeditev preostalega dela ČD leta 2010 na druge sestavine kapitala							2.946.624		-2.946.624		0		
b) Razporeditev dela ČD leta 2011 na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta			260.605		2.475.744				-2.736.349		0		
c) Razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine					446.624		-446.624				0		
č) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala											0		
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	100.953.201	0	62.260.317	1.127.904	12.583.229	4.018	922	0	2.475.744	0	179.405.335		
Bilančni dobiček							922	0	2.475.744	0	2.475.666		

11 Razkritja in pojasnila postavk v računovodskih izkazih

Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je treba brati v povezavi z njimi.

11.1 Računovodske usmeritve

Elektro Celje, d.d., je delniška družba po Zakonu o gospodarskih družbah (ZGD-1-UPB3), ki v skladu z Energetskim zakonom opravlja dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja po pogodbi s SODO d.o.o. in neenergetske tržne dejavnosti, računovodske izkaze pa pripravlja v skladu z določili Slovenskih računovodskih standardov (SRS) s pripadajočimi ustreznimi stališči in pojasnili ter pravilnikom o računovodstvu.

Skladno z 38. členom Energetskega zakona družba zagotavlja ločeno računovodsko spremljanje za najem infrastrukture in storitve, gospodarske javne službe systemskega operaterja distribucijskega omrežja ter za tržno dejavnost; ti dve dejavnosti štejeta tudi za področna odseka po SRS.

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo standardi. Postavke, pri katerih dajejo standardi družbi možnost izbire med različnimi načini vrednotenja, so opredeljene z računovodskimi usmeritvami, ki so v letnem poročilu razkrite. Podjetje v letu 2012 ni uvajalo sprememb računovodskih usmeritev. V skladu z določili SRS družba razkriva vse pomembne postavke; pomembnost posameznih postavk je opredeljena v pravilniku o računovodstvu.

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

Računovodski izkazi so odraz resnične in poštene predstavitve premoženja in obveznosti družbe, njenega finančnega položaja ter poslovnega izida.

V letnem poročilu so podana vsa razkritja, ki jih opredeljuje Zakon o gospodarskih družbah, in razkritja po slovenskih računovodskih standardih za družbe, ki so zavezane k reviziji.

Poslovno leto je enako koledarskemu.

11.2 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 2012. Ima obliko zaporednega stopenjskega izkaza, opredeljenega v SRS 24.4 in v ZGD-1-UPB3. 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 izvorni vrednosti. Pozneje velja pri dolgovih, ob predpostavki previdnosti, kot nova knjigovodska vrednost večja od dveh možnih: izvirna 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 izvirna vrednost.

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.

11.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev

Pri vrednotenju neopredmetenih sredstev družba uporablja model nabavne vrednosti in jih vodi po nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti.

Preglednica gibanja neopredmetenih sredstev v lasti podjetja

v EUR

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Premoženjske pravice	Sredstva v pripravi	Predujmi za neopredmetena sredstva	Skupaj
Nabavna vrednost				
Stanje 01. 01. 2012	5.415.976	777.579	22.488	6.216.043
Povečanja		671.874	0	671.874
Prenos z investicij v teku	1.027.427	-1.027.427		0
Zmanjšanja	-190.435		-22.488	-212.923
Stanje 31. 12. 2012	6.252.968	422.026	0	6.674.994
Popravek vrednosti				
Stanje 01. 01. 2012	4.202.855			4.202.855
Amortizacija	794.913			794.913
Najemnina za uporabo apartmajev	3.355			3.355
Povečanja	105			105
Zmanjšanja	-190.435			-190.435
Stanje 31. 12. 2012	4.810.793	0	0	4.810.793
Neodpisana vrednost				
Stanje 01. 01. 2012	1.213.121	777.579	22.488	2.013.188
Stanje 31. 12. 2012	1.442.175	422.026	0	1.864.201

Med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi so izkazane dolgoročne premoženjske pravice (1.442.175 EUR) in sredstva v pripravi (422.026 EUR). Neopredmetena dolgoročna sredstva v pripravi se nanašajo na prenovo informacijskega sistema.

Del premoženjskih pravic v znesku 1.403.592 EUR predstavljajo naložbe v programsko opremo, ki se amortizira po letni stopnji 33,33 %. Amortiziranje programske opreme se začne, ko je programska oprema na razpolago za uporabo. Največji postavki sta programski opremi GIS AED SICAD (479.205 EUR) in pilotski projekt DMS Selce (258.291 EUR). Preostali del premoženjskih pravic so materialne pravice za uporabo apartmajev za dobo 30 let v znesku 38.583 EUR.

Amortizacija programske opreme znaša 794.913 EUR, najemnina za uporabo apartmajev pa 3.355 EUR.

Vrednost novih nabav v letu 2012 znaša 1.027.427 EUR. Največje postavke predstavljajo vlaganja v sledečo programsko opremo: nadgradnjo GIS (581.519 EUR), nadgradnjo DMS v DCV Celje (258.291 EUR), Microsoft (66.672 EUR), SICAD FIBER Manager (16.990 EUR) in v programsko opremo za merilnike kvalitete električne energije (12.870 EUR).

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

Družba nima neopredmetenih sredstev, danih kot poroštvo za obveznosti.

Za pridobitev neopredmetenih sredstev družba na dan 31. 12. 2012 izkazuje obveznosti do dobaviteljev v višini 228.378 EUR.

Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev se nanašajo na vnaprej plačane in dolgoročno odložene stroške v znesku 13.171 EUR iz naslova stroškov strokovne literature in vzdrževanja programske opreme Autocad.

11.2.2 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.

Opredmeteno osnovno sredstvo se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripozna, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njim, in če je mogoče njegovo nabavno vrednost zanesljivo izmeriti; odpravi pa se ob odtujitvi ali če od njegove uporabe ali odtujitve ni več pričakovati prihodnjih gospodarskih koristi.

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo novega opredmetenega osnovnega sredstva pri tistih osnovnih sredstvih, pri katerih je obdobje od datuma opravljanja storitve prve fakture za gradbeno-montažno storitev ali opremo do usposobitve osnovnega sredstva za uporabo daljše od leta dni, in sicer za čas od valute posameznega računa do datuma usposobitve osnovnega sredstva za uporabo.

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 (za izkop, nasipanje, dreniranje ipd.) zemljišča,
- za potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov na energetska, toplotna, vodovodna, kanalizacijska omrežja, telefonsko omrežje ter za strelvodna in drugo zaščito,
- 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 (nakladanje, prevoz, razkladanje),
- za montažo in drugi izdatki, ki se pojavijo pri nakupu, izdelavi ali dodelavi (izdatki za pridobitev projektov in druge dokumentacije, na podlagi katere je bila oprema nabavljena, izdatki za ugotavljanje tehnične in druge brezhibnosti, izdatki za pridobitev soglasij, carinske dajatve in druge uvozne davščine ...).

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,
- povečanje nabavne vrednosti sredstva.

Razmejitev se opravlja v skladu s podrobnimi navodili za razmejitev.

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.

Zemljišče se oceni po nabavni vrednosti, ki vključuje tudi plačan davek od prometa nepremičnin in stroške vpisa v zemljiško knjigo.

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

Če je nabavna vrednost osnovnega sredstva velika, se razporedi na njegove dele. Če imajo ti deli različne dobe koristnosti, pomembne v razmerju do celotne nabavne vrednosti opredmetenega osnovnega sredstva, se obravnava vsak del posebej.

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.

Dobo koristnosti oziroma pričakovano dobo uporabe osnovnega sredstva določi za to imenovana komisija. 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.

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

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

Preglednica gibanja opredmetenih osnovnih sredstev v lasti podjetja

v EUR

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Investicije v teku	Predujmi za OS	Skupaj
Nabavna vrednost						
Stanje 01. 01. 2012	5.599.850	518.502.669	140.430.091	7.400.533	0	671.933.143
Povečanja	1.035	330.829	16.323	21.801.374	1.097	22.150.658
Prenos z investicij v teku	24.458	13.435.936	6.938.993	-20.399.387		0
Zmanjšanja	-36.854	-4.053.623	-1.620.396		-281	-5.711.154
Stanje 31. 12. 2012	5.588.489	528.215.811	145.765.011	8.802.520	816	688.372.647
Popravek vrednosti						
Stanje 01. 01. 2012	0	365.424.326	83.130.492			448.554.818
Amortizacija	0	10.930.005	5.519.766			16.449.771
Povečanja	0	185.680	143.390			329.070
Zmanjšanja	0	-4.053.624	-1.620.396			-5.674.020
Stanje 31. 12. 2012	0	372.486.387	87.173.252	0	0	459.659.639
Neodpisana vrednost						
Stanje 01. 01. 2012	5.599.850	153.078.343	57.299.599	7.400.533	0	223.378.325
Stanje 31. 12. 2012	5.588.489	155.729.424	58.591.759	8.802.520	816	228.713.008

Stroški graditve in izdelave opredmetenih osnovnih sredstev v lastni režiji so v letu 2012 znašali 14.648.562 EUR, nakupi opredmetenih osnovnih sredstev pri dobaviteljih 7.152.812 EUR, brezplačnih prevzemov je bilo za 347.152 EUR, drugih aktiviranj v obliki nepovratnih sredstev pa 1.035 EUR.

Za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev družba na dan 31. 12. 2012 izkazuje obveznosti v višini 1.851.899 EUR.

Vrednostno najpomembnejša aktiviranja opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2012 so: DV 20 kV Strojna Libeliče (335.143 EUR), KB 20 kV DV Obramlje – Podvrh Deželak (242.818 EUR), KB Optični RTP Mozirje – RP Nazarje (157.722), KB 20 kV betonarna Hribšek – TP Impoljca (135.522 EUR), KB Višnja vas naselje – DV Ljubečna T23 (128.592 EUR), KB 20 kV Strojna Libeliče (121.556 EUR), KB 20 kV TP Impoljca KJ88 (116.743 EUR).

V okviru opredmetenih osnovnih sredstev so po neodpisani vrednosti največje postavke: upravna zgradba Vrunčeva 2a (3.129.233 EUR), števcu in merilne naprave v TP (2.231.751 EUR), RTP Velenje (1.630.543 EUR), upravna zgradba Mariborska 1 (1.182.114 EUR), stikališče 20/10 kV RTP Velenje (1.066.244 EUR), RTP Brežice (1.038.678 EUR), daljnovod Rogaška Slatina – Zibika (936.066 EUR), del upravne stavbe Mariborska 1 – tlaki in okna v I. nadstropju (890.667 EUR), trifazni direktni števcu ZMF (836.335 EUR), upravna zgradba Krško (800.542 EUR), RTP Mokronog (790.390 EUR) in RTP Dravograd (747.684 EUR).

Amortizacijske stopnje, uporabljene v letu 2012, so:

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

11.2.3 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. Tiste dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prenesejo med kratkoročne finančne naložbe.

Družba izvaja oslabitve dolgoročnih finančnih naložb konec poslovnega leta, če je izkazana knjigovodska vrednost naložbe višja od tržne vrednosti, izračunane po zadnjem objavljenem borznem tečaju, oziroma dokazano iztržljive vrednosti teh dolgoročnih finančnih naložb.

Izplačila dobička od dolgoročnih finančnih naložb so finančni prihodki.

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).

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

Naložbe v delnice bank in zavarovalnic znašajo 1.107.612 EUR (od tega 4.334 delnic Banke Celje v skupni nabavni vrednosti 654.190 EUR, 11.824 delnic NLB v skupni vrednosti 404.582 EUR in 2.960 delnic Zavarovalnice Triglav v skupni vrednosti 48.840 EUR, ki so bile v letu 2012 prevrednotene za 19.240 EUR).

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Postavka	Neodpisana vrednost 31. 12. 2011	Pridobitve v letu 2012	Popravek	Odtujitve	Prevrednotenje	Prenos na kratk. del 31. 12. 2012	Neodpisana vrednost 31. 12. 2012
Delnice in deleži v družbah v skupini	7.246.975						7.246.975
Druge delnice in deleži	1.455.461				19.240		1.474.701
SKUPAJ	8.702.436	0	0	0	19.240	0	8.721.676

Naložbe v delnice in deleže drugih družb se nanašajo na 2.479 delnic Informatike, d.d., v višini 310.495 EUR in delež v Stelkom d.o.o. v višini 56.594 EUR.

Finančne naložbe, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, vrednotimo po nabavni vrednosti. Nabavna vrednost finančnih naložb v delnice bank je nižja od njihovih knjigovodskih vrednosti v bilancah bank. Izpostavljenost različnim vrstam tveganj, predvsem tveganju zmanjšanja njihove vrednosti pod nabavno vrednost, ni varovana s finančnimi instrumenti. Vrednosti, ki najbolje predstavljajo največjo možno izpostavljenost takšnemu tveganju, so vrednosti, izkazane v bilanci stanja, pri NLB pa je to vrednost 1 EUR za delnico.

11.2.4 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 2012 odpisanih za 50.050 EUR zalog.

Popis zalog materiala je bil opravljen po stanju 30. 11. 2012, pri čemer je bil ugotovljen primanjkljaj v višini 1.198 EUR in presežek v višini 1.430 EUR, kar se je poračunalo v okviru odhodkov oziroma prihodkov podjetja.

Vrednost zalog materiala je na dan 31. 12. 2012 znašala 1.345.589 EUR, kar je za 11,2 % manj od stanja na začetku leta.

Povprečni čas vezave zalog materiala je 69 dni, kar je za 1 dan več kot v letu 2011. Ponderirana povprečna nabavna cena je bila v letu 2012 za 3,4 % višja kot v letu 2011.

