



LETNO POROČILO 2010

LETNO POROČILO 2010
DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D.D.

LETNO POROČILO 2010

KAZALO

POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	9
A. POSLOVNO POROČILO	11
1 PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV IN NAGRAD DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2010	13
2 CILJI POSLOVANJA V LETU 2011	17
3 POROČILO UPRAVE	21
3.1 IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE	23
3.2 POROČILO NADZORNEGA SVETA	24
4 PREDSTAVITEV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	29
4.1 OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	30
4.2 GLAVNE DEJAVNOSTI IN PODROČJA POSLOVANJA	31
4.3 GLAVNO OBMOČJE POSLOVANJA	32
4.4 UPRAVLJANJE IN VODNJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D.D.	33
4.4.1 UPRAVA	33
4.4.2 NADZORNI SVET	34
4.4.3 SKUPŠČINA DELNIČARJEV	34
4.5 POVEZANA PODJETJA	34
4.5.1 OSEBNA IZKAZNICA ODVISNE DRUŽBE GORENJSKE ELEKTRARNE	35
4.5.2 DRUGA POVEZANA PODJETJA OZIROMA POVEZANE PRAVNE OSEBE	35
4.6 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKI USTROJ	36
4.7 POSLOVNA POLITIKA IN CILJI DRUŽBE	37
4.7.1 VIZIJA, POSLANSTVO IN VREDNOTE DRUŽBE	37
4.8 ANALIZA OKOLJA IN NJEGOV VPLIV NA DELOVANJE DRUŽBE	38
4.8.1 SPLOŠNO GOSPODARSKO OKOLJE IN NAPOVEDI GOSPODARSKIH GIBANJ	38
4.9 ZAKONSKO OKOLJE ENERGETSKE DEJAVNOSTI DRUŽBE	38
4.9.1 ENERGETSKI ZAKON	38
4.9.2 SPLOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	39
4.9.3 SPREMEMBE V SISTEMU IZVAJANJA DEJAVNOSTI SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA – OBVEZNE REPUBLIŠKE GOSPODARSKE JAVNE SLUŽBE (GJS SODO) IN VPLIV NA POSLOVANJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	39
4.9.4 AKT O POSREDOVANJU PODATKOV O KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	40
4.9.5 JAVNA AGENCIJA REPUBLIKE SLOVENIJE ZA ENERGIJO	41

4.9.6	IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE V OMREŽJU	42
4.9.7	OSKRBE SODO	42
4.9.8	ODSTOPANJA OD VOZNIH REDOV	43
4.9.9	UREDBA O DOPOLNITVI UREDBE O LISTI BLAGA IN STORITEV, ZA KATERE SE UPORABLJAJO UKREPI KONTROLE CEN	44
4.9.10	UREDBA O ENERGETSKI INFRASTRUKTURI	44
4.9.11	REORGANIZACIJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	44
5	ANALIZA POMEMBNIH TVEGANJ IN NJIHOVEGA OBVLADOVANJA	46
5.1	POSLOVNA TVEGANJA	48
5.1.1	CENOVNO TVEGANJE	48
5.1.2	KOLIČINSKO TVEGANJE	49
5.1.3	TVEGANJE UNIČENJA ALI DRUGAČNEGA ZMANJŠANJA VREDNOSTI POSLOVNIH SREDSTEV	50
5.1.4	TVEGANJE ZASTARANJA OZIROMA NEUSTREZNEGA DELOVANJA ENERGETSKE INFRASTRUKTURE IN DRUGIH SREDSTEV	50
5.1.5	INVESTICIJSKO TVEGANJE	51
5.2	FINANČNA TVEGANJA	51
5.2.1	KREDITNO TVEGANJE OZ. TVEGANJE NEIZPOLNITVE NASPROTNE STRANKE	51
5.2.2	PLAČILNO SPOSOBNOSTNO TVEGANJE	52
5.2.3	OBRESTNO TVEGANJE	52
5.3	TVEGANJA DELOVANJA	53
5.3.1	KADROVSKO TVEGANJE	53
5.3.2	ZAKONODAJNO (REGULATORNO) TVEGANJE	53
5.3.3	TVEGANJA, POVEZANA Z DELOVANJEM RAČUNALNIŠKO PODPRTEGA INFORMACIJSKEGA SISTEMA	54
5.3.4	TVEGANJE MINIMALNIH ZALOG MATERIALA	54
5.3.5	PREMOŽENJSKA TVEGANJA	55
5.3.6	TVEGANJA, POVEZANA S SPORI	55
5.4	TVEGANJA EKONOMSKIH SPREMENB	55
6	ANALIZA POSLOVANJA DRUŽBE	57
6.1	KOLIČINE DISTRIBUIRANE, KUPLJENE IN PRODANE ELEKTRIČNE ENERGIJE	58
6.1.1	KOLIČINE DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST DO)	58
6.1.2	KUPLJENE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST NP)	59
6.1.3	PRODANE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST NP)	59
6.2	KAKOVOST OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO (DEJAVNOST DO)	61
6.3	VLAGANJA V OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	62
6.4	VZDRŽEVANJE ENERGETSKIH NAPRAV (DEJAVNOST DO)	63
6.5	RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE (DEJAVNOST DO)	64
6.6	ANALIZA POSLOVANJA POSAMEZNIH DEJAVNOSTI	65
6.7	FINANČNA MERILA USPEŠNOSTI POSLOVANJA DRUŽBE	66
6.7.1	SEZNAM POMEMBNEJŠIH KAZALNIKOV	66
6.7.2	KAZALNIKI FINANCIRANJA	68
6.7.3	KAZALNIKI INVESTIRANJA	68
6.7.4	KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA	69

6.7.5	KAZALNIKI GOSPODARNOSTI OZIROMA DOBIČKONOSNOSTI	69
6.7.6	KAZALNIKI OBRAČANJA SREDSTEV	70
6.7.7	KAZALNIKI DONOSA	70
6.7.8	STRUKTURA SREDSTEV IN OBVEZNOSTI	71
6.7.9	STRUKTURA PRIHODKOV IN ODHODKOV	72
6.8	PRIČAKOVANI RAZVOJ DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	74
6.9	TRŽENJE IN PRODAJA	75
6.10	KUPCI IN ODJEMALCI	77
6.10.1	STORITVE IN IZDELKI	78
6.10.2	RAZVOJ NOVIH STORITEV	81

7	INTEGRIRANI SISTEM VODENJA IN KAKOVOST	85
----------	---	-----------

8	INFORMACIJSKA PODPORA IN RAZVOJ	89
----------	--	-----------

9	TRAJNOSTNI RAZVOJ	93
----------	--------------------------	-----------

9.1	ODNOS DO ZAPOSLENIH	94
9.1.1	DEMOGRAFSKA STRUKTURA V DRUŽBI	94
9.1.2	ZAPOSLOVANJE	96
9.1.3	ZAPOSLOVANJE INVALIDOV	97
9.1.4	IZOBRAŽEVANJE	97
9.1.5	IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH	99
9.1.6	ŠTIPENDIRANJE	100
9.1.7	MOTIVIRANJE IN NAGRAJEVANJE ZAPOSLENIH	100
9.1.8	LETNI RAZGOVORI	100
9.1.9	NAGRAJEVANJE	101
9.1.10	ZADOVOLJSTVO IN ZAVZETOST ZAPOSLENIH	102
9.1.11	ODSOTNOSTI ZAPOSLENIH	104
9.1.12	DODATNE AKTIVNOSTI ZA ZAPOSLENE	104
9.1.13	POVEZUJEMO ZAPOSLENE IN ŠIRŠO SKUPNOST	105
9.1.14	VODENJE	105
9.1.15	VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU	105
9.1.16	INTERNO KOMUNICIRANJE	107
9.2	SKRB ZA OKOLJE	108
9.2.1	OKOLJSKA POLITIKA	108
9.2.2	DOSEŽKI NA PODROČJU VAROVANJA OKOLJA V LETU 2010	108
9.2.3	CILJI IN PROGRAMI VAROVANJA OKOLJA V LETU 2011	109
9.3	SKRB ZA INTERESNE JAVNOSTI	112
9.3.1	KOMUNICIRANJE Z LOKALNO SKUPNOSTJO IN DRUŽBENA ODGOVORNOST	112
9.3.2	KOMUNICIRANJE Z OSTALIMI ZAJNTERESIRANIMI JAVNOSTMI	114
9.3.3	KOMUNICIRANJE S KONČNIMI ODJEMALCI	114
9.3.4	KOMUNICIRANJE S POSLOVNIMI PARTNERJI	114
9.3.5	KOMUNICIRANJE Z DELNIČARJI IN S FINANČNIMI JAVNOSTMI	114
9.3.6	KOMUNICIRANJE Z MEDIJI	115
9.3.7	POMEMBNEJŠI DOGODKI IN SREČANJA V LETU 2010	116
9.3.8	FORUM PRIHODNOSTI OVE	116

B. RAČUNOVODSKO POROČILO 123

11	RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2010	125
11.1	BILANCA STANJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2010	126
11.2	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2010	128
11.3	IZKAZ DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2010	129
11.4	IZKAZ DENARNIH TOKOV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010	129
11.5	IZKAZ GIBANJA KAPITALA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010	131
11.6	BILANČNI DOBIČEK DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010	133
11.7	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	134
11.8	BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	136

12	POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE	141
12.1	SPLOŠNI RAČUNOVODSKI OKVIR	142
12.2	PRIPOZNAVANJE TEČAJNIH RAZLIK	142
12.3	POROČANJE PO PODROČNIH IN OBMOČNIH ODSEKIH	142
12.4	MERILA IN SODILA ZA RAZPOREJANJE POSREDNIH STROŠKOV (ODHODKOV), PRIHODKOV, SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO POSAMEZNIH DEJAVNOSTIH	143
12.4.1	SPLOŠNO	143
12.4.2	SPLOŠNO MERILO (SODILO) ZA RAZPOREJANJE POSREDNIH PRIHODKOV, STROŠKOV (ODHODKOV), SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO DEJAVNOSTIH	144
12.4.3	DRUGA POMEMBNEJŠA MERILA PRI RAZPOREJANJU POSREDNIH PRIHODKOV, STROŠKOV (ODHODKOV), SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO DEJAVNOSTIH	144
12.5	ZNAČILNE RAČUNOVODSKE USMERITVE IN OCENE	146
12.5.1	NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	146
12.5.2	OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	146
12.5.3	NALOŽBENE NEPREMIČNINE	147
12.5.4	DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE V KAPITAL DRUGIH PODJETIJ	148
12.5.5	ZALOGE	148
12.5.6	TERJATVE	148
12.5.7	KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	149
12.5.8	DENARNA SREDSTVA	149
12.5.9	KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	149
12.5.10	KAPITAL	149
12.5.11	REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	150
12.5.12	DOLGOROČNI DOLGOVI	150
12.5.13	KRATKOROČNI DOLGOVI	150
12.5.14	KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	151

12.5.15	PRIHODKI	151
12.5.16	STROŠKI IN ODHODKI	151
12.5.17	IZKAZ DENARNIH TOKOV	152
12.5.18	TERJATVE IN OBVEZNOSTI ZA ODLOŽENI DAVEK	152

13	POMEMBNI VIRI NEGOTOVOSTI IN UPORABLJENE PREDPOSTAVKE TER PODLAGE PRI PRESOJANJU TEH NEGOTOVOSTI IN OCEN	155
13.1	POSLOVNI Z DRUŽBO SODO	156
13.2	REZERVACIJE ZA SPORE V TEKU V ZADEVI UVK	157
13.3	DRUGI SPORI V TEKU IN Z NJIMI POVEZANE REZERVACIJE	157
13.4	PORAČUNI ODSTOPANJ NAPOVEDANIH OD URESNIČENIH VOZNIH REDOV ODJEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE PRI TRGOVANJU Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	157
13.5	OBRAČUNI NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE V OMREŽJU IN ZA IZVAJANJE DRUGIH DEJAVNOSTI PO POGODBI S SODO	158

14	POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA	161
14.1	NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	162
14.2	OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	162
14.3	NALOŽBENE NEPREMIČNINE	165
14.4	DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	166
14.5	DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	167
14.6	ZALOGE	167
14.7	KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	167
14.8	KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	168
14.9	DENARNA SREDSTVA	169
14.10	KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	169
14.11	KAPITAL	170
14.12	REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	172
14.13	DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	174
14.14	KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI	175
14.15	KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	175
14.16	KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	176
14.17	POTENCIALNA SREDSTVA IN OBVEZNOSTI	177

15	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA	179
15.1	ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE	180
15.2	USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE	181
15.3	DRUGI POSLOVNI PRIHODKI	181
15.4	FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	182
15.5	FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	182
15.6	FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	182
15.7	DRUGI PRIHODKI	183
15.8	NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA	183
15.9	STROŠKI STORITEV	184
15.10	STROŠKI DELA	185
15.11	ODPISI VREDNOSTI	186
15.12	DRUGI POSLOVNI ODHODKI	186
15.13	FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB	187
15.14	FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	187

15.15	FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI	187
15.16	DRUGI ODHODKI	187
15.17	RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH	188
15.18	DAVEK IZ DOBIČKA	188
15.19	ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK IN ODLOŽENI DAVKI	189
16	POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA	192
17	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV	192
18	POGOJNE OBVEZNOSTI	193
19	POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI – TUDI TISTI, KI NISO IZKAZANI V BILANCI STANJA	193
19.1	POSLE MED DRUŽBAMI V SKUPINI V LETU 2010	193
19.2	POSLE Z UPRAVO, NADZORNIM SVETOM IN ZAPOSLENIMI PO POGODBAH, ZA KATERE NE VELJA TARIFNI DEL KOLEKTIVNE POGODBE	195
20	STROŠKI REVIDIRANJA	197
21	DATUM ODOBRITVE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV	197
22	DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	197
23	IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA	198

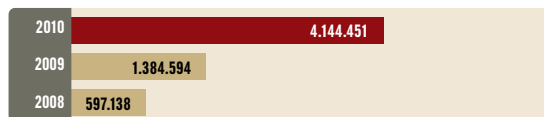
SEZNAM KRATIC

AUKN	AGENCIJA ZA UPRAVLJANJE KAPITALSKIH NALOŽB
BDP	BRUTO DOMAČI PROIZVOD
BTP	BAZA TEHNIČNIH PODATKOV
DCV	DISTRIBUCIJSKI CENTER VODENJA
DDV	DAVEK NA DODANO VREDNOST
DED	DRUGE ENERGETSKE DEJAVNOSTI
DGO	DEJAVNOST NAKUPA IN PRODAJE GOSPODINJSKIM ODJEMALCEM
DO	DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE
DPO	DEJAVNOST NAKUPA IN PRODAJE POSLOVNIM ODJEMALCEM, VKLJUČNO S TRGOVANJEM
DKS	DALJINSKO VODENA STIKALA
DV	DALJNOVOD
EURIBOR	EURO INTERBANK OFFERED RATE JE MEDBANČNA OBREŠTNA MERA ZA DEPOZITE V EVRIH, KI SE OBLIKUJE NA EVROPSKEM MEDBANČNEM DEVIZNEM TRGU
EZ	ENERGETSKI ZAKON (Ur. L. RS, št. 27/07, 70/08, 22/10)
GIS	GAS ISOLATED SUBSTATION
GJS SODO	GOSPODARSKA JAVNA SLUŽBA SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO
HE	HIDROELEKTRARNA
IIS	INTEGRIRANI INFORMACIJSKI SISTEM
JARSE	JAVNA AGENCIJA REPUBLIKE SLOVENIJE ZA ENERGIJO

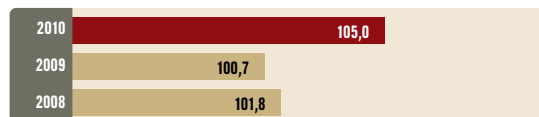
NN	NIZKA NAPETOST
NNO	NIZKONAPETOSTNO OMREŽJE
NP	NAKUP IN PRODAJA
OE	ORGANIZACIJSKA ENOTA
Pogodba s	
SODO, d. o. o	POGODBA O NAJEMU ELEKTRODISTRIBUCIJSKE IN FRASTRUKTURE IN O IZVAJANJU STORITEV ZA SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO
RTP	RAZDELILNA TRANSFORMATORSKA POSTAJA
SAIDI	SYSTEM AVERAGE INTERRUPTION DURATION INDEX
SAIFI	SYSTEM AVERAGE INTERRUPTION FREQUENCY INDEX
SN	ŠREDNJA NAPETOST
SNO	ŠREDNJENAPETOSTNO OMREŽJE
SODO	SISTEMSKI OPERATER DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA
SOPO	SISTEMSKI OPERATER PRENOSNEGA OMREŽJA
SPDOEE	ŠPLOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE (Ur. L. RS, št. 126/2007)
TR	TRANSFORMATOR
UVK	URAD REPUBLIKE SLOVENIJE ZA VARSTVO KONKURENCE
VN	VISOKA NAPETOST
VNO	VISOKONAPETOSTNO OMREŽJE
ZGD-1	ZAKON O GOSPODARSKIH DRUŽBAH

POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

ČISTI POSLOVNI IZID (EUR)



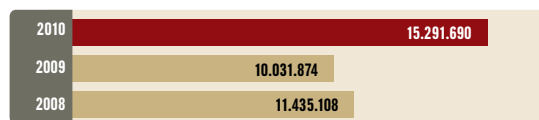
GOSPODARNOST POSLOVANJA



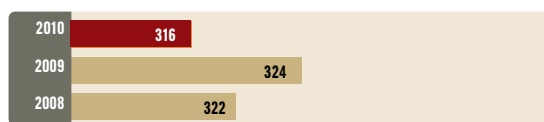
EBIT (EUR)



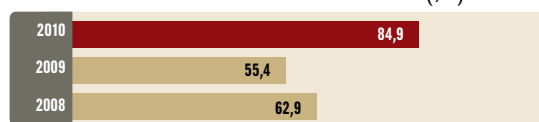
EBITDA



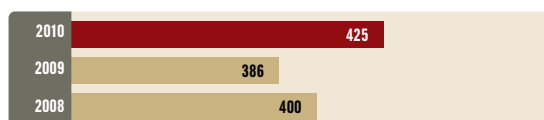
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH



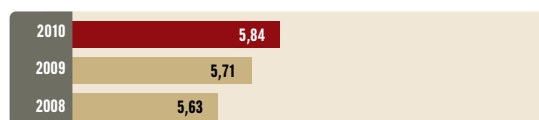
DELEŽ ZAPOSLENIH VKLJUČENIH V RAZNA IZOBRAŽEVANJA IN USPOSABLJANJA V (%)



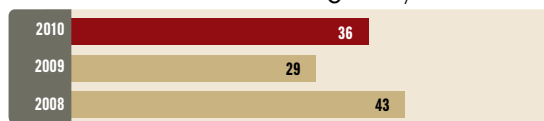
STROŠKI IZOBRAŽEVANJA NA ZAPOSLENEGA



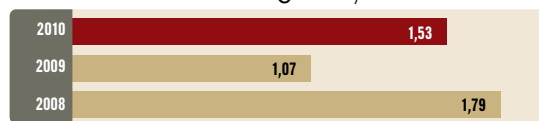
POVPREČNA STOPNJA IZOBRAZBE



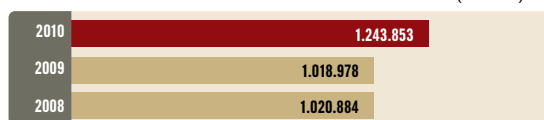
SAIDI (POVPREČNI ČAS TRAJANJA NENAČRTOVANIH PREKINITEV DALJŠIH OD 3 MIN /ODJEMALCA



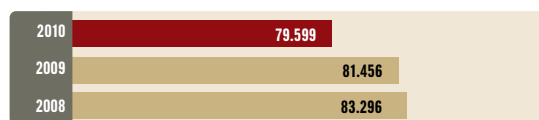
SAIFI (POVPREČNO ŠTEVILO NENAČRTOVANIH PREKINITEV DALJŠIH OD 3 MIN /ODJEMALCA



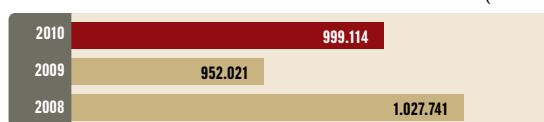
KOLIČINA PRODANE ELEKTRIČNE ENERGIJE (MWh)



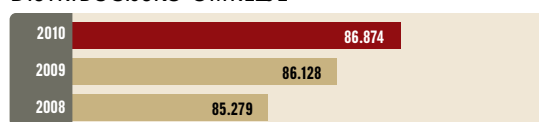
ŠTEVILO ODJEMALCEV



KOLIČINA DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE (MWh)



ŠTEVILO ODJEMALCEV PRIKLJUČENIH NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE





POSLOVNO POROČILO

1



1. PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV IN NAGRAD DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2010

JANUAR

- Elektro Gorenjska v obratovanje vključi prvo sončno elektrarno na ključ, ki je bila zgrajena za zunanjega investitorja.
- Zaposleni Elektra Gorenjska na 17. zimskih športnih igrah EDS z veliko premočjo premagajo vso konkurenco in zasedejo prvo mesto.

FEBRUAR

- Ob 60. obletnici obratovanja HE Savica Elektro Gorenjska pripravi razstavo fotografij in eksponatov v Galeriji Elektra.
- Projekt soproizvodnje elektrike in toplote na Planini Kranj dobi zeleno luč s podpisom tripartitne pogodbe o sodelovanju pri izgradnji in obratovanju soproizvodnje v kotlovnici Planina. Za namen izvedbe projekta Soproizvodnja elektrike in toplote v kotlovnici Planina Kranj se ustanovi družba Soenergetika.

MAREC

- Elektro Gorenjska organizira 2. forum o obnovljivih virih in učinkoviti rabi energije.
- Elektro Gorenjska se predstavi na sejmu JOBFAIR, ki ga organizira mednarodno združenje študentov elektrotehnike in računalništva EESTEC LC Ljubljana v sodelovanju s Fakulteto za elektrotehniko in Fakulteto za računalništvo in informatiko Univerze v Ljubljani.

APRIL

- Elektro Gorenjska prejme srebrno diplomo za sodelovanje v postopku priznanja RS za poslovno odličnost za leto 2009 in diplomo za uvrstitev med finaliste.
- Prostovoljci Elektra Gorenjska sodelujejo v vseslovenski čistilni akciji "Očistimo Slovenijo v enem dnevu" in zberejo 40 kubičnih metrov odpadkov.

MAJ

- Elektro Gorenjska članom Kluba Reenergija ponudi možnost nakupa solarnih komponent Bramac po ugodnejših pogojih.
- Družba Elektro Gorenjska organizira dan odprtih vrat sončne elektrarne in električne polnilnice na Laborah.

JUNIJ

- Na 16. letnih športnih igrah EDS športniki Elektra Gorenjska prejmejo osem odličij.
- Elektro Gorenjska na svetovni dan okolja izda že četrto številko revije Klub Reenergija.

JULIJ

- Elektro Gorenjska skupaj s partnerji odpre prvo traso polnilnih postaj za vozila na električni pogon v Sloveniji.
- Elektro Gorenjska se kot prvo izmed slovenskih elektrodistribucijskih podjetij odloči za vračilo zneska preplačane elektrike svojim odjemalcem.

AVGUST

- Elektro Gorenjska organizira novinarsko konferenco, na kateri predstavi postopke vračila preplačane elektrike.
- Konec meseca Elektro Gorenjska prične s pošiljanjem poračunov za preveč plačano električno energijo.

SEPTEMBER

- Elektro Gorenjska skupaj z ELES-om in Savskimi elektrarnami Ljubljana slavnostno odpre novo razdelilno transformatorsko postajo in 110/20-kilovoltno stikališče Moste.
- Za novega predsednika uprave je imenovan mag. Bojan Luskovec.
- Elektro Gorenjska v sodelovanju s podjetjem Atlas Trading za svoje odjemalce oblikuje privlačno ponudbo za nakup toplotnih črpalk za ogrevanje sanitarne vode Atlas ter toplotnih črpalk za ogrevanje prostorov Thermia.
- Elektro Gorenjska na evropski dan brez avtomobila organizira testno vožnjo z električnimi kolesi.

OKTOBER

- Elektro Gorenjska svojim odjemalcem ponudi možnost cenovno ugodnega nakupa kotla na lesno biomaso ETA.
- Elektro Gorenjska na 2. strateškem srečanju udeležencev energetskega trga prejme plaketo za sodelovanje na natečaju Odjemalcu prijazen dobavitelj energije.
- Elektro Gorenjska uspešno prestane redno presojo sistema vodenja kakovosti, redno presojo sistema ravnanja z okoljem in obnovitveno presojo sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu.
- V Galeriji Elektra postavi na ogled svoje fotografije Urban Ažman.

NOVEMBER

- Na strehi RTP Labore prične obratovati mala fotonapetostna elektrarna Labore 2.
- V Galeriji Elektra je na ogled razstava fotografij in slik ob 100. obletnici Prešernove koče na Stolu.
- Elektro Gorenjska za zaposlene organizira računalniški tečaj Microsoft Office 2010.

DECEMBER

- Elektro Gorenjska v sodelovanju s partnerji, ITH fotovoltaike in Bisolom, v obratovanje vključi največjo sončno elektrarno na Gorenjskem, in sicer na strehi podjetja Iskratel na Laborah.
- Centru Sonček Kranj Elektro Gorenjska podari sredstva za nakup opreme za večnamenski prostor.

2



2. ČILJI POSLOVANJA V LETU 2011

Za Elektro Gorenjska bo leto 2011 prelomno na številnih področjih. Nova uprava si je zadala ambiciozne cilje, ki jih bo skušala skladno z zahtevami zakonodaje in v spremenjenih tržnih razmerah ustrezno realizirati.

GLAVNI CILJI V LETU 2011 SO:

1. Zagotoviti kakovostno, pravočasno in stroškovno učinkovito obratovanje in vzdrževanje omrežja ter izvajanje investicij v lastno elektroenergetsko infrastrukturo.
2. Reorganizirati podjetje tako, da bo organizacija enostavna, pregledna, stroškovno učinkovita in tržno usmerjena.
3. Oblikovati nov sistem poslovanja, pri katerem se bodo ločili regulatorni, proizvodni in tržni del v skladu z zahtevami zakonodaje in Računskega poročila RS z dne 24. 3. 2009.
4. Optimizirati organizacijsko strukturo družbe v smislu prerazporeditve zaposlenih, zmanjševanja stroškov in večje učinkovitosti poslovanja skladno s ciljem, navedenima pod točkama 2 in 3.
5. Optimizirati in posodobiti informacijsko podporo, ki bo omogočala kakovosten način spremenjenega načina poslovanja.
6. Ostati eden najpomembnejših trgovcev na trgu z električno energijo in storitvami v Sloveniji, z namenom doseganja večje dodane vrednosti pri poslovanju.
7. Povečati obseg nadstandardnih storitev na področjih:
 - a. daljinskega odčitavanja merilnih podatkov (širjenje na področje odčitavanja drugih energentov),
 - b. izdelave študij in projektov za tuje naročnike.
8. Iskati in realizirati nove tržne priložnosti izven tradicionalnih elektroenergetskih področij.
9. Pripravljati projekte z dodano vrednostjo in z možnostjo učinkovitega črpanja razvojnih sredstev.
10. Poslovati skladno s politiko kakovosti ter spodbujati učinkovitejšo rabo energije.
11. Širiti podjetniško klimo v podjetju in uvesti ustrezno stimulacijsko politiko.
12. Postati pomemben dejavnik strokovnega razvoja v regiji in skrbeti za dodatno osveščanje javnosti.

KLJUČNA TVEGANJA PRI DOSEGANJU CILJEV 2011

Republika Slovenija, kot večinska lastnica petih slovenskih elektrodistribucijskih družb, se je v letu 2009, po izdanem revizijskem poročilu Računskega sodišča RS, v katerem je le-to predstavilo revizijo izvajanja GJS SODO, odločila za njihovo reorganizacijo. Elektrodistribucijske družbe naj bi se reorganizirale tako, da se ločijo tržne dejavnosti, njim pripadajoče premoženje ter zaposleni od regulirane dejavnosti in njim pripadajočega premoženja ter zaposlenih.