Vrednost zalog drobnega inventarja je na dan 31. 12. 2012 znašala 108.380 EUR, kar je za 14,2 % več kot na začetku leta.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Material in surovine	1.345.589	1.515.384
Material v obdelavi, dodelavi	1.159	
Drobni inventar	108.380	94.906
Skupaj	1.455.128	1.610.290

Podjetje na dan 31. 12. 2012 ni izkazovalo zalog, ki bi bile zastavljene kot jamstvo za obveznosti.

11.2.5 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.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Postavka	Stanje 1. 1. 2012	Odpisi	Uskladitev		Stanje 31. 12. 2012
			Oblikovanje	Odprava	
Popravki terjatev omrežnine	601.977	30.238	128.077		699.816
Popravki terjatev storitev	74.270	7.117		9.863	57.290
Popravki terjatev ostalih	49.378	15.789		1.479	32.110
A Skupaj popravki - terjatve	725.625	53.144	128.077	11.342	789.216
Popravek terjatev zamudnih obr. - omrež.	77.778	2.533		2.954	72.291
Popravek terjatev zamudnih obr. - storitve	10.386	2.211		2.240	5.935
Popravek terjatev zamudnih obr. - ostalih	120	72		4	44
B Skupaj popravki - obresti	88.284	4.816	0	5.198	78.270
Popravek raznih kratkoročnih terjatev	1.531	86	1.708		3.153
C Skupaj popravki - razne kratkoročne ter.	1.531	86	1.708	0	3.153
SKUPAJ (A+B+C)	815.440	58.046	129.785	16.540	870.639

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 870.639 EUR. V letu 2012 je bil oblikovan v višini 129.785 EUR, njegova odprava je znašala 16.540 EUR.

Kasnejši 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.

11.2.5.1 Dolgoročne poslovne terjatve

Dolgoročne poslovne terjatve družbe v znesku 40.286 EUR so terjatve, ki imajo rok zapadlosti daljši od enega leta. Nanašajo se na dolgoročne poslovne terjatve do kupcev v višini 33.456 EUR (od tega SGP Nova d.o.o 21.461 EUR, Paron, d.o.o., Laško 4.729 EUR, Keros d.o.o. Rogaška Slatina 4.558 EUR) in na dolgoročne poslovne terjatve do drugih v višini 6.830 EUR. Del dolgoročnih poslovnih terjatev v višini 26.680 EUR, ki zapade v plačilo v letu 2013, je prenesen na kratkoročni del. Popravek terjatev je oblikovan v višini 2.685 EUR, od tega za kupce stanovanj po Stanovanjskem zakonu 1.624 EUR (20 % stanovanjski sklad RS, 10 % Slovenska odškodninska družba) in za druge kupce v višini 1.061 EUR.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	56.726	71.134
Manj popravek vrednosti	-1.061	-1.061
Kratkoročni del dolgoročnih terjatev do kupcev	-22.209	-23.630
	33.456	46.443
Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	12.925	20.334
Manj popravek vrednosti	-1.624	-4.440
Kratkoročni del dolg. poslovnih terjatev do drugih	-4.471	-7.138
	6.830	8.756
Skupaj	40.286	55.199

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

11.2.5.2 Kratkoročne poslovne terjatve

Med kratkoročnimi poslovnimi terjatvami družba izkazuje terjatve do družb v skupini (0,5 %), terjatve do kupcev (94,6 %) in terjatve do drugih (4,9 %).

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini znašajo 49.207 EUR. Nanašajo se na terjatve za omrežnino, najemnino in storitve do hčerinskih družb ter na terjatve za obresti od posojil danih hčerinski družbi Elektro Celje Energija, d.o.o.

Terjatve do kupcev za omrežnino znašajo 3.527.485 EUR. Podjetje terjatev za omrežnino nima zavarovanih 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 4.616.609 EUR in so v celoti nezapadle ter zavarovane z menicami. Terjatve do kupcev za storitve znašajo 415.939 EUR, terjatve do kupcev za najemnino, prodana osnovna sredstva in odpadni material pa 333.686 EUR.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	49.207	116.311
Kratkoročne terjatve do kupcev:		
- na domačem trgu	9.655.770	10.136.372
Manj popravkov vrednosti	-789.216	-725.625
Terjatve za obresti	109.041	116.194
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev za obresti	626	
Manj popravkov vrednosti	-78.270	-88.284
Dani predujmi	21.651	26.451
	8.918.976	9.465.108
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	461.643	472.967
- od tega kratkoročni del dolgoročnih terjatev iz poslovanja	26.680	33.296
Popravek vrednosti kratkoročnih terjatev do drugih	-3.153	-1.531
Terjatve povezane s finančnimi prihodki	972	94
	459.462	471.530
Skupaj	9.427.645	10.052.949

Terjatve za zamudne obresti za omrežnino znašajo 27.716 EUR, terjatve za zamudne obresti za storitve pa 2.429 EUR.

Preglednica gibanja popravkov vrednosti kratkoročnih terjatev

v EUR

Zapadlost	31. 12. 2012	Struktura v %
Nezapadle terjatve	7.989.907	81,4
Zapadle terjatve do 30 dni	662.752	6,8
Zapadle terjatve 31-60 dni	194.279	2,0
Zapadle terjatve 61-90 dni	61.997	0,6
Zapadle terjatve 91-180 dni	134.390	1,4
Zapadle terjatve 181-365 dni	145.218	1,5
Zapadle terjatve nad 365 dni	625.161	6,4
Skupaj	9.813.705	100,0

Podjetje ima na dan 31. 12. 2012 za omrežnino, storitve, najemnino in zamudne obresti za 625.161 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 za 7.989.907 EUR nezapadlih terjatev. Odstotek neizterjanih terjatev predhodnega leta, ki ni bil plačan niti po letu dni od zapadlosti, znaša 0,2 %.

Med terjatvami do drugih so terjatve za vstopni DDV v višini 169.797 EUR, terjatve za davek od dohodkov pravnih oseb v višini 150.069 EUR, druge kratkoročne terjatve do državnih institucij v višini 87.054 EUR (terjatve za refundacije plač v znesku 72.439 EUR, terjatve za invalidnine v znesku 6.140 EUR in terjatve do sklada RS iz naslova vzpodbud za zaposlovanje invalidov v znesku 8.475 EUR), terjatve do delavcev za prostovoljno zavarovanje v višini 13.464 EUR, terjatve do delavcev za prodana stanovanja v znesku 4.471 EUR, terjatve za stroške po izvršilnih predlogih v višini 3.153 EUR, terjatve do zavarovalnice v višini 1.223 EUR in ostale kratkoročne terjatve.

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

11.2.6 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 EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročna posojila družbam v skupni:		
- MHE - Elpro, d.o.o.	151.409	161.664
- Elektro Celje Energija, d.o.o.	2.217.303	
	2.368.712	161.664
Kratkoročni depoziti	6.258.047	2.002.414
Skupaj	8.626.759	2.164.078

Kratkoročne finančne naložbe se v začetku pripoznanja izmerijo po pošteni vrednosti, ki je enaka nabavni vrednosti.

Kratkoročne finančne naložbe se nanašajo na kratkoročna posojila dana hčerinskima družbama na podlagi posojilnih pogodb, povečana za natečene pogodbene obresti ter kratkoročno dane depozite bankam.

11.2.7 Denarna sredstva

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

Med denarnimi sredstvi so izkazana sredstva na transakcijskih računih pri bankah v višini 52.427 EUR in depozit čez noč v višini 323.558 EUR.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Denarna sredstva na računih	52.427	89.165
Denar na poti		6.220
Kratkoročni depoziti na odpoklic	323.558	757.968
Skupaj	375.985	853.353

11.2.8 Aktivne časovne razmejitev

Aktivne časovne razmejitev zajemajo kratkoročno odložene stroške (odhodke), ki bodo predvidoma realizirani v prihodnjem letu in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena, ter prehodno nezaračunane prihodke. Kratkoročno odloženi stroški oziroma odhodki še ne vplivajo na poslovni izid. Kratkoročno nezaračunani prihodki se v poslovnem izidu upoštevajo kot prihodki, vendar pa jih ni bilo mogoče zaračunati. Postavke v bilanci stanja so realne in ne vsebujejo skritih rezerv.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročno odloženi stroški	164.676	870.160
Kratkoročno nezaračunani prihodki	1.059.941	866.755
DDV od prejetih predujmov	3.513	3.858
Skupaj	1.228.130	1.740.773

Na aktivnih časovnih razmejitvah so izkazani vnaprej plačani stroški v višini 164.676 EUR (od tega znesek vračunanega dobropisa iz naslova nakupa električne energije za izgube v omrežju v višini 140.451 EUR in kratkoročno odloženi stroški vzdrževanja programske opreme AUTOCAD v znesku 13.056 EUR), DDV od prejetih predujmov v višini 3.513 EUR in prehodno nezaračunani prihodki v višini 1.059.941 EUR (od tega je največja postavka 964.374 EUR, ki se nanaša na preliminarni poračun regulativnega okvira za leto 2012, po pogodbi s SODO d.o.o.).

11.2.9 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. 2012 in 31. 12. 2012 ter gibanje posameznih sestavin kapitala v letu 2012 je prikazano v preglednici v točki 10.5.

Osnovni kapital (vpisan v sodni register) 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. 2012 znaša 7,62 EUR, čisti dobiček na delnico pa 0,31 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 17.641.414 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.502.216 EUR (5 % čistega dobička v letih 2003–2012, za leto 2012 so bile oblikovane v višini 374.312 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 16.139.198 EUR (v letu 2012 so bile oblikovane v višini 3.555.969 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 23.258 EUR (v letu 2012 se je povečal za 19.240 EUR, iz naslova prevrednotenja delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

Ostaneč čistega dobička poslovnega leta znaša 3.555.969 EUR.

11.2.10 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 po stanju 31. 12. 2012 znašajo 5.455.627 EUR in v strukturi obveznosti do virov sredstev predstavljajo 2,1 %. Glavnina se nanaša na rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine (90,4 %), preostanek pa so oblikovane rezervacije za znesek neizplačanega regresa do višine, ki jo določa 128. člen podjetniške kolektivne pogodbe.

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.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	4.929.211	4.521.018
Rezervacije za neizplačan regres	526.416	
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve:		
- iz naslova prejetih državnih podpor	1.414.221	1.725.156
- iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev	10.096.344	10.217.125
- iz naslova priključnin	2.890.291	2.998.284
Skupaj	19.856.483	19.461.583

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve tudi za zaračunane povprečne stroške priključevanja po Sklepu o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij Javne agencije Republike Slovenije za energijo za obdobje do 30. 6. 2007. 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 2012 je podjetje oblikovalo za 343.757 EUR dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev. Za brezplačno prevzeta osnovna sredstva in povprečne stroške priključitve je bilo za 572.531 EUR odprave dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev.

11.2.10.1 Gibanje rezervacij

Obveznosti iz naslova rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so bile izračunane z metodo predvidene pomembnosti enot (metodo Projected Unit Credit) na osnovi večdekrementnega modela z upoštevanjem verjetnosti smrtnosti, upokojevanja, fluktuacije kadrov in invalidnosti. Osnova za oblikovanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi je bil aktuarski izračun na dan 31. 12. 2012 v višini 4.929.211 EUR. Med letom je bilo za 449.263 EUR porabljenih rezervacij na podlagi dejansko nastalih stroškov iz tega naslova in v višini 860.743 EUR dodatno oblikovanih rezervacij.

Preglednica gibanja rezervacij

v EUR

Postavka	Stanje 31. 12. 2011	Črpanje 2012	Oblikovanje 2012	Odprava 2012	Stanje 31. 12. 2012
Jubilejne nagrade	1.437.826	165.259	369.950		1.642.517
Odpravnine	2.909.017	277.829	490.793		3.121.981
Pomoč ob smrti	174.175	6.175		3.287	164.713
Skupaj	4.521.018	449.263	860.743	3.287	4.929.211
Rezervacije za neizplačan regres	0		526.416		526.416

11.2.11 Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

Med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi družba izkazuje dolgoročni del investicijskega kredita v višini 9.479.995 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2016 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +1,70 % pribitka letno, dolgoročni del investicijskega kredita v višini 173.872 EUR s končnim rokom vračila v začetku leta 2014 ter obrestno mero enomesečni EURIBOR +0,80 % pribitka letno, dolgoročni kredit v višini 5.461.200 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,09 % pribitka letno ter dolgoročni kredit v višini 2.022.400 EUR s končnim rokom vračila konec leta 2015 in obrestno mero enomesečni EURIBOR +2,09 % pribitka letno.

V letu 2012 je družba najela 3 posojila z ročnostjo 6 let v skupni vrednosti 18.800.000 EUR, z obrestno mero šestmesečni EURIBOR in pribitkom 2,25% letno, obrestno mero enomesečni EURIBOR in pribitkom 2,90% letno ter obrestno mero trimesečni EURIBOR in pribitkom 2,90 % letno.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	35.937.467	26.125.735

Posojila so zavarovana z menicami. Sprememb gibanja obrestne mere EURIBOR družba ne varuje s finančnimi instrumenti.

Kratkoročni del dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2013, družba izkazuje med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Obresti iz dolgoročnih finančnih obveznosti so finančni odhodki (934.281 EUR). Zapadle obroke glavnice in obresti družba plačuje v rokih.

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 neugodno gibanje (dvig) referenčne obrestne mere EURIBOR v primeru prejetih posojil.

11.2.12 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 do družb v skupini v znesku 18.667 EUR se nanašajo na obveznost do hčerinske družbe Elektro Celje Energija, d. o. o., in sicer na kratkoročno posojilo po pogodbi o medsebojnem financiranju z obrestno mero 3-mesečni EURIBOR +2,6% pribitka. Posojilo je bilo vrnjeno v januarju 2013.

Kratkoročne finančne obveznosti do bank v višini 8.988.266 EUR se nanašajo na kratkoročne dele dolgoročnih kreditov.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi družba izkazuje obveznosti za izplačila dividend (188.759 EUR).

Kratkoročne poslovne obveznosti se nanašajo na 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 hčerinske družbe Elektro Celje Energija, d. o. o. (35.350 EUR za dobavljeno električno energijo, 212 EUR za napačna nakazila kupcev in 63 EUR iz naslova obresti).

Obveznosti do dobaviteljev na dan 31. 12. 2012 znašajo 4.933.153 EUR, od tega so obveznosti iz naslova električne energije do družbe Elektro Energija, d. o. o., izkazane v višini 514.485 EUR, ostalo so obveznosti do dobaviteljev za osnovna in obratna sredstva v višini 4.418.668 EUR. Obveznosti do dobaviteljev, izkazane na dan 31. 12. 2012, so vse nezapadle in zapadejo v plačilo v roku do treh mesecev po datumu bilance stanja.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročne finančne obveznosti		
Kratkoročne fin. obv. do družb v skupini	18.667	463.700
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	8.988.266	10.969.132
Druge kratkoročne finančne obveznosti	188.759	
Skupaj	9.195.692	11.432.832
Kratkoročne poslovne obveznosti		
Kratkoročne obveznosti do podjetij v skupini	35.625	42.039
Kratkoročne obveznosti el. energija in omrežnina	514.485	729.807
Ostale kratkoročne obveznosti	4.418.668	6.403.444
Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.045.134	3.467.688
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	1.150.675	1.115.506
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	371.888	1.004.822
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	36.732	79.662
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	366.000	651.581
Skupaj	9.939.207	13.494.549

Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun v višini 3.045.134 EUR se nanašajo na obveznosti do SODO d.o.o. za uporabo omrežja v skladu s pogodbo.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev v višini 1.150.675 EUR se nanašajo na decembrske obračunane in še neizplačane plače.

Obveznosti do državnih in drugih institucij vključujejo obveznost za prispevke od decembrskih plač, odpravnin in jubilejnih nagrad (188.997 EUR), obveznost za obračunan DDV (177.531 EUR), obveznosti za obračunane davke od sejin, pogodb o delu in obvezne prakse (3.266 EUR), decembrsko obveznost za trošarino (10 EUR) in ostale obveznosti do državnih institucij (2.084 EUR).

Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov so prejeti predujmi za storitve (36.258 EUR) in prejeta predplačila za omrežnino ter stroške priključitve (474 EUR).

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi družba izkazuje kratkoročne obveznosti v zvezi z odtegljaji od plač zaposlencem (101.465 EUR), obveznosti do delavcev za jubilejne nagrade in odpravnine (57.135 EUR), obveznosti za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje (51.340 EUR), kratkoročne obveznosti iz naslova obresti (48.329 EUR), plačane depozite ponudnikov (95.580 EUR) in ostale kratkoročne obveznosti (12.152 EUR).

Obveznosti do uprave, nadzornega sveta in notranjih lastnikov družba nima, razen iz naslova plač in sejin članov nadzornega sveta za mesec december 2012.

11.2.13 Kratkoročne pasivne časovne razmejitev

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.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški in odhodki	1.100.983	643.777
Kratkoročno odloženi prihodki		1.465
DDV od danih predujmov	217	4.765
Skupaj	1.101.200	650.007

Kratkoročno vnaprej vračunani stroški se nanašajo na vračunane stroške dela za neizkoriščen letni dopust zaposlenih za leto 2012 v znesku 635.805 EUR in vnaprej vračunani strošek plač iz naslova še neizplačanega dela nagrade za uspešno poslovanje podjetja po podjetniški kolektivni pogodbi v znesku 465.178 EUR.

11.2.14 Izvenbilančna evidenca

V izvenbilančni evidenci so izkazane davčne olajšave za zaposlovanje invalidov v znesku 79.365 EUR.

Vrednost odprtih pravnih zadev, kjer Elektro Celje, d.d., nastopa kot tožena stranka, znaša 3.049.232 EUR.

Končni poračun po pogodbi s SODO za leto 2010 znaša 94.844 EUR, za leto 2011, ki smo ga prejeli 21. marca 2013, pa 132.190 EUR. Vsebinsko gre pri tem za upravičene stroške teh dveh let, ki niso bili pokriti z omrežnino, ki je bila odjemalcem električne energije zaračunana v tem obdobju, in bodo zato upoštevani pri določitvi upravičenih stroškov v regulativnem obdobju 2013–2015, v vsakem letu po tretjinah.

Vrednost osnovnih sredstev, ki so bila 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 4.131.605 EUR.

Odobrene garancije Banke Celje znašajo 1.410.498 EUR, SKB banke pa 179.036 EUR.

Škodni zahtevki do zavarovalnic niso poravnani v celoti, zato jih pred likvidacijo zahtevka s strani zavarovalnice (takrat se terjatev prenese v bilančno vsoto) ni mogoče realno ovrednotiti.

v EUR	31. 12. 2012	31. 12. 2011
Davčne olajšave za zaposlovanje invalidov	79.365	
Odperti pravdni postopki	3.049.232	3.021.574
Terjatve do družbenikov izbrisanih družb	36.654	28.549
Poračun regulativnega okvirja SODO	227.034	1.214.113
Škodni zahtevki	169.106	133.257
Garancije bank	1.589.534	1.303.050
Izločena osnovna sredstva SODO	4.131.605	4.100.538
Skupaj	9.282.530	9.801.081

11.3 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.

11.3.1 Prihodki

Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne in druge prihodke. 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. Finančni prihodki so prihodki iz deležev, danih posojil in poslovnih terjatev. Drugi prihodki so neobičajni prihodki zunaj rednega delovanja.

Poslovni prihodki 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, zmanjšani za popuste, odobrene ob prodaji ali pozneje, tudi zaradi zgodnejšega plačila. Pripoznavanje prihodkov od opravljenih storitev je opravljeno po metodi stopnje dokončnosti del na dan bilance stanja.

Družba je ustvarila 52.139.625 EUR čistih prihodkov od prodaje na domačem trgu. Na tujem trgu podjetje ni ustvarilo prihodkov.

11.3.1.1 Poslovni prihodki

Večji del poslovnih prihodkov družbe predstavljajo prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO d.o.o., ki znašajo 49.753.796 EUR.

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 četrturnega 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 noče zaračunati omrežnine za svojega odjemalca, izda račun za uporabo elektroenergetskih omrežij Elektro Celje za račun SODO d.o.o.

DDV in trošarina se ne štejeta kot prihodek iz prodaje, ampak kot odtegnjena obveznost.

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 14.648.562 EUR prihodkov, kar je 20,9 % vseh prihodkov družbe.

Z izvajanjem elektromontažnih in drugih storitev zunanjim naročnikom je družba ustvarila 2.385.829 EUR prihodkov.

v EUR	2012	2011
Prihodki od najema in vzdrževanja infrastrukture ter izvajanja storitev za SODO	49.753.796	47.702.513
Drugi čisti prihodki od prodaje	2.385.829	2.957.658
Usredstveni lastni proizvodi in storitve	14.648.562	16.084.100
Drugi poslovni prihodki	1.383.880	999.580
Skupaj	68.172.067	67.743.851

Drugi poslovni prihodki v znesku 1.383.880 EUR se nanašajo na:

- prihodke iz odprave rezervacij v znesku 575.818 EUR (3.287 EUR odprave rezervacij za jubilejne nagrade, 464.539 EUR odprave rezervacij iz naslova brezplačno prevzetih osnovnih sredstev in 107.992 EUR odprave rezervacij prejetih povprečnih stroškov priključevanja pred 1. 7. 2007),
- prevrednotovalne poslovne prihodke v znesku 429.943 EUR, dosežene s prodajo osnovnih sredstev in demontiranega materiala,
- vzpodbude za zaposlovanje invalidov in nagrade za zaposlovanje invalidov nad zakonsko predpisano kvoto v višini 238.846 EUR,
- subvencije za kadre iz skladov EU, črpanje državnih podpor za OS, nepovratna sredstva idr. v skupni višini 139.273 EUR.

11.3.1.2 Finančni prihodki

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.

Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini v višini 1.468.804 EUR se nanašajo na prejeta izplačila dividend za leto 2011 od hčerinske družbe Elektro Celje Energija, d.o.o., finančni prihodki iz deležev v drugih družbah v višini 2.072 EUR pa na izplačane dividende Zavarovalnice Triglav, d.d. Za dana posojila družbam v skupini je družba v letu 2012 prejela obresti v višini 26.759 EUR, za vezavo sredstev v bankah v obliki depozitov pa obresti v višini 162.722 EUR. Finančni prihodki od zamudnih obresti iz naslova poslovnih terjatev do kupcev za omrežnino in storitve ter pozitivne tečajne razlike znašajo 108.785 EUR.

v EUR	2012	2011
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	1.468.804	
Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	2.072	10.285
Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	26.759	3.079
Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	162.722	325.212
Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	108.785	111.876
Skupaj	1.769.142	450.452

11.3.1.3 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 2012 znašajo 139.740 EUR, od tega prejete odškodnine zavarovalnice in druge odškodnine ter prejeta povračila stroškov skupaj 116.758 EUR.

v EUR	2012	2011
Izterjane odpisane terjatve iz prejšnjih let	859	450
Prejete kazni in odškodnine	116.758	86.982
Drugi prihodki zunaj rednega delovanja	22.123	13.722
Skupaj	139.740	101.154

11.3.2 Odhodki

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

Stroški nakupa električne energije za pokrivanja izgub v elektroenergetskem omrežju so znašali 6.098.673 EUR. Pomembnejše postavke v stroških materiala in storitev so še stroški za vzdrževanje in odpravo škod (2.798.970 EUR), stroški energije (877.383 EUR), zavarovalne premije (702.559 EUR) ter stroški intelektualnih in osebnih storitev (625.616 EUR).

11.3.2.1 Poslovni odhodki

v EUR	2012	2011
Stroški nakupa električne energije	6.098.673	6.123.029
Stroški materiala	11.196.835	12.535.665
Stroški storitev	5.868.626	5.418.092
Amortizacija	17.244.684	16.729.099
Plače zaposlenih	10.645.944	10.759.286
Nadomestila plač zaposlenih	2.690.684	2.172.032
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlenih	613.675	603.741
Dajatve na plače za socialno varnost	2.155.569	2.161.474
Drugi stroški dela	3.033.322	3.226.546
Prevrednotovalni poslovni odhodki	285.933	323.829
Drugi poslovni odhodki	1.139.538	913.873
Skupaj	60.973.483	60.966.666

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.

Stroški rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine predstavljajo 75,5 % drugih poslovnih odhodkov (860.743 EUR).

Amortizacija

v EUR

Amortizacija 2012	Neopredmetena dolgoročna sredstva	Zgradbe	Oprema	Drobni inventar	Skupaj
Amortizacija od novih OS	118.451	25.898	115.245	516	260.110
Amortizacija od starih OS	676.462	10.904.107	5.384.921	19.084	16.984.574
Skupaj amortizacija	794.913	10.930.005	5.500.166	19.600	17.244.684

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, obračunana po enakih stopnjah kot v letu 2011, znaša 17.244.684 EUR in predstavlja 27,8 % celotnih odhodkov družbe.

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

Vrste stroškov	Proizvajalni stroški	Stroški uprave	Skupaj
Nakup el. energije	6.098.673		6.098.673
Stroški materiala	10.968.281	228.554	11.196.835
Stroški storitev	4.243.011	1.625.615	5.868.626
Stroški dela	16.541.732	2.597.462	19.139.194
Amortizacija	16.414.739	829.945	17.244.683
Drugi stroški	852.717	572.754	1.425.471
Skupaj	55.119.153	5.854.330	60.973.483

11.3.2.2 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 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.

v EUR	2012	2011
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	2.842	4.347
Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	934.281	1.157.117
Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev	1	
Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	286	23.586
Skupaj	937.410	1.185.050

Finančni odhodki iz finančnih obveznosti v višini 937.123 EUR obsegajo pogodbene obresti iz najetih bančnih posojil (934.281 EUR) in obresti za kratkoročni kredit do družbe Elektro Celje Energija, d.o.o. (2.842 EUR). Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti znašajo 287 EUR.

11.3.2.3 Drugi odhodki

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke in ostali odhodki zunaj rednega delovanja, ki zmanjšujejo poslovni izid. Pripoznajo se, ko so izpolnjeni pogoji zanje. Odškodnine in rente znašajo 38.463 EUR, od tega znaša odškodnina za neizplačan regres 16.262 EUR.

v EUR	2012	2011
Odškodnine in rente	38.463	72.755
Druge neobičajne postavke	56.788	53.121
Skupaj	95.251	125.876

Druge neobičajne postavke v višini 56.788 EUR obsegajo solidarnostne, humanitarne pomoči in donacije v višini 53.561 EUR ter ostale odhodke v višini 3.227 EUR.

11.3.3 Poslovni izid

Doseženi poslovni izid iz poslovanja je dobiček v višini 7.198.584 EUR, ob upoštevanju finančnih prihodkov in odhodkov je čisti poslovni izid iz rednega delovanja dobiček v višini 8.030.316 EUR, skupaj z drugimi prihodki in odhodki zunaj rednega delovanja, ob upoštevanju davka iz dobička, ki znaša 588.555 EUR, je čisti poslovni izid leta 2012 dobiček v višini 7.486.250 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 2012 znašala 2,7 %, zato je kupna moč kapitala ob koncu leta 2012 v primerjavi s kupno močjo kapitala ob koncu leta 2011 nižja za 4.829.095 EUR. V primeru revalorizacije kapitala bi znašal čisti poslovni izid za leto 2012, 2.657.155 EUR.