Ključna aktivnost družbe v letu 2011 bo tako ustrezna prilagoditev poslovanja družbe zahtevam zakonodaje in Računskega sodišča. V nadaljevanju so pojasnjeni razlogi in tudi morebitna tveganja, ki bodo lahko vplivala na stopnjo doseganja ciljev v letu 2011.

MAKROEKONOMSKI MOTIV DELITVE

Odločitev Republike Slovenije za reorganizacijo elektro podjetij je v skladu razvojem evropske zakonodaje na energetske področju, ki je sprva zahtevala le ločeno prikazovanje računovodskih izkazov posameznih dejavnosti znotraj enovitih družb, v naslednjem koraku pa tudi pravno osebno ločitev.

POSLEDICE – SISTEMSKI VIDIK

S statusnim preoblikovanjem družbe Elektro Gorenjska bodo zahteve zakonodaje in večinskega delničarja izpolnjene. Delitev regulirane energetske in tržne energetske dejavnosti v dve samostojni družbi bo zagotovilo dejansko (funkcionalno) neodvisnost pri izvajanju GJS SODO. Preprečena bo možnost notranjega subvencioniranja tržnih dejavnosti iz posredno regulirane dejavnosti »distribucijsko omrežje« in zagotovljena transparentnost za namensko porabo omrežnine in omrežnine za priključno moč. Na ravni celotnega slovenskega trga se bo zagotovilo pogoje nediskriminatornega obravnavanja kupcev električne energije.

POSLEDICE NA RAVNI DRUŽBE

Z ločitvijo dejavnosti bo omogočeno spremljanje in ugotavljanje učinkovitosti posameznih enot znotraj obeh družb in s tem nova možnost prilagajanja in izboljšanja poslovanja tistih delov podjetja, ki so stroškovno zahtevnejši ali delovno manj učinkoviti.

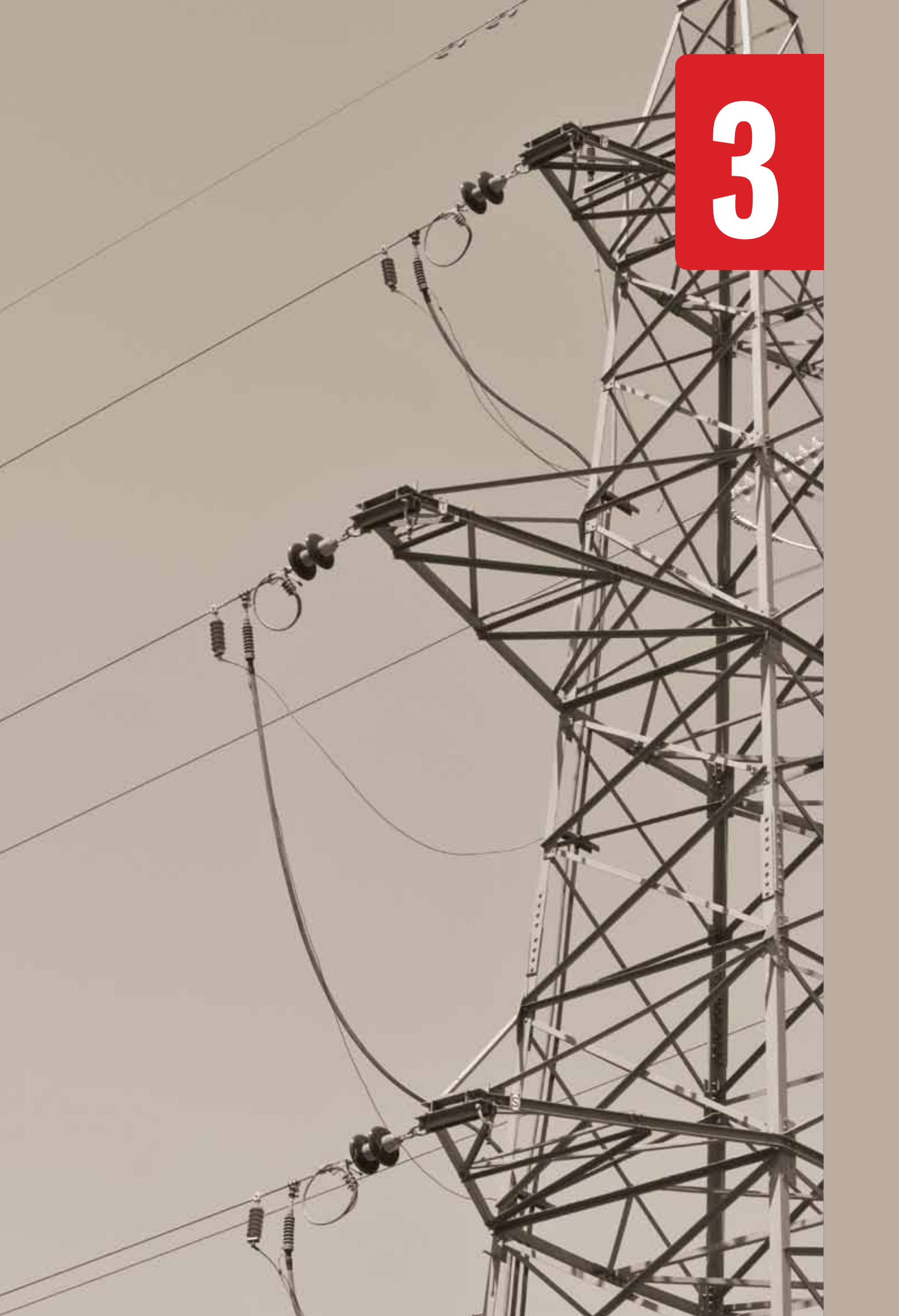
Zaradi delitve na dve samostojni družbi bo prišlo do ločitve dosedanjega skupnega denarnega toka. Družba Elektro Gorenjska bo po novem imela glavni prihodkovni vir iz naslova Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in opravljanju storitev, nova hčerinska družba pa predvsem prihodke iz naslova prodane električne energije. Značilnost prihodkov iz naslova Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture je, da so vnaprej določeni na podlagi regulativnega okvira JARSE in so enakomerno porazdeljeni po obdobjih. Glede na predviden obseg investicij in glede na to, da so posamezne investicije v osnovna sredstva večje vrednosti, je pričakovati pogostejše likvidnostne primanjkljaje. Do sedaj so se lahko poravnale obveznosti na račun denarnega toka iz naslova prodane električne energije (tržne dejavnosti), obratno pa so se poravnale obveznosti iz naslova nakupa električne energije iz razpoložljivih sredstev ne glede na funkcijski izvor. Pričakovati je, da bo zaradi manjšega obsega prihodkov potrebno pogostejše zadolževanje pri bankah. Zaradi spremenjene strukture prihodkov se pričakuje tudi spremenjena obravnava pri bankah ob najemanju kreditov. Zaradi vsega navedenega bomo pristopili k preučitvi možnosti vzpostavitve sistema »cash poolinga« med matično družbo in dvema hčerinskima družbama.

Zaradi delitve družbe potekajo revizije in ločitve delovnih procesov. Definirajo se procesi, ki pomenijo izvajanje GJS SODO, ki morajo biti nevtralni in nediskriminatorni do drugih dobaviteljev električne energije.

Zavedamo se, da se pri delitvi družbe obseg dela lahko poveča, predvsem tam, kjer zaposleni opravljajo naloge za obe dejavnosti. Obstaja realna možnost, da bo hčerinska družba za določene segmente poslovanja poiskala partnerje (izvajalce) za svoje storitve na trgu.

Obstoječa informacijska podpora hčerinski družbi ne omogoča konkurenčnega nastopa na trgu. Hčerinska družba bo na trgu uporabljala skupno sestavino firme matične družbe, kar bo omogočalo neopazen prenos odjemalcev v postopku izčlenitve. V primeru izčlenitve dejavnosti nakupa in prodaje in samostojnega nastopa hčerinske družbe na trgu bo do izraza prišel relativno majhen tržni delež hčerinske družbe, saj je ta dejavnost pogojena tudi z ekonomijo obsega. Obstaja možnost, da bo novoustanovljena družba postala predmet prevzema oziroma nakupa.

Postopek delitve poteka po zakonsko določenem postopku, ki se zaključi z glasovanjem na skupščini ter vpisom v sodni register. Obstaja tudi možnost, da država ne bo dala soglasja k izčlenitvi, da manjšinski delničarji z vložitvijo izpodbojnih tožb zaustavijo postopek ali da država tekom leta spremeni načrtovano odločitev.



3

3. POROČILO UPRAVE

SPOŠTOVANI BRALEC LETNEGA POROČILA, SPOŠTOVANI DELNIČARJI IN PARTNERJI!

Elektro Gorenjska se uvršča med uspešne gospodarske družbe na Gorenjskem. Temeljno poslanstvo družbe je oskrbovati končne odjemalce z zanesljivo in kakovostno električno energijo. Družba je sicer najmanjša družba za distribucijo električne energije, dosega 10-odstotni tržni delež, vendar pa rezultati in dosežki potrjujejo, da družba stremi k uspešnemu poslovanju, ponuja kakovostne izdelke in storitve po primernih cenah in skrbi za trajnostni razvoj podjetja in tudi regije.

Po pričakovanjih se je gospodarska kriza globoko zasidrala v letu 2010, zato je podjetje racionaliziralo in optimiziralo poslovanje. Gospodarske razmere so bile za dejavnosti podjetja v letu 2010 zahtevnejše od sprva načrtovanih. Kljub temu so poslovni rezultati družbe v letu 2010 dobri. V Elektru Gorenjska smo se fleksibilno prilagajali vplivom krize na poslovanje; uspešno smo izvajali razvojne ukrepe za prilaganje novo nastalim razmeram, da bi si zagotovili konkurenčnost na daljši rok. Poosttrili smo nadzor nad spremljanjem denarnih tokov, pri investiranju smo se omejili na najnujnejše. Z učinkovitim obvladovanjem stroškov, uvajanjem inovativnih trženjskih pristopov ter dobrim poslovanjem vseh dejavnosti smo poslovanje zaključili s čistim poslovnim izidom v višini 4.144.451 EUR.

Celotni prihodki družbe so v letu 2010 znašali 107.521.033 EUR, celotni odhodki pa 102.653.059 EUR. Čisti poslovni izid družbe je znašal 4.144.451 EUR. Visok rezultat je posledica učinkovitega poslovanja družbe in pravočasnega zaznavanja ter izkoriščanja tržnih priložnosti. Našim kupcem je družba v letu 2010 skupno prodala in zaračunala 1.248.808 MWh električne energije, kar je 23 % več kot v letu 2009.

V letu 2010 je podjetje izpeljalo vse investicije, ki so bile načrtovane v skladu s potrjenim letnim gospodarskim načrtom ter v skladu s finančnimi zmožnostmi podjetja, in sicer je podjetje zanje namenilo 13,7 mio EUR finančnih sredstev. Zaključili in v obratovanje smo predali RTP Moste z 20-kilovoltnim GIS-stikališčem, ki predstavlja osrednje distribucijsko vozlišče Gorenjske. Nadaljevali smo s postopki za prejem ustreznih dovoljenj za izgradnjo 110-kilovoltne daljnovodne povezave med Bohinjem in Železniki ter s prenovami bodisi opreme ali objektov na visoko-, srednje- in nizkonapetostnem omrežju. Investicije bomo financirali tako s pomočjo lastniškega kot tudi dolžniškega kapitala. Izvajali bomo tiste investicije na distribucijskem omrežju, ki so nujne za zanesljivo in kakovostno dobavo električne energije. Ostale naložbe se bodo realizirale skladno s finančno zmožnostjo podjetja in zahtevami trga v prihodnjih letih.

V Elektru Gorenjska bomo nadaljevali s svojo temeljno dejavnostjo, in sicer z razvojem ter novimi storitvami, kar je pri nas, si upam trditi, že stalna praksa. Aktivno se pripravljamo na uvedbo t. i. pametnih števec, ki jih bomo vsem svojim odjemalcem vgradili v naslednjih petih letih. Pametni števeci so del večjega slovenskega projekta AMI (napredno merjenje). Odjemalcem bodo omogočili daljinsko in redno odčitavanje ter merjenje dejanske porabe električne energije. S tem bodo lahko spremljali svojo porabo in preverjali tarifo, kar jim bo omogočilo popoln nadzor porabe. Pametni števeci bodo seveda omogočili učinkovitejšo rabo električne energije, saj bodo uporabniki imeli nadzor nad porabljeno električno energijo ter s tem nad stroški. Dobavitelji električne energije pa bomo lažje in bolje obratovali ter učinkoviteje načrtovali elektroenergetsko omrežje.

Torej, za nami je uspešno leto, v letu 2011 pa bomo še naprej sledili temeljnemu cilju - zanesljivi in kakovostni oskrbi z električno energijo vsem svojim končnim odjemalcem. Že v letu 2010 smo se začeli pripravljati na reorganizacijo, aktivno nadaljujemo tudi v letu 2011. Leto bo namreč od nas zahtevalo veliko prilagodljivost spremembam in našo prožnost v prid boljšega poslovanja. Vsi v Elektru Gorenjska se bomo zato trudili, da bomo tudi v prihodnje v najboljši možni meri poslovali tako

v dobro svojih odjemalcev kot tudi vseh zaposlenih in si bomo s skrbjo za trajnostni razvoj še naprej prizadevali za odličnost poslovanja.

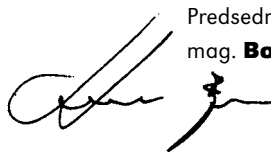
V podjetju ne želimo dosegati trenutnih, temveč trajne rezultate. Uresničeni cilj je bilo uspešno leto.

Naši načrti so dolgoročnejši. Načela trajnostnega razvoja so vtkana v strateške odločitve in v vsakdanje delovanje. Skupni cilj je povečevanje vrednosti za podjetje, zaposlene, končne uporabnike, partnerje in lastnike.

Strateški cilji Elektra Gorenjska pokrivajo vsa ključna področja našega delovanja – finančno uspešnost, učinkovitost procesov ter skrb za zadovoljstvo kupcev in zaposlenih.

Eden od pokazateljev poslovne odličnosti poslovanja družbe je uvrstitev med pet finalistov za prejem najvišjega državnega priznanja na področju kakovosti poslovanja in srebrno priznanje v procesih kakovosti poslovanja in poslovne odličnosti, ki ga v okviru Ministrstva za visoko šolstvo, znanost in tehnologijo RS podeljuje odbor za poslovno odličnost v letu 2010.

Zastavljene cilje bo družba Elektro Gorenjska lahko dosegla le s pomočjo ustrezno usposobljenih, predvsem pa motiviranih zaposlenih. Zato bi rad izrazil zahvalo vsem zaposlenim za njihov prispevek k uspešnemu poslovanju. Uprava lahko deluje uspešno le, če deluje razvojno in strokovno odgovorno. Vsi se zavedamo, da bomo z odgovornostjo, s premišljenostjo in predanostjo delovali tudi v prihodnje. Uprava se zavezuje, da bo družba v najboljši možni meri poslovala v dobro tako lastnikov kot zaposlenih, predvsem pa v dobro odjemalcev njenih storitev.

 Predsednik uprave
mag. **Bojan Luskovec**

3.1 IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE

Družba Elektro Gorenjska kot nejavna delniška družba ni zavezana k spoštovanju določb Kodeksa upravljanja javnih delniških družb ali drugih kodeksov, vendar poslovodstvo družbe upošteva večino določil Kodeksa upravljanja javnih delniških družb in moralno-etičnih načel, ki jih določajo podobni kodeksi.

Agencija za upravljanje kapitalskih naložb Republike Slovenije je 13. 1. 2011 sprejela Kodeks upravljanja družb s kapitalskimi naložbami države (v nadaljevanju: Kodeks), ki določa načela in pravila ravnanja Agencije, poslovodstva in organov nadzora družb v lasti Republike Slovenije ter državnih organov pri upravljanju kapitalskih naložb države. Družba si bo prizadevala določila Kodeksa implementirati in izvajati v letu 2011, pri pripravi letnega poročila za leto 2010 pa družba določil Kodeksa, ki je bil sprejet v letu 2011, še ni mogla upoštevati.

3.2 POROČILO NADZORNEGA SVETA

POROČILO NADZORNEGA SVETA O PREVERITVI LETNEGA POROČILA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D.D. IN KONSOLIDIRANEGA LETNEGA POROČILA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA LETO 2010

SPOŠTOVANI DELNIČARJI!

V letu 2010 je nadzorni svet deloval v naslednji sestavi: Ludvig Sotošek – predsednik, dr. Aleš Groznik – podpredsednik, mag. Mojca Golc Goropečnik in mag. Darjan Petrič kot predstavniki delničarjev ter Vojko Oman in Iztok Štular kot predstavnika zaposlenih.

I. Delovanje nadzornega sveta

Nadzorni svet se je v letu 2010 sestel na na šestnajstih sejah, od tega je bilo izvedenih enajst rednih sej, štiri dopisne in ena izredna seja.

Člani nadzornega sveta in uprava so se redno udeleževali sej nadzornega sveta. Vodenje in poslovanje družbe je nadzorni svet spremljal na osnovi informacij in poročil uprave družbe ter poročil posameznih strokovnih služb družbe. Uprava in strokovne službe so na sejah nadzornega sveta podajale ustrezne razlage.

a) Poročila uprave nadzornemu svetu

Uprava Elektra Gorenjska je v skladu z 272. členom Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) nadzornemu svetu poročala o:

- načrtovani poslovni politiki in drugih vprašanjih poslovanja,
- poteku poslov, o premoženjskem in finančnem stanju podjetja,
- poslovanju povezane družbe Gorenjske elektrarne, d.o.o.,
- poslovanju v letu 2010,
- poslih, ki pomembno vplivajo na poslovni izid družbe, na njeno donosnost ali plačilno sposobnost, kot so: pogodbe o nakupu in prodaji električne energije, o dostopu do omrežja, o zagotavljanju potrebnih likvidnih sredstev za poslovanje družbe in izvajanje investicij ter najemu kredita,
- pogodbi oziroma aneksih k pogodbi s SODO, d.o.o. in problematiko v zvezi s poslovanjem s SODO, d.o.o.,
- skrbnem pregledu družbe zaradi nameravane izčlenitve tržne dejavnosti,
- drugih vprašanjih v skladu z ZGD-1 in statutom družbe ter
- drugih vprašanjih na zahtevo nadzornega sveta.

b) Plača predsednika uprave v skladu z zakonodajo

Nadzorni svet se je seznanil in upošteval priporočilo Vlade RS v zvezi s plačami predsednikov uprav družb v večinski lasti države. Predsednik nadzornega sveta je, na podlagi sprejetih sklepov nadzornega sveta, s predsednikom uprave sklepal ustrezne anekse k pogodbi o zaposlitvi. Po sprejemu Zakona o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti RS in samoupravnih lokalnih skupnosti (Ur. l. RS, št. 21/2010 in 8/2011) je nadzorni svet plačo predsednika uprave uskladil v skladu z zakonskimi določbami. Plača predsednika uprave Elektro Gorenjska, d.d. je nižja od zakonsko določenega maksimalnega zneska plačila posloводства v velikih energetske družbah.

c) Najpomembnejši sklepi nadzornega sveta

Pri obravnavi točk dnevnega reda je nadzorni svet spremljal in nadziral poslovanje družbe in pri-pravil ter potrdil gradivo za 14. skupščino delniške družbe. Nadziral je izvajanje investicij po investicijskih skupinah. V skladu z 28. in 39. členom Statuta je dajal soglasja k pogodbam, najemu kreditov za investicije in splošnim aktom družbe.

Gradiva je uprava nadzornemu svetu posredovala pisno in jih dodatno ustno razlagala. Za nadzorni svet je redno pripravljala poročila o izvrševanju sklepov in druga poročila, katera je od uprave zahteval nadzorni svet.

Nadzorni svet se je v letu 2010 seznanjal s tekočim poslovanjem družbe in odločal o naslednjih zadevah, ki so pomembne za poslovanje družbe Elektro Gorenjska, d.d.:

- sprejel je spremembe in čistopis Statuta delniške družbe Elektra Gorenjska, d.d.,
- dal soglasje h Gospodarskemu načrtu za leto 2010 in kasnejšemu Rebalansu Plana investicij za leto 2010,
- se seznanil s poročili o sklenjenih pogodbah v skladu z določbami Statuta,
- se seznanil s pogodbami o nakupu in prodaji električne energije ter dostopu do omrežja,
- se seznanil s potekom izvajanja skrbnega pregleda in Poročilom o računovodsko-finančnem, organizacijskem, davčnem in pravnem skrbnem pregledu družbe Elektro Gorenjska, d.d., z dne 28. 6. 2010,
- se seznanil s poročilom o izvajanju in realizaciji Plana investicij za leto 2010,
- potrdil izhodišča za pripravo Plana investicij za leto 2011 za namene pogodbe s SODOm, d.o.o.,
- se seznanil s potekom dogodkov v zvezi s postopkom pred Uradom RS za varstvo konkurence in v zvezi s tem sprejel sklep, da je treba takoj pristopiti k povračilu preveč plačanih zneskov električne energije odjemalcem,
- se seznanjal z informacijami o poslovanju skupine Elektro Gorenjska po kvartalnih obdobjih,
- obravnaval in dal pozitivno mnenje k letnemu poročilu družbe za leto 2009 in konsolidiranemu letnemu poročilu skupine Elektro Gorenjska za leto 2009 ter sprejel pisno poročilo nadzornega sveta o preveritvi, letnih poročil,
- obravnaval gradivo in sprejel predloge sklepov za 14. skupščino družbe,
- se seznanjal in zahteval dokumentacijo v zvezi s projektom SPTE Planina,
- se seznanil z osnutkom Strategije razvoja družbe oziroma skupine Elektro Gorenjska, d.d.,
- se seznanil z določili Kodeksa upravljanja javnih delniških družb in se zavezal, da bo deloval v skladu z njegovimi določbami,
- zlasti se je nadzorni svet med letom večkrat seznanjal z urejanjem medsebojnih razmerij med SODO, d.o.o. in družbo Elektro Gorenjska ter naložil upravi, da za leto 2011 skupaj s SODO, d.o.o. pripravi novo pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture.

Nadzorni svet je v letu 2010 posvetil tudi veliko pozornosti seznanjanju s predvideno reorganizacijo elektrodistribucijskih podjetij. Družbo je pozval k širšemu informiranju zaposlenih v zvezi z reorganizacijo družbe ter k pripravi vizije delovanja družbe po reorganizaciji. V zvezi s tem je sprejel tudi sklep, s katerim je zadolžil upravo, da skupaj z nadzornim svetom izvede vse potrebne aktivnosti, ki bodo omogočale skupščini družbe, da bo po stanju na dan 31. 12. 2010, kot dnevu obračuna delitve, odločala o izčlenitvi, s katero se na novo hčerinsko družbo v 100 % lasti družbe Elektro Gorenjska prenese tisto premoženje ter s premoženjem povezane pravice in obveznosti, ki se nanaša na tržne energetske dejavnosti družbe.

Nadzorni svet je v letu 2010 izvedel razpis za novega predsednika uprave družbe. Zaradi sporazumne prekinitve funkcije predsednika uprave mag. Jožeta Knavsca, je nadzorni svet najprej začasno, do imenovanja novega predsednika uprave, za zastopnika družbe imenoval mag. Bojana Luskovca. Po izvedenem javnem pozivu za zbiranje prijav kandidatov za predsednika uprave Elektra Gorenjska, d.d., je nadzorni svet s sklepom za mandatno obdobje 4 let imenoval novega predsednika uprave, mag. Bojana Luskovca.

Uprava je nadzornemu svetu poleg ustreznih gradiv dajala tudi vsa potrebna dodatna pojasnila k posameznim temam neposredno na sejah. Sodelovanje z upravo nadzorni svet zato ocenjuje kot ustrezno in korektno.

II. Potrditev letnega poročila in predlog uporabe bilančnega dobička

a) Potrditev letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d.d.

Skupino Elektro Gorenjska poleg matične družbe sestavlja še družba Gorenjske elektrarne, proizvodnja elektrike, d.o.o.

Družba Elektro Gorenjska, d.d., je poslovno leto zaključila z dobičkom. Z dobičkom sta poslovali dejavnost nakupa in prodaje električne energije in dejavnost distribucijsko omrežje, z izgubo pa druge neenergetske tržne dejavnosti.

Revizijska družba Deloitte Revizija d.o.o., je revidirala računovodsko poročilo družbe Elektro Gorenjska, d.d. in skupine Elektro Gorenjska. Iz poročil je razvidno, da je revizijska družba revidirala računovodske izkaze, ki jih sestavljajo bilanca stanja na dan 31. 12. 2010 ter izkaz poslovnega izida, izkaz denarnih tokov in izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto ter povzetek pomembnih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Prav tako je revidirala konsolidirane računovodske izkaze skupine Elektro Gorenjska, ki jih sestavljajo skupinska bilanca stanja na dan 31. 12. 2010 ter skupinski izkaz poslovnega izida, skupinski izkaz denarnih tokov, skupinski izkaz gibanja kapitala za tedaj končano leto, povzetek pomembnih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Po mnenju revizorja so navedeni računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja Elektro Gorenjska, d.d. in skupine Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2010, njenega poslovnega izida in izida denarnih tokov v tedaj končanem letu ter v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi. Prav tako je mnenje revizorja, da je poslovno poročilo skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi. Tudi nadzorni svet je zavzel pozitivno stališče do mnenja revizorja.

Nadzorni svet je Letno poročilo Elektro Gorenjska, d.d. in skupine Elektro Gorenjska za leto 2010 obravnaval na 21. redni seji, dne 14. 6. 2011. Na osnovi temeljitega pregleda in preveritve revidiranega Letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d.d., in revidiranega Konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Gorenjska za leto 2010 je nadzorni svet ugotovil:

- da je vsebina poročil realen prikaz poslovanja in finančnega položaja družbe,
- da je letno poročilo jasno, pregledno in sestavljeno v skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah,
- da letno poročilo omogoča natančno preveritev finančnega stanja izida poslovanja družbe,
- da so po mnenju revizorja skupinski računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja Elektro Gorenjska, d.d., na dan 31. 12. 2010, njenega poslovnega izida in finančnih tokov za leto 2010 ter v skladu s standardi računovodskega poročanja.

Nadzorni svet je na podlagi vseh navedenih ugotovitev in pozitivnega mnenja revizijske družbe potrdil letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d.d., za leto 2010 in konsolidirano letno poročilo skupine Elektro Gorenjska za leto 2010.

b) Predlog o uporabi bilančnega dobička

Hkrati s potrditvijo letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d.d., za leto 2010 in konsolidiranega letnega poročila skupine Elektro Gorenjska za leto 2010 je nadzorni svet potrdil tudi predlog uporabe bilančnega dobička, ki ga bosta skupščini delničarjev v potrditev predlagala uprava in nadzorni svet.

Ugotovil je, da je bilo razporejanje čistega dobička družbe za poslovno leto 2010 skladno s 64. in 230. členom ZGD-1, predlog za uporabo bilančnega dobička pa obsega podatke, predpisane v četrtem odstavku 293. člena tega zakona.

v EUR

Naziv	2010	2009
1. ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	4.144.451	1.384.594
2. + PRENESENI ČISTI DOBIČEK / PRENESENA ČISTA IZGUBA	0	0
3. + ZMANJŠANJE REZERV IZ DOBIČKA:		
4. - POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
A) ZAKONSKE REZERVE	-207.223	-69.230
5. - POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
A) DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	-1.968.614	-657.682
6. BILANČNI DOBIČEK	1.968.614	657.682

Družba je v poslovnem letu 2010 izkazala čisti dobiček v višini 4.144.451 EUR. Uprava je v skladu s 4. odstavkom 64. člena ZGD-1 razporedila 5 odstotkov čistega dobička poslovnega leta 2010 v zakonske rezerve, kar znaša 207.222,55 EUR. Uprava in nadzorni svet sta v skladu s 4. odstavkom 230. člena ZGD-1 razporedila v druge rezerve iz dobička polovico čistega dobička poslovnega leta 2010, ki je ostal po uporabi za namene iz prejšnjega stavka, kar predstavlja 1.968.614,25 EUR. V skladu s 64. členom ZGD-1 je uprava družbe upoštevala uporabo čistega dobička poslovnega leta 2010 za našteje namene že pri sestavi bilance stanja družbe za poslovno leto 2010.

Družba je v letnem poročilu za poslovno leto 2010 v dodatku k izkazu gibanja kapitala izkazala bilančni dobiček v znesku 1.968.614,25 EUR.

Nadzorni svet potrjuje predlog uprave o uporabi bilančnega dobička za leto 2010, da se bilančni dobiček ugotovljen za leto 2010 v višini 1.968.614,25 EUR razporedi v druge rezerve iz dobička.

Na podlagi navedenega uprava in nadzorni svet družbe skupščini delničarjev predlagata, da se bilančni dobiček za poslovno leto 2010 v višini 1.968.614,25 EUR razporedi v druge rezerve iz dobička.

Nadzorni svet meni, da je bil glede na zaostreno in zahtevno poslovno okolje, ki ga je zaznamovala predvsem finančna in globalna kriza ter gospodarska recesija, cilj stabilnega in uspešnega poslovanja družbe Elektro Gorenjska, d.d., uspešno dosežen.

Nadzorni svet je to poročilo soglasno sprejel na 21. redni seji 14. junija 2011.

V Kranju, 14. junija 2011

Ludvig Sotošek, univ. dipl. ekon.
Predsednik nadzornega sveta



4

-E03
110 kV DV
OKROGLO

S-521

4. PREDSTAVITEV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

4.1 OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D.D.

Firma:	ELEKTRO GORENJSKA, podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Skrajšana firma:	ELEKTRO GORENJSKA, D.D.
Sedež družbe:	Ulica Mirka Vadnova 3a, 4000 Kranj
Telefon:	04 20 83 000
Faks:	04 20 83 600
Spletni naslov:	www.elektro-gorenjska.si
E-naslov:	info@elektro-gorenjska.si
Matična številka:	5175348
Identifikacijska številka za DDV:	SI20389264
Šifra glavne dejavnosti:	35.130 distribucija električne energije
Pravna oblika:	delniška družba
Številka vpisa v sodni register:	1/00259/00
Datum vpisa v sodni register:	27. 1. 1998
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2010:	72.415.418,96 EUR
Število delnic na dan 31. 12. 2010:	17.353.631EUR
Predsednik uprave:	mag. Jože Knavs (do 31. 8. 2010), mag. Bojan Luskovec (od 1. 8. 2010 kot zastopnik, od 15. 9. 2010 kot predsednik uprave)
Predsednik nadzornega sveta:	Ludvig Sotošek

Slika 1: Osebna izkaznica družbe
Elektro Gorenjska

v EUR

DRUGI POMEMBNEJŠI PODATKI O DRUŽBI ELEKTRO GORENJSKA

	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Knjigovodska vrednost kapitala	133.005.004	129.224.789
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	200.855.851	195.479.265
	Leto 2010	Leto 2009
Čisti dobiček poslovnega leta	4.144.451	1.384.594

Tabela 1: Drugi pomembnejši podatki
o družbi Elektro Gorenjska (v EUR)

4.2 GLAVNE DEJAVNOSTI IN PODROČJA POSLOVANJA

Pomembnejše registrirane dejavnosti družbe po standardni klasifikaciji so:

- distribucija električne energije (šifra dejavnosti 35.130)
- trgovanje z električno energijo (šifra dejavnosti 35.140)
- gradnja drugih objektov nizke gradnje (šifra dejavnosti 42.990)
- inštaliranje električnih napeljav in naprav (šifra dejavnosti 43.210)
- proizvodnja električne energije v hidroelektrarnah (šifra dejavnosti 35.111)
- druga proizvodnja električne energije (šifra dejavnosti 35.119)
- druga zaključna gradbena dela (šifra dejavnosti 43.390)
- druga specializirana gradbena dela (šifra dejavnosti 43.990)
- telekomunikacijske dejavnosti po vodih (šifra dejavnosti 61.100)
- oddajanje in obratovanje lastnih ali najetih nepremičnin (šifra dejavnosti 68.200)
- drugo tehnično projektiranje in svetovanje (šifra dejavnosti 71.129).

Na splošno lahko dejavnosti družbe Elektro Gorenjska razvrstimo v naslednje skupine (**področne odseke**):

- dejavnost distribucije električne energije, ki je povezana z izvajanjem pogodbeno dogovorjenih storitev za družbo SODO Maribor (v nadaljevanju tudi dejavnost distribucijsko omrežje ali **dejavnost DO**) in je podrobneje predstavljena tudi v poglavju 4.10 – Zakonsko okolje energetske dejavnosti družbe;
- energetska tržna dejavnost trgovanja, zastopanja in posredovanja na trgu z električno energijo: nakup in prodaja električne energije za gospodinjске in poslovne odjemalce (v nadaljevanju tudi **dejavnost NP**). Dejavnost NP se v poslovnih knjigah družbe vodi in spremlja ločeno za gospodinjске odjemalce (v nadaljevanju tudi **dejavnost DGO**) in ločeno za poslovne odjemalce, vključno s trgovanjem (**dejavnost DPO**);
- druge energetske dejavnosti, ki obsegajo tržno dejavnost sočasne proizvodnje toplotne in električne energije in dejavnost izbirne lokalne gospodarske javne službe dobave toplote (v nadaljevanju tudi **druge energetske dejavnosti ali DED**). Družba je začela z opravljanjem obeh omenjenih dejavnosti v drugi polovici leta 2008;
- druge neenergetske tržne dejavnosti, ki obsegajo predvsem izvajanje novogradenj in opravljanje drugih storitev, tako za potrebe družbe kot tudi za potrebe skupine in zunanje naročnike oziroma za trg (v nadaljevanju druge neenergetske tržne dejavnosti ali **druge neenergetske tržne dejavnosti ali dejavnosti TRG**).

Omenjene dejavnosti so podrobneje predstavljene tudi v nadaljevanju Poslovnega poročila (glejte tudi poglavje 6.6 – Analiza poslovanja posameznih dejavnosti), za vsako od njih pa ugotavljamo tudi uspešnost poslovanja in finančni položaj, kar je razvidno tudi iz Računovodskega poročila (glejte tudi poglavje 11.7 – Izkaz poslovnega izida po dejavnostih družbe Elektro Gorenjska in poglavje 11.8 – Bilanca stanja po dejavnostih družbe Elektro Gorenjska).

4.3 GLAVNO OBMOČJE POSLOVANJA

Elektro Gorenjska se z distribucijo električne energije ukvarja že več kot 40 let in z njo na območju 2.091 km² na severozahodu Slovenije oskrbuje 79.599 odjemalcev. Je najmanjše med distribucijskimi podjetji v Sloveniji, saj njegov tržni delež znaša 10 %. Kljub temu podjetje v Sloveniji dosega najvišje standarde na področju kakovostne in zanesljive oskrbe z električno energijo. Je edini distributer, ki svoje odjemalce ne le spodbuja, pač pa nagraduje za učinkovito in varčno rabo električne energije.

Elektro Gorenjska je podjetje, ki si neprestano prizadeva za razvoj, inovativnost ter okoljsko učinkovitost in prijaznost. Podjetje je imetnik treh standardov kakovosti: ISO 9001/2000, ISO14001/2004 in OHSAS 18001, ki jih vsako leto uspešno ponovno certificira.

Tehnološko zaseda podjetje vodilno mesto v Sloveniji. Je namreč prvo distribucijsko podjetje, ki mu je uspelo v celoti ukiniti neperspektivna 10- in 35-kilovoltna napetostna nivoja, ponaša se z najsodobnejšimi GIS-stikališči, je vodilno na področju uvajanja aktivnih omrežij (Smart Grids) in daje velik poudarek učinkoviti rabi energije.

Slika 2: Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo



Poleg sedeža družbe v Kranju (Ulica Mirka Vadnova 3a) ima podjetje še poslovno enoto v Žirovnici in osem krajevnih nadzorništev: Bohinj, Cerklje – Visoko, Jesenice – Kranjska Gora, Kranj, Radovljica – Bled, Škofja Loka – Medvode, Tržič in Železniki.

Osnovni tehnični podatki

Površina preskrbovalnega območja družbe Elektro Gorenjska znaša 2.091 km².

	31. 12. 2009	31. 12. 2010
DALJNOVODI 110 kV	59.612 m	59.163 m
DALJNOVODI 35 kV	52.490 m	40.302 m
DALJNOVODI 20 kV	790.962 m	771.755 m
DALJNOVODI 10 kV	1.987 m	1.987 m
DALJNOVODI SKUPAJ	905.051 m	873.207 m
KABLOVODI 110 kV	1.022 m	1.022 m
KABLOVODI 35 kV	1.799 m	1.045 m
KABLOVODI 20 kV	675.695 m	703.413 m
KABLOVODI 10 kV	5.897 m	5.897 m
KABLOVODI SKUPAJ	684.413 m	711.377 m
NN OMREŽJE SKUPAJ	3.703.167 m	3.731.846 m
OMREŽJE SKUPAJ	5.292.631 m	5.316.430 m
RTP	15	15
RP	4	5
TP	1.298	1.319

Tabela 2: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja družbe Elektro Gorenjska
Vir: Elektro Gorenjska

4.4 UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

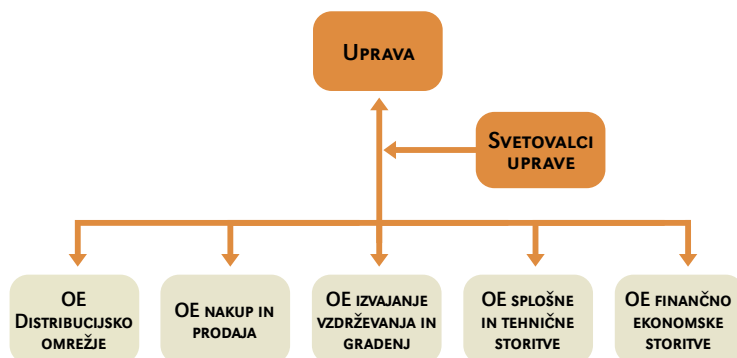
Organi upravljanja družbe so: uprava, nadzorni svet in skupščina delničarjev.

4.4.1 UPRAVA

Enočlansko upravo imenuje nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska.

V sredini leta 2010 je prišlo do spremembe pri vodenju družbe, in sicer je predsednik uprave, mag. Jože Knavs, ki je bil imenovan od 1. 10. 2007, odstopil, na njegovo mesto pa je nadzorni svet Elektra Gorenjska na svoji 11. redni seji imenoval mag. **Bojana Luskovca**.

Uprava je bila imenovana za štiri leta, in sicer za mandatno obdobje od 15. 9. 2010 do 14. 9. 2014. Uprava družbe ima v skladu s statutom pooblastila v zvezi z vsemi vprašanji organizacije in vodenja družbe. Na podlagi zakona, statuta in poslovnika ao delu nadzornega sveta je uprava družbe dolžna redno, izčrpno in točno seznanjati nadzorni svet o poteku poslov in stanju družbe najmanj štirikrat letno.



Slika 3: Organizacijska shema družbe Elektro Gorenjska

Družba Elektro Gorenjska je imela na dan 31. 12. 2010 **tri svetovalce uprave**:

- svetovalko za splošne zadeve ter
- dva svetovalca za tehnične zadeve.

4.4.2 NADZORNI SVET

Sestava nadzornega sveta je določena s Statutom družbe. Nadzorni svet sestavlja šest članov, dva med njimi sta predstavnika zaposlenih. Člani nadzornega sveta so izvoljeni 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 delavcev, imenuje svet delavcev družbe.

Sestava nadzornega sveta:

Predsednik nadzornega sveta:

Ludvig Sotošek

Člani nadzornega sveta:

- dr. **Aleš Groznik**, namestnik predsednika
- mag. **Mojca Golc Goropečnik**
- mag. **Darjan Petrič**
- **Vojko Oman** (predstavnik delavcev)
- **Iztok Štular** (predstavnik delavcev)

4.4.3 SKUPŠČINA DELNIČARJEV

Uprava je v letu 2010 enkrat sklicala skupščino. Na 14. redni skupščini, ki je bila 27. 8. 2010 in kjer je bilo prisotnega 87,37 % zastopanega kapitala družbe, je bilo potrjeno in odobreno delo uprave in nadzornega sveta, posledično jima je bila podeljena razrešnica za preteklo poslovno leto. Delničarji družbe so se seznanili z revidiranim letnim poročilom in poročilom nadzornega sveta o rezultatih preveritve letnega poročila za poslovno leto 2009. Delničarji so odločali o uporabi bilančnega dobička, ki je 31. 12. 2009 znašal 657.682 EUR, in s potrebno večino sprejeli sklep uprave in nadzornega sveta, da se le-tega razporedi v druge rezerve iz dobička (glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 14.11 - Kapital).

Delničarji so potrdili tudi spremembe statuta, ki so bile potrebne zaradi spremembe zakonodaje s področja gospodarskih družb ter potrdili imenovanje revizorske družbe Deloitte Revizija za revidiranje poslovnih izkazov v letu 2010. Skupščina ni sprejela sklepa, ki se je nanašal na zavarovanje odškodninske odgovornosti organov nadzora in vodenja, ter sklepa, na podlagi katerega bi izplačali manjšinske delničarje, in sicer s pomočjo izdaje obveznic družbe ali druge energetske družbe v večinski državni lasti oziroma zamenjave delnic družbe, ki so v lasti manjšinskih delničarjev, z likvidnejšimi delnicami javne družbe v večinski državni lasti.

4.5 POVEZANA PODJETJA

Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo končna obvladujoča družba Elektro Gorenjska, d.d., in njena **odvisna družba Gorenjske elektrarne d.o.o.**, ki je v **100 % lasti** družbe Elektro Gorenjska. Nobena izmed družb v skupini nima podružnic. Sestava družbe se v letu 2010, glede na prejšnja leta, ni spreminjala.

Firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, proizvodnja elektrike, d.o.o.
Skrajšana firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, d.o.o.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj Telefon: 04 208 35 31 Faks: 04 208 35 12 Spletni naslov: www.gorenjske-elektrarne.si E-naslov: info@gorenjske-elektrarne.si
Številka vpisa v sodni register:	10693400
Datum vpisa v sodni register:	4. 1. 2002 (sprememba 21. 9. 2004)
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo (d.o.o.)
Šifra dejavnosti:	35.111 proizvodnja električne energije v HE
Matična številka:	1658298
Identifikacijska številka za DDV:	SI76567788
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d.d., Kranj
Osnovni kapital	13.684.880,11 EUR
Osebe pooblašene za zastopanje:	mag. Marko Čarman (do 14. 11. 2010), Aleš Ažman , MBA (od 15. 11. 2010)

Slika 4: Osebnostna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne

Družba Gorenjske elektrarne nima odvisnih družb in tudi ne naložb v kapital pridruženih družb in povezanih družb. Drugi pomembnejši podatki o družbi so prikazani v naslednji tabeli.

v EUR

	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Knjigovodska vrednost kapitala	16.922.854	16.713.395
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	19.131.647	17.293.540
	Leto 2010	Leto 2009
Čisti dobiček poslovnega leta	209.459	838.791

Tabela 3: Drugi pomembnejši podatki o družbi Gorenjske elektrarne (v EUR)

4.5.2 DRUGA POVEZANA PODJETJA OZIROMA POVEZANE PRAVNE OSEBE

Družba Elektro Gorenjska kot povezano osebo obravnava družbo Soenergetika, v kateri ima 25-odstotni lastninski delež.

Družba Elektro Gorenjska identificira povezane osebe na podlagi določb Mednarodnih standardov računovodskega poročanja, predvsem MRS 24 in MRS 28, Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) ter Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb (ZDDPO-2).

Elektro Gorenjska v nobeni drugi družbi, razen zgoraj navedenih, nima neposredno ali posredno v lasti najmanj 20 % vrednosti ali števila delnic ali deležev v kapitalu, upravljanju ali nadzoru. Prav tako družba ne obvladuje druge družbe na podlagi pogodbe na način, ki se razlikuje od razmerij med nepovezanimi osebami oziroma nima pomembnega vpliva na nobeno izmed drugih družb.

4.6 OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKI USTROJ

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska, d.d., je 31. 12. 2010 znašal 72.415.418,96 EUR in je bil razdeljen na 17.353.631 navadnih imenskih kosovnih delnic (oznaka EGKG). Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu in enake druge pravice. Vse delnice so delnice enega razreda.

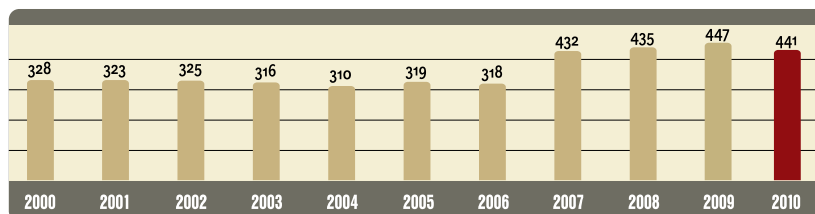
Z delnicami družbe Elektro Gorenjska se ne trguje na organiziranem trgu.

Družba nima odobrenega kapitala. Tako kot v prejšnjih letih družba tudi v letu 2010 ni poslovala z lastnimi delnicami.

Na dan 31. 12. 2010 je imela družba 441 delničarjev, na zadnji dan leta 2009 pa 447. Na dan 31. 12. 2010 je bilo v lasti pravnih oseb, ki predstavljajo 10,66 % vseh delničarjev, 96,94 % delnic družbe.

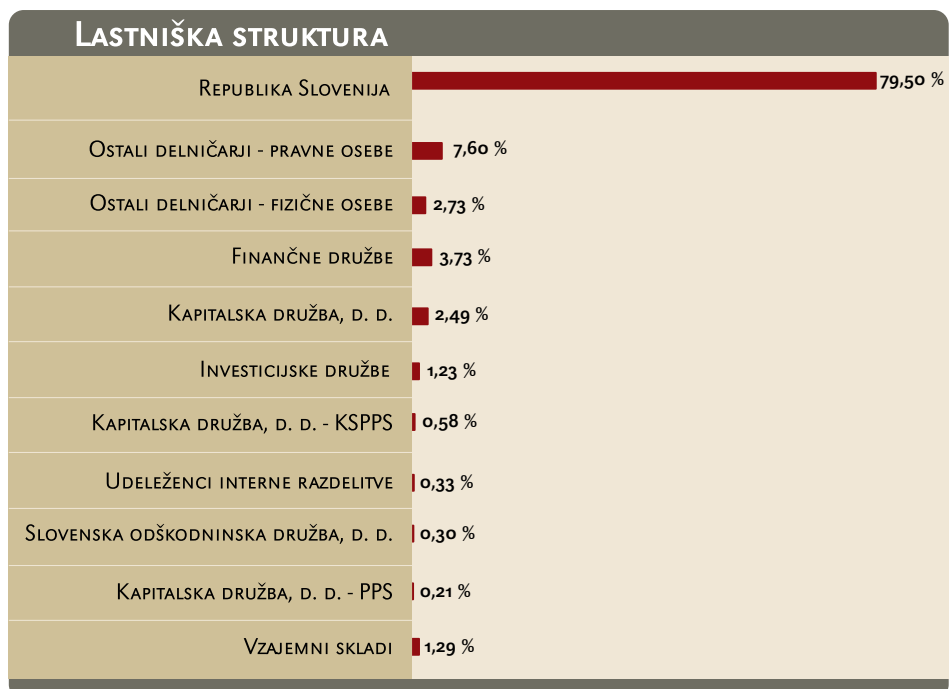
Na naslednji sliki je prikazano gibanje števila delničarjev od 31. 12. 2000 do 31. 12. 2010.

Slika 5: Gibanje števila delničarjev družbe Elektro Gorenjska od 31. 12. 2000 do 31. 12. 2010



Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2010 (v %)

Slika 6: Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2010 (v %)



Po stanju na dan 31. 12. 2010 je največji delničar, z 79,50-odstotnim deležem, Republika Slovenija. Sledi ji Kapitalska družba z 2,49-odstotnim deležem in Sava Re z 1,61-odstotnim deležem. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 ni sprememb.

Število lastnikov, ki imajo več kot 1-odstotni delež, se, glede na stanje iz leta 2009, ni spremenilo. Največjih deset lastnikov je imelo na dan 31. 12. 2010 v lasti skupaj 90,13-odstotni delež družbe.

LASTNIŠTVO NAD 1 %	ŠTEVILO DELNIC	v %
Republika Slovenija	13.796.137	79,5000
Kapitalska družba	431.933	2,4890
Sava Re, d.d.	280.000	1,6134
Pivovarna Laško	270.648	1,5596
Nova KBM, d.d.	200.000	1,1524
SKUPAJ	14.978 .718	86,3144

Tabela 4: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2010 več kot 1-odstotni delež

4.7 POSLOVNA POLITIKA IN CILJI DRUŽBE

4.7.1 VIZIJA, POSLANSTVO IN VREDNOTE DRUŽBE

Vizija družbe Elektro Gorenjska je doseganje odličnosti poslovanja z zagotavljanjem prijaznih in inovativnih storitev svojim kupcem ter z odgovornim odnosom do okolja in zaposlenih v družbi.

Poslanstvo družbe Elektra Gorenjska je:

- zagotavljanje kakovostne in zanesljive distribucije električne energije skladno s predpisi in pogodbenimi obveznostmi,
- razvijanje in trženje elektroenergetskih storitev,
- razvijanje in trženje novih storitev,
- povečanje dodane vrednosti pri prodaji električne energije in storitev,
- povečanje in optimiranje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov,
- zagotavljanje pogojev za razvoj in razvoj novih inovativnih podjetniških idej.

Vrednote družbe Elektro Gorenjska so:

- poslovanje v okviru zakonskih določil in etičnih norm,
- skrb za zaposlene in prizadevanje za izboljšanje njihovega zadovoljstva,
- delovanje skladno s politiko kakovosti,
- skrb za varovanje okolja,
- spodbujanje učinkovite rabe električne energije pri odjemalcih.

4.8 ANALIZA OKOLJA IN NJEGOV VPLIV NA DELOVANJE DRUŽBE

4.8.1 SPLOŠNO GOSPODARSKO OKOLJE IN NAPOVEDI GOSPODARSKIH GIBANJ¹

KAZALNIKI ZA RS	2009	2010	NAPOVED 2011	NAPOVED 2012
BDP (realna rast, %)	8,1	0,9	2,5	3,1
zaposlenost (rast, %)	1,9	-2,3	0,3	0,2
brezposelnost (stopnja, %)	5,9	7,2	7,1	6,9
inflacija	1,8	1,9	2,0	2,2
povprečna bruto plača RS (nominalna rast, %)	2,5	3,7	2,9	3,5
povprečna bruto plača RS (realna rast, %)	0,7	1,9	0,9	1,3
produktivnost dela (realna rast, %)	6,4	3,2	2,9	3,0
povprečni 3-M EURIBOR	1,33	1,00	1,30	2,00
povprečni 6-M EURIBOR	1,53	1,20	1,50	2,50

Vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2010 UMAR, EURIBOR, lastni izračuni

4.9 ZAKONSKO OKOLJE ENERGETSKE DEJAVNOSTI DRUŽBE

4.9.1 ENERGETSKI ZAKON

Zakon je bil objavljen v Ur. l. RS, št. 27/07, in dopolnjen z dopolnitvama, objavljenima v Ur. l. RS, št. 70/08 in 22/10.

EZ določa načela energetske politike, pravila za delovanje trga z energijo, načine in oblike izvajanja gospodarskih javnih služb na področju energetike, načela zanesljive oskrbe in učinkovite rabe energije ter pogoje za obratovanje energetskih postrojenj, pogoje za opravljanje energetske dejavnosti, ureja izdajanje licenc in energetskih dovoljenj ter organe, ki opravljajo upravne naloge po tem zakonu.

Z zakonom se zagotavljajo pogoji za varno in zanesljivo oskrbo uporabnikov z energetskimi storitvami po tržnih načelih, načelih trajnostnega razvoja, ob upoštevanju njene učinkovite rabe, gospodarne izrabe obnovljivih virov energije ter pogojev varovanja okolja.

Zakon zagotavlja konkurenčnost na trgu energije po načelih nepristranskosti in preglednosti, upošteva varstvo potrošnikov in izvajanje učinkovitega nadzora nad oskrbo z energijo.

Elektroenergetski trg, njegovi udeleženci, cene na tem trgu in pravila za njihovo oblikovanje, struktura cene električne energije, ki jo plačujejo končni odjemalci, in druge značilnosti trga z električno energijo so predstavljene v nadaljevanju Poslovnega poročila, v poglavju 6.9 – Trženje in prodaja.

¹ Jesenska napoved gospodarskih gibanj v letih 2009-2011, Urad RS za makroekonomske analize in razvoj (v nadaljevanju UMAR). Jesenska napoved gospodarskih gibanj izhaja iz uveljavljenih oziroma sprejetih ukrepov ekonomskih politik.

4.9.2 SPLOŠNI POGOJI ZA DOBAVO IN ODJEM ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Soglasje k Splošnim pogojem za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije daje Vlada Republike Slovenije (Ur. l. RS, št. 126/07). Ker so se 1. 7. 2007 bistveno spremenila razmerja med udeleženci na trgu, je bila obstoječa uredba o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije tako pomanjkljiva, da je bilo potrebno sprejeti nove splošne pogoje, ki rešujejo najbolj problematična razmerja med izvajalci.

Splošni pogoji določajo:

- odnose med SODO in odjemalci,
- priključitev na distribucijsko omrežje električne energije,
- odjem in oddajo električne energije,
- merilne naprave in merjenje električne energije,
- obračun, način zaračunavanja in plačevanja uporabe omrežij,
- odnose med SODO in dobavitelji električne energije,
- odnose med odjemalci in dobavitelji električne energije,
- evidenco merilnih mest,
- kakovost storitev SODO.

4.9.3 SPREMEMBE V SISTEMU IZVAJANJA DEJAVNOSTI SISTEMSKEGA OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA – OBVEZNE REPUBLIŠKE GOSPODARSKE JAVNE SLUŽBE (GJS SODO) IN VPLIV NA POSLOVANJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Poslovno okolje, v katerem deluje družba Elektro Gorenjska, se je v letu 2007 močno spremenilo. Evropska direktiva (Directive 2003/54/EC, 2003) in posledično slovenski Energetski zakon (EZ-UPB2/Ur. l. RS, št. 27/2007) zahtevata, da dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja opravlja samostojna pravna oseba, ki ne opravlja druge dejavnosti.

Na osnovi uveljavitve 4. odst. člena 23. b Energetskega zakona (Ul. RS, št. 27/07), Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo SODO, sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo (Ul. RS, št. 27/07), Uredbe o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (Ul. RS št. 39/07), je družba Elektro Gorenjska s 1. 7. 2007 prenehala opravljati GJS SODO, saj so bile funkcije GJS SODO prenesene na novoustanovljeno družbo SODO. Slednji ima namreč na osnovi koncesijske pogodbe s koncedentom Republiko Slovenijo od **1. 7. 2007 dalje** na celotnem območju Republike Slovenije izključno pravico opravljati GJS SODO, izključno pravico vodenja obratovanja distribucijskega omrežja ter izključno dolžnost zagotavljati uporabnikom nepretrgano in kakovostno opravljanje gospodarske javne službe v skladu s predpisi in v javnem interesu.

Družba Elektro Gorenjska je junija 2007 sklenila Pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemskega operaterja distribucijskega omrežja za obdobje 50 let oziroma za rok trajanja prej omenjene koncesijske pogodbe družbe SODO (v nadaljevanju Pogodba s SODO).