11.3.4 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 7.505.490 EUR in je zaradi prevrednotenja finančnih naložb (delnice Zavarovalnice Triglav, d.d.) za 19.240 EUR višji kot čisti poslovni izid obračunskega obdobja (7.486.250 EUR). Bilančni dobiček znaša 3.557.750 EUR.

11.4 Razkritja postavk v izkazu denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov resnično in pošteno prikazuje gibanje prejemkov in izdatkov v poslovnem letu 2012 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 v skladu s standardom Z6.6 po neposredni metodi in zaporedni obliki (različica I).

Izkaz denarnih tokov obravnava prejemke in izdatke pri poslovanju, naložbenju in financiranju.

V obračunskem obdobju so prejemki pri poslovanju znašali 96.137.308 EUR, izdatki pri poslovanju 85.776.899 EUR, prebitek prejemkov pri poslovanju pa 10.360.409 EUR. Prejemki pri naložbenju so znašali 10.983.987 EUR, izdatki pri naložbenju 25.886.525 EUR, prebitek izdatkov pri naložbenju je znašal 14.902.538 EUR. Prejemki pri financiranju so znašali 114.788.653 EUR, izdatki pri financiranju 110.723.892 EUR in prebitek prejemkov pri financiranju 4.064.761 EUR. Začetno stanje denarnih sredstev na dan 1. 1. 2012 je bilo 853.353 EUR, končno stanje 31. 12. 2012 pa 375.985 EUR.

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 kompencacij.

11.5 Razkritja postavk v izkazu gibanja kapitala

V izkazu gibanja kapitala so resnično in pošteno prikazane spremembe sestavin kapitala za leto 2012 po različici I (SRS 27.2) v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Poseben dodatek k izkazu gibanja kapitala je izkaz vseobsegajočega donosa s prikazom bilančnega dobička.

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 17.641.414 EUR zajemajo zakonske rezerve v višini 1.502.216 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 374.312 EUR) in druge rezerve iz dobička v višini 16.139.198 EUR (v letu 2012 oblikovane v višini 3.555.969 EUR).

Presežek iz prevrednotenja znaša 23.258 EUR (povečanje za 19.240 EUR iz naslova delnic Zavarovalnice Triglav, d.d.).

11.6 Razkritja po Zakonu o gospodarskih družbah

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

1. Metode, ki so bile uporabljene za vrednotenje 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. Družba ima v 100-odstotni lasti:
 - hčerinsko podjetje MHE – ELPRO za proizvodnjo in trženje električne energije, d.o.o. Kapital družbe znaša 1.859.963 EUR. Družba je v letu 2012 ustvarila 50.264 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 6.339.163 EUR. Družba je v letu 2012 ustvarila 838.140 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 2012 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. 2012 nima drugih rezervacij.
9. Družba je v letu 2012 najela dolgoročne kredite za financiranje investicij v višini 18.800.000 EUR, z rokom vračila do konca leta 2018.
10. Družba nima zavarovanih obveznosti s stvarnim jamstvom (zastavne pravice in podobno).
11. Družba v izvenbilančni evidenci izkazuje 3.049.232 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 systemskega 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 2012 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 49.753.796 EUR. V pogodbi je tudi določeno, da se skladno z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine v letu 2012 upošteva 2. del presežka upravičenih stroškov za obdobje od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2009 v višini 1.119.278 EUR. Vsebinsko gre za upravičene stroške obdobja 2004–2009, ki niso bili pokriti z omrežnino, zaračunano odjemalcem električne energije v tem obdobju, temveč jih je AGEN-RS vključila v izračun tarifnih postavk omrežnine za leti 2011 in 2012, 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 2012 izvedel preliminarni poračun regulativnega leta 2012 v višini 964.374 EUR, za kar je bil marca tudi izstavljen račun in izkazan prihodek leta 2012.
14. Razčlenitev čistih prihodkov od prodaje po dejavnostih družbe:

v EUR

	Infrastruktura in storitve za SODO	Neenergetske tržne dejavnosti	Skupaj
Od najema in vzdrževanja EDI ter izvajanja storitev za SODO	49.753.796		49.753.796
Od prodaje storitev	862.879	1.522.950	2.385.829
Skupaj	50.616.675	1.522.950	52.139.625

15. Družba Elektro Celje je imela v poslovnem letu 2012 zaposlenih povprečno 639 delavcev po stanju ob koncu mesecev. Izobrazbena struktura je podana v točki 7.3.1 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 2012 prejeli:
 - uprava – 92.505 EUR bruto, 43.388 EUR neto (Rade Knežević 85.461 EUR kot fiksni del plače, 4.339 EUR kot variabilni del plače odvisen od uspešnosti poslovanja, 1.942 EUR za povračilo stroškov v zvezi z delom in 763 EUR regresa za letni

dopust). Stroški izobraževanja so znašali 1.671 EUR. Predsednik uprave je upravičen do uporabe službenega vozila. Znesek prejemkov, ki jih je uprava pridobila z opravljanjem nalog v odvisni družbi, znaša 3.293 EUR bruto, 2.552 EUR neto;

- člani nadzornega sveta (v nadaljevanju NS) in zunanja strokovna članica revizijske komisije NS – 97.524 EUR bruto, 75.581 EUR neto.

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
Nikolaj Abrahamsberg	predsednik	14.728	19.004	18.600	404
Marijan Šunta	namestnik predsednika do 28. 2. 2012	1.835	2.368	2.347	21
Drago Štefe	član do 28. 2. 2012, nato namestnik predsednika	11.190	14.439	14.167	272
Dejan Božič	član od 19. 6. 2012 dalje	5.902	7.615	7.370	245
Marija Žlak	članica	14.495	18.703	18.563	140
Miran Rošer	član	13.291	17.150	17.150	0
Miran Kaiser	član	10.365	13.374	13.225	149
Romana Žlof	zunanja strokovna članica revizijske komisije NS	4.030	5.200	5.200	0
Skupaj		75.836	97.853	96.622	1.231

Na podlagi sklepa, sprejetega na 16. skupščini družbe Elektro Celje, d.d., 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;

- člani posloводства družbe, zaposleni na podlagi pogodbe, za katero ne velja tarifni del kolektivne pogodbe – 362.978 EUR bruto, 194.084 EUR neto.

19. Družba ni odobrila posojil, predujmov ali poroštev za obveznosti uprave, članov posloводства ali članov nadzornega sveta.

20. Znesek, porabljen za revidiranje računovodskih izkazov za leto 2012, 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 3.3 poslovnega poročila in v točki 11.2.9 – 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.

11.7 Razkritja po Energetskem zakonu

Na podlagi pogodbe o določitvi deleža v kapitalu med Republiko Slovenijo in podjetjem Elektro Celje, d.d., je država vložila v podjetje vsa sredstva po načelu kapitalskega vlaganja, s čimer je pridobila kapitalski delež v obliki delnic. Podjetje Elektro Celje, d.d., izkazuje vsa sredstva na aktivih kot sredstva v lasti podjetja, v pasivi pa lastniški kapital, ki je razdeljen med delničarje, med katerimi je država večinski lastnik.

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.

11.7.1 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. Organizacijsko 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 sektorja za določeno dejavnost.

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 družbo Informatika, d. d.);
- **stroški avtovoženj** (kriterij je izračunan iz vrednosti opravljenih avtovoženj 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 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	50.616.675	1.522.950	52.139.625
a. na domačem trgu	50.616.675	1.522.950	52.139.625
b. na tujem trgu			
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje			
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 + d)	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
d. 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 + c)		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
c. finančni prihodki iz drugih naložb			

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar - december 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
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 (a + b)	106.038	2.747	108.785
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini			
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	106.038	2.747	108.785
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb			
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	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
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic			
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti			
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	190	97	287
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini			
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.			
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
19. Odloženi davki			
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

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar - december 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
1. Čisti prihodki od prodaje (a + b)	48.525.493	2.134.678	50.660.171
a. na domačem trgu	48.525.493	2.134.678	50.660.171
b. na tujem trgu			
2. Sprememba vred. zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje			
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		16.084.100	16.084.100
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov. prihodki)	809.733	189.847	999.580
5. Stroški blaga, materiala in storitev (a + b)	12.052.530	12.024.256	24.076.786
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	7.736.611	10.922.083	18.658.694
b. Stroški storitev	4.315.919	1.102.173	5.418.092
6. Stroški dela (a + b + c + d)	13.229.957	5.693.122	18.923.079
a. Stroški plač	9.063.441	3.867.877	12.931.318
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	418.602	185.139	603.741
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.512.975	648.499	2.161.474
d. Drugi stroški dela	2.234.939	991.607	3.226.546
7. Odpisi vrednosti (a + b + c)	16.482.150	570.778	17.052.928
a. Amortizacija	16.176.968	552.131	16.729.099
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred.osnov.sred.	134.495	18.647	153.142
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	170.687		170.687
8. Drugi poslovni odhodki	692.088	221.785	913.873
9. Finančni prihodki iz deležev (a + b + c)		10.285	10.285
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini			
b. finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		10.285	10.285
c. finančni prihodki iz drugih naložb			

Izkaz poslovnega izida po dejavnostih za obdobje januar - december 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
10. Finančni prihodki iz danih posojil (a + b)	230.132	98.159	328.291
a. finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	2.158	921	3.079
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	227.974	97.238	325.212
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev (a + b)	108.114	3.762	111.876
a. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini			
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	108.114	3.762	111.876
12. Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb			
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti (a + b + c + č)	1.160.164	1.300	1.161.464
a. finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	3.047	1.300	4.347
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	1.157.117		1.157.117
c. finančni odhodki iz izdanih obveznic			
č. finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti			
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti (a + b + c)	15.294	8.292	23.586
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini			
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.			
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	15.294	8.292	23.586
15. Drugi prihodki	88.754	12.400	101.154
16. Drugi odhodki	116.009	9.867	125.876
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.			
(1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	6.014.034	3.831	6.017.865
18. Davek iz dobička	805.006	766	805.772
19. Odloženi davki			
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA			
(1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-18+19)	5.209.028	3.065	5.212.093

11.7.2 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. Omenjena sredstva in obveznosti so po vsebini in obsegu povezani s številom opravljenih ur oziroma številom zaposlenih (obročna prodaja stanovanj, nabava drobnega inventarja, plače zaposlenih).

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. 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	227.991.713	11.360.629	239.352.342
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.855.756	21.616	1.877.372
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.425.991	16.184	1.442.175
2. Dobro ime			
3. Predujmi za neopredmetena sredstva			
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	416.624	5.402	422.026
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja			
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve	13.141	30	13.171
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	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 (a + b)	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. Naložbene nepremičnine			
IV. Dolgoročne finančne naložbe (1 do 2)	267.424	8.454.252	8.721.676
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	267.424	8.454.252	8.721.676
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah			
c) Druge delnice in deleži	267.424	1.207.277	1.474.701
č) Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)			
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini			
b) Dolgoročna posojila drugim			
c) Druga dolgoročno vložena sredstva			
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	39.023	1.263	40.286
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	33.456		33.456
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	5.567	1.263	6.830
VI. Odložene terjatve za davek			
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V.)	19.174.013	711.504	19.885.517
I. Sredstva za prodajo			
II. Zaloge (1 do 4)	345.840	1.109.288	1.455.128
1. Material	345.840	1.109.288	1.455.128
2. Nedokončana proizvodnja			
3. Proizvodi in trgovsko blago			
4. Predujmi za zaloge			
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	8.626.759		8.626.759
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)			
a) Delnice in deleži v družbah v skupini			
b) Druge delnice in deleži			
c) Druge kratkoročne finančne naložbe			
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	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
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	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

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
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
2. Nepoklicani kapital			0
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
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži			
4. Statutarne rezerve			
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
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let			
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
2. Čista izguba poslovnega leta			
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	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 razmejitev	14.361.355	39.501	14.400.856
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	35.937.467		35.937.467
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	35.937.467		35.937.467
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	35.937.467		35.937.467
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2012

v EUR

Postavka	Dejavnost SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)			
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
III. Odložene obveznosti za davek			
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	15.537.335	3.597.564	19.134.899
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev			0
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	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
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	137.511	51.248	188.759
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	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
3. Kratkoročne menične obveznosti			
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 razmejitev	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

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
A. Dolgoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	222.011.544	12.137.604	234.149.148
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR (1 do 6)	1.981.231	31.957	2.013.188
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.959.116	31.584	1.990.700
2. Dobro ime			
3. Predujmi za neopredmetena sredstva	22.115	373	22.488
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju			
5. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja			
6. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitev			
II. Opredmetena osnovna sredstva (1 do 4)	219.719.563	3.658.762	223.378.325
1. Zemljišča in zgradbe (a + b)	156.608.051	2.070.142	158.678.193
a) Zemljišča	5.058.530	541.320	5.599.850
b) Zgradbe	151.549.521	1.528.822	153.078.343
2. Proizvajalne naprave in stroji	55.635.258	1.558.337	57.193.595
3. Druge naprave inoprema	76.006	29.998	106.004
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a + b)	7.400.248	285	7.400.533
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.400.248	285	7.400.533
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev			
III. Naložbene nepremičnine			
IV. Dolgoročne finančne naložbe(1 do 2)	257.513	8.444.923	8.702.436
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c + č)	257.513	8.444.923	8.702.436
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		7.246.975	7.246.975
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah			
c) Druge delnice in deleži	257.513	1.197.948	1.455.461
č) Druge dolgoročne finančne naložbe			
2. Dolgoročna posojila (a + b + c + č)			
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini			
b) Dolgoročna posojila drugim			
c) Druga dolgoročno vložena sredstva			
č) Dolgoročno nevplačani vpoklicani kapital			