Na podlagi te pogodbe družba Elektro Gorenjska še naprej opravlja glavnino dejavnosti, tako kot jih je opravljala do 1. 7. 2007, vendar dejavnost opravlja na pogodbeni osnovi za družbo SODO (odslej **dejavnosti, ki so povezane z izvajanjem dejavnosti SODO**). **Te dejavnosti** poleg dajanja elektrodistribucijske infrastrukture v najem **obsegajo** še opravljanje pogodbeno dogovorjenih storitev, ki jih na splošno lahko razvrstimo v naslednje skupine:

- razvoj, načrtovanje in vlaganje v elektroenergetsko infrastrukturo,
- priprava in vodenje investicij,
- spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe,
- merjenje električne energije,
- izvajanje odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev,
- izvajanje storitev, povezanih z dostopom do distribucijskega omrežja, in drugih storitev za uporabnike omrežja,
- izvajanje zasilne oskrbe (dobava električne energije končnim odjemalcem, skladno z določili Energetskega zakona in Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije),
- izvajanje nujne oskrbe (dobava električne energije ranljivim odjemalcem, katerim bi ustavitev dobave električne energije pod količino, ki je glede na okoliščine (letni čas, bivalne razmere, kraj prebivanja, premoženjsko stanje ...) nujno potrebna, da se ne zgodi ogrožanje življenja in zdravja odjemalca in ljudi, ki z njim prebivajo); vsi stroški, ki zato nastanejo pri dobavitelju, se pokrijejo iz cene za uporabo omrežja po 2. odst. 76. člena EZ,
- izvajanje drugih storitev za potrebe SODO (vključuje tudi neupravičen odjem).

Po tej Pogodbi s SODO družba Elektro Gorenjska tudi po 1. 7. 2007 izstavlja končnim uporabnikom distribucijskega omrežja **račune za uporabo omrežja** na podlagi vsakokrat veljavnega Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetsko omrežja, pa tudi v skladu z drugimi predpisi, predvsem EZ. Družba Elektro Gorenjska od 1. 7. 2007 dalje te račune za uporabo omrežja izstavlja **v svojem imenu in za račun SODO** in ne več v imenu in za račun družbe Elektro Gorenjska, kot je potekalo do 30. 6. 2007. Končni uporabniki prejete račune, enako kot dotlej, poravnajo na transakcijski račun družbe Elektro Gorenjska.

Za elektroenergetsko infrastrukturo, dano v najem, in za opravljanje prej predstavljenih storitev družba Elektro Gorenjska od 1. 7. 2007 dalje izstavlja družbi SODO račune za najemnino in opravljene storitve. Podrobnosti so predstavljene tudi v Računovodskem poročilu (poglavje 15.1 - Čisti prihodki od prodaje).

Družba Elektro Gorenjska tako od 1. 7. 2007 **ne dosega več prihodkov iz cene za uporabo omrežja**, saj je ta od 1. 7. 2007 dalje prihodek družbe SODO. Prihodke družbe predstavljajo **prihodki iz najemnine za elektrodistribucijsko infrastrukturo in prihodki za izvajanje različnih storitev za družbo SODO**.

4.9.4 AKT O POSREDOVANJU PODATKOV O KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

V novembru 2010 je JARSE izdala na podlagi določil tretjega odstavka 89. člena EZ ter točke j 6. člena in druge alineje 11. člena Sklepa o ustanovitvi JARSE Akt o posredovanju podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo (Ur. l. RS, št. 89/10). Ta akt določa vrsto in postopek posredovanja podatkov o kakovosti oskrbe z električno energijo, ki jih JARSE potrebuje za izvajanje regulacije s kakovostjo oskrbe z električno energijo in nadzora nad delovanjem trga z električno energijo.

Oskrba z električno energijo je danes ena najpomembnejših storitev. Odjemalec električne energije pričakuje, da je električna energija na voljo takrat, ko jo potrebuje, in da vse naprave delujejo varno in zadovoljivo (kakovost električne napetosti).

Kakovost oskrbe z električno energijo je različna in se deli na:

- komercialno kakovost, ki se ukvarja s storitvami med dobaviteljem oziroma sistemskim operaterjem in odjemalcem,
- neprekinjenost (zanesljivost) oskrbe, ki se nanaša na število in trajanje prekinitev, ki jih zazna odjemalec,
- kakovost napetosti, ki se nanaša na tehnične karakteristike napetosti, merljive na prevzemno-predajnem mestu odjemalca.

4.9.5 JAVNA AGENCIJA REPUBLIKE SLOVENIJE ZA ENERGIJO

Za nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom je bila z EZ ustanovljena Javna agencija Republike Slovenije za energijo (v nadaljevanju JARSE) kot neodvisna organizacija, ki ima med drugim naslednje naloge in pristojnosti²:

- **Izdaja splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil o metodologiji za obračunavanje omrežnine, metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov** in sistema obračunavanja teh cen, metodologiji za pripravo tarifnih sistemov ter načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov in načinu njihovega prikazovanja.
- **Določa omrežnino za uporabo elektroenergetskih omrežij**, upravičene stroške in druge elemente omrežnine za elektroenergetska omrežja.
- Odloča o izdaji in odvzemu licenc ter o sporih, ki nastajajo zaradi dostopa do omrežij, obračunane cene za uporabo omrežij, kršitev splošnih dobavnih pogojev in sistemskih obratovalnih navodil, ugotovljenih odstopanj in zneskov za pokrivanje stroškov izravnave odstopanj ter kršitev splošnih aktov, ki urejajo odstopanja in njihovo izravnavo; ter odloča o pritožbah zoper odločbe o soglasju za priključitev (spor med uporabnikom omrežja in sistemskim operaterjem).
- Opravlja nadzor (na primer nad neodvisnostjo sistemskih operaterjev, nadzira čas, potreben za popravila prenosnih in distribucijskih omrežij, čas, potreben za priključitev na omrežje, objavo informacij o interkonektorjih, izkoriščenosti omrežja in dodelitvi zmogljivosti, pri čemer se podatki obravnavajo kot zaupni, roke, pogoje in tarife za priključitev novih proizvajalcev, učinkovito ločitev distribucije in prenosa od proizvodnje in dobave ter stopnjo transparentnosti in stopnjo konkurenčnosti trga z električno energijo).
- Presoja upravičenosti stroškov izvajanja sistemskih storitev po kriterijih, ki jih uporablja za oceno stroškov operaterja omrežij. Če operater omrežja zakupi, najame ali drugače pridobi v obratovanje, upravljanje in razvoj omrežja del omrežja ali objekte, povezane v omrežje in potrebne za delovanje omrežja, JARSE presoja upravičenost stroškov lastnika navedenih objektov po istih kriterijih za upravičenost, kot jih uporablja za oceno stroškov operaterja.
- Izdaja potrdila o izvoru električne energije ter tržne zelene certifikate za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov.

JARSE je v decembru 2010 izdala na podlagi 84. člena in točke c 87. člena EZ, prvega odstavka 207. člena Zakona o splošnem upravnem postopku (Ur. l. RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 126/07, 65/08, 47/09 in 8/10) in 78. člena Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine (Ur. l. RS, št. 59/10) odločbo o regulativnem okviru za izvajalca dejavnosti sistema operaterja distribucijskega omrežja SODO, regulativno obdobje od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2012.

²URL: <http://www.agen-rs.si/sl/Informacija.asp>

4.9.6 IZGUBE ELEKTRIČNE ENERGIJE V OMREŽJU

Izgube električne energije v omrežju nastajajo zaradi:

- fizikalnih izgub električne energije, ki so posledica transformacije, prenosa ter dinamike in načina porabe električne energije;
- lastne rabe električne energije, ki predstavlja tudi porabo električne energije za zaščito in meritve;
- izgube zaradi nedovoljenega odjema električne energije oz. kraje električne energije.

Po vsebini sodijo posli nakupovanja električne energije za izgube v omrežju med posle izvajalca gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja (GJS SODO), kot je pojasnjeno v poglavju 4.10.3. Družba Elektro Gorenjska je do 30. 6. 2007 opravljala obravnavane posle v okviru in na podlagi opravljanja GJS SODO, od tedaj dalje pa jih opravlja na podlagi dolgoročne pogodbe s SODO. Družba je po Pogodbi s SODO in v skladu s predpisi (Akt o omrežnini) v zvezi z nastalimi stroški nabavne vrednosti kupljene električne energije za pokrivanje izgub v njenem omrežju upravičena do ustreznih prihodkov (glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 15.1. – Čisti prihodki od prodaje).

4.9.7 OSKRBE SODO

Med posle GJS SODO sodijo tudi posli nakupovanja električne energije za zasilno oskrbo, za nujno oskrbo in za neupravičeni odjem. Po 1. 7. 2007 je družba zavezana k opravljanju tovrstnih poslov na podlagi dolgoročne pogodbe s SODO, kot je pojasnjeno tudi v poglavju 4.10.3.

Vsebina poslov zasilne oskrbe, nujne oskrbe in neupravičenega odjema je podrobneje opredeljena v predpisih, predvsem v Splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Ur. l. RS, št. 126/2007; odslej tudi SPDOEE). V SPDOEE so podrobneje opredeljene tudi metode, pogoji in način zaračunavanja teh storitev končnim odjemalcem.

Nujna oskrba je dobava električne energije ranljivim odjemalcem, katerim bi ustavitev dobave električne energije pod količino, ki je glede na okoliščine (letni čas, bivalne razmere, kraj prebivanja, premoženjsko stanje...) nujno potrebna, da se ne zgodi ogrožanje življenja in zdravja odjemalca in ljudi, ki z njim prebivajo; vsi stroški, ki zato nastanejo pri dobavitelju, se pokrijejo iz cene za uporabo omrežja (2. člen SPDOEE). Po SPDOEE stroške nujne oskrbe pokriva SODO iz cene za uporabo omrežja.

Zasilna oskrba je dobava električne energije končnim odjemalcem skladno z določili EZ in Uredbe o načinu izvajanja gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (2. člen SPDOEE). SODO mora zagotoviti zasilno oskrbo z električno energijo tistim odjemalcem, ki jim je dobavitelj odpovedal pogodbo o dobavi, ki nastopi kot posledica nesolventnosti dobavitelja. Če odjemalec nima dobavitelja, mora SODO pod določenimi pogoji zagotoviti zasilno oskrbo tudi na zahtevo gospodinjkega odjemalca ter odjemalca, ki opravlja gospodarsko ali drugo dejavnost z manj kot 50 zaposlenimi in letnim prometom, manjšim od 10 milijonov EUR. Zasilna oskrba traja največ 60 dni, odjemalec pa lahko zaprosi za podaljšanje. Po SPDOEE pogoje zasilne oskrbe in cenik s cenami električne energije za zasilno oskrbo določi SODO, skladno z EZ, vnaprej in jih javno objavi.

Kot **neupravičen odjem** se šteje, če:

- je uporabnik priključen na omrežje brez ustrezne pogodbe o dostopu in pogodbe o dobavi, niso pa izpolnjeni pogoji za zasilno ali nujno oskrbo,
- uporabnik odjema električno energijo brez zahtevanih ali dogovorjenih merilnih naprav ali mimo njih ali če onemogoča pravilno registriranje merilnih podatkov,
- je z merilnih naprav odstranil varnostno plombo,
- se uporabnik svojevoljno priključi na omrežje,
- uporabnik da netočne podatke za določanje odjemne skupine.

SODO v primerih iz prejšnjega odstavka, ko so količine izmerjene, uporabniku zaračuna neupravičeno porabljeno električno energijo in uporabo omrežja, in sicer v količinah, kot so jih izmerile merilne naprave, in po ceni, ki je enaka ceni električne energije višje dnevne tarifne postavke za zasilno oskrbo na dan izstavitve računa, povečani za 30 %. Pri izračunu uporabe omrežja se obračunska moč upošteva za obdobje od priključitve do dneva ugotovitve takšne priključitve na omrežje. Poleg stroškov porabljene električne energije in uporabe omrežja SODO uporabniku zaračuna tudi stroške odklopa in stroške ugotavljanja neupravičenega odjema.

Glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 15.8 - Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala ter poglavje 15.1 - Čisti prihodki od prodaje. Prihodki, ki jih je družba Elektro Gorenjska pripoznala v letu 2010 iz naslova neupravičenega odjema in drugih oskrb, predstavljajo presežek upravičenih prihodkov pri končnem obračunu prihodkov in stroškov iz naslova teh oskrb v razmerju z družbo SODO.

4.9.8 Odstopanja od voznih redov

Osnove za zaračunavanje odstopanj od voznih redov so določene s predpisi, ki urejajo delovanje trga z električno energijo.

Odstopanje bilančnih skupin ugotavlja organizator trga z izračunavanjem razlike med celotno dejansko realizacijo bilančne skupine in med napovedanim voznim redom iste bilančne skupine. Organizator trga ugotavlja tudi odstopanja za vsako bilančno podskupino, in sicer z izračunavanjem razlike med celotno realizacijo bilančne podskupine in med napovedanim voznim redom iste bilančne podskupine.

Določeno je, da mora vsako prevzemno-predajno mesto pripadati natanko eni bilančni skupini in bilančni podskupini, ima pa lahko poljubno število pogodb o dobavi, pri čemer sme biti le ena od njih odprta pogodba. Odstopanja bilančne skupine med kupljeno električno energijo in dejansko porabljeno električno energijo bo odgovornemu bilančne skupine v imenu sistemskega operaterja prenosnega omrežja (SOPO), ki izravna odstopanja na nivoju elektroenergetskega sistema, obračunal organizator trga z električno energijo Borzen. SOPO zaračuna odstopanja od voznih redov odgovornemu bilančne skupine. Slednji nato odstopanja obračuna svojim članom bilančne podskupine.

V letu 2009 je bila ustanovljena nova bilančna podskupina SODO, v katero je bila vključena tudi družba Elektro Gorenjska v zvezi z dejavnostmi nakupa in prodaje električne energije, ki jih opravlja po Pogodbi s SODO. To so dejavnosti nakupa električne energije za potrebe pokrivanja izgub v omrežju družbe Elektro Gorenjska za potrebe nujne in zasilne oskrbe, za neupravičeni odjem oziroma za druge dejavnosti, ki jih družba Elektro Gorenjska opravlja po Pogodbi s SODO. Omenjene dejavnosti nakupa in prodaje tako od 1. 1. 2009 potekajo preko bilančne podskupine SODO. Zato se tudi odstopanja napovedanih od uresničenih voznih redov obračunavajo ločeno za del, ki predstavlja nakup električne energije za potrebe pokrivanja izgub električne energije v omrežju družbe Elektro Gorenjska za izvajanje oskrbe in drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO, in ločeno za del, ki predstavlja nakup električne energije za potrebe trgovanja z električno energijo. Omenjeni posli so predstavljeni tudi v Računovodskem poročilu, poglavje 13.4 – Poračuni odstopanj napovedanih od uresničenih voznih redov odjema električne energije pri trgovanju z električno energijo ter v poglavju 13.5 – Obračuni nakupa električne energije za izgube v omrežju in za izvajanje drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO.

4.9.9 UREDBA O DOPOLNITVI UREDBE O LISTI BLAGA IN STORITEV, ZA KATERE SE UPORABLJAJO UKREPI KONTROLE CEN

Vlada Republike Slovenije je 25. 2. 2004 dopolnila Uredbo o dopolnitvi uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen (Ur. l. RS, št. 17/04). Poleg že znanih je Vlada na listo blaga dodatno **uvrstila omrežnino za distribucijsko in prenosno elektroenergetsko omrežje**. Uvrstitev omrežnine kot tudi drugih podobnih cen na listo blaga je Vladi omogočila, da nadzoruje delovanje trga in dejavnosti, v katerih ima posamezno podjetje ali nekaj podjetij monopolni oz. obvladujoč položaj, le-te dejavnosti pa so nujne za zadovoljevanje potreb ljudi in podjetij.

Vlada RS je ob koncu leta 2009 pripravila Načrt uravnavanja reguliranih cen za leti 2010 in 2011, s katerim so se določili makroekonomski vzdržni okviri povišanja reguliranih cen v prihodnjih dveh letih. Negotovosti glede makroekonomskih gibanj ostajajo neobičajno visoke. Tveganja napovedi gospodarske rasti so v srednjeročnem obdobju usmerjena navzdol, tveganja za napoved inflacije so uravnovešena.

4.9.10 UREDBA O ENERGETSKI INFRASTRUKTURI

Uredba (Ur. l. RS, št. 62/03, 88/03, 75/10) določa objekte, naprave in omrežja, ki sestavljajo energetska infrastrukturo za proizvodnjo in prenos električne energije in zemeljskega plina ter za distribucijo električne energije. Ureja tudi način vodenja evidence energetske infrastrukture pri izvajalcih energetskih dejavnosti ter pogoje in način dajanja soglasja za vključitev v infrastrukturo ali izločitev iz nje, kakor tudi za odsvojitve ali obremenitve infrastrukture.

4.9.11 REORGANIZACIJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Družba **Elektro Gorenjska** je pravna lastnica elektroenergetskega omrežja – EDI, ki ga oddaja koncesionarju GJS SODO v najem in zanj pogodbeno **izvaja** celotne storitve s področja **GJS SODO**. Istočasno družba izvaja še nekatere ostale energetske in neenergetske tržne dejavnosti.

Republika Slovenija, kot večinska lastnica petih slovenskih elektrodistribucijskih družb, se je v letu 2009, po izdanem revizijskem poročilu Računskega sodišča RS, v katerem je predstavilo revizijo izvajanja GJS SODO, odločila za njihovo reorganizacijo. Elektrodistribucijske družbe naj bi se reorganizirale tako, da se ločijo tržne dejavnosti, njim pripadajoče premoženje ter zaposleni od regulirane dejavnosti in njim pripadajočega premoženja ter zaposlenih.

Vlada RS je v odzivnem poročilu izpostavila naslednje cilje:

- izvajalcu GJS SODO, to je družbi SODO, je treba zagotoviti dejansko (funkcionalno) neodvisnost pri izvajanju GJS SODO,
- preprečiti notranje subvencioniranje tržnih dejavnosti elektro podjetij iz posredno regulirane dejavnosti distribucijsko omrežje,
- zagotoviti namensko porabo omrežnine in omrežnine za priključno moč,
- zagotoviti nediskriminatorno obravnavo uporabnikov EE.

V skladu s tem je **Skupščina Elektra Gorenjska** na 13. redni skupščini **26. 8. 2009** zadolžila upravo in nadzorni svet družbe, da pričneta s pripravo in z izvedbo potrebnih postopkov prestrukturiranja družbe, z namenom ločitve omrežne in tržne dejavnosti, v skladu z zahtevami zakonodaje in Računskega poročila RS z dne 24. 3. 2009.

Elektro Gorenjska je v letu **2010** pričela z **reorganizacijo družbe na treh nivojih**:

- izčlenitev dejavnosti nakupa in prodaje električne energije iz Elektra Gorenjska in prenos na hčerinsko družbo,
- prenos s prodajo dejavnosti soproizvodnje toplote in električne energije hčerinski družbi Gorenjske elektrarne,
- vključitev OE IVG pod OE DO.

Po zaključku celotne reorganizacije bodo tržne dejavnosti nakupa, prodaje, trgovanja in proizvodnje ter regulirana dejavnost, ki je povezana s Pogodbo s SODO, ločene. Tržne dejavnosti nakupa, prodaje, trgovanja ter proizvodnje bodo delovale kot samostojne pravne osebe v 100-odstotni lasti družbe Elektro Gorenjska, d.d.

Prenos soproizvodnje toplote in električne energije na Gorenjske elektrarne in vključitev OE IVG pod OE DO sta bili v letu 2010 že zaključeni. Po postopku statusnega preoblikovanja Elektra Gorenjska poteka prenos dejavnosti NP na novo družbo. Ta postopek delitve družbe z izčlenitvijo se bo praviloma zaključil do septembra 2011.

Nadzorni svet Elektra Gorenjska je na svoji 13. redni seji **3. 11. 2010** zadolžil upravo, da pripravi celotno dokumentacijo in skupaj z nadzornim svetom izvede aktivnosti, ki bodo omogočale skupščini družbe, da bo po stanju na dan 31. 12. 2010, kot dnevu obračuna delitve, odločala o izčlenitvi, s katero se na novo hčerinsko družbo, v 100-odstotni lasti družbe Elektro Gorenjska, prenese tisto premoženje ter s premoženjem povezane pravice in obveznosti, ki se nanašajo na tržne energetske dejavnosti družbe Elektro Gorenjska.

Skladno s konceptom **izčlenitve** se bo dejavnost NP električne energije ter z njo povezani zaposleni, pripadajoče oblike sredstev in dolgov ločili od dejavnosti, zaposlenih, sredstev in dolgov distribu-cijskega omrežja.

Celotna dejavnost se bo prenesla na novo družbo, ki bo ustanovljena z namenom opravljanja dejavnosti NP. Družba Elektro Gorenjska, kot edini družbenik v novoustanovljeni družbi, bo dobila 100-odstotni poslovni delež.

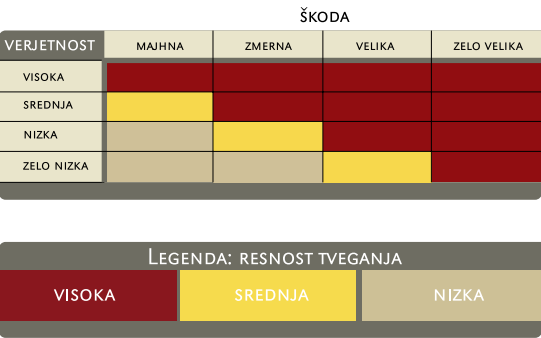
5



5. ANALIZA POMEMBNIH TVEGANJ IN NJIHOVEGA OBVLADOVANJA

Stalno oziroma redno nadziranje ter obvladovanje tveganj je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev. Družba se pri poslovanju srečuje z različnimi vrstami tveganj. Nastanek izgube ali škode, ki nastopi kot posledica materializacije tveganj, lahko negativno vpliva na poslovni uspeh družbe.

Temelj upravljanja s tveganji je njihova identifikacija in ocena resnosti posameznega tveganja. Resnost tveganja ocenjujemo kot produkt dveh dimenzij tveganja: verjetnosti materializacije tveganja in obsega škode, ki bi jo materializacija tveganja predstavljala za družbo



Slika 7: Ocena resnosti tveganj

5.1 POSLOVNA TVEGANJA

Nanašajo se na sposobnost zagotavljanja konkurenčnosti, ustvarjanja prihodkov in obvladovanja stroškov ter sposobnost ohranjanja vrednosti poslovnih sredstev v družbi. Najpomembnejša poslovna tveganja so naslednja:

5.1.1 CENOVNO TVEGANJE

Cenovno tveganje je tveganje, da bo poštena vrednost prihodnjih denarnih tokov pri posameznih dejavnostih ali poslih nihala zaradi sprememb tržnih ali reguliranih cen (brez sprememb, povezanih s tveganjem obrestne mere) ne glede na to, ali so te spremembe posledica dejavnikov, ki so specifični za posamezno dejavnost ali posel ali nasprotno pogodbeno stranko, ali dejavnikov, ki vplivajo na vse podobne posle, ki se opravljajo na področjih ali trgih, kjer skupina posluje. Cenovno tveganje podrobneje delimo na:

- **Cenovno tveganje na področju prodajnih vrednosti v najem dane distribucijske infrastrukture in opravljenih storitev po Pogodbi s SODO**

Posle z družbo SODO ureja Pogodba s SODO. V skladu z njo se cena za najem energetske infrastrukture in za opravljanje drugih storitev v posameznem koledarskem letu pa tudi natančnejši obseg storitev ter način izvajanja storitev, ki jih za SODO opravlja družba Elektro Gorenjska, dogovarja med pogodbenimi strankami z aneksi. V letu 2010 sta bila k pogodbi sklenjena Aneks 2 in Aneks 3. Prav tako je v Pogodbi določeno tudi, da stranki vsako leto skleneta letno pogodbo, s katero določita višino najemnine in cenik za plačilo za opravljene storitve. Po predpisih mora pogodbo ali njeno dopolnitev odobriti tako JARSE kot tudi Vlada Republike Slovenije. Podrobnosti so predstavljene tudi v Računovodskem poročilu, v poglavju 13.1 - Posli s SODO in v poglavju 13. 5 - Obračuni nakupa električne energije za izgube v omrežju in za izvajanje drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO.

Poglavitno cenovno tveganje, ki ga družba Elektro Gorenjska prevzema v poslih s SODO, je tveganje neplačevanja omrežnine s strani odjemalcev ter tveganje razlik med omrežnino, zaračunano odjemalcem, in zneskom omrežnine, kot ga obračuna SODO. Le-ta pri obračunu upošteva zadnji veljavni cenik omrežnine.

Prav tako je družba izpostavljena tveganju nepravočasne izstavitve poročuna za zaključeno poslovno leto s strani SODO. Zamuda pri njegovi izstavitvi bi pomenila, da družba Elektro Gorenjska le-tega ne bi mogla upoštevati pri sestavi poslovnih izkazov.

● **Cenovno tveganje na področju nakupnih in prodajnih cen električne energije**

Cenovno tveganje na področju nakupnih in prodajnih cen električne energije, ki je posledica sprememb tržnih cen in vpliva na višino prihodkov ter stroškov, predstavlja tveganje, da bo družba vnaprej kupila električno energijo po previsokih cenah, ker se bodo po opravljenem nakupu tržne nabavne cene električne energije zmanjšale, pa tudi tveganje, da bo družba prodala električno energijo po pre nizkih cenah, ker se bodo po opravljeni prodaji tržne prodajne cene električne energije povečale. Temu tveganju je družba še zlasti izpostavljena zaradi popolnega odprtja trga z električno energijo in vse večje konkurence in negotovosti prihodnjih gibanj cen električne energije na trgu.

Tveganje in s tem dobiček ali izguba pri trgovanju z električno energijo sta v veliki meri odvisna od pravih napovedi tako gibanja cen na trgu kot količine odjema (porabe) električne energije.

Če količine napovedanega odjema (prodaje) preveč odstopajo od kasnejših količin dejanskega odjema (prodaje), mora družba v danem trenutku na trgu bodisi prodati presežke kupljene energije bodisi dokupiti primanjkljaje kupljene energije po takratnih tržnih cenah, ki se oblikujejo glede na ponudbo in povpraševanje. Ta tveganja družba obvladuje s stalnim in skrbnim spremljanjem dogajanja na trgu z električno energijo, v okviru možnosti pa tudi s sprotnim uravnavanjem količin in cen kupljene in prodane električne energije.

Dodatno to tveganje obvladuje tudi s pogodbo o odstopanjih, sklenjeno z odgovornim bilančne skupine, katere članica je tudi Elektro Gorenjska. Družba ocenjuje, da ima s tovrstno pogodbo zagotovljen nakup in prodajo viškov ter mankov električne energije po ugodnejši ceni, kot če bi nastopala kot samostojna bilančna skupina.

Vse bolj je pomembno tudi tveganje, da bi se zaradi izgube oziroma prekinitve sodelovanja z velikimi kupci ali večjim številom manjših odjemalcev zmanjšale gospodarske koristi skupine (izguba tržnega položaja, likvidnostne težave ...). Pogajalske moči velikih kupcev električne energije naraščajo, konkurenca na trgu z električno energijo je vse močnejša. Družba obvladuje to tveganje s skrbno izbiro ustreznih trženjskih strategij pri prodaji električne energije.

● **Cenovno tveganje na področju nakupnih cen drugega materiala in storitev**

Družba tveganje obvladuje s pridobivanjem večjega števila konkurenčnih ponudb. Resnost cenovnega tveganja zaradi kombinacije zelo nizke verjetnosti materializacije in zmerne obsega škode, ki bi pri tem nastala, ocenjujemo kot nizko.