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
V. Dolgoročne poslovne terjatve (1 do 3)	53.237	1.962	55.199
1. Dolgoročne poslovne terjatve do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	46.443		46.443
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.794	1.962	8.756
VI. Odložene terjatve za davek			
B. Kratkoročna sredstva (I. + II. + III. + IV. +V.)	14.458.657	222.013	14.680.670
I. Sredstva za prodajo			
II. Zaloge (1 do 4)	439.578	1.170.712	1.610.290
1. Material	439.578	1.170.712	1.610.290
2. Nedokončana proizvodnja			
3. Proizvodi in trgovsko blago			
4. Predujmi za zaloge			
III. Kratkoročne finančne naložbe (1 do 2)	2.164.078		2.164.078
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil (a + b + c)			
a) Delnice in deleži v družbah v skupini			
b) Druge delnice in deleži			
c) Druge kratkoročne finančne naložbe			
2. Kratkoročna posojila (a + b + c)	2.164.078		2.164.078
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	161.664		161.664
b) Kratkoročna posojila drugim	2.002.414		2.002.414
c) Kratkoročno nevplačani vpoklicani kapital			
IV. Kratkoročne poslovne terjatve (1 do 3)	9.562.130	490.819	10.052.949
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	91.333	24.978	116.311
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	9.121.977	343.131	9.465.108
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	348.820	122.710	471.530
V. Denarna sredstva	2.292.871	-1.439.518	853.353
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.432.293	308.480	1.740.773
SKUPAJ SREDSTVA (A + B + C)	237.902.494	12.668.097	250.570.591
Zunajbilančna sredstva	9.801.081		9.801.081

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
A. Kapital	174.104.066	5.301.269	179.405.335
I. Vpoklicani kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
1. Osnovni kapital	98.665.077	2.288.124	100.953.201
2. Nevpoklicani kapital			
II. Kapitalske rezerve	60.849.175	1.411.142	62.260.317
III. Rezerve iz dobička	12.114.604	1.596.529	13.711.133
1. Zakonske rezerve	1.078.569	49.335	1.127.904
2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže			
3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži			
4. Statutarne rezerve			
5. Druge rezerve iz dobička	11.036.035	1.547.194	12.583.229
IV. Presežek iz prevrednotenja		4018	4.018
V. Preneseni čisti poslovni izid	922		922
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	922		922
2. Prenesena čista izguba iz prejšnjih let			
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.474.288	1.456	2.475.744
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	2.474.288	1.456	2.475.744
2. Čista izguba poslovnega leta			
3. Preneseni presežek iz prevrednotenja			
B. Rezervacije in dolgoročne PČR (1 do 3)	17.879.699	1.581.884	19.461.583
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	3.081.776	1.439.242	4.521.018
2. Druge rezervacije			
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	14.797.923	142.642	14.940.565
C. Dolgoročne obveznosti (I.+ II.+ III.)	26.125.735		26.125.735
I. Dolgoročne finančne obveznosti (1 do 4)	26.125.735		26.125.735
1. Dolgoročne finančne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	26.125.735		26.125.735
3. Dolgoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti			

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2011

v EUR

Postavka	ED infrastruktura in storitve za SODO	Tržne dejavnosti	Skupaj tekoče leto
1	2	3	4
II. Dolgoročne poslovne obveznosti (1 do 5)			
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini			
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev			
3. Dolgoročne menične obveznosti			
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov			
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti			
III. Odložene obveznosti za davek			
Č. Kratkoročne obveznosti (I. + II. + III.)	19.335.385	5.592.546	24.927.931
I. Obveznosti, vključene v skupine za odtujitev	550		550
II. Kratkoročne finančne obveznosti (1 do 4)	11.294.418	138.414	11.432.832
1. Kratkoročne finančne obveznosti do družb v skupini	325.286	138.414	463.700
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	10.969.132		10.969.132
3. Kratkoročne finančne obveznosti na podlagi obveznic			
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti			
III. Kratkoročne poslovne obveznosti (1 do 8)	8.040.417	5.454.132	13.494.549
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	29.523	12.516	42.039
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.612.420	4.520.831	7.133.251
3. Kratkoročne menične obveznosti			
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	3.467.688		3.467.688
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	775.706	339.800	1.115.506
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	678.903	325.919	1.004.822
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1.492	78.170	79.662
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	474.685	176.896	651.581
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	457.609	192.398	650.007
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV (A do D)	237.902.494	12.668.097	250.570.591
Zunajbilančne obveznosti	9.801.081		9.801.081

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: 27000-000055565, ID številka za DDV: SI88534022
Matična številka: 5662664

POSLOVNA ENOTA PTUJ, Dsojnikova 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 2012 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 izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj 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 predstavitve računovodskih izkazov.

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

Mnenje

Po našem mnenju računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe **ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d. d., Celje** na dan 31. decembra 2012 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 izkazi.

Poudarjanje zadeve

Ne da bi izrazili pridržek poudarjamo, da je družba Elektro Celje d. d., kot je podrobneje pojasnjeno v točki 6.1. Letnega poročila, med prihodki pripoznala za 1.119.278 EUR prihodkov iz naslova poročila za regulativno obdobje 2004 – 2009 na podlagi določil Akta o metodologiji za določitev omrežnine in 35. člena Aneksa št. 3 k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo za obdobje od 1.1.2010 do 31.12.2010 ter 58. člena Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja s SODO d. o. o.

Pooblaščenca revizorka:
Natalija Pestiček Bohorč

V Ljubljani, dne 29. 3. 2013



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



Osnovni kapital: 46.412,00 eur, Št. Vložka 1/19674/00 pri Okrožnem sodišču v Ljubljani, Vpis v register revizijskih družb pri Slovenskem inštitutu za revizijo pod št. RD-A-004 z dne 30. 9. 1994
Družbeniki pooblaščenca revizorji: dr. Branko Mayr, mag. Darinka Kamenšek.
Član JPA International – mreže neodvisnih računovodskih družb / A member of JPA international network of independent accounting firms.

Zavedamo se, da smo del okolja, zato ravnemo odgovorno in spoštljivo do vseh oblik življenja.



Annual Report

1 Report of the Management Board



External conditions for the company's operations were worse than in the previous year 2011, labelled as a year of economic recession with the hope that 2012 would bring an improvement. Hope remains and our basic mission – safe and reliable power supply with minimum operating costs – remains even more binding in these difficult times.

After divesting the subsidiary company Elektro Celje Energija, podjetje za prodajo elektrike in drugih energentov, svetovanje in storitve, d.o.o. on 1 December 2011, we operated as a group in the 2012 business year which also included the small subsidiary company MHE – Elpro, d.o.o which deals in renewable energy sources and e-mobility. The subsidiary constructed two small photovoltaic power plants (MFEs) on the roofs of the warehouses of the company Elektro Celje, d.d. in Slovenj Gradec at the end of 2012.

The 17th Shareholders Meeting of the company Elektro Celje, d.d. was held on 19 June 2012. At this Meeting a decision was adopted to distribute the entire balance sheet profit as at 31 December 2011, amounting to EUR 2,476,666.51, among the company's shareholders. The work of the Management Board and the Supervisory Board in the business year 2011 was also confirmed and approved at the Shareholders' Meeting with both being granted discharges.

The auditing company ABC revizija, družba za revizijo in sorodne storitve, d.o.o., Dunajska cesta 101, 1000 Ljubljana was appointed the authorised auditor for the 2012 business year at the Shareholders' Meeting.

The company Elektro Celje, d.d. observes the Corporate Governance Code for State-Owned Companies and guidelines of the Supervisory Board and the Capital Assets Management Agency of the Republic of Slovenia (AUKN), which was replaced in 2013 by the Slovenian Compensation Company (SOD) which monitored operations in the role of the representative of the

majority owner) and the recommendations of the Government of the Republic of Slovenia. A unified system of indicators for all electricity distribution companies and the company Eles, representing the basis for simultaneous benchmarking, was used for reporting purposes.

The company also had to report to the system distribution network operator and the Energy Agency of the Republic of Slovenia. The information system is being upgraded extensively through the development of information support within the framework of the company Informatika, d.d. which performs computerization on a common platform for distribution companies, enabling a more rational approach to data exchange.

In 2012 the company Elektro Celje, d.d. continued implementing internal reorganisation adjustments, which are continuously implemented on the basis of the adopted study »Proposal for the reorganisation of the company Elektro Celje, d.d.«. The main goals are:

- increased contractual capacity as well as efficiency and transparency of operations,
- improved definition of competences and introduction of management techniques,
- reduced costs,
- increased customer satisfaction.

The number of supervisory controls was optimised based on load criteria to troubleshoot the following fields:

- emergency response,
- health and safety at work,
- use of work machinery, tools and other equipment,
- use of aggregates,
- use of spatial capacities,
- transport rationalisation,
- optimisation of equipment and tool use,
- optimisation of convenient storage facilities.

Supervisory controls are being combined in the following consecutive order:

- Center and Lava,
- Planina and Bistrica,
- Polzela, Šempeter and Žalec,

with the following controls remaining:

- Dravograd, Vuzenica and Slovenj Gradec,
- Ravne and Črna na Koroškem.

Two electrical assembly groups in Sevnica and Slovenj Gradec were closed down in this period. Two other groups were relocated to Velenje from the previous area of Šempeter. A concept for larger integrated units or departments in the field is being planned due to the need for higher operational efficiency. No other organisational changes will be carried out in the short term.

Due to the introduction of the new company organisational structure in 2012, personnel policy is following principles for managing the number of employees, rationalising the filling of vacant posts by organisational unit, relocating and transferring employees based on the requirements of working processes, ensuring clear separation of working areas and consequently, responsibilities. Effects in the personnel field will be visible in time and are already evident in 2012. At the beginning of 2012 the company had 643 employees. A projection of planned retirements was prepared at the beginning of the year with the number increasing in 2012 compared to the previous year due to the amendment of pension legislation and the age structure of employees. At the end of the year the company had a total of 632 employees, reflecting a decrease of 11 employees. The education structure of employees is being changed as a result of the need for specific highly qualified and competent personnel due to development and introduction of new technologies.

The Management Board and company operate in accordance with the Risk Management Rules. A risk management system based on the Risk Management Rules was introduced in August 2012. Pursuant to these Rules, all employees are responsible for continuous recognition of any deviations from the established rules, cautioning management thereof and suggesting improvements by reporting to their immediate superior, risk managers or the risk management coordinator. The system was introduced in all fields of operations and is being managed by the internal audit and risk management consultant.

Both management systems – the risk management system and the quality management system – have been integrated to the greatest extent possible based on the company's ten years of experience with the introduced ISO 9001:2004 quality management system. The ISO 14001 environmental standard and OHSAS 18001 health protection system are also managed and being developed on a continual basis.

The company Elektro Celje, d.d. operated in accordance with the business plan. Due to insurmountable difficulties regarding public tenders, where audit procedures are often unreasonably long and due to siting problems, we were forced to propose an amendment to the budget which had been confirmed at the 28th meeting of the Supervisory Board on 8 November 2012. Investments in the amount of EUR 28,000,000 were envisaged according to the Business Plan for 2012, the amount of which was reduced to EUR 23,970,000 due to the changed circumstances. The unrealised investments will be postponed and implemented as soon as external reasons permit.

The company concluded the 2012 business year with a **net profit** of **EUR 7,486,250** after paying income tax, which is 33 % higher than planned and 44 % higher than in 2011.

In 2012 revenue amounted to EUR 70,080,949 and was 0.9 % higher than planned or 2.6 % higher than in 2011. Operating revenue in the amount of EUR 68,172,067 represents 97.3 % of the company's total revenue. Revenue from the leasing and maintenance of infrastructure and performance of services for the company SODO (71.0 %) and revenue from capitalised own services (20.9 %) have the largest share in the total revenue structure.

Revenue from the leasing and maintenance of the electricity infrastructure, performance of services for the company SODO d.o.o. and coverage of losses of electricity in the network amounted to EUR 49,753,796, and was EUR 2,051,283 higher than in 2011, but EUR 183,181 less than planned. A contract on the leasing of the electricity distribution infrastructure and performance of services for the system operator of the distribution network for 2011 was signed in February 2012. It specifies that in accordance with the Act determining the methodology for the calculation of network charge, a surplus of justified costs for the period from 1 January 2004 to 31 December 2009 in the amount of EUR 2,238,557 shall be considered in 2011 and 2012, one half of the amount payable in each of the two years. Contextually, these are justified costs of the period from 2004 to 2009 which were not covered by the network charge to electricity consumers in this period but included by the Energy Agency of the Republic of Slovenia in calculating tariff items of the network charge for 2011 and 2012 as charged by distribution companies for the account of SODO to consumers for electricity. The company Elektro Celje also issued invoices for a half of the amount to the system operator, that is, EUR 1,119,278 in 2012 in accordance with the contract with revenue shown in this amount. Annex no. 1 to the contract with the company SODO d.o.o. for 2012 was signed in September 2012. In accordance with this annex the company SODO sent a preliminary settlement for the regulation year 2012 in the amount of EUR 964,374 on 15 March 2013, for which an invoice was issued in March and revenue for 2012 displayed.

The company continued installing measurement systems for transformer stations and individual electricity consumers in the field of »smart networks«. The installation of new measurement systems based on the depth of the low-voltage network increased the accuracy of the system and partially reduced losses.

A significant phase of introducing the GIS geographic information system through the introduction of the SICAD system and connection to the process system was concluded, the OMS system for monitoring failures was introduced and preparation procedures for upgrading the system for capturing measurement data AMI were carried out, which will be implemented in the MDM direction.

The Management Board successfully cooperated with the Supervisory Board and consistently prepared correct materials for meetings and explanations and replies to the requests of the Supervisory Board members.

In 2012 we exceeded our set goals through successful work. We will make an even greater concerted effort this year, which marks the 100th anniversary of our company and use the milestone to promote our company which is well-recognised and possesses tradition and good reputation.

Celje, March 2013



Chairman of the Management Board
Rade Knežević, BSEE

2 Presentation of the company

2.1 Presentation of the company Elektro Celje, d.d.

Elektro Celje, d.d., company for electricity distribution, is part of the electrical power supply system of the Republic of Slovenia, and operates as one of five companies providing electricity distribution in the country. The company has a long tradition based on experiences and acquired professional knowledge in the field of electrical power distribution and sale.

The beginning of the company Elektro Celje d. d. dates far back to the year 1913 when along with the establishment of the town power-station in Celje, the first economic organization for electricity supply in the narrower environs of Celje was set up. Due to socio-political changes during the course of time the company underwent a series of reorganizations leading to changes in business operations. Due to the national legislation's harmonisation with the EU directive in 2007, the company lost the status of a (public) limited liability company and is now registered in the Court Register as a joint-stock company with a private law status. The exclusion of activities involving the purchase and sale of electricity to an independent limited liability company was performed in December 2011.

Elektro Celje, d.d. is the owner of its distribution network and performs all electric distribution services. For the implementation of activities within the framework of GJS SODO, the company has a concluded Contract on the leasing of 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.

The company's mission is to increase productivity and ensure the reliability and sustainability of electric power supply and the quality thereof.

Elektro Celje, d.d. as a distributor of electrical power ensures the maintenance, construction and reconstruction of power devices and objects in the regions of Savinjska, Koroška and Spodnjeposavska covering an area of 4,345 km². Our professional teams are in charge of all interventions within working hours and perform on-call duty outside regular working hours.

In 2012 Elektro Celje, d.d. distributed electrical energy to 148,637 households and 19,808 business consumers, providing a total of 1,892 GWh of electrical power.



2.2 Capital Stock and Ownership Structure

The company's capital amounts to EUR 100,953,201 and total capital EUR 184,435,940. Capital is divided into 24,192,425 no-par value shares, with 19,232,978 shares (79.5 %) owned by the Republic of Slovenia, 370,238 shares (1.53 %) by the companies Kapitalska Družba and Modra zavarovalnica, 3,992,696 shares (16.50 %) by other legal entities and 596,513 shares (2.47 %) by private individuals.

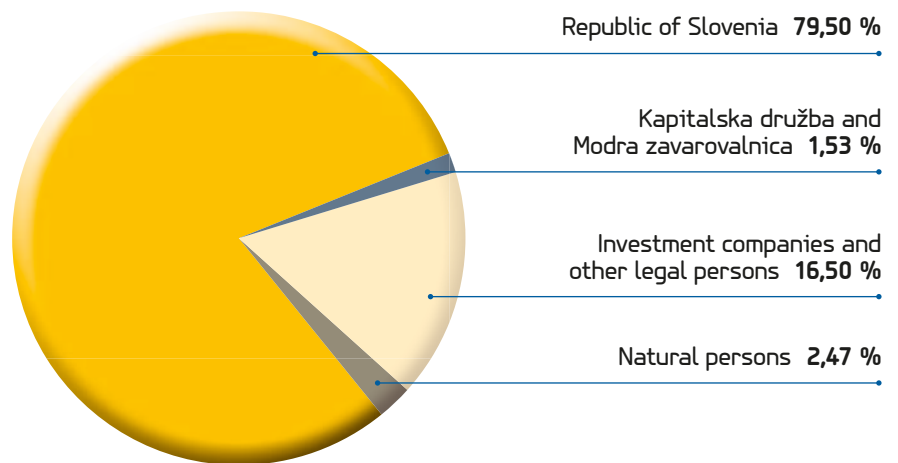


Figure 1: Ownership structure of Elektro Celje, d.d.

2.3 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 which will establish us as a contributor to a more qualitative life and our dedication to the environment and our employees.

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 new knowledge of employees as dictated by the profession's development.

2.4 Identity card

Company:	ELEKTRO CELJE, electricity distribution company, d. d.
Short name:	ELEKTRO CELJE, d.d.
Headquarters:	Vrunčeva 2 a, 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
Registration number:	5223067
VAT ID number:	SI62166859
Transaction account:	06000-0001100279 SWIFT code: SBCESI2X IBAN: SI56060000001100279
Number of employees on 31 December 2012:	632
Area of supply:	Three Slovene regions: Savinjska, Koroška and Spodnjeposavska (total supply to 40 municipalities and partial supply to 2 municipalities)
Size of the area of supply:	4.345 km ²
Number of customers in 2012: (connected to the distribution network)	168.445
Amount of MWh sold in 2012:	1.891.762

Contact data of Elektro Celje, d.d.

Elektro Celje, d.d.	Vrunčeva 2 a, 3000 Celje
Telephone:	+386 (03) 42 01 000
Fax:	+386 (03) 42 01 010
Call centre:	+386 (03) 42 01 300
Error reporting service:	+386 (03) 42 01 240
Website:	http://www.elektro-celje.si
E-mail:	info@elektro-celje.si
Slovenj Gradec area	Francetova cesta 12, 2380 Slovenj Gradec
Telephone:	+386 (03) 42 01 000
Fax:	+386 (02) 88 26 548
Krško area	Cesta 4. julija 32, 8270 Krško
Telephone:	+386 (03) 42 01 000
Fax:	+386 (07) 48 11 786
Velenje area	Partizanska cesta 14, 3320 Velenje
Telephone:	+386 (03) 42 01 000
Fax:	+386 (02) 88 26 69

2.5 Members of the Supervisory Board of Elektro Celje, d.d.

The company's Supervisory Board in 2012 comprised the following members:

Capital representatives:

Nikolaj Abrahamsberg, MSc – Chairman of the Supervisory Board
Marijan Šunta, MSc – Deputy Chairman of the Supervisory Board (until 28 February 2012)
Drago Štefe, MSc – Deputy Chairman (from 1 March 2012)
Marija Žlak, BEc – member
Dejan Božič, MBA – member (from 19 June 2012)

Employee representatives:

Miran Rošer, BSEE – member
Miran Kaiser, Elec Eng – member

2.6 Management Board of Elektro Celje, d.d.

Executives of the company in 2012:

Chairman of the Management Board Rade Knežević, BSEE	+386 (03) 42 01 201 info@elektro-celje.si
Technical CEO Boris Kupec, MSc, BSEE	+386 (03) 42 01 203 boris.kupec@elektro-celje.si
Director of the Economic-Financial Sector Maks Burja, BEc	+386 (03) 42 01 411 maks.burja@elektro-celje.si
Director of the Common Service Sector Nino Maletić, LLB	+386 (03) 42 01 478 nino.maletic@elektro-celje.si
Director of the Electricity Distribution Sector Srečko Mašera, BSEE	+386 (03) 42 01 207 srecko.masera@elektro-celje.si
Director of the Operation and Development Sector Boštjan Turinek, BA in Economic Engineering	+386 (03) 42 01 401 bostjan.turinek@elektro-celje.si

2.7 Organisational scheme

The company Elektro Celje is involved in the operation, maintenance and development of electricity distribution infrastructure and performs other services under contract with the company SODO d.o.o. as a concessionaire which performs the obligatory economic public service of system operator of the distribution network and marketing activities.

On 1 April 2012 the new Rules on internal organisation and classification of posts which ensures professional, efficient and rational implementation of the company's activities and efficient internal control over the performance of tasks entered into force. The Rules prescribe a new internal organisation, defining internal organisational units and their working fields and providing a description of posts.

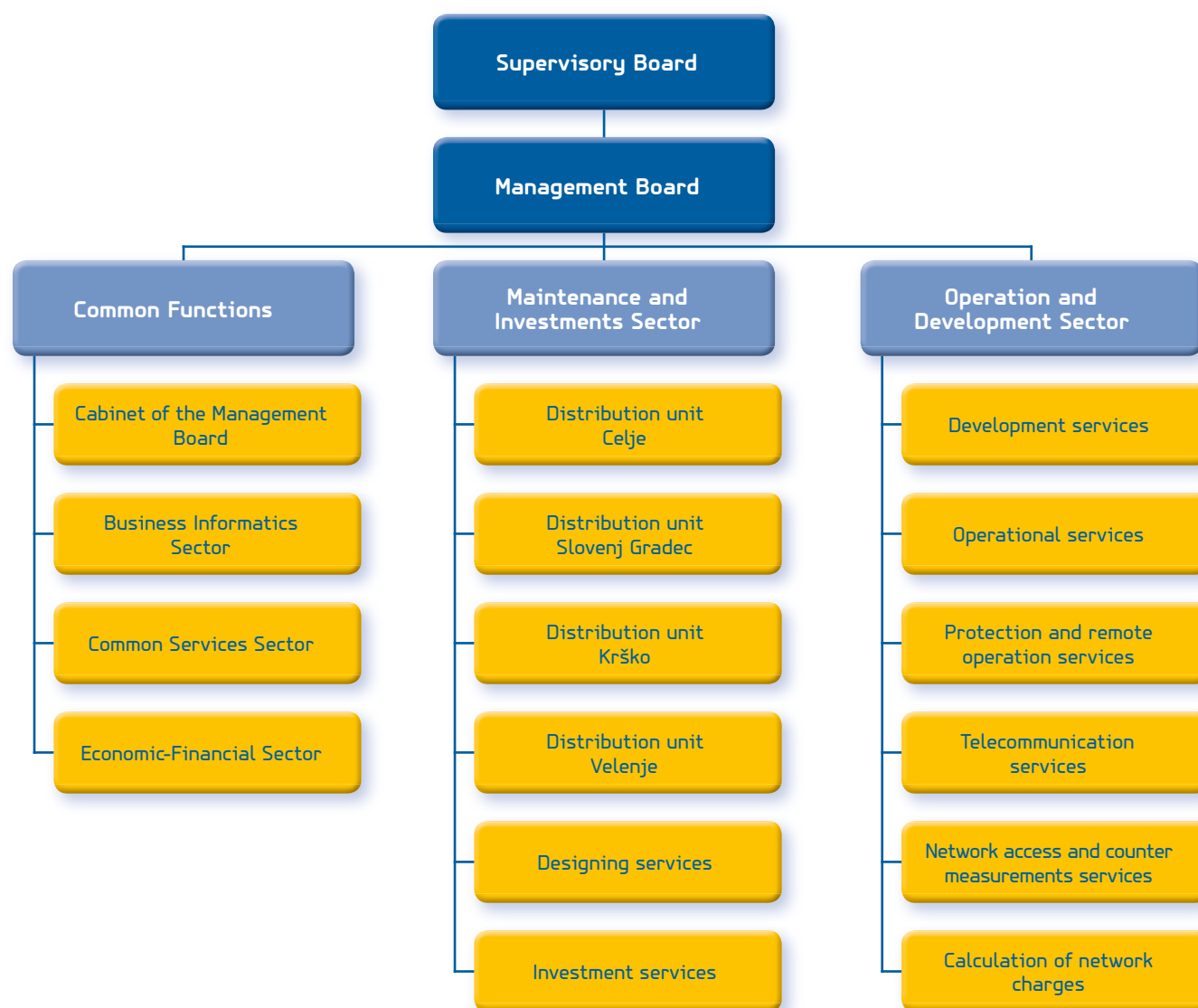


Figure 2: Organisational scheme of Elektro Celje

The achieved goals of the company's reorganisation are:

- reduced number of operational organisational units,
- reduced number of employees,
- unburdening of managers of the units of Celje and Slovenj Gradec,
- increased flexibility of employees,
- reduced inventories and transport costs and
- optimised spatial capacities.

3 Activities

3.1 Operation and Development Sector

The following tasks are performed within the electricity distribution sector:

- distribution of electric power,
- management, control and operation of the distribution network,
- network development,
- implementation of system operating instructions,
- control of electricity flows inside the distribution network and exchanges with other networks,
- optimal system re-establishment following disturbances,
- coordinated operation of the distribution network with connected networks,
- system protection for the distribution network,
- operational measurements on the distribution network,
- measurements and analyses regarding quality supply of electricity,
- preparation of operational statistics.

The activities of the sector are broken down into the following areas:

- development services,
- operational services,
- protection and remote operation services,
- telecommunications services,
- network access and counter measurement services,
- calculation of network charges.

	Celje	Slovenj Gradec	Krško	Velenje	Total Elektro Celje
Distribution control centres (RTP)	6	4	4	3	17
Distribution centres (RP)	3	3	4	4	15
Transformer stations (TP)	940	708	945	802	3389
Power lines 110 kV (km)	61,14	0	33,6	6,6	101,3
Power lines SN (km)	818,5	443	872,3	706,8	2814
KB SN (km)	237,2	153	200,1	156,3	705,0
Low Voltage Networks NNO 0,4 kV (km)	4056	2628	3444,2	2949	12908

Table 1: Electrical power devices on 31 December 2012

4 Risk management and internal audit

4.1 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 quality 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. The risk management system is shown in the figure below.