5.1.2 KOLIČINSKO TVEGANJE

Obsega tveganja, povezana z negotovostjo porabe in možnostmi dobave električne energije.

Negotovost količin distribuirane električne energije je posledica naključnih izpadov vodov in druge opreme na distribucijskem omrežju ter motenj dobave zaradi vzdrževanj in priklopov novih odjemalcev. Izpadi in prekinitve dobave električne energije na strani družbe so lahko predvsem posledica neustreznega delovanja energetske infrastrukture družbe, pa tudi neustreznega obveščanja odjemalcev. Posledica izpadov v dobavi so lahko nižji redni prihodki iz naslova dobave (prodaje) električne energije, v določenih primerih tudi stroški odškodnin.

Omenjena tveganja družba obvladuje z vzdrževanjem in investiranjem v energetska infrastrukturo na način in v obsegu, ki je potreben za doseganje ustrezne ravni kakovosti in neprekinjenosti distribucije in dobave električne energije v skladu s predpisi oziroma Pogodbo s SODO in s pogodbenimi določili o višji sili v pogodbah, sklenjenih med družbo in odjemalci (s tem omejujemo tveganja oziroma odgovornost kupca in prodajalca za primere nedobave s strani prodajalca oziroma neprevzema električne energije s strani kupca). V kolikor ne gre za višjo silo, se uporabljajo določila o odstopanjih.

Pri zniževanju tveganja dobave sta v pomoč distribucijski center vodenja za nadzor in upravljanje distribucijskega omrežja ter klicni center družbe. Oba centra zagotavljata podporo sistemu za prijavo napak in avtomatsko obveščanje odjemalcev, ki v primeru izpada električne energije takoj omogoči informacijo o vzroku izpada in o predvidenem času za odpravo napake.

Družba obvladovanju količinskega tveganja posveča posebno pozornost, predvsem z vidika minimiziranja verjetnosti, da se tveganje uresniči. Zaradi številnih mehanizmov, s katerimi družba vpliva na verjetnost materializacije obravnavanega tveganja in dosedanje nadpovprečne zanesljivosti distribucijskega omrežja, verjetnost ocenjujemo kot nizko. Resnost tveganja ocenjujemo kot visoko, saj se zavedamo, da bi materializacija količinskega tveganja v večjem obsegu lahko pomenila veliko poslovno škodo.

Negotovost količin prodane električne energije je v normalnih gospodarskih razmerah predvsem posledica vpliva vremena in temperature, elastičnosti obremenitve, sezonskih ciklov in stohastične rasti porabe električne energije. Povezana je tudi z nepričakovanimi padci prodane električne energije, ki je posledica splošne gospodarske krize na območjih, kjer skupina posluje (stečajev in likvidacij večjega števila pomembnih kupcev električne energije, omejevanje proizvodnje in drugih gospodarskih dejavnosti kupcev električne energije).

Tveganje obvladujemo s temi ukrepi:

- Prodane količine načrtujemo na podlagi izkušenj v preteklih letih in pričakovanj v prihodnosti.
- Pri prodaji poslovnim odjemalcem vključujemo pogodbenega določila, po katerih zaračunavamo stroške za odstopanja napovedanih ali dogovorjenih prodanih količin od dejanskih. Vsak poslovni odjemalec ima določen tolerančni pas in v primeru, da ga prekorači, se mu ta energija zaračuna po višji ceni, kot jo plačuje sicer.

5.1.3 TVEGANJE UNIČENJA ALI DRUGAČNEGA ZMANJŠANJA VREDNOSTI POSLOVNIH SREDSTEV

Tveganje uničenja ali drugačnega zmanjšanja vrednosti poslovnih sredstev zaradi škodnih dogodkov obvladujemo z zavarovanjem sredstev pri zavarovalnicah.

Verjetnost za nastanek škodnih dogodkov, ki bi povzročili uničenje ali zmanjšanje vrednosti poslovnih sredstev ocenjujemo kot srednjo. Ker bi uničenje ali poškodovanje posameznih vrednejših poslovnih sredstev lahko povzročilo veliko poslovno škodo, ocenjujemo resnost obravnavanega tveganja kot visoko.

5.1.4 TVEGANJE ZASTARANJA OZIROMA NEUSTREZNEGA DELOVANJA ENERGETSKE INFRASTRUKTURE IN DRUGIH SREDSTEV

Tveganje zastaranja oziroma neustreznega delovanja energetske infrastrukture ter drugih opredmetenih osnovnih sredstev in dolgoročnih sredstev družbe je tveganje zmanjšanja izgube določenih vrst

poslovnih prihodkov zaradi neustreznega delovanja energetske infrastrukture in drugih opredmetenih osnovnih sredstev in dolgoročnih sredstev oziroma delovanja, ki ni v skladu s pogodbenimi določili, predpisi in pričakovanji odjemalcev. To tveganje obvladujemo s skrbnim in premišljenim dolgoročnim in kratkoročnim načrtovanjem potrebnih sredstev za vzdrževanje, obnavljanje in izboljševanje obravnavanih sredstev družbe.

Zaradi skrbnega delovanja v smeri minimizacije tveganja zastaranja oziroma neustreznega delovanja energetske infrastrukture verjetnost materializacije tega tveganja ocenjujemo kot nizko. Resnost omenjenega tveganja pa ob možnosti nastanka zmerne poslovne škode ocenjujemo kot srednjo.

5.1.5 INVESTICIJSKO TVEGANJE

Investicijsko tveganje je tveganje nedoseganja načrtovane dinamike naložb in neuspešne izvedbe investicij, začrtanih v desetletnih razvojnih načrtih energetske infrastrukture družbe Elektro Gorenjska, odobrenih s strani pristojnih državnih organov v drugih strateških in razvojnih načrtih in v vsakokratnih letnih načrtih družbe.

Med pomembnejšimi dejavniki, ki vplivajo na to tveganje, so predvsem zunanji dejavniki, na katere družba nima pomembnejšega vpliva in jih lahko zato obvladuje le v zelo omejenem obsegu. To so predvsem predpisi, ki urejajo gradnjo energetske infrastrukture in drugih objektov. Omenjeno tveganje zmanjšujemo s sodelovanjem pri pripravljanju prostorskih načrtov lokalnih skupnosti, z zgodnjim oziroma s čim prejšnjim pridobivanjem služnostnih pogodb in drugih potrebnih soglasij in dovoljenj za graditev. Na uresničevanje zastavljenih investicijskih načrtov družbe Elektro Gorenjska v pomembni meri vplivajo tudi predpisi, ki urejajo zadolževanje družbe (pridobivanje dolžniških virov financiranja), potrebnih za financiranje načrtovanih investicij v njeno energetske infrastrukturo, pa tudi v druga opredmetena osnovna sredstva in dolgoročna sredstva. V skladu s temi predpisi mora družba pred vsako dolgoročno zadolžitvijo pridobiti ustrezna soglasja oziroma dovoljenja pristojnih državnih organov. Postopek pridobivanja teh soglasij je negotov, tako glede časa kot glede višine odobrene zadolžitve.

Verjetnost za materializacijo investicijskega tveganja je glede na predstavljene negotove okoliščine visoka, posledično pa kot visoko ocenjujemo tudi resnost investicijskega tveganja.

5.2 FINANČNA TVEGANJA

Tovrstna tveganja v družbi so povezana s sposobnostjo ustvarjanja finančnih prihodkov, obvladovanja finančnih odhodkov, ohranjanja vrednosti finančnega premoženja, obvladovanja finančnih obveznosti ter zagotavljanja konkurenčne in dolgoročne plačilne sposobnosti.

Glavne vrste finančnih tveganj so:

5.2.1 KREDITNO TVEGANJE OZ. TVEGANJE NEIZPOLNITVE NASPROTNE STRANKE

Kreditno tveganje oz. tveganje neizpolnitve nasprotne stranke predstavlja možnost, da bodo terjatve do kupcev in drugih poslovnih partnerjev, ki so nastale zaradi odloženega plačila, poplačane z zamudo, samo delno oziroma sploh ne bodo poplačane. Za obvladovanje tovrstnih tveganj sprotno spremljamo odprte terjatve družbe, omejujemo izpostavljenost do posameznega kupca, nudimo ugodnosti v primeru predplačila, obračunavamo zamudne obresti, grupiramo kupce v bonitetne razrede, uporabljamo ustrezen sistem izterjave in zavarovanja terjatev. Terjatve do večjih kupcev so

zavarovane z bianco menicami, ki so brezpogojne in unovčljive na prvi poziv s klavzulo »brez protesta«.

Verjetnost materializacije kreditnega tveganja in obseg nastale škode na podlagi opisanih dejavnikov ocenjujemo kot nizko do srednjo, posledično pa resnost tveganja opredeljujemo kot srednjo do visoko.

5.2.2 PLAČILNO SPOSOBNOSTNO TVEGANJE

Tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti oziroma likvidnostno tveganje izhaja iz možnosti, da družba v določenem trenutku ne bo imela dovolj likvidnih sredstev za poravnavanje svojih tekočih obveznosti oziroma za vzdrževanje normalnega poslovanja. Likvidnostno tveganje obvladujemo predvsem s skrbnim planiranjem denarnih tokov, z vzpostavitvijo ustreznih kreditnih linij za kratkoročno uravnavanje likvidnosti in z ustreznim upravljanjem obratnega kapitala. Sem sodijo naslednje aktivnosti:

- Vzpostavitev nadzora in medsebojnega usklajevanja vseh OE na področju naročanja blaga in storitev oziroma sklepanja nabavnih pogodb glede na pričakovana razpoložljiva denarna sredstva. V to področje se uvršča tudi prioritiziranje nabav glede na razpoložljiva denarna sredstva. Omenjeno velja za vsa področja delovanja družbe.
- Vzpostavitev nadzora nad uresničevanjem odprtih naročil oziroma sklenjenih nabavnih pogodb, predvsem glede datuma dokončanja in datuma ter zneska predvidenega plačila obveznosti.
- Vzpostavitev nadzora nad pravočasnostjo plačevanja terjatev, predvsem pomembnejših odjemalcev. Sem sodi tudi vzpostavitev ustreznega informacijskega sistema o zapadlih neplačanih terjativah ter pravočasno in ustrezno medsebojno obveščanje o neplačanih terjativah med člani kolegija. Družba ustrezno in pravočasno ukrepa (pravočasna izdaja opomina, sodna terjatev ...) v primeru zaznanih nepravočasnih plačil.
- Stalno spremljanje zalog, saj se v njih veže denar. Če se te obračajo prepočasi, nam denarja zmanjkuje za poravnavanje obveznosti. Čas od trenutka, ko material pride v podjetje, pa do trenutka, ko se ga vgradi, je potrebno čim bolj skrajšati. Na nivoju vodstva podjetja so bili sprejeti sklepi, ki opredeljujejo spremljanje dobrega gospodarjenja. Dokončno in dosledno bo družba realizirala sklepe v povezavi s konsignacijo materiala in opreme dobaviteljev. Družba bo še dodatno optimizirala delovne procese (na področju planiranje – nakup materiala – izvedba).
- Spremljanje terjatev do kupcev, saj se nepravočasno plačevanje kupcev, kot posledica poslabšane finančne discipline, zahtev po podaljšanju plačilnih rokov in popustov ter večjih stroškov za izterjavo zapadlih neplačanih terjatev, izraža na slabši likvidnosti podjetja.

Resnost likvidnostnega tveganja ocenjujemo kot visoko. Zaradi vzpostavljenih kontrolnih mehanizmov verjamemo, da je verjetnost materializacije nelikvidnosti nizka, vendar se družba zaveda, da bi nelikvidnost lahko povzročila veliko poslovno škodo.

5.2.3 OBRESTNO TVEGANJE

Obrestno tveganje, ki predstavlja nevarnost v primeru neugodnega gibanja obrestnih mer. Družba svoje presežke nalaga v obliki finančnih naložb in v primeru padca obrestnih mer bi utrpela škodo v obliki manjšega donosa na naložena sredstva. Hkrati ima družba posojila najeta po spremenljivi obrestni meri (EURIBOR), ki so zato občutljiva na gibanje obrestne mere. Izpostavljeni smo rasti obrestnih mer. Višja obrestna mera v tem primeru pomeni višje stroške financiranja.

Za obvladovanje obrestnega tveganja proučujemo možnost in racionalnost uporabe različnih izvedenih finančnih instrumentov.

Resnost obrestnega tveganja ocenjujemo kot visoko. Pomembnejši dvig višine obrestnih mer bi namreč povzročil zmerno poslovno škodo, verjetnost za materializacijo tega tveganja pa v sedanjih razmerah ocenjujemo kot srednjo.

5.3 TVEGANJA DELOVANJA

Tveganja delovanja so povezana z zasnovo, izvajanjem in nadziranjem poslovnih procesov in aktivnosti v družbi in zagotavljanjem ustreznega delovanja informacijskih sistemov, predvsem računalniško podprtih. **Izpostavljenost tveganjem delovanja v družbi je ocenjena kot nizka, saj so uvedeni standardi: sistem vodenja kakovosti ISO 9001, sistem varovanja okolja ISO 14001 ter OHSAS 18001, sistem poklicnega zdravja in varnosti pri delu.** Sistem vodenja kakovosti ISO 9001 poleg formalizacije in standardizacije poslovnih aktivnosti ter razmejitve odgovornosti za njihovo izvajanje zagotavlja tudi redno preverjanje primernosti izvajanja v okviru zunanjih in notranjih presoj. S pridobitvijo sistema ravnanja z okoljem ISO 14001 je družba dokazala, da se zavedamo, kako pomemben je odgovoren odnos družbe do okolja, to pomeni, da odpravljamo škodljive vplive na okolje. Posredno se z upoštevanjem določil standarda zmanjšujejo možna tveganja za okolje.

V okviru tveganj delovanja se družba osredotoča na:

5.3.1 KADROVSKO TVEGANJE

Kadrovsko tveganje vključuje izgubo ključnih kadrov, pomanjkanje strokovno usposobljenih kadrov in zagotavljanje kompetentnih kadrov, pa tudi ravnanje zaposlenih, ki ni v skladu s predpisi in z internimi akti družbe. Tveganje obvladujemo z zagotavljanjem in s spodbujanjem nenehnega izobraževanja, usposabljanja, z notranjim komuniciranjem, z obveščanjem vseh zaposlenih, z izvajanjem sistema letnih razgovorov, z merjenjem organizacijske klime ter s skrbjo za varno in zdravo delo s pomočjo sistema OHSAS 18001, pa tudi z drugimi ukrepi sistema notranjega kontroliiranja. Tveganja, povezana z ravnanji zaposlenih, ki bi lahko družbi povzročila večjo škodo, družba varuje tudi s sklepanjem pogodb z zavarovalnicami o zavarovanju odgovornosti na področju izvajanja gradbenih in projektantskih del ter zavarovanju zaposlenih s prostovoljnim kolektivnim nezgodnim zavarovanjem delavcev.

Resnost kadrovskega tveganja družba ocenjuje kot srednjo. Verjetnost za materializacijo tega tveganja namreč ocenjujemo kot nizko, zavedamo pa se, da bi odhod ključnih kadrov lahko povzročil zmerno poslovno škodo.

5.3.2 ZAKONODAJNO (REGULATORNO) TVEGANJE

Zakonodajno (regulatorno) tveganje je eno najpomembnejših tveganj, saj obsega netržne dejavnike, kot so spremembe in nedorečenost predpisov, ki jih družba ne more obvladovati oziroma ima na te dejavnike le zelo omejen vpliv. Družba mora zagotoviti, da bo potekalo poslovanje v skladu z njimi. Tveganje se nanaša predvsem na zniževanje gospodarskih koristi družbe (dodatne stroške ali zmanjševanje dotedanjih prihodkov) zaradi prilagajanja zakonodajnim spremembam, pa tudi zaradi morebitnih neskladnosti pri spoštovanju predpisov (kazni).

Regulatorno tveganje je kljub odprtemu trgu še vedno močno prisotno, saj se zakonodaja na energetskem področju še vedno spreminja in v precejšnji meri vpliva tudi na poslovne izide in finančno stanje družbe. Zakonodajne spremembe vplivajo na družbo še na številnih drugih področjih: od splošne gospodarske ureditve, davčne ureditve (stopnja davka od dohodka pravnih oseb,

koriščenje davčnih olajšav, odpisi vrednosti sredstev, stopnje DDV ...) do področja varstva okolja. Poleg naštetih tveganj je potrebno upoštevati tudi, da je Republika Slovenija 79,50-odstotni delničar družbe Elektro Gorenjska.

Na splošno skuša družba ta tveganja obvladovati s pravočasnim in z ustreznim vključevanjem v postopke sprejemanja novih predpisov in spreminjanja obstoječih predpisov. Spoštovanje predpisov družba obvladuje z ustreznim sistemom notranjega kontroliranja.

Družba verjetnost delovanja izvenzakonskih oz. regulatornih okvirov zaradi vzpostavljenega sistema notranjih kontrol ocenjuje kot nizko. Ker menimo, da bi ob materializaciji tega tveganja nastala zmerna poslovna škoda, resnost tveganja ocenjujemo kot srednjo.

5.3.3 TVEGANJA, POVEZANA Z DELOVANJEM RAČUNALNIŠKO PODPRTEGA INFORMACIJSKEGA SISTEMA

Tveganja, povezana z delovanjem računalniško podprtega informacijskega sistema, obsegajo tveganje izgube podatkov, tveganje nepooblaščenega dostopanja do podatkov, tveganje pravilnega in primerne delovanja sistema in aplikacij, kot je zamišljeno in v skladu z vsakokrat veljavnimi predpisi, in tveganje nemotenega delovanja sistema.

Tveganje za izgubo podatkov ocenjujemo kot nizko, saj imamo sisteme za arhiviranje podatkov tako v družbi kot pri zunanjem izvajalcu. Pred tveganjem nepooblaščenega dostopanja do podatkov se družba varuje z dvostopenjskim sistemskim preverjanjem dostopanja.

Tveganje pravilnega delovanja sistema in aplikacij, kot je zamišljeno in v skladu z vsakokrat veljavnimi predpisi, ocenjujemo kot nizko, saj se sproti pregledujejo vse zakonske spremembe. Na podlagi ugotovitev neskladja se pripravijo zahteve za potrebne spremembe informacijske podpore. Pred tveganjem motenj ali prekinitev v delovanju sistema se varujemo s sistemom zagotavljanja neprekinjenega delovanja in z rezervno lokacijo.

Družba ima z zunanjim izvajalcem, s podjetjem Informatika, sklenjeno pogodbo o vzdrževanju informacijskega sistema.

Ker bi večje motnje v delovanju informacijskega sistema lahko za družbo pomenile nastanek velike poslovne škode, ocenjujemo resnost tveganj, povezanih z delovanjem računalniško podprtega informacijskega sistema, kot visoko.

5.3.4 TVEGANJE MINIMALNIH ZALOG MATERIALA

Tveganje zaradi minimalnih zalog materiala pomeni, da ob večjih defektih ali škodnih dogodkih primanjkuje materiala za popravilo naprav. Tveganje obvladujemo s sklepanjem ustreznih pogodb, ki dobavitelje obvezujejo k hrambi določenih materialov na zalogi in s tem k čim krajšim dobavnim rokom.

Resnost omenjenega tveganja ocenjujemo kot srednjo, ob upoštevanju nizke verjetnosti materializacije in zmerne poslovne škode, ki bi lahko nastala.

5.3.5 PREMOŽENJSKA TVEGANJA

Enotna politika zavarovanja premoženja z namenom, da bi odpravila različna premoženjska tveganja, ki bi lahko ogrozila delovanje družbe in povzročila večjo materialno škodo. Družba ima zato z zavarovalnicami sklenjena premoženjska zavarovanja.

5.3.6 TVEGANJA, POVEZANA S SPORI

Tveganja, povezana s spori, se nanašajo predvsem na denacionalizacijske postopke, individualne delovne spore in druge pravnne zadeve, kjer je kot stranka udeležena delniška družba Elektro Gorenjska. Za družbo tveganje predstavljajo tudi drugi spori, ki so se začeli po uradni dolžnosti. V primeru, da pravnomočno zaključeni postopki ne bodo razrešeni v korist družbe, obstajajo finančne posledice. Družba obvladuje ta tveganja tako, da s sistemom notranjega kontroliranja v kar največji meri zagotavlja skladnost svojega delovanja s predpisi in pogodbami. Kjer oceni, da je to primerno in upravičeno, se poslužuje tudi storitev zunanjih pravnih strokovnjakov.

Družba ocenjuje, da je verjetnost materializacije tveganj, povezanih s spori, srednje visoka. Ker lahko posamezni izgubljeni spori rezultirajo v visoki poslovni škodi, je resnost tveganj, povezanih s spori, visoka.

5.4 TVEGANJA EKONOMSKIH SPREMEMB

Trende gospodarstva v družbi Elektro Gorenjska zaznavamo predvsem s pomočjo naslednjih treh kazalcev: gibanje odjema električne energije, števila izdanih projektnih pogojev in izdanih soglasij za priključitev. Višina in stalnost temeljnih prihodkov družbe je odvisna od gospodarske moči, predvsem gorenjskih poslovnih uporabnikov.

V okviru kolegijev predsednika uprave in posebnega odbora ugotavljamo, ocenjujemo in sprejemamo potrebne ukrepe glede na razmere v gospodarskem in finančnem okolju. Člani odbora, ki so tudi člani kolegija, spremljajo ter usklajujejo predvidene cilje gospodarskega načrta z aktualnimi gospodarskimi in finančnimi razmerami.

6

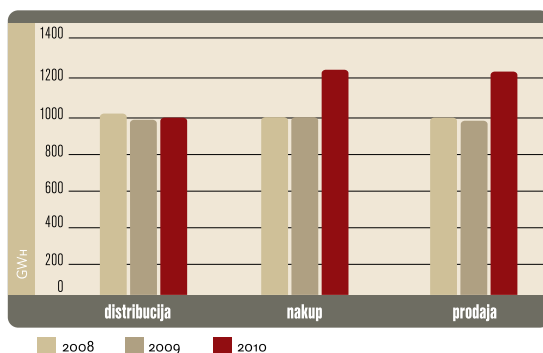


6. ANALIZA POSLOVANJA DRUŽBE

6.1 KOLIČINE DISTRIBUIRANE, KUPLJENE IN PRODANE ELEKTRIČNE ENERGIJE

V nadaljevanju je predstavljena primerjava količin distribuirane, kupljene in prodane količine električne energije od leta 2008 do leta 2010.

Slika 8: Primerjava distribuiranih, kupljenih in prodanih količin električne energije po letih (2008–2010)



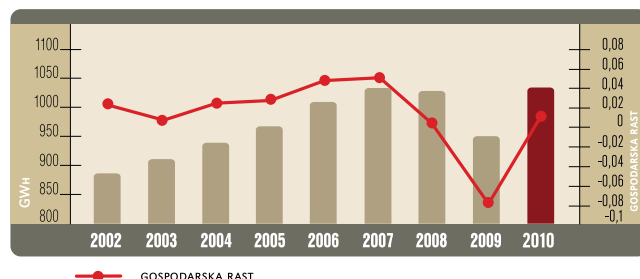
6.1.1 KOLIČINE DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST DO)

V letu 2010 je bilo po omrežju družbe Elektro Gorenjska distribuirane **999.114 MWh** električne energije oz. 4,9 % več kot v letu 2009 (952.021 MWh) oziroma za 5,9 % več, kot je bilo načrtovano za leto 2010 (943.776 MWh).

Gospodinjiskim odjemalcem je družba v letu 2010 znotraj omrežja družbe Elektro Gorenjska distribuirala 327.955 MWh električne energije, kar je za 2 % več kot v letu 2009 (321.594 MWh) in za 1 % manj, kot smo predvidevali za leto 2010 (330.826 MWh). Poslovnim odjemalcem je bilo znotraj omrežja družbe distribuiranih 671.158 MWh električne energije, kar je 6,5 % več kot v letu 2009 (630.427 MWh) in 9,5 % več, kot smo predvidevali (612.950 MWh).

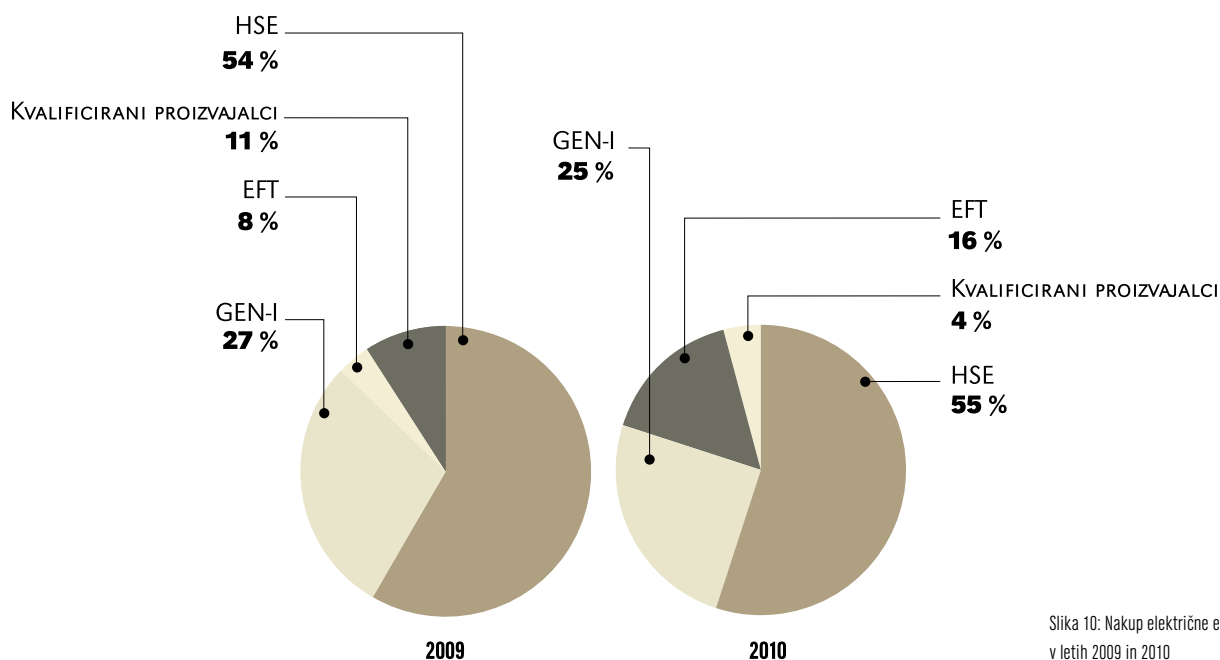
Razlog za višje količine distribuirane električne energije v letu 2010 v primerjavi z letom 2009 in tudi s planom za leto 2010 je ponovno povečanje odjema, predvsem poslovnih odjemalcev, po močnem zmanjšanju v letu 2009 zaradi gospodarske krize, kar kaže na postopno okrevanje gospodarstva. Pri gospodinjiskem odjemu, kjer ni opazen vpliv gospodarske krize, se je odjem povečal za 2 % v primerjavi z letom 2009, kljub temu pa ni več tako intenzivnega porasta kot v preteklih letih.

Slika 9: Gibanje distribuiranih količin električne energije od leta 2002 do leta 2010



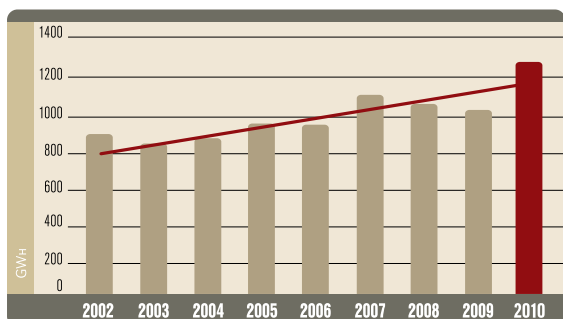
6.1.2 KUPLJENE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST NP)

Za potrebe kupcev (brez nakupa električne energije za pokrivanje izgub v omrežju) je družba v letu 2010 od dobaviteljev električne energije skupno kupila **1.243.853 MWh** električne energije. Vrednosti kupljenih količin so predstavljene v Računovodskem poročilu, v poglavju 15.8 – Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala. Gledano količinsko je bil skupen nakup za 226.776 MWh višji kot v letu 2009 in za 2 % večji od načrtovanega za leto 2010. Razlog za večji nakup v letu 2010 od načrtovanega je v izjemno dobri hidrologiji, ki je povzročila visoko proizvodnjo malih hidroelektrarn. Male elektrarne so tako presegle planirane proizvodne količine za 26 %. Struktura nakupa električne energije je vidna v grafikonu.



Slika 10: Nakup električne energije v letih 2009 in 2010

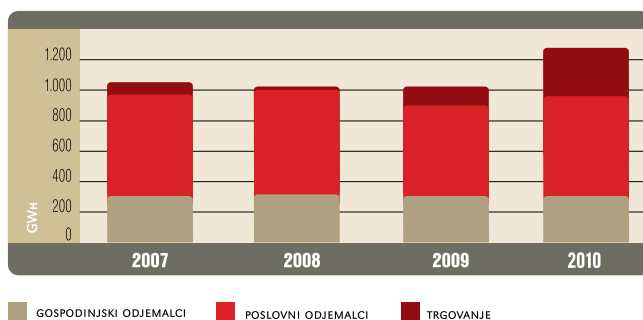
6.1.3 PRODANE KOLIČINE ELEKTRIČNE ENERGIJE (DEJAVNOST NP)



Slika 11: Gibanje prodaje električne energije od leta 2002 do leta 2010

Našim kupcem smo v letu 2010 skupno prodali **1.248.808 MWh** električne energije, kar je za 23 % več kot v letu 2009 in za 2 % več, kot smo načrtovali. Podatek vključuje tudi trgovanje: prodajo viškov zakupljene električne energije večjim trgovcem z električno energijo v državi. Vrednosti prodanih količin so predstavljene v Računovodskem poročilu, v poglavju 15.1 – Čisti prihodki od prodaje.

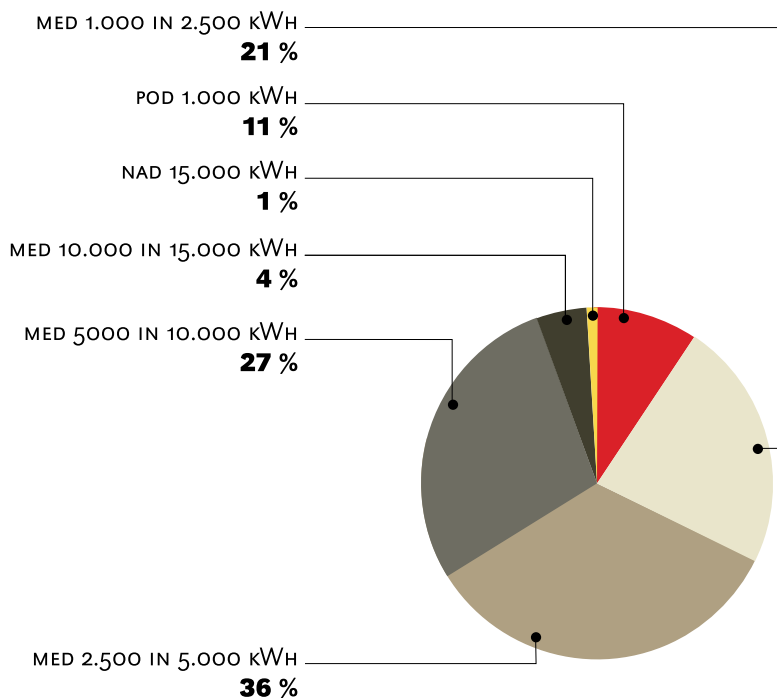
Slika 9: Gibanje distribuiranih količin
električne energije od leta
2002 do leta 2010



Če izvezemo trgovanje, je družba končnim (gospodinskim in poslovnim) odjemalcem prodala **986.610 MWh** električne energije, kar je za 12 % več kot v letu 2009.

Od tega se na **gospodinske odjemalce** nanaša **316.481 MWh** električne energije oziroma 3 % manj kot v letu 2009. Načrtovali smo sicer višji odjem, ki pa se ni uresničil. Razlog je v nastalih tržnih razmerah tekom leta 2009, ko so konkurenti začeli izkoriščati nastali položaj in ponudili gospodinstvom nizke cene za dobavo električne energije. Na tovrstne ponudbe smo odgovorili s paketoma Porabim, kar rabim in Vedno porabim, kar rabim ter tako ohranili svoj tržni delež v tem tržnem segmentu.

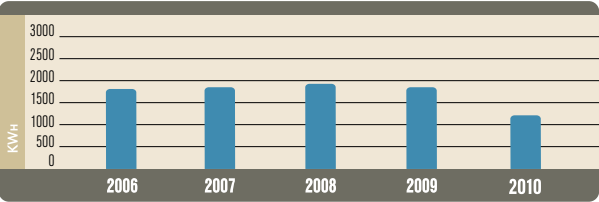
Slika 13: Prodaja po skupinah
gospodinskih odjemalcev
(število odjemalcev)



Poslovnim odjemalcem smo prodali **670.130 MWh** električne energije, kar je 20 % več kot v letu 2009 in 4 % več, kot smo načrtovali za leto 2010. Podatki kažejo na okrevanje gorenjskega gospodarstva po letu 2008.

V letu 2010 smo prodali za **262.197 MWh** viškov električne energije, kar je 86 % več kot v letu 2009 in za 4 % več, kot smo predvidevali za leto 2009, kar je posledica večje aktivnosti na področju trgovanja z električno energijo.

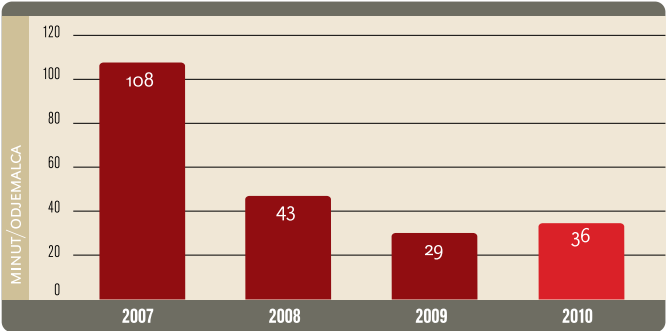
V letu 2010 smo nadaljevali s trženjem **Modre energije**. Modra energija je električna energija, pridobljena iz okolju prijaznih, obnovljivih virov energije. V letu 2010 smo po količinah prodali za 35 % manj Modre energije kot v letu prej. Količinska prodaja Modre energije po posameznih letih je prikazana na sliki 14, druge podrobnosti v zvezi s prodajo Modre energije pa so pojasnjene v poglavju 6.10.1 – Storitve in izdelki.



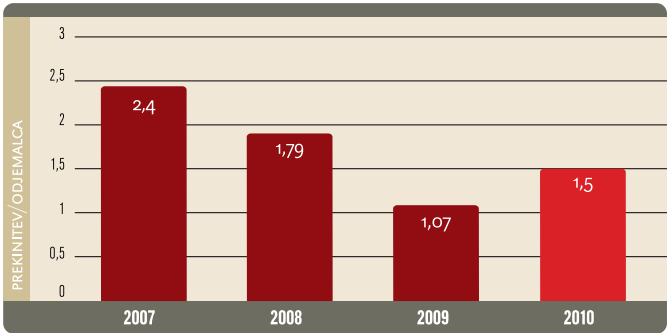
Slika 14: Modra energija (v kWh)

6.2 KAKOVOST OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO (DEJAVNOST DO)

Kakovost oskrbe z električno energijo na območju Gorenjske, ki ga pokriva distribucijsko omrežje družbe, se v zadnjih treh letih ohranja in tudi po mnenju JARSE že predstavlja ciljno vrednost glede na zakonske zahteve, kar je rezultat skrbnega načrtovanja in izvajanja stalnih izboljšav, posodobitev obstoječega omrežja in izgradnje novega omrežja ter nenehnega vzdrževanja omrežja (glejte tudi poglavja 6.3, 6.4 in 6.5 v nadaljevanju). V letu 2010 je bila zanesljivost oskrbe ob upoštevanju vseh vzrokov nastanka dolgotrajnih prekinitev slabša kot v letu poprej, ampak še vedno bistveno boljša kot v letu 2007. Kazalec SAIDI v vrednosti 36 kaže, da je bil povprečni čas trajanja nenapovedanih prekinitev po vseh vzrokih na odjemalca v letu 2010 v primerjavi z letom 2009 daljši za četrtno. Kazalec SAIFI pokaže, da je bilo povprečno število nenapovedanih prekinitev po vseh vzrokih na odjemalca v letu 2010 za 40 % večje kot v letu poprej. Poudariti je potrebno, da navedeni parametri ne vključujejo samo lastnih vzrokov, ampak tudi tuje vzroke in višjo silo (vremenski vplivi), na kar podjetje ne more vplivati.



Slika 15: SAIDI - Povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev, daljših od treh minut



Slika 16: SAIFI - Povprečno število nenačrtovanih prekinitev, daljših od treh minut

6.3 VLAGANJA V OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 investirala 13.765.316 EUR (leta 2009: 17.017.862 EUR). Pomembnejše naložbe v letu 2010 so bile:

Visokonapetostno omrežje v višini 3.317.812 EUR, med katerimi so pomembnejše:

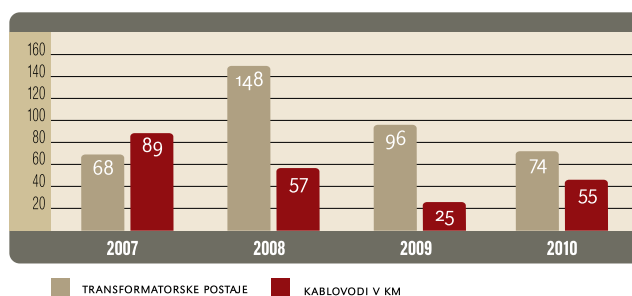
- 110 kV daljnovod RTP Železniki–RTP Bohinj: zaključil se je postopek zakoličenja roba trase. Na podlagi cenitev so se izdelale služnostne pogodbe z odškodninami. Do konca leta smo sklenili približno 90 % vseh služnosti.
- RTP Moste 110/20/6,3 kV: izvedli montažo in priključitev transformatorjev z ozemljitvenimi upori, vključili vse 20 kV odvode ter ukinili 35 kV napetostni nivo. Izvedeni so bili potrebni strokovno tehnični pregledi. Jeseni je bila uradna otvoritev RTP-ja.
- RTP Škofja Loka 110/20 kV: izvedla se je zamenjava drugega energetskega transformatorja. Novi transformator je moči 40 MVA.
- RTP Jesenice 110/20 kV: izvedla se je dobava in montaža 20 kV celic – SEKTOR 4.

Srednje in nizkonapetostno omrežje v višini 8.447.279 EUR, med katerimi so pomembnejše:

- drugi del prenove in izgradnje nadomestnega srednje in nizkonapetostnega omrežja v okviru kohezije v občini Tržič, zlasti kar se tiče gradbenih del,
- prvi del 20 kV omrežja na območju doline Radovne,
- celostna prenova 20 kV omrežja na širšem območju Luše,
- zgrajenih in obnovljenih je bilo še dodatnih 35 km 20 kV kablovodov,
- eden večjih investicijskih srednjenapetostnih objektov je v lanskem letu predstavljala tudi gradbena in celotna elektro obnova RP Balos,
- obnovljenih je bilo 52 in zgrajenih 22 novih transformatorskih postaj,
- obnovljenih in na novo zgrajenih je bilo približno 55 km nizkonapetostnega omrežja v pretežno kabelski izvedbi.

Na naslednji sliki so prikazani številčni podatki o izgradnji novih oziroma obnovitvi starih transformatorskih postaj in 20 kV kablovodov od leta 2007 do 2010.

Slika 17: Izgradnja novih oziroma obnovitev starih transformatorskih postaj in 20 kV kablovodov od leta 2007 do leta 2010



Ostale naložbe (2.000.225 EUR), med katerimi so pomembnejše sledeče:

- telekomunikacije in zaščita (telekomunikacijska oprema, radijsko omrežje),
- merilne naprave (AMI-projekt),
- poslovno-tehnična oprema (posodobitev informacijskega sistema).

6.4 VZDRŽEVANJE ENERGETSKIH NAPRAV (DEJAVNOST DO)

Družba Elektro Gorenjska je na svoji infrastrukturi v letu 2010 izvajala pretežno **načrtovano (preventivno) vzdrževanje** s ciljem zmanjšanja verjetnosti nastanka odpovedi sestavnega dela naprave ali sistema, kar dosežemo z ustreznimi posegi, ki jih izvajamo po vnaprej opredeljenih merilih.

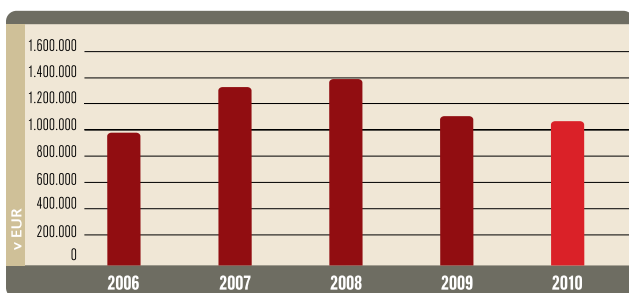
Preventivno vzdrževanje je obsegalo pregledovanje stanja elektroenergetskih naprav, izvajanje posekov v koridorjih daljnovodov in nizkonapetostnih nadzemnih vodov, revizijo stikal, transformatorjev in zaščitnih naprav ter izvajanje kontrolnih meritev in preizkusov delovanja zaščitnih naprav.

Vzdrževanje kot odpravljanje posledic napak je v letu 2010 predstavljalo drugo vrsto **vzdrževanja (kurativno)**, ki je časovno nepredvidljivo in ga je mogoče samo približno oceniti na podlagi dogodkov v preteklosti.

Glede na izkušnje in predvidevanja menimo, da bomo v prihodnosti za vzdrževanje potrebovali vedno več sredstev, saj bo preventivno vzdrževanje postalo še pomembnejši dejavnik predvsem z vidika zanesljive oskrbe odjemalcev z električno energijo (čim manj prekinitev dobave).

Obenem je potrebno poudariti tudi **vpliv sodobnih tehnoloških naprav in rešitev**, ki tehnično zagotavljajo izpolnjevanje strogih kriterijev zanesljivosti dobave električne energije in posredno vplivajo na znižanje stroškov vzdrževanja. Med te nedvomno sodijo sistemi zajemanja podatkov in daljinskega upravljanja distribucijskega omrežja (DCV – daljinski centri vodenja), sistemi registracije kvalitete napetosti, sistemi DKS, telekomunikacijski sistemi in podobno. Značilno za te sisteme je, da so zaradi kompleksnosti za ustrezno vzdrževanje nujno potrebne vzdrževalne pogodbe, ki kot fiksni strošek dodatno zmanjšujejo že tako omejena sredstva, namenjena vzdrževanju.

Graf gibanja stroškov vzdrževanja, ki predstavljajo stroške storitev vzdrževanja in stroške materiala za vzdrževanje od leta 2003 do leta 2010, prikazujemo v nadaljevanju.



Slika 18: Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2003 do leta 2010 (v EUR)

6.5 RAZVOJ IN PROJEKTIRANJE (DEJAVNOST DO)

V okviru poslovnih procesov Elektra Gorenjska je na področju zagotavljanja raziskav in razvoja distribucijskega omrežja v OE DO organizirana Služba za razvoj. Podjetje s tem zagotavlja sistematično uporabo znanja, pridobljenega z raziskovanjem in tudi s praktičnimi izkušnjami. Področje dela zagotavlja znanja za potrebe razvoja novih tehnoloških rešitev, sistemov in procesov distribucije električne energije in ostalih storitev, ki jih je podjetje v skladu s svojim poslanstvom dolžno zagotavljati. Stroški znanstvenoraziskovalnega dela, povezanega z razvojem in projektiranjem, so predstavljeni tudi v Računovodskem poročilu, poglavje 15.9 – Stroški storitev.

Služba za razvoj s pripravo sodobnih razvojnih načrtov usmerja investicijska vlaganja v nove in zagotavlja ustrezne obnove obstoječih naprav, predvsem z uvajanjem novih in sodobnih tehnologij. Naloge opravlja na naslednjih področjih:

- načrtovanja porabe in proizvodnje električne energije (izdelava razvojnih načrtov po EZ, obdelava podatkov za študije, referate, utemeljitve in porabnike, sodelovanje pri pripravi in obdelavi BTP in izdelava prognoz porabe in proizvodnje);
- razvoj omrežja Elektra Gorenjska (sodelovanje pri študijah, načrtovanje in obdelave VN-, SN- in NN-omrežja, rešitve za večje odjemalce, oblikovanje omrežja, recenzije študij in predlogi izdelave novih, sodelovanje pri pripravi pogojev za priključitev na omrežje in svetovanje);
- uvajanje novih tehnologij in tipizacija (spremljanje in uvajanje novih tehnologij in tipizacij, priprava projektnih nalog in sodelovanje pri izdelavi idejnih zasnov in načrtov).

Elektro Gorenjska izvaja poslovne procese v skladu z veljavno zakonodajo, ki podjetju predpisuje tudi uporabo sodobnih tehnologij. V ta namen podjetje z institucijami znanja in podjetji z raziskovalnimi oddelki na področju elektrodistribucijskih tehnologij v skladu z letnim programom investicij uvaja tudi nove razvojno usmerjene produkte. Uvajanje sodobnih tehnologij je pogojeno z napredkom na področju razvoja, s trenutnimi zahtevami podjetja in z možnostmi v okviru letnih investicijskih programov.

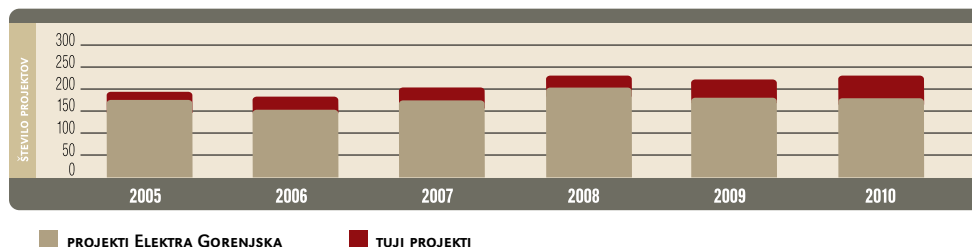
Za potrebe nekaterih investicij iz investicijskega načrta Elektra Gorenjska za leto 2010 je v sodelovanju z institucijami znanja predvidena izdelava različnih strokovnih elaboratov, idejnih študij in zasnov ter različna projektna dokumentacija na omenjenih razvojnih področjih. Investicije, za katere je predvidena pridobitev omenjenih razvojnih dokumentov, so predvsem tehnološko zahtevnejše in predvidoma zajemajo naslednja investicijska področja:

- področje telekomunikacij in sistemov vodenja,
- področje 110 kV vodov,
- področje 110 kV razdelilnih transformatorskih naprav,
- področje SN-razdelilnih naprav,
- področje 35 kV razdelilnih transformatorskih naprav.

V letu 2010 so potekali naslednji večji razvojni projekti:

- BTP – stanje in kako naprej,
- novelacija referata 1260, navodila za izbiro, polaganje in prevzem EE-kablov nazivne napetosti 1 kv do 30 kv,
- prilagoditev distribucijskih RTP prisotnosti razpršenih virov v omrežju,
- proučitev SN-zemljostične zaščite in njenega delovanja pri različnih načinih ozemljitve nevtralne točke,
- tehnična in ekonomska upravičenost kompenzacije v slovenskem distribucijskem omrežju,

- namestitve prenapetostnih zaščitnih naprav (SPD) na odjemnih mestih v distribucijskem omrežju,
- obratovanje v zanki,
- vloga varovalk v srednjenapetostnih distribucijskih postrojenjih,
- REDOS 2035: razvoj elektroenergetskega distribucijskega omrežja Slovenije, osnovna petletna pogodba za obdobje 2009–2014,
- ažuriranje predpisov pri naročanju in prevzemu elektroenergetske opreme za obdobje 2009–2011.

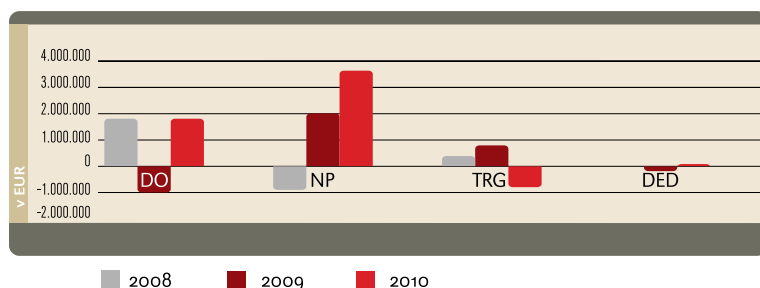


Slika 19: Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2005 do 2010

6.6 ANALIZA POSLOVANJA POSAMEZNIH DEJAVNOSTI

Družba Elektro Gorenjska spremlja uspešnost in finančni položaj posameznih glavnih dejavnosti, ki so podrobneje predstavljene tudi v poglavju 4.2 - Glavne dejavnosti in področja poslovanja. Uspešnost poslovanja naštetih glavnih dejavnosti družbe je podrobneje predstavljena v Računovodskem poročilu družbe, predvsem v izkazu poslovnega izida za leto 2010, razčlenjenega po dejavnostih (glejte Računovodsko poročilo, poglavje 11.7). Finančni položaj glavnih dejavnosti je predstavljen v bilanci stanja na dan 31. 12. 2010, razčlenjene po dejavnostih (glejte Računovodsko poročilo, poglavje 11.8).

V naslednji sliki so prikazani rezultati poslovanja pred obdavčitvijo posameznih dejavnosti, ki se opravljajo v okviru družbe Elektro Gorenjska.



Slika 20: Rezultat poslovanja pred obdavčitvijo po posameznih dejavnosti v letih 2008, 2009 in 2010

Pojasnilo oznak v sliki:

DO – dejavnost distribucijsko omrežje (dejavnost DO)

NP – dejavnost nakup in prodaje (dejavnost NP), ki je sestavljena iz dejavnosti nakupa in prodaje električne energije za gospodinske odjemalce (dejavnost DGO) ter dejavnosti nakupa in prodaje električne energije za poslovne odjemalce, vključno s trgovanjem (dejavnost DPO)

DED – druge energetske tržne dejavnosti (dejavnost DED)

TRG – druge neenergetske tržne dejavnosti (dejavnost TRG).

Dejavnost, ki je povezana z izvajanjem storitev za SODO (**dejavnost DO**), je v letu 2010 poslovala z dobičkom v višini **1.691.961 EUR**. V letu 2009 je poslovala z izgubo v višini 1.040.492 EUR. Glavni razlog za letošnji boljši rezultat je v višjih prihodkih iz najemnine in storitev, doseženih v razmerju z družbo SODO, kar je podrobneje pojasnjeno tudi v Računovodskem poročilu, poglavje 13.1 Posli z družbo SODO, v poglavju 14.10 - Kratkoročne aktivne časovne razmejitve ter v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje.

Energetska tržna dejavnost, ki je povezana z nakupom in s prodajo električne energije za gospodinjске in poslovne odjemalce (**dejavnost NP ali seštevek dejavnosti DPO in dejavnosti DGO**), je v letu 2010 dosegla **dobiček** pred obdavčitvijo v višini **3.645.399 EUR**. V letu 2009 je ta dejavnost poslovala z dobičkom v višini 2.055.141 EUR. Boljši rezultat v primerjavi z letom 2009 je v doseženi višji razliki v ceni med prodajno in nabavno vrednostjo, večji količinski prodaji poslovnim odjemalcem ter odpravi rezervacij za UVK, kar je podrobneje predstavljeno v poglavjih 6.1.2, 6.1.3 in v poglavju 13.2.

Druge energetske tržne dejavnosti so povezane s projekti sproizvodnje toplote in električne energije ter s proizvodnjo toplote iz lesne biomase (**dejavnost DED**) (glejte tudi poglavje 4.2 Glavne dejavnosti in področja poslovanja). Dejavnost je v letu 2010 dosegla **dobiček** v višini **37.204 EUR**. V letu 2009 je dejavnost DED poslovala z izgubo v višini 88.924 EUR zaradi začetnih stroškov, povezanih z vzpostavljanjem in organiziranjem novih dejavnosti. Projekti so se zaključili šele v letu 2010.

Druge neenergetske tržne dejavnosti, ki obsegajo predvsem izvajanje novogradenj in opravljanje drugih storitev, tako za potrebe družbe kot tudi za zunanje naročnike oziroma za trg (**druge dejavnosti TRG**), so v letu 2010 dosegle **izgubo** pred obdavčitvijo v višini **506.589 EUR**. V letu 2009 je ta dejavnost uresničila dobiček pred obdavčitvijo v višini 786.070 EUR, kar je bil rezultat razdelitve bilančnega dobička odvisne družbe Gorenjske elektrarne za izplačilo družbi Elektro Gorenjska (1.065.530 EUR).

6.7 FINANČNA MERILA USPEŠNOSTI POSLOVANJA DRUŽBE

6.7.1 SEZNAM POMEMBNEJŠIH KAZALNIKOV

Poslovne dosežke z vidika finančnega ovrednotenja je družba spremljala z naslednjimi kazalniki:

VSEBINA KAZALNIKA		ELEKTRO GORENJSKA		
		31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
1.	KAZALNIKI STANJA FINANCIRANJA			
	a) stopnja lastniškosti financiranja (v %)	68,8	66,1	66,2
	kapital / obveznosti do virov sredstev			
	b) stopnja dolžniškosti financiranja (v %)	23,4	25,1	26,9
	dolgovi / obveznosti do virov sredstev			
	c) stopnja kratkoročnosti financiranja (v %)	10,8	11,4	13,2
	kratk, dolgovi (s kratk, pasivnimi čas, razmejitvami) / obv. do virov sredstev			
	d) stopnja dolgoročnosti financiranja (v %)	89,2	88,6	86,8
	kapital + dolg. dolgovi (z rezervacijami) + dolg.pas.čas.razm./ obv. do virov sredstva			
	e) stopnja osnovnosti kapitala (v %)	56,6	56,0	54,4
	osnovni kapital / kapital			
2.	KAZALNIKI STANJA INVESTIRANJA			
	a) stopnja osnovnosti investiranja (v %)	79,7	79,9	78,3
	osnovna sredstva (po knjig. vred.) / sredstva			
	b) stopnja dolgoročnosti investiranja (v %)	88,9	88,7	86,9
	osnovna sredstva in dolg. AČR (po knjig. vred.) + dolg. fin. nal. + dolg. posl. terj. / sredstva			

	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
3. KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA			
a) koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev (v %) kapital / osnovna sredstva (po knjigovodski vrednosti)	88,9	82,7	84,6
b) hitri koeficient likvidna sredstva / kratkoročne obveznosti	0,061	0,181	0,082
c) pospešeni koeficient likvidna sredstva + kratkoročne terjatve / kratkoročne obveznosti	1,0	1,0	0,9
d) kratkoročni koeficient kratkoročna sredstva / kratkoročne obveznosti	1,02	0,98	0,93
4. KAZALNIKI GOSPODARNOSTI IN DOBIČKONOSNOSTI			
a) koeficient gospodarnosti poslovanja (v %) poslovni prihodki / poslovni odhodki	101,8	100,7	105,0
b) koeficient celotne gospodarnosti (v %) celotni prihodki / celotni odhodki	101,1	101,8	104,7
c) koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala (v %) čisti dobiček v poslovnem letu / povprečni kapital	0,5	1,1	3,2
d) stopnja dobičkovnosti prihodkov (v %) dobiček pred obdavčitvijo / prihodki	1,1	1,7	4,5
e) dodana vrednost (v EUR) poslovni prihodki - stroški blaga, materiala, storitev - drugi poslovni odhodki	21.157.950	20.265.492	31.369.141
5. KAZALNIKI OBRAČANJA			
a) obračanje celotnih sredstev prihodki / povprečna sredstva	0,58	0,52	0,54
b) obračanje terjatev iz poslovanja prihodki iz poslovanja/povprečne terjatve iz poslovanja	5,68	5,37	5,40
6. KAZALNIKI DONOSA			
a) EBITDA (v EUR) poslovni prihodki - poslovni odhodki + amortizacija in odpisi o,s, + prevrednotovalni odhodki	11.435.108	10.031.874	15.291.690
b) EBIT (v EUR) poslovni prihodki - poslovni odhodki	1.836.012	718.633	5.142.090
c) Finančni izid (v EUR) finančni prihodki - finančni odhodki	-759.634	722.061	-404.493
d) Dobiček pred obdavčitvijo (v EUR) celotni prihodki - celotni odhodki	1.145.106	1.711.794	4.867.974
e) Čisti dobiček (v EUR) celotni prihodki - celotni odhodki - davek od dohodka pravnih oseb	597.138	1.384.594	4.144.451
7. LASTNIŠKI KAPITAL			
a) število delnic število vpisanih delnic	17.353.631	17.353.631	17.353.631
b) knjigovodska vrednost delnice (v EUR) kapital / število delnic	7,37	7,45	7,66
c) čisti dobiček na delnico (v EUR) čisti dobiček / število delnic	0,034	0,080	0,239
8. ZAPOSLENI			
a) povprečno število zaposlenih	322	324	316
b) poslovni prihodki na zaposlenega (v EUR) poslovni prihodki / povprečno število zaposlenih	321.559	300.941	338,628
c) dodana vrednost na zaposlenega (v EUR) dodana vrednost / povprečno število zaposlenih	65.708	62.484	99,269

V nadaljevanju analiziramo gibanje kazalnikov, s katerimi spremljamo poslovanje družbe Elektro Gorenjska.