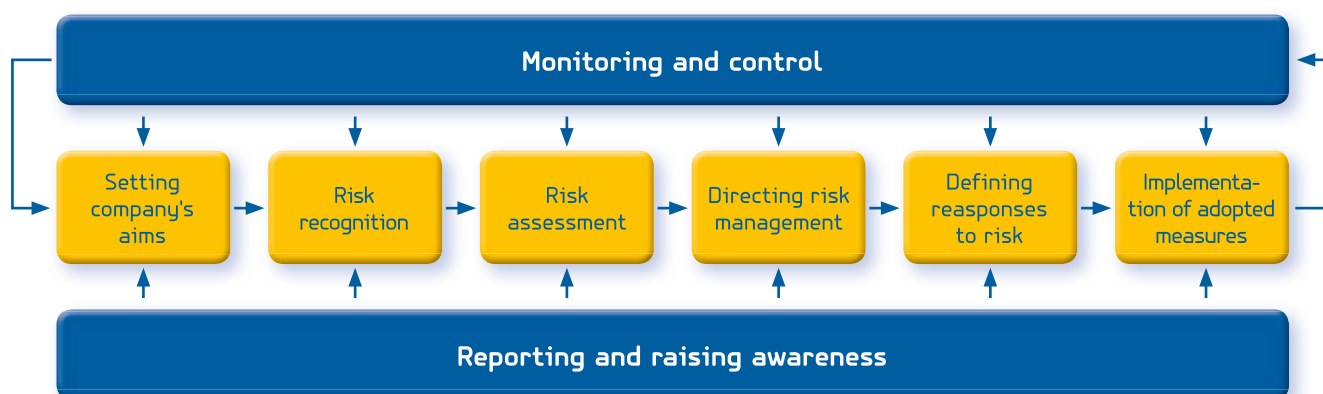


Figure 3: Risk management system in Elektro Celje d.d.

Everything shown above is monitored and managed by means of the risk management tool – the risk register. The risk register has to be reviewed and updated according to the risks themselves. The risk register includes all recognised and evaluated risks, their connection with business objectives, risk impact and assessment, responses to risks, responsible persons, deadlines for implementing measures, required reporting and their connection to the quality management system under ISO 9001.

Risk managers (they report recognised risks, assessments and responses, other changes in the risk register to the coordinator) and the risk management coordinator (updates the risk register, harmonises the activities, provides advice and encouragement, reports to the Management Board and the Audit Commission of the Supervisory Board) play a crucial role here. All employees are also responsible for continuous recognition of any deviations from the established rules, cautioning management thereof and suggesting improvements by reporting to their immediate superior, risk managers or the risk management coordinator.

In addition to the risk register, the company also keeps records of (un)desired events in order to improve the awareness and management of risks based on experience. This is an additional risk recognition method in accordance with the »learn from our mistakes« or »learn from experience, which makes us stronger« principles.

Risk response can be divided into risk management, distribution, avoidance or acceptance. Risk management is the most common response and comprises internal controls (methods, measures, instructions and procedures for ensuring risk management and the achievement of our goals).

We assess inherent risks so as to recognise the entire extent of risks. We also assess if their management is appropriate to define remaining assumed risks (risks remaining after the implementation of a response, e.g. after internal controls). Risk assessment is also necessary for the internal audit operation since the auditing of key risks is planned and performed on the basis of the highest-assessed risks (key risks). This is required to ensure that the benefits of the risk management system and internal audit are greater than the incurred costs.

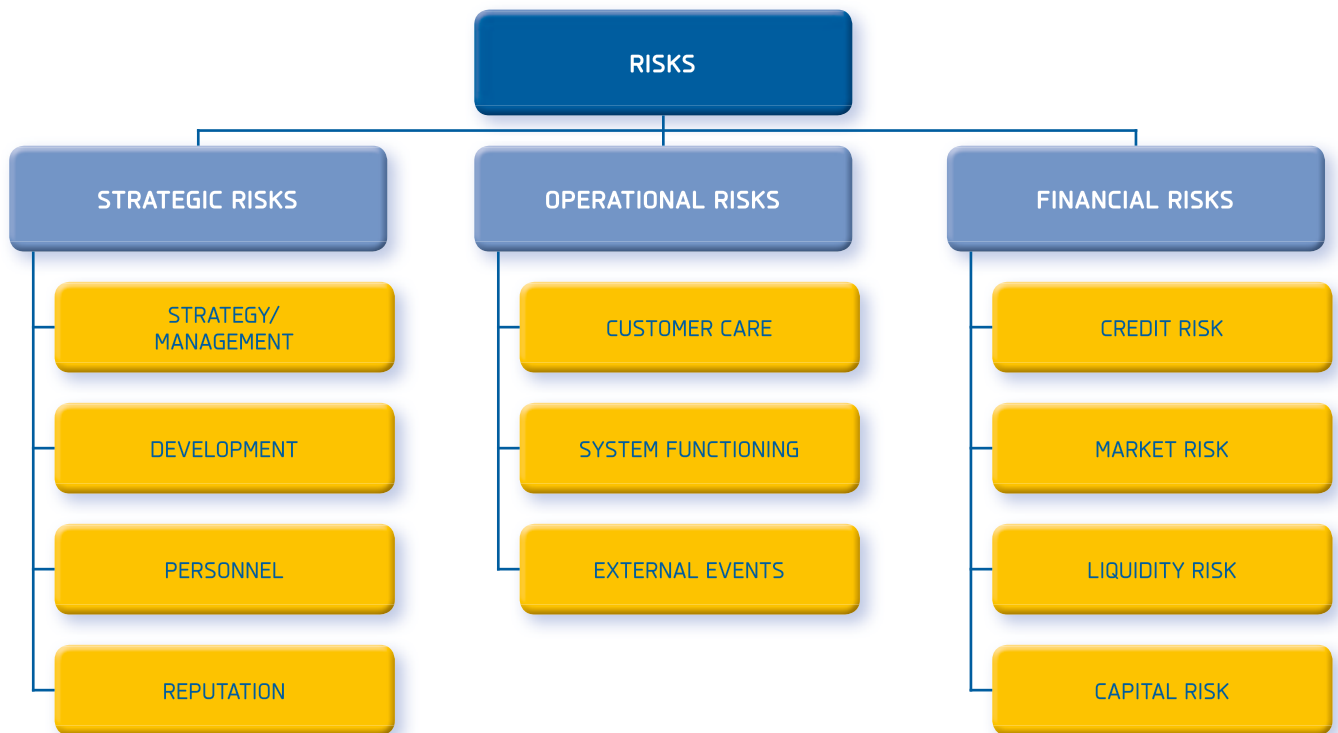


Figure 4: Groups and types of risk in 2012

Risks in the company are divided into three groups: strategic, operational and financial risks.

5 Investments in 2012

In 2012 investments totalling EUR 22,473,248.00 were realised, representing 94 % of the annual plan (EUR 23,970,000.00). Investments were financed with our own depreciation funds in the amount of EUR 3,673,248.00 and loans in the amount of EUR 18,800,000.00.

Distribution unit	Celje	Krško	Velenje	Sl. Gradec	Total
1. New MV and LV structures	2.528.990 EUR	1.612.333 EUR	1.496.425 EUR	1.490.777 EUR	7.128.525 EUR
2. OB and NP	2.890.861 EUR	1.838.980 EUR	1.630.852 EUR	1.575.855 EUR	7.936.548 EUR
3. Other energy investments	2.765.565 EUR	406.158 EUR	922.622 EUR	888.765 EUR	4.983.110 EUR
4. Non-energy investments	1.691.209 EUR	227.919 EUR	328.865 EUR	177.072 EUR	2.425.065 EUR
TOTAL	9.876.625 EUR	4.085.390 EUR	4.378.764 EUR	4.132.469 EUR	22.473.248 EUR

LEGEND: OB – renovation of medium-voltage and low-voltage lines and devices

NP – substitution and increase in capacities of medium-voltage and low-voltage lines and devices

Table 2: Investment realisation in 2012 according to individual investment groups and distribution units

6 Employees

6.1 Structure of employees

On 31 December 2012, Elektro Celje, d.d. had 632 employees with the average number of employees in 2012 being 639. In terms of employment status, 609 workers were employed for an unlimited period and 19 for a limited period, due to the requirements of the work process or for the replacement of absent workers. Four interns were employed for a limited period of internship at the end of the year. The smaller number of employees, compared to previous years, 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.

The graph below depicts the movement of employee numbers within the company and according to individual organizational units on the last day of the year for the past four years. The new internal organisation dividing the electricity distribution sector into two parts, the sector for maintenance and investments and the sector for operation and development, and other changes in the classification of individual posts were considered in the graph for information regarding 2012.

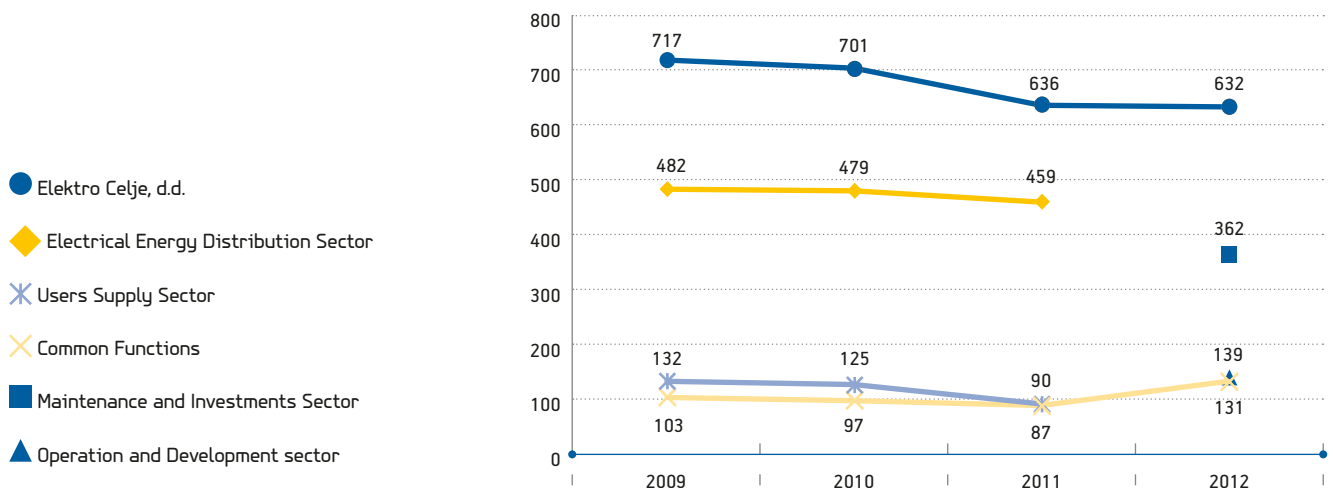


Figure 5: Changes in the number of employees

The age structure of employees remained similar to that in the previous year with the average age of employees decreasing by one year and now amounting to 43 years of age. The percentage of employees by gender is identical to the percentage in the previous year and comprises 86 % men and 14 % women.

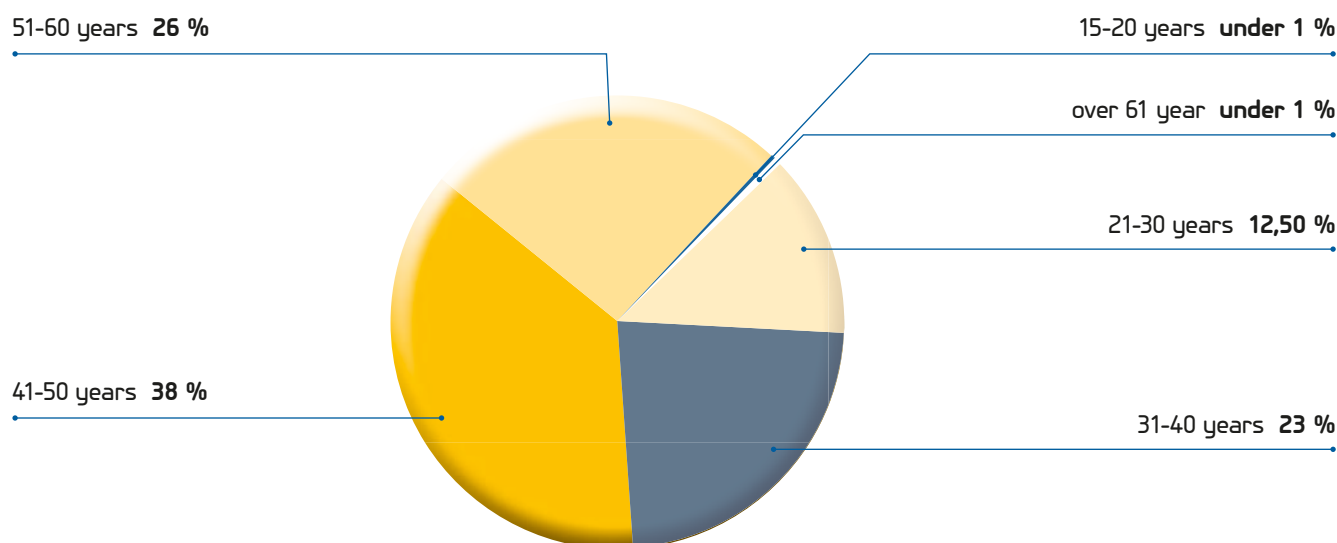


Figure 6: Age structure of employees

Large fluctuations of employees are not characteristic for the company; in 2012 there were 27 retirements due to age and one due to disability, up from the previous year. This is due to the age structure of employees and the change in pension and disability legislation.

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.