6.7.2 KAZALNIKI FINANCIRANJA

Pri kazalnikih stanja financiranja nas zanima delež kapitala, dolgov in časovnih razmejitev v strukturi vseh virov financiranja. Kazalniki so za družbo pomembni zlasti pri dolgoročnih odločitvah o politiki financiranja (kapitalska struktura). Visok delež kapitala v financiranju in nizka stopnja kratkoročnosti financiranja dajeta upnikom informacijo o varnosti naložb.

- **Stopnja lastniškosti financiranja** prikazuje delež lastniškega financiranja vseh sredstev družbe. Iz kazalca je razvidno, da je bila v letu 2010 stopnja lastniškosti financiranja 66,2, kar je za 0,1 odstotne točke več kot v letu 2009. Na vrednost kazalca je največ vplivalo gibanje rezervacij ter dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti. Rezervacije so se glede na leto prej znižale za približno 4 mio EUR, dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti pa so se povečale za 1,5 mio EUR oz. 3,7 mio EUR. V letu 2010 je družba najela novo dolgoročno posojilo v višini 7.200.000 EUR in odplačala 4.801.349 EUR glavnice dolgoročnih posojil. Gibanje dolgoročno dobljenih posojil je pojasnjeno v poglavju 14.13, gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev pa v poglavju 14.12.
- **Stopnja dolžniškosti financiranja** kaže dolžniško financiranje sredstev družbe. Kazalec je v letu 2010 znašal 26,9 % in je za 1,8 odstotne točke višji kot v letu 2009. Je posledica rasti dolgoročnih finančnih obveznosti, predvsem pa kratkoročnih obveznosti (v največji meri do države in drugih institucij ter obveznosti do dobaviteljev). Rast finančnih obveznosti je posledica stalnega investiranja v elektrodistribucijsko infrastrukturo, h kateremu je družba že vseskozi zavezana (od 1. 7. 2007 je k temu zavezana po Pogodbi s SODO in na podlagi sprejetih 10-letnih razvojnih načrtov; pred tem datumom pa kot imetnica koncesije za izvajanje GJS SODO). Ker družba nima dovolj lastnih virov za financiranje načrtovanih oziroma potrebnih investicij, mora pridobivati tuje, dolžniške vire financiranja. Lastni viri sredstev za financiranje investicij v energetske infrastrukturo so prihodki od najemnine in za opravljene storitve po Pogodbi s SODO, ki jih podrobneje pojasnjujemo v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje in poglavju 13.1 - Posli z družbo SODO.
- **Stopnja dolgoročnosti financiranja** je v letu 2010 znašala 86,8 % in je za 1,8 odstotne točke nižja kot v letu 2009. Razlog je v višjem povečanju obveznosti do virov sredstev v primerjavi s povečanjem kapitala in dolgoročnih rezervacij.
- **Stopnja kratkoročnosti financiranja** prikazuje delež kratkoročnih dolgov v sredstvih družbe. V letu 2010 je stopnja kratkoročnosti financiranja znašala 13,2 % in je za 1,8 odstotne točke višja kot v letu 2009, kar je predvsem posledica nižjih kratkoročnih poslovnih obveznosti glede na 31. 12. 2009.
- **Stopnja osnovnosti kapitala** prikazuje delež osnovnega kapitala v celotnem kapitalu. V primerjavi z letom 2009 je delež nekoliko nižji, in sicer predstavlja 54,4 % celotnega kapitala. Razlog je v povečevanju rezerv iz dobička, predvsem drugih rezerv iz dobička.

6.7.3 KAZALNIKI INVESTIRANJA

Kazalniki stanja investiranja so za družbo pomembni predvsem za odločanje o investicijskih projektih.

- **Stopnja osnovnosti investiranja** prikazuje delež osnovnih sredstev v vseh sredstvih družbe. V letu 2010 je delež osnovnih sredstev predstavljal 78,3 % vseh sredstev in je za 1,6 odstotne točke manjši kot leta 2009. Visoka stopnja osnovnosti investiranja je za družbo Elektro Gorenjska pričakovana, saj je panoga, v kateri deluje družba, tehnološko zelo intenzivna. Razlog za znižanje vrednosti kazalnika v letu 2010 glede na leto poprej je v povečanju kratkoročnih poslovnih terjatev za 26,5 %, predvsem iz naslova povečanja terjatev do kupcev in družb v skupini, kar je pojasnjeno v poglavju 14.8 - Kratkoročne poslovne terjatve.

- **Stopnja dolgoročnosti investiranja** je bila konec leta 86,9 %, kar je za 0,8 odstotne točke manj kot leta 2009.

6.7.4 KAZALNIKI VODORAVNEGA FINANČNEGA USTROJA

V zvezi z dolgoročnim finančnim ravnotežjem družba spremlja kazalnike vodoravnega finančnega ustroja, med katerimi je za družbo najpomembnejši pospešeni koeficient, s katerim družba izkazuje vpliv višine in strukture obratnih sredstev glede na tekoče obveznosti.

- **Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev** je razmerje med kapitalom in osnovnimi sredstvi in je leta 2010 znašal 84,6 %, kar je za 1,9 odstotne točke več kot leta 2009. Zaradi dobrega poslovanja družbe v letu 2010 je rast vrednosti kapitala pomembno presegla rast vrednosti osnovnih sredstev v enakem obdobju.
- **Hitri, pospešeni in kratkoročni koeficient** prikazujejo plačilno sposobnost družbe. Hitri koeficient je v primerjavi z letom 2009 nižji, rahlo sta se znižali tudi vrednosti pospešenega in kratkoročnega koeficienta, kar je predvsem posledica nižjih denarnih sredstev v primerjavi z 31. 12. 2009.

6.7.5 KAZALNIKI GOSPODARNOSTI OZIROMA DOBIČKONOSNOSTI

Za učinkovito uporabo sredstev pri presojanju kakovosti poslovanja družba spremlja različne kazalnike gospodarnosti oziroma dobičkonosnosti.

- **Koeficient gospodarnosti poslovanja** je razmerje med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki in za družbo Elektro Gorenjska za leto 2010 znaša 105,0 % (v primerjavi z letom 2009 za 4,3 odstotne točke več), kar je predvsem rezultat višjih čistih prihodkov od prodaje, predvsem prihodkov od prodaje električne energije ter prihodkov od najemnin in storitev v razmerju s SODO, kar podrobneje pojasnujemo v poglavju 15.1 – Čisti prihodki od prodaje.
- **Koeficient celotne gospodarnosti** je razmerje med celotnimi prihodki in celotnimi odhodki. Družba je v letu 2010 v primerjavi z letom 2009 še uspešneje gospodarila z razpoložljivimi sredstvi in tako dobičkonosno upravljala premoženje lastnikov družbe.
- **Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala** kaže, kolikšen odstotek čistega dobička pripada lastnikom glede na njihov delež v lastništvu. Čista dobičkonosnost kapitala je za družbo Elektro Gorenjska konec leta znašala 3,2 %. Kazalnik je odvisen tudi od strukture financiranja; višji kazalnik lahko pomeni večje tveganje na račun velike zadolženosti družbe. Kot je razvidno tudi iz računovodskih izkazov po dejavnostih (poglavje 11.7), so v letu 2010 uspešno poslovale tako dejavnosti prodaje električne energije gospodinjiskim odjemalcem (DGO) in poslovnim odjemalcem (DPO) kot tudi dejavnost distribucijskega omrežja (DO) – izvajanje Pogodbe s SODO, d.o.o., ter prispevale k izboljšanju čiste dobičkonosnosti kapitala. Pri tem velja, da ima družba zelo omejene možnosti obvladovanja uspešnosti dejavnosti DO, saj je po Pogodbi s SODO obvezana k izvajanju številnih dejavnosti, v zvezi s katerimi nastajajo raznovrstni stroški (odhodki), po drugi strani pa je omejena tudi pri obvladovanju svojih prihodkov, ki ji pripadajo po tej Pogodbi (glejte tudi Računovodsko poročilo, poglavje 13.1 – Posli z družbo SODO).
- **Stopnja dobičkonosnosti prihodkov** nam pove, da je družba ustvarila 4,5 EUR dobička na 100 EUR doseženih prihodkov družbe.

- **Dodana vrednost** družbe Elektro Gorenjska je v letu 2010 znašala 31.369.141 EUR in se je glede na leto 2009 povečala za 55 %, kar je rezultat višje ustvarjenih poslovnih prihodkov glede na leto 2009.

6.7.6 KAZALNIKI OBRAČANJA SREDSTEV

Kazalniki obračanja sredstev izražajo, koliko prihodkov ustvari podjetje z obstoječimi sredstvi. Na kazalnike vplivajo proizvodna tehnologija, delež stalnih sredstev med vsemi sredstvi, vrsta proizvodov ipd. Družba spremlja naslednje kazalnike:

- **Kazalnik obračanja celotnih sredstev** kaže, kako hitro se sredstva podjetja obračajo oziroma koliko prihodkov ustvari podjetje z obstoječimi sredstvi. Kazalnik je konec leta 2010 znašal 0,54 in je bil za 4 % boljši kot v letu 2009. Razlog za izboljšanje je dejstvo, da so v letu 2010 prihodki družbe rasli hitreje kot sredstva, kar podrobneje pojasnujemo v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje.
- **Kazalnik obračanja terjatev iz poslovanja** kaže, kolikokrat letno se obrnejo terjatve iz poslovanja v denar. Tako je konec leta 2010 znašal 5,4, kar pomeni, da je bil denar v povprečju pri kupcih vezan 68 dni, kar je enako kot v letu 2009.

6.7.7 KAZALNIKI DONOSA

- **EBITDA** je v letu 2010 znašal 15.291.690 EUR in je za 52 % višji kot v letu 2009. Razlog so predvsem višji čisti prihodki od prodaje, kot je pojasnjeno pri koeficientu gospodarnosti poslovanja.
- **EBIT** predstavlja razliko med poslovnimi prihodki in poslovnimi odhodki ter je v letu 2010 znašal 5.142.090 EUR, kar je za 616 % več kot v letu 2009. Kot že omenjeno, je poglavitni razlog za izboljšanje kazalnika rast čistih prihodkov od prodaje, kar podrobneje pojasnujemo v poglavju 15.1 - Čisti prihodki od prodaje.
- **Finančni izid** je bil v letu 2010 za družbo Elektro Gorenjska negativen in je znašal -404.493 EUR. Leto prej je bil finančni izid družbe Elektro Gorenjska pozitiven, k čemur so v največji meri prispevali doseženi finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini. Tekoči negativni finančni izid je predvsem posledica višjih finančnih odhodkov iz posojil, prejetih od bank, glede na prihodke iz drugih naložb, danih posojil in poslovnih terjatev do drugih. Podrobnejša pojasnila glede finančnega izida so predstavljena v poglavjih 15.4-15.6 in 15.13-15.15.
- **Dobiček pred obdavčitvijo** je za družbo Elektro Gorenjska v letu 2010 znašal 4.867.974 EUR, kar je 184 % več kot leto prej. Povečanje dobička pred obdavčitvijo v letu 2010 glede na 2009 je predvsem rezultat višjih čistih prihodkov od prodaje na domačem in tujem trgu, kot je pojasnjeno pri koeficientu gospodarnosti poslovanja.
- **Čisti dobiček** je v letu 2009 znašal 4.144.451 EUR, kar je trikrat več kot leto prej.
- **Število delnic** se ni spreminjalo. Knjigovodska vrednost delnice je konec leta 2010 znašala 7,66 EUR, čisti dobiček na delnico pa 0,24 EUR.
- **Povprečno število zaposlenih** leta 2010 v družbi Elektro Gorenjska je bilo 316, kar je za osem zaposlenih manj kot v letu 2009. Gibanje števila zaposlenih je pojasnjeno tudi v poglavju 9.1.1.
- **Poslovni prihodki na zaposlenega** so v letu 2009 znašali 338.628 EUR, kar je 12,5 % več kot v letu 2009. Razlog je predvsem v višjih prihodkih od prodaje, kot je že bilo pojasnjeno.

- **Dodana vrednost na zaposlenega** je v družbi Elektro Gorenjska v obravnavanem obdobju znašala 99.269 EUR. Glede na leto 2009 je bila dodana vrednost v družbi višja za 59 %.

6.7.8 STRUKTURA SREDSTEV IN OBVEZNOSTI

BILANČNA VSOTA

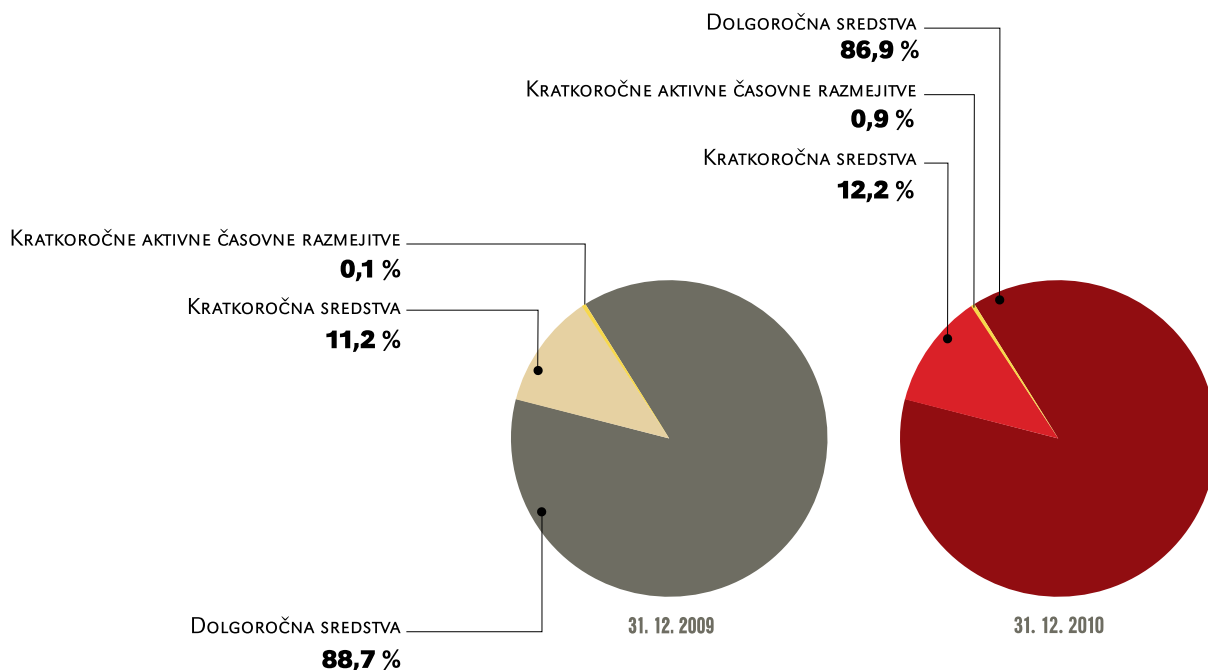
Bilančna vsota v višini **200.855.851 EUR** družbe Elektro Gorenjska je v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 višja za 3 % oz. 5.376.586 EUR.

SREDSTVA

Sredstva družbe Elektro Gorenjska so na 31. 12. 2010 znašala 200.855.851 EUR (31. 12. 2009: 195.479.265 EUR) in so se od začetka leta povečala za 3 %. Od tega so se dolgoročna sredstva povečala za 1 %, kratkoročna sredstva pa za 13 %. Med dolgoročnimi sredstvi so se najbolj povečala neopredmetena sredstva, in sicer za 9 %. Zaradi prodaje se je za 24 % zmanjšala vrednost naložbenih nepremičnin. Med kratkoročnimi sredstvi gre povečanje predvsem na račun 26 % povečanja kratkoročnih terjatev do kupcev.

Dolgoročna sredstva predstavljajo 87 % vseh sredstev družbe, med njimi so najpomembnejša opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 88 % vseh dolgoročnih sredstev. Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je v letu 2010 povečala za 1 % oz. za 1.528.439 EUR. Dolgoročna sredstva sestavljajo še naslednje pomembnejše kategorije:

- neopredmetena osnovna sredstva, ki so se v letu 2010 povečala za 9 % oz. 147.393 EUR,
- naložbene nepremičnine, katerih vrednost se je zmanjšala za 24 % oz. 680.457 EUR,
- dolgoročne finančne naložbe, katerih vrednost se je v letu 2010 povečala za 0,1 % oz. 141.666 EUR.



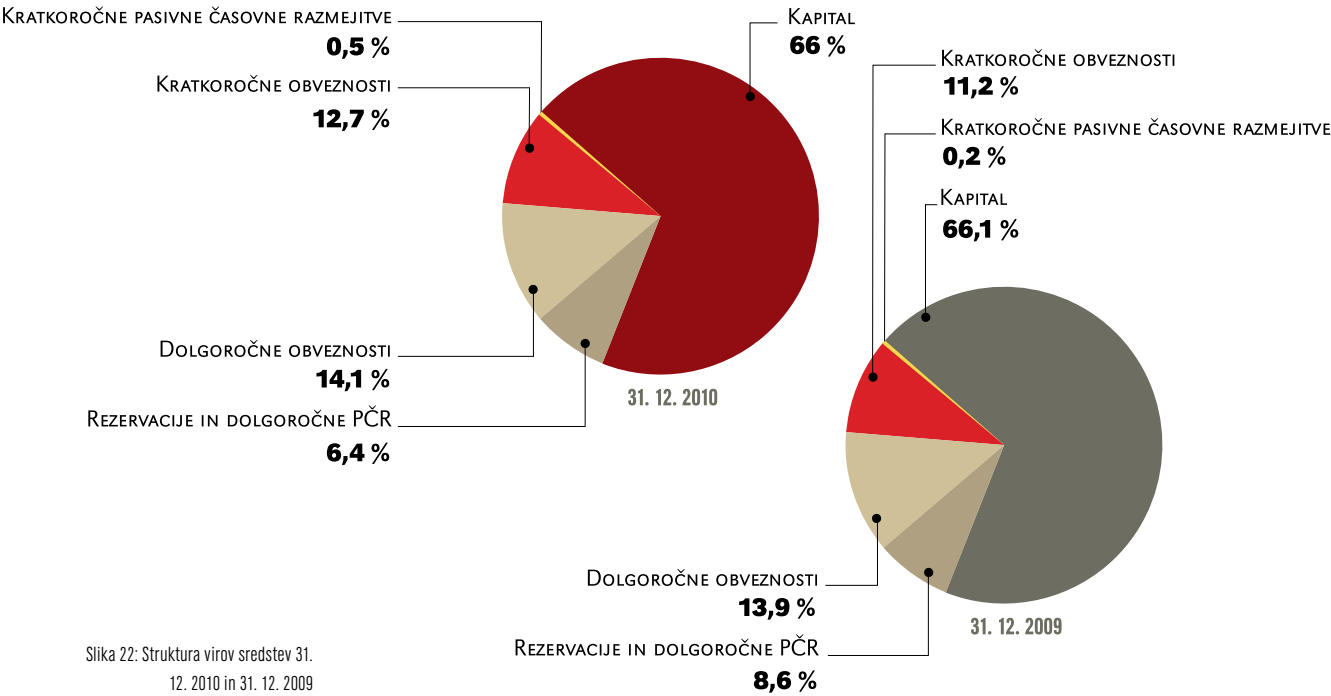
Slika 21: Struktura sredstev
31. 12. 2010 in 31. 12. 2009

KAPITAL IN DOLGOVI

Na dan 31. 12. 2010 je družba Elektro Gorenjska dosegla razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom v višini **2:1**, kar je enako kot leto prej.

V okviru obveznosti do virov sredstev kapital predstavlja 66 % celotne vsote, kar je enako kot konec leta 2009. V letu 2010 se je kapital povečal za 3 % oz. 3.780.215 EUR. Dolgoročne obveznosti, v veliki večini gre za dolgoročne bančne kredite, so 31. 12. 2010 predstavljale 14 % vseh virov sredstev. V letu 2010 so se povečale za 4 % oz. 1.174.809 EUR. Kratkoročne obveznosti so predstavljale 13 % vseh virov sredstev in so se v letu 2010 povečale za 17 % oz. 3.713.074 EUR.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve so konec leta 2010 predstavljale 6 % virov sredstev. V letu 2010 so se zmanjšale za 23 % oz. 3.821.252 EUR. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve so konec leta 2010 prispevale 0,5 % virov sredstev in so se glede na leto prej povečale za 113 % oz. 529.740 EUR.



Slika 22: Struktura virov sredstev 31. 12. 2010 in 31. 12. 2009

6.7.9 STRUKTURA PRIHODKOV IN ODHODKOV

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 dosegla poslovni izid pred obdavčitvijo v višini **4.867.974 EUR**.

Tabela 5: Sestava poslovnega izida po segmentih poslovanja (v EUR)

OPIS POSTAVKE	v EUR		
	2008	2009	2010
IZID IZ POSLOVANJA	1.836.012	718.633	5.142.090
FINANČNI IZID	-759.634	722.061	-404.493
IZREDNI IZID	68.728	271.100	130.377
DOBIČEK PRED OBDAVČITVIJO	1.145.106	1.711.794	4.867.974

K visokemu dobičku pred obdavčitvijo je odločilno prispeval izid iz poslovanja, medtem ko je bil finančni izid v letu 2010 negativen.

v EUR

OPIS POSTAVKE	2008	2009	2010
POSLOVNI PRIHODKI	103.542.020	97.604.037	107.006.488
POSLOVNI ODHODKI	-101.706.008	-96.885.404	-101.864.397
POSLOVNI IZID	1.836.012	718.633	5.142.090

Tabela 6: Poslovni izid v obdobju 2008-2010 (v EUR)

Poslovni izid za leto 2010 je znašal 5.142.090 EUR; glede na leto 2009 je bil višji za 615 % oz. 4.423.457 EUR. K temu so odločilno prispevali višji poslovni prihodki, ki so glede na leto prej višji za 10 %, medtem ko je bila rast poslovnih odhodkov le 5 %.

Znotraj poslovnih prihodkov so najpomembnejšo rast zabeležili čisti prihodki od prodaje, predvsem prihodki iz prodaje električne energije ter najemnine in storitve iz razmerja do SODO.

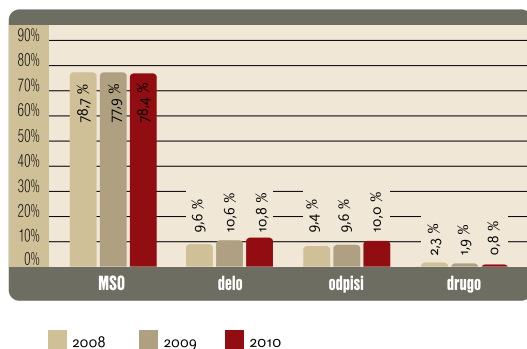
Ker so bili višji prihodki od prodaje v letu 2010 doseženi z nižjim povprečnim številom zaposlenih kot v letu 2009, so pomembno porasli tudi povprečni čisti prihodki od prodaje na zaposlenega, in sicer za 12 % (na 321.933 EUR).



Slika 23: Čisti prihodki od prodaje na zaposlenega v EUR

Poslovni odhodki so v letu 2010 v primerjavi s predhodnim letom višji za 5 %. Vse kategorije poslovnih odhodkov so se, glede na leto 2009, povečale, z izjemo drugih poslovnih odhodkov, ki so se zmanjšali za 54 % oz. 1.000.894 EUR, kar je posledica nižjih oblikovanih rezervacij (pojasnilo 15.12).

Struktura poslovnih odhodkov po posameznih letih je prikazana v spodnjem grafu.



Slika 24: Struktura poslovnih odhodkov

v EUR

OPIS POSTAVKE	2008	2009	2010
FINANČNI PRIHODKI	479.742	1.414.290	370.831
FINANČNI ODHODKI	-1.239.376	-692.229	-775.324
FINANČNI IZID	-759.634	722.061	-404.493

Tabela 7: Finančni izid v obdobju 2008-2010 (v EUR)

Finančni prihodki so bili v letu 2010 za 1.043.460 EUR nižji kot v letu 2009. Zmanjšanje je posledica izplačila bilančnega dobička odvisne družbe ustanovitelju v višini 1.065.530 EUR v letu 2009, medtem ko izplačila v letu 2010 ni bilo.

Finančni odhodki v višini 775.324 EUR so bili za 12 % višji kakor v preteklem letu. Najpomembnejši del finančnih odhodkov predstavljajo obresti za prejeta bančna posojila, porast pa je predvsem posledica višjega salda obveznosti iz bančnih kreditov glede na leto 2009.

Tabela 8: Rezultat iz izrednega delovanja v obdobju 2008-2010 (v EUR)

v EUR			
OPIS POSTAVKE			
	2008	2009	2010
DRUGI PRIHODKI	100.838	272.480	143.715
DRUGI ODHODKI	-32.110	-1.381	-13.338
IZREDNI IZID	68.728	271.100	130.377

Tabela 9: Čisti dobiček v obdobju od 2008-2010 (v EUR)

v EUR			
OPIS POSTAVKE			
	2008	2009	2010
DOBIČEK PRED OBDAVČITVIJO	1.145.106	1.711.794	4.867.974
DAVEK IZ DOHODKA	-324.180	-196.877	-1.077.635
ODLOŽENI DAVEK	-223.788	-130.324	354.112
ČISTI DOBIČEK	597.138	1.384.594	4.144.451

Dobiček družbe Elektro Gorenjska je pred obdavčitvijo znašal 4.867.974 EUR in je za 184 % višji kot lani. Davek od dohodka pravnih oseb znaša 1.077.635 EUR in je za 447 % višji od lanskoletnega. Efektivna davčna stopnja je znašala 22 % in je bila v primerjavi z enakim lanskim obdobjem višja za 10 odstotnih točk.

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 realizirala tudi 354.112 EUR odloženih davkov. Čisti dobiček tako znaša 4.144.451 EUR in je za 222 % višji kot lani. Razlogi za boljši rezultat poslovanja v primerjavi z letom 2009 so pojasnjeni med kazalniki donosa v poglavju 6.7.7.