For several years in a 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. Disabled employees and those with various health limitations continue working even after disability occurs, through an adaptation of the work process and relocation to a more fitting post, adjusted to their work capabilities. We also encourage retraining of those who cannot perform their work anymore.

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 parenting.

6.2 Employee education and training

Most employees have obtained a secondary professional education or are skilled employees and make up 65 % of all employees.

In 2012, more time and funds were earmarked for education compared to the previous year. On average this means 13 hours of education per employee and from the financial perspective invested, an average of EUR 333 was invested into employees' knowledge. 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.

A key training event was organised in April with coordinators and installers included in the »work under stress« project which involved a two-week training session at the education centre of a Croatian electrical economy (HEP-NOC - Hrvatska elektroprivreda, nastavno-obrazovni centar) in the town of Velika near Požega. All instructors at this educational institution are former employees of distribution companies in Croatia and thus possess theoretical as well as practical knowledge.

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.

6.2.1 Caring for employees

In 2012 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 regarding their work, working conditions, working environment and the organization and also aims to create options for improving employee satisfaction and introducing changes and measures in areas, which employees consider critical.

The survey results represented a basis for preparing an analysis of individual climates and employee satisfaction with individual factors according to the locations Celje, Krško and Slovenj Gradec, as well as of the organization as a whole and as a comparison to the average in the electric industry. The survey conducted in 2012 was also based on a comparison of measurement results in 2011 and 2010.

Considering the assessments given which ranged from 1 to 5, the average value of organisational climate was 2.98, reflecting a 2.4 % improvement compared to the previous year. All dimensions of organisational climate achieved higher scores except for the dimensions of loyalty and mutual relationships, which were among the ones with the highest scores.

In 2011 the company obtained the basic »Family-Friendly Company« certificate. In 2012 it focused on the further introduction of 9 measures for which a plan of implementation and establishment of the company's culture as a family-friendly company was adopted.

Knowing that the satisfaction and loyalty of our employees are most important factors for successful development, we pay special attention to the personal development of employees. We are also introducing a system for managing employee competences, which will contribute to employees' ongoing personal and professional development by enabling them to use and develop their potential in the best way possible and use them to achieve expected results in an efficient manner.

7 Quality management system and environmental policy

7.1 Quality management system

The company has had a certified system for quality management according to the ISO 9001:2000 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 2012:

- reorganisation and harmonisation of business processes with the reorganisation of the company,
- systemic approach for monitoring indicators of success,
- updating the quality policy,
- updating the management policy,
- planning and monitoring set goals according to processes,
- conducting control and monitoring of operators of external processes – contract partners,
- additional directions to employees regarding management system requirements in the company and optional use of different methods in measuring and monitoring set goals according to processes,
- conducting corrective and preventive measures.
- conducting internal audits,
- conducting meetings of the Board for Quality and the Environment,
- preparing two manager reviews for 2011 and for the period 1–9 in 2012.

The recertification assessment was carried out between 22 and 24 October 2012 in conjunction with the environmental treatment system. One discrepancy was ascertained during the assessment, which was successfully rectified within the time-limit given with the certificate's validity confirmed for another three-year period. The assessors included 35 comments in the reports, which the company will treat in 2013 in the pursuit of constant improvement.

Operation of the quality management system was in accordance with the requirements of the applicable ISO 9001:2008 standard, quality policy, monitored indicators of success and set goals according to processes.

7.2 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 19 April 2007, which was extended at the recertification assessment in the period from 22 to 24 October 2012 for an additional three years. The functioning and control of the system are regularly checked by the compliance audit company Bureau Veritas Certification during annual external audits.

In 2012 activities were directed at qualifying and raising the awareness of our employees in the process of recognising, collecting, separating and disposing of waste, as well as filling in record sheets on waste disposal. A regular task of those responsible was the simultaneous recognition and following of legislative and other regulations to achieve environmental goals and the implementation of trainings in the field of ETS. In 2012 the company began optimising the existing waste treatment system by location through an analysis.

The conducted improvements of the environmental treatment system have contributed to a cleaner working environment and a nicer surrounding. Waste is collected separately and disposal is handled by contractual partners. Waste, which is useful for further use, is sold to contractual partners.

The System for Quality Management and Environmental Treatment intranet site is available to employees containing all topical information available regarding waste collection, legislative and other regulations, environmental goals and programmes, documentation, and notification regarding implementation and novelties with respect to ETS.

In 2012 the environmental policy was periodically reviewed and confirmed at the management review.

8 Balance sheet

as at 31 december 2012

in EUR

Item	2012	2011
A. Long-term assets (I. + II. + III. + IV. + V. + VI.)	239.352.342	234.149.148
I. Intangible assets and long-term deferred expenses and accrued revenues (1 to 6)	1.877.372	2.013.188
1. Long-term property rights	1.442.175	1.213.121
2. Goodwill		
3. Advance for intangible assets		22.488
4. Intangible assets in acquisition	422.026	777.579
5. Long-term deferred development costs		
6. Other long-term deferred expenses and accrued revenues	13.171	
II. Tangible fixed assets (1 to 4)	228.713.008	223.378.325
1. Land and buildings (a + b)	161.317.913	158.678.193
a) Land	5.588.489	5.599.850
b) Buildings	155.729.424	153.078.343
2. Production equipment and machines	58.495.004	57.193.595
3. Other devices and equipment	96.755	106.004
4. Tangible fixed assets in acquisition (a + b)	8.803.336	7.400.533
a) Tangible fixed assets in construction and in production	8.802.520	7.400.533
b) Advances for acquisition of tangible fixed assets	816	
III. Investment property	0	0
IV. Long-term financial investments (1 to 2)	8.721.676	8.702.436
1. Long-term financial investments, except for loans (a + b + c + č)	8.721.676	8.702.436
a) Stocks and shares in companies in the group	7.246.975	7.246.975
b) Stocks and shares in associated companies		
c) Other stocks and shares	1.474.701	1.455.461
č) Other long-term financial investments		
2. Long-term loans (a + b + c + č)	0	0
a) Long-term loans to companies in the group		
b) Long-term loans to others		
c) Other long-term invested assets		
č) Long-term unpaid called-up capital		

in EUR

Item	2012	2011
V. Long-term operating receivables (1 to 3)	40.286	55.199
1. Long-term operating receivables to companies in the group		
2. Long-term operating receivables to buyers	33.456	46.443
3. Long-term operating receivables to others	6.830	8.756
VI. Deferred tax assets		
B. Short-term assets (I. + II. + III. + IV. + V.)	19.885.517	14.680.670
I. Assets for sale		
II. Inventories (1 to 4)	1.455.128	1.610.290
1. Material	1.455.128	1.610.290
2. Unfinished production		
3. Products and commercial goods		
4. Advances for inventories		
III. Short-term financial investments (1 to 2)	8.626.759	2.164.078
1. Short-term financial investments, except for loans (a + b + c)	0	0
a) Stocks and shares to companies in the group		
b) Other stocks and shares		
c) Other short-term financial investments		
2. Short-term loans (a + b + c)	8.626.759	2.164.078
a) Short-term loans to companies in the group	2.368.712	161.664
b) Short-term loans to others	6.258.047	2.002.414
c) Short-term unpaid called-up capital		
IV. Short-term operating receivables (1 to 3)	9.427.645	10.052.949
1. Short-term operating receivables to companies in the group	49.207	116.311
2. Short-term operating receivables to buyers	8.918.976	9.465.108
3. Short-term operating receivables to others	459.462	471.530
V. Cash	375.985	853.353
C. Short-term deferred expenses and accrued revenues	1.228.130	1.740.773
TOTAL ASSETS (A + B + C)	260.465.989	250.570.591
Off-balance sheet assets	9.282.530	9.801.081

in EUR

Item	2012	2011
A. Capital	184.435.940	179.405.335
I. Called-up capital	100.953.201	100.953.201
1. Share capital	100.953.201	100.953.201
2. Uncalled capital		
II. Capital reserves	62.260.317	62.260.317
III. Profit reserves	17.641.414	13.711.133
1. Statutory reserves	1.502.216	1.127.904
2. Reserves for its own shares and own business assets		
3. Treasury shares and own business assets		
4. Statutory reserves		
5. Other profit reserves	16.139.198	12.583.229
IV. Revaluation surplus	23.258	4.018
V. Net profit or loss from previous periods	1.781	922
1. Net profit from previous periods	1.781	922
2. Net loss from previous periods		
VI. Net profit or loss for the period	3.555.969	2.475.744
1. Remaining net profit for the period	3.555.969	2.475.744
2. Net loss for the period		
3. Revaluation surplus brought forward		
B. Provisions and long-term accrued expenses and deferred revenues (1 to 3)	19.856.483	19.461.583
1. Provisions for pensions and similar obligations	4.929.211	4.521.018
2. Other reservations	526.416	0
3. Long-term accrued expenses and deferred revenues	14.400.856	14.940.565
C. Long-term liabilities (I. + II. + III.)	35.937.467	26.125.735
I. Long-term financial liabilities (1 to 4)	35.937.467	26.125.735
1. Long-term financial liabilities to companies in the group		
2. Long-term financial liabilities to banks	35.937.467	26.125.735
3. Long-term financial liabilities on the basis of bonds		
4. Other long-term financial liabilities		
II. Long-term operating liabilities (1 to 5)	0	0
1. Long-term operating liabilities to companies in the group		
2. Long-term operating liabilities to suppliers		
3. Long-term bills of exchange payable		
4. Long-term operating liabilities on the basis of advances		
5. Other long-term operating liabilities		
III. Deferred tax liabilities		

in EUR

Item	2012	2011
Č. Short-term liabilities (I. + II. + III.)	19.134.899	24.927.931
I. Liabilities, included in groups for disposal		550
II. Short-term financial liabilities (1 to 4)	9.195.692	11.432.832
1. Short-term financial liabilities to companies in the group	18.667	463.700
2. Short-term financial liabilities to banks	8.988.266	10.969.132
3. Short-term financial liabilities on the basis of bonds		
4. Other short-term financial liabilities	188.759	
III. Short-term operating liabilities (1 to 8)	9.939.207	13.494.549
1. Short-term operating liabilities to companies in the group	35.625	42.039
2. Short-term operating liabilities to suppliers	4.933.153	7.133.251
3. Short-term bills of exchange payable		
4. Short-term liabilities from operation for foreign account	3.045.134	3.467.688
5. Short-term liabilities to employees	1.150.675	1.115.506
6. Short-term liabilities to national and other institutions	371.888	1.004.822
7. Short-term liabilities on the basis of advances	36.732	79.662
8. Other short-term liabilities	366.000	651.581
D. Short-term accrued expenses and deferred revenues	1.101.200	650.007
TOTAL LIABILITIES (A + B + C + Č + D)	260.465.989	250.570.591
Off-balance-sheet liabilities	9.282.530	9.801.081

9 Income statement

for the year 2012

in EUR

Item	2012	2011
1. Net sales revenues (a + b)	52.139.625	50.660.171
a. On the domestic market	52.139.625	50.660.171
b. On foreign markets		
2. Change in inventories of products and work in process	0	0
3. Capitalized own products and services	14.648.562	16.084.100
4. Other operating income (including operating revenues from revaluation)	1.383.880	999.580
5. Cost of goods, material and services (a + b)	23.164.134	24.076.786
a. Cost of goods sold and cost of materials used	17.295.508	18.658.694
b. Cost of services	5.868.626	5.418.092
6. Labour costs (a + b + c + d)	19.139.194	18.923.079
a. Cost of wages and salaries	13.336.628	12.931.318
b. Costs of complementary pension insurance for the employees	613.675	603.741
c. Costs of employer's social security contributions and other contributions	2.155.569	2.161.474
d. Other labour costs	3.033.322	3.226.546
7. Write-offs (a + b + c)	17.530.617	17.052.928
a. Amortization	17.244.684	16.729.099
b. Operating expenses from revaluation of intangible or tangible fixed assets	127.898	153.142
c. Operating expenses from revaluation of current assets	158.035	170.687
8. Other operating expenses	1.139.538	913.873
9. Financial revenues from shares (a + b + c)	1.470.876	10.285
a. Financial revenues from shares in companies in the group	1.468.804	
b. Financial revenues from shares in other companies	2.072	10.285
c. Financial revenues from shares from other investments		
10. Financial revenues from loans given (a + b)	189.481	328.291

in EUR

Item	2012	2011
a. Financial revenues from loans given to other companies in the group	26.759	3.079
b. Financial revenues from loans given to others	162.722	325.212
11. Financial revenues from operating receivables (a + b)	108.785	111.876
a. Financial revenues from operating receivables to companies in the group		
b. Financial revenues from operating receivables to others	108.785	111.876
12. Financial expenses from impairments and financial investments write-offs	0	0
13. Financial expenses from financial liabilities (a + b + c + č)	937.123	1.161.464
a. Financial expenses from loans, received from companies in the group	2.842	4.347
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities	934.281	1.157.117
c. Financial expenses from issued bonds		
č. Financial expenses from other financial liabilities		
14. Financial expenses from operating liabilities (a + b + c)	287	23.586
a. Financial expenses from operating liabilities to companies in the group		
b. Financial expenses from operating liabilities to suppliers and liabilities	1	
c. Financial expenses from other operating liabilities	286	23.586
15. Other revenues	139.740	101.154
16. Other expenses	95.251	125.876
17. NET PROFIT OR LOSS BEFORE TAXATION (1±2+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16)	8.074.805	6.017.865
18. Income tax	588.555	805.772
19. Deferred taxes		
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)	7.486.250	5.212.093



Elektro Celje, d.d.

Letno poročilo
Annual Report

2012

Elektro Celje, d.d.