6.8 PRIČAKOVANI RAZVOJ DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Temeljno poslanstvo družbe je zagotavljati zanesljivo in kakovostno dobavo električne energije končnim odjemalcem. Strateški cilji družbe Elektro Gorenjska tako pokrivajo vsa ključna področja delovanja – finančno uspešnost, učinkovitost procesov ter skrb za zadovoljstvo kupcev in zaposlenih.

Strateški cilji so in ostajajo:

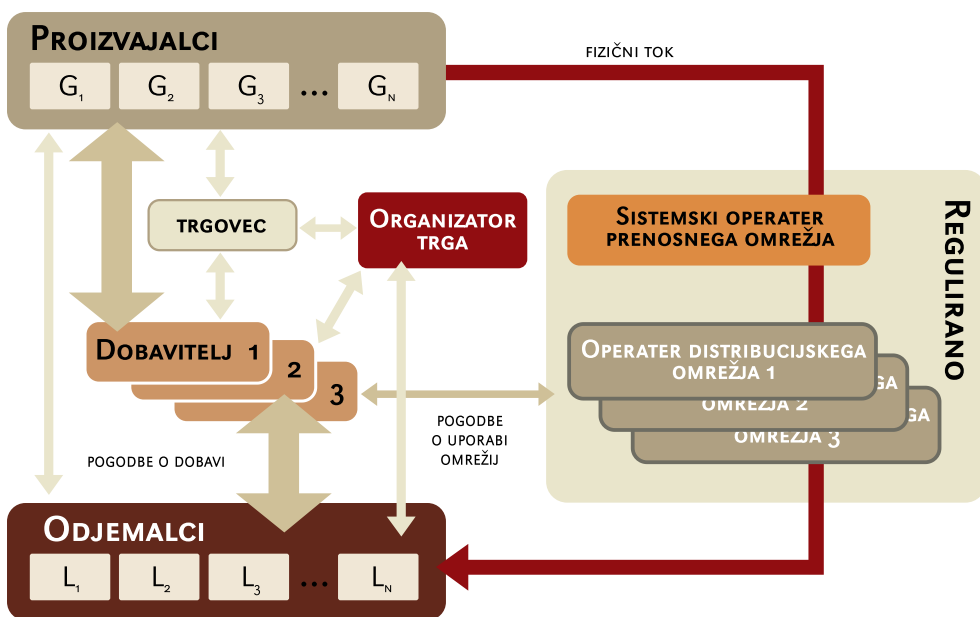
- trajno zagotoviti kakovostno, pravočasno in stroškovno učinkovito vzdrževanje omrežja in izvajanje investicij v lastno elektroenergetsko infrastrukturo,
- optimizirati organizacijsko strukturo skupine Elektro Gorenjska v smislu zmanjševanja stroškov in večje učinkovitosti poslovanja ter predvidene reorganizacije elektrodistribucijskih podjetij,
- krepiti dejavnost izgradnje lastne infrastrukture,
- izgraditi in vzdrževati tuje elektroenergetske naprave,
- iskati in realizirati nove tržne priložnosti izven tradicionalnih elektroenergetskih področij,
- povečati obseg nadstandardnih storitev na področjih:
 - daljinskega odčitavanja merilnih podatkov z možnostjo širitve na področje odčitavanja drugih energentov,
 - izdelav študij in projektov za tuje naročnike,
- postati pomemben dejavnik strokovnega razvoja v regiji,
- učinkovito črpati razvojna sredstva,
- sistematično delati s kadri, širiti podjetniško klimo v družbi in uvesti ustrezno stimulacijsko politiko,
- vse postopke nakupa opreme voditi s ciljem zagotavljanja kvalitetne opreme po primerni ceni in kakovostno planirati investicije,
- izvajati naloge, ki jih zahtevajo zakonodaja in pogodbene obveznosti.
- spodbujati racionalno rabo energije in o tem seznanjati zunanjo in notranjo javnost.

6.9 TRŽENJE IN PRODAJA

Značilnosti okolja energetskih dejavnosti

Z odprtjem elektroenergetskega trga je prodaja električne energije postala tržna dejavnost. Od 15. 4. 2001 energetska zakonodaja v Sloveniji omogoča, da lahko odjemalci, ki presegajo priključno moč 41 kW, prosto izbirajo svojega dobavitelja električne energije.

S spremembo energetskega zakona maja 2004 so od 1. 7. 2004 upravičeni odjemalci vsi odjemalci, razen gospodinjstev. Gospodinjstva je zakonodaja uvrščala med tarifne odjemalce do 1. 7. 2007. Po tem datumu lahko tudi gospodinjiski odjemalci prosto izbirajo med dobavitelji električne energije.



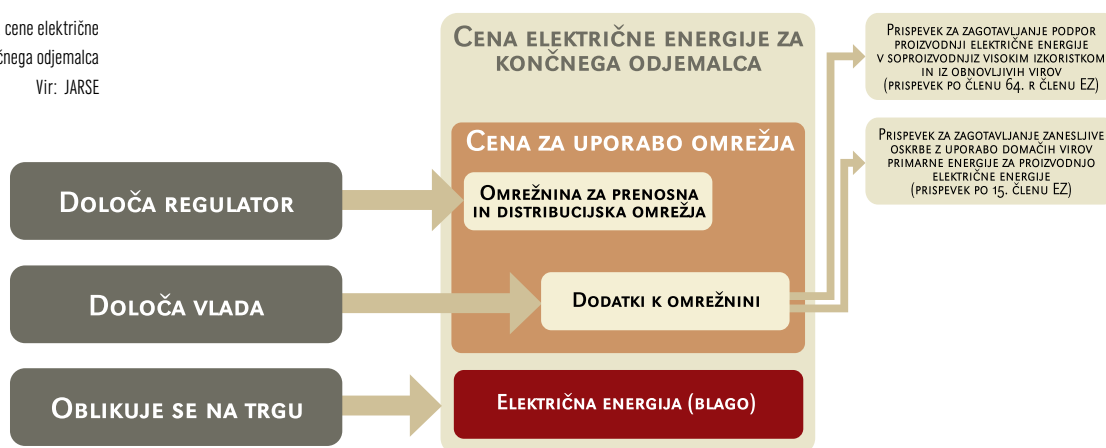
Slika 25: Tržni model oskrbe
Vir: JARSE

Udeleženci na trgu z električno energijo so proizvajalci električne energije, trgovci z električno energijo in dobavitelji, ki dobavljajo električno energijo odjemalcem. Električna energija se od elektrarn do odjemalcev prenaša po prenosnem in distribucijskih omrežjih, za kar so odgovorni sistemski operaterji omrežij. Električno energijo proizvajajo elektrarne, ki uporabljajo različne obnovljive (npr. voda, veter, sonce) in neobnovljive (npr. premog, nafta, plin, jedrsko gorivo) vire energije. Odprtje trga gospodinjiskim odjemalcem omogoča tudi izbiro električne energije glede na način proizvodnje oziroma glede na uporabljen energetski vir (URL: <http://www.agen-rs.si/sl/default.asp>).



Slika 26: Trg električne energije

Slika 27: Struktura cene električne energije za končnega odjemalca
Vir: JARSE

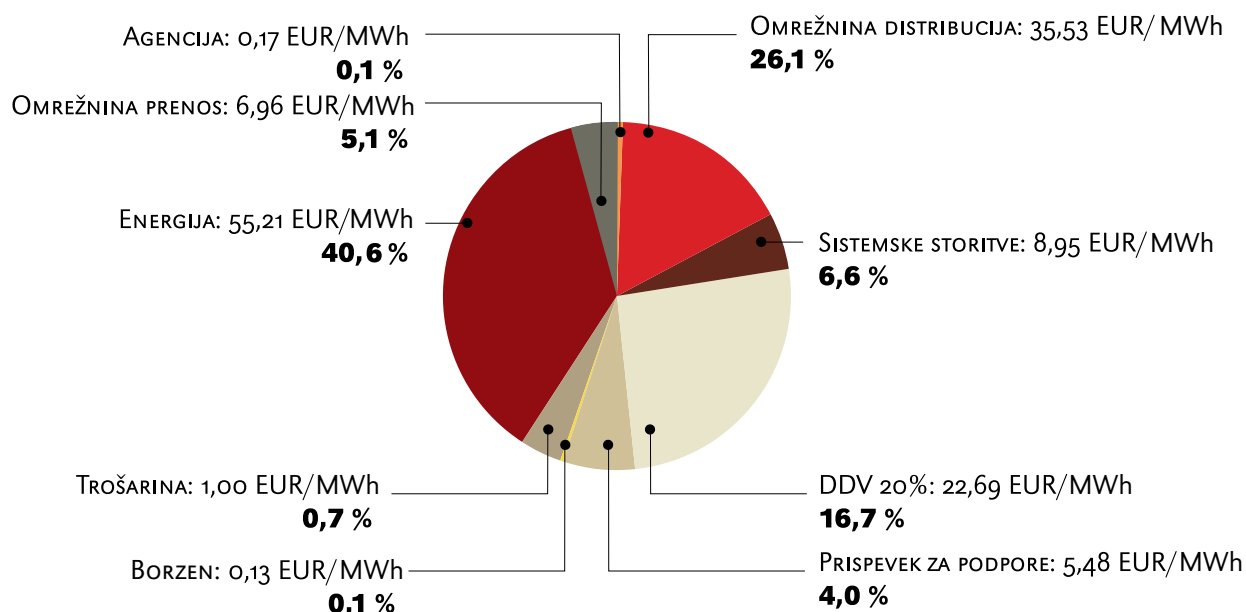


Končna cena, ki jo plačujejo odjemalci električne energije

Odjemalci z izbiro dobavitelja električne energije lahko vplivajo le na ceno električne energije. Ne vplivajo pa na ceno za uporabo omrežij (ta vključuje omrežnino in dodatke k omrežnini). Končna cena, ki jo plača odjemalec električne energije, vključuje:

- ceno električne energije, ki se oblikuje na tržnih osnovah,
- storitev vodenja računa,
- ceno za uporabo omrežij (to so omrežnina in dodatki k omrežnini), ki je regulirana (ne oblikuje se na tržnih osnovah),
- trošarino (uvedena je bila v letu 2007) in,
- davek na dodano vrednost.

Cena za uporabo omrežja ostaja regulirana in jo bosta tudi v prihodnje določali JARSE (omrežnina) in Vlada Republike Slovenije (dodatki k omrežnini). **Cena električne energije se oblikuje na trgu.** V nadaljevanju je prikazana struktura cene električne energije za značilnega gospodinjkega odjemalca za leto 2009.



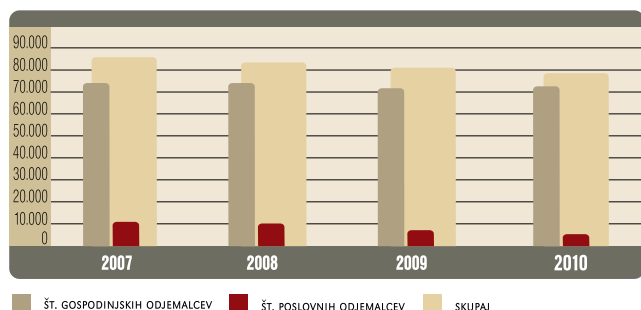
Slika 28: Deleži elementov v končni ceni električne energije in deleži elementov v ceni za uporabo omrežij za značilnega gospodinjkega odjemalca – letna poraba 3500 kWh
Vir: JARSE

6.10 KUPCI IN ODJEMALCI

Na oblikovanje tržne strategije Elektra Gorenjska najmočnejše vplivata razvoj trga električne energije in večji vpliv konkurence, kar se najbolj odraža pri upoštevanju pričakovanj in zahtev odjemalcev. Dobro poznavanje odjemalcev in dejavnikov, ki vplivajo na njihovo izbiro dobavitelja (cena, plačilni pogoji, zanesljivost oskrbe, podpora kupcem, ponudba dodatnih storitev, možnost nakupa ekološko čistih virov energije in drugo), je ključno.

Odjemalci so razdeljeni v posamezne tržne segmente, v katerih so odjemalci s podobnimi zahtevami in potrebami. Segmentacija odjemalcev nam omogoča boljše prilagajanje in izpolnjevanje njihovih zahtev.

V Elektru Gorenjska smo v letu 2010 z električno energijo kot dobavitelj električne energije oskrbovali 79.599 odjemalcev, večinoma na območju Gorenjske. Razdeljeni so na poslovne in gospodinske odjemalce. V nadaljevanju je prikazano število odjemalcev Elektra Gorenjska po letih.



Slika 29: Število odjemalcev Elektra Gorenjska

- **Poslovni odjemalci.** Odjemalci v tej skupini lahko od 1. 7. 2004 prosto izbirajo najugodnejšega dobavitelja električne energije. Ta segment predstavlja v bilančni podskupini Elektra Gorenjska po številu merilnih mest 9,6-odstotni delež vseh merilnih mest oziroma dve tretjini končne porabe električne energije. Glede na količino odjema so razvrščeni v tri skupine:

- veliki industrijski ali ključni odjemalci
- srednje velika podjetja
- majhni obrtniki in ostali poslovni odjemalci.

Za družbo sta izjemno pomembni skupini velikih industrijskih odjemalcev in srednje velikih podjetij. Odjemalci iz teh dveh skupin so obravnavani individualno, imajo svojega skrbnika, ponudbe so oblikovane v skladu z njihovimi željami in potrebami.

- **Gospodinski odjemalci.** Odjemalci v tem segmentu lahko od 1. 7. 2007 prosto izbirajo svojega dobavitelja električne energije in vir oskrbe z električno energijo. S popolnim odprtjem trga električne energije 1. 7. 2007 so se prizadevanja družbe na področju zadovoljevanja odjemalcev povečala. Gospodinskim odjemalcem ponujamo nove storitve, s katerimi poenostavljamo poslovanje in jih spodbujamo k učinkovitejši rabi električne energije. V letu 2009 smo gospodinskim odjemalcem ponudili dva nova paketa in varčevalni program, v letu 2010 pa Storitve Reenergija – cenovno ugodno ponudbo sončnih kolektorjev, toplotnih črpalk in kotlov na lesno biomaso.

Glavni cilj družbe je ohraniti konkurenčnost na obeh segmentih z osredotočenostjo na ključne dejavnike izbire v posameznih skupinah.

Pri pridobivanju novih kupcev se osredotočamo predvsem na segment verižnih odjemalcev. Za ta segment so ključni dejavniki izbora: enotni pogoji dobave, kakovostne storitve za zagotavljanje pregleda nad porabo in zagotavljanje svetovanja na področju racionalnejše rabe električne energije.

Družba Elektro Gorenjska je do konca leta 2010 uspešno delovala na trgu z električno energijo. To dokazuje ohranitev večine odjemalcev in dobiček pri prodaji električne energije na tem segmentu. Izgubo nekaterih odjemalcev je družba uspešno nadomestila s pridobitvijo novih, predvsem verižnih odjemalcev. Veliko pozornost namenjamo večjim odjemalcem, razvit je sistem skrbništva ključnih kupcev.

6.10.1 STORITVE IN IZDELKI

Družba Elektro Gorenjska zagotavlja kakovostno in zanesljivo distribucijo električne energije svojim odjemalcem na svojem distribucijskem območju. Storitve, ki jih ponujamo odjemalcem, so razdeljene v več skupin.

STORITVE ZA POSLOVNE ODJEMALCE

Poleg dostopa do distribucijskega omrežja in prodaje električne energije je Elektro Gorenjska v skladu s poslanstvom v letu 2010 poslovnim odjemalcem ponujala tudi dodatne storitve, prilagojene njihovim potrebam. Poslovni odjemalci so lahko izbirali med različnimi paketi podatkovnih in svetovalnih storitev. Odločali so se lahko za nakup električne energije iz obnovljivih virov.

Podatkovne storitve obsegajo štiri različne pakete. Vsak paket je prilagojen potrebam različnih skupin kupcev in tehničnim zmožnostim njihovih merilnih mest:

- **Osnovni paket prejmejo vsi kupci in je brezplačen. V tem paketu je zajet letni pregled porabe električne energije za posamezno merilno mesto.**
- Standardni paket vključuje dva letna pregleda porabe električne energije za posamezno merilno mesto.
- S **paketom EG** kupec dobi dostop do diagrama obremenitve na internetu.
- **Paket EG PLUS** vsebuje vse značilnosti osnovnega in standardnega paketa ter paketa EG. Kupcu zagotavlja še elektroenergetsko analizo obremenitev na podlagi merilnih podatkov in svetovanje o racionalni rabi energije z napotki uporabe varčnih porabnikov električne energije.

Svetovalne storitve delimo na dva paketa:

- **osnovni paket**, ki je standardiziran in vključuje izračun predvidenih stroškov za električno energijo, ter
- **osebni paket**, ki upošteva individualne želje in potrebe posameznega odjemalca in vključuje svetovanje o racionalni rabi energije, elektroenergetsko analizo obremenitev in raziskavo možnosti optimizacije porabe.

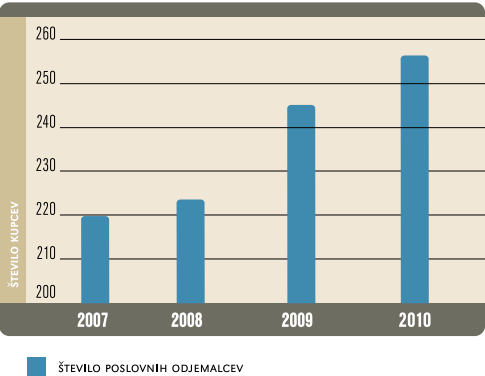
V okviru svetovanj družba Elektro Gorenjska izvaja natančnejše preračune in analize porabe odjemalcem. Izračuni zajemajo predvidene stroške električne energije za prihodnje obdobje in možnosti racionalizacije porabe in stroškov.

Modra energija

V letu 2010 smo odjemalce spodbujali k nakupu Modre energije ter jim tako ponudili možnost in izbiro, da tudi sami prispevajo k čistejšemu okolju in zmanjševanju emisij toplogrednih plinov, ki so glavni povzročitelj globalnega segrevanja našega planeta. Modra energija je blagovna znamka energije, pridobljene iz obnovljivih virov velikih slovenskih rek. Nosilec blagovne znamke je Skupina HSE, skupina Elektro Gorenjska pa je v vlogi posrednika pri prodaji končnim kupcem. Kupci, ki se odločijo za Modro energijo, plačujejo dodatek k ceni električne energije. Sredstva se zbirajo v Modrem skladu. Modri sklad je namenjen spodbujanju pridobivanja energije iz obnovljivih virov, raziskavam na področju pospeševanja pridobivanja energije iz obnovljivih virov ter obnovi in izgradnji enot, ki proizvajajo energijo iz obnovljivih virov.

leto	število kupcev ME	količina ME v kWh
2007	223	1.756.755
2008	220	1.906.795
2009	245	1.811.291
2010	256	1.174.251

Tabela 10: Število poslovnih odjemalcev Modre energije in količina Modre energije v kWh



Slika 30: Število poslovnih odjemalcev Modre energije po letih

STORITVE ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE

Z vzpostavitvijo spremenjenih tržnih razmer je družba Elektro Gorenjska prilagodila in dopolnila ponudbo storitev za gospodinjске odjemalce v želji, da bi tudi v prihodnje gradili medsebojno zaupanje in krepili dobre poslovne odnose.

Reenergija

Pod tržno znamko Reenergija smo od leta 2007 do leta 2010 predstavljali električno energijo, pridobljeno iz obnovljivih virov, kot sta voda in sonce. 1. 2. 2010 smo ukinili Sklad Reenergija in s tem prispevek za Reenergijo. Za ta korak smo se odločili zaradi prispevkov, ki jih določa vlada, in se obračunavajo na računih za električno energijo. S tem mislimo predvsem prispevek po členu 64. r EZ za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov, ki ga vsi odjemalci električne energije plačujemo od 1. 1. 2009, in prispevek za povečanje učinkovitosti rabe električne energije, ki ga je vlada uvedla s 1. 2. 2010.

V letu 2010 smo del sredstev iz Sklada Reenergija namenili projektu S kolesom potujem, okolje varujem. Družba Elektro Gorenjska se je lani na pobudo Centra za trajnostni razvoj podeželja pridružila projektu Gorenjsko elektro potovanje, katerega namen je bil vzpostaviti mrežo petih točk, opremljenih z električno polnilnico za vse vrste električnih vozil. S projektom S kolesom potujem, okolje varujem in z nakupom električnih koles smo se odločili nadgraditi projekt Gorenjsko elektro potovanje.

K sodelovanju smo povabili turistične organizacije v krajih z električnimi polnilnicami na Gorenjskem, ki so se povabilu z veseljem odzvale. Turistična društva Bled, Bohinj in Jezersko ter Lokalna turistična organizacija Kranjska Gora so že prejeli vsak po štiri električna kolesa, za kar smo porabili 7.747 EUR iz Sklada Reenergija. Turistično društvo Preddvor in Zavod za turizem Kranj bosta kolesa prejela leta 2011. Z električnimi kolesi, ki so vidno označena z znakom Reenergija, so turistične organizacije dopolnile svojo ponudbo. Najeti jih je mogoče od spomladi leta 2011.

Z ukinitvijo Sklada Reenergija smo tržno znamko repozicionirali v Storitve Reenergija. Storitve Reenergija tako od februarja 2010 združujejo ponudbo Elektra Gorenjska na področju izrabe obnovljivih virov in učinkovite rabe energije, ki smo jo pripravili v sodelovanju s partnerji. Namenjene so posameznikom, ki so v odnosu do okolja pripravljeni tudi sami aktivno sodelovati.

Člani Kluba Reenergija so za svoj aktiven pristop posebej nagrajeni. Z odločitvijo za rabo obnovljivih virov iz Storitve Reenergija izbirajo med kakovostno ponudbo po najugodnejših pogojih. Poleg tega prihranijo tudi pri električni energiji, saj so cene v paketu Reenergija še posebej ugodne.

Aktualna ponudba vključuje:

- solarne sisteme Bramac,
- toplotne črpalke Atlas in Thermia,
- kotle na lesno biomaso ETA.

Varčevalni program

Gospodinjskim odjemalcem že od leta 2009 ponujamo varčevalni program **Porabim, kar rabim – 10 korakov do učinkovitejše rabe električne energije**, ki smo ga pripravili v sodelovanju s Centrom za energetske učinkovitost na Inštitutu Jožef Stefan. V okviru varčevalnega programa Porabim, kar rabim pojasnjujemo, kateri so največji porabniki električne energije v gospodinjstvu in kako ter koliko lahko privarčujemo pri njihovi uporabi. V pomoč pri spremljanju in nadzoru porabe električne energije smo za odjemalce pripravili tudi kontrolno tabelo in tabelo za dnevno spremljanje porabe. S pomočjo pripravljenih ukrepov jih usmerjamo na poti do varčnejše porabe električne energije.

Varčevalni program Porabim, kar rabim je podprt s spletno aplikacijo (www.porabimkarrabim.si). S pomočjo spletne aplikacije lahko odjemalci hitro ugotovijo, kakšen porabnik električne energije so v primerjavi s povprečnim primerljivim gospodinjstvom v Sloveniji in kakšen je njihov potencial za prevzem navad učinkovitejše rabe električne energije. V spletno aplikacijo lahko vnašajo dnevno stanje števca in spremljajo, kaj se dogaja z njihovo porabo električne energije pri dnevni uporabi različnih gospodinjskih aparatov.

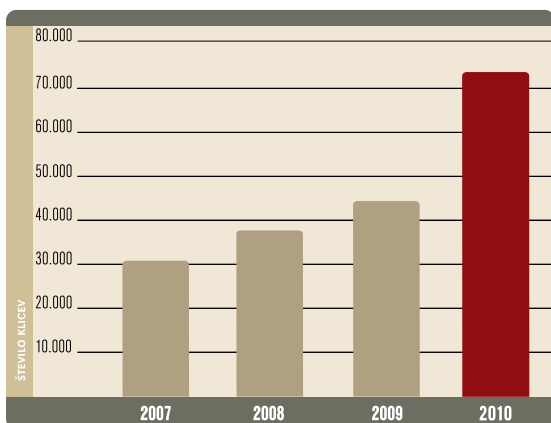
Ker je prevzemanje navad učinkovitejše rabe električne energije odvisno od prihrankov, ki so sproti vidni na računih za porabljeno električno energijo, smo varčevalni program predstavili skupaj z novima paketoma Porabim, kar rabim in Vedno porabim, kar rabim, s katerima se odjemalci obvežejo, da mesečno sporočajo stanje števca, mi pa jim električno energijo obračunamo po dejanski porabi.

Gospodinjskim odjemalcem nudimo tudi brezplačno energetske svetovanje in brezplačno izposojlo merilnikov za merjenje porabe električne energije.

Poenostavljeni načini poslovanja

eStoritve – Spletna aplikacija, do katere lahko gospodinjiski odjemalci dostopajo na www.elektro-gorenjska.si, ponuja popoln pregled in nadzor porabe električne energije na posameznem merilnem mestu. V spletni aplikaciji lahko odjemalci izdelajo informativni obračun porabljene električne energije, pregledujejo izstavljene bremenitve in prejeta plačila v tekočem obračunskem obdobju, preverijo tehnične podatke svojega merilnega mesta, se prijavijo na neakontacijski način obračuna električne energije, oddajo številčno stanje za obračun električne energije, pregledujejo porabo električne energije na merilnem mestu, se prijavijo na e-račun in arhiv prejetih e-računov ter izdelajo kontrolni obračun in kopijo računa, saj je njihova uporaba v spletni aplikaciji brezplačna. V letu 2010 je spletno aplikacijo uporabljalo 2.971 gospodinjstev odjemalcev.

Klicni center – Klicni center je pomembna stična točka odjemalca s podjetjem, v kateri se obdelujejo telefonski klici s podporo računalniške avtomatizacije. Klicni center lahko obdelava veliko količino klicev ob istem času ter pregleda in preda klice na kvalificirano osebo. Klicni center beleži celotno dogajanje.



Slika 31: Število klicev v klicni center po letih

Komuniciranje z odjemalci

Pri komuniciranju z odjemalci o storitvah in izdelkih smo uporabljali različna komunikacijska orodja: od oglaševanja, pospeševanja prodaje do neposrednega načina komuniciranja – s pomočjo posredovanja informacij na hrbtnih straneh računov. V letu 2010 smo se osredotočili na ponudbo učinkovitejše rabe energije in izpeljali ponovitev oglaševalske akcije paketa oskrbe Porabim, kar rabim ter Vedno porabim, kar rabim. Zaradi ugodnosti, ki jih paketa prinašata končnim odjemalcem, se je nanju odzvalo 6.991 odjemalcev, ki mesečno spremljajo svojo porabo električne energije in izvajajo varčevalne ukrepe.

6.10.2 RAZVOJ NOVIH STORITEV

V podjetju poskušamo s konkretnimi dejanji prispevati k ohranjanju okolja, zato v skladu s strateškimi usmeritvami aktivneje pristopamo k projektu učinkovite rabe in koriščenja energije iz obnovljivih virov. Poleg osnovne dejavnosti dobave električne energije širimo svojo dejavnost tudi na področje dobave toplotne energije in izrabe obnovljivih virov energije.

Iskanje konkurenčnih priložnosti smo razširili na področje investiranja v postavitve naprav za sočasno pridobivanje toplotne in električne energije, na področje izrabe obnovljivih virov, kot sta lesna biomasa in sonce.

Izvajalni inženiring na področju novogradenj ter vzdrževanje elektroenergetskih objektov in naprav

Za svoje stranke načrtujemo, gradimo ter vzdržujemo elektroenergetske objekte in naprave, opravljamo elektromontažna dela, izvajamo vse vrste električnih meritev, s svojimi dolgoletnimi izkušnjami jim tudi učinkovito svetujemo od ideje do izvedbe elektroenergetskega objekta. Izvajamo posamezne storitve in projekte na ključ. Ponudbo smo razširili tudi na področje izrabe obnovljivih virov. Posledično smo v ponudbo vključili možnost izgradnje lastne sončne elektrarne, bodisi na ključ bodisi po delih.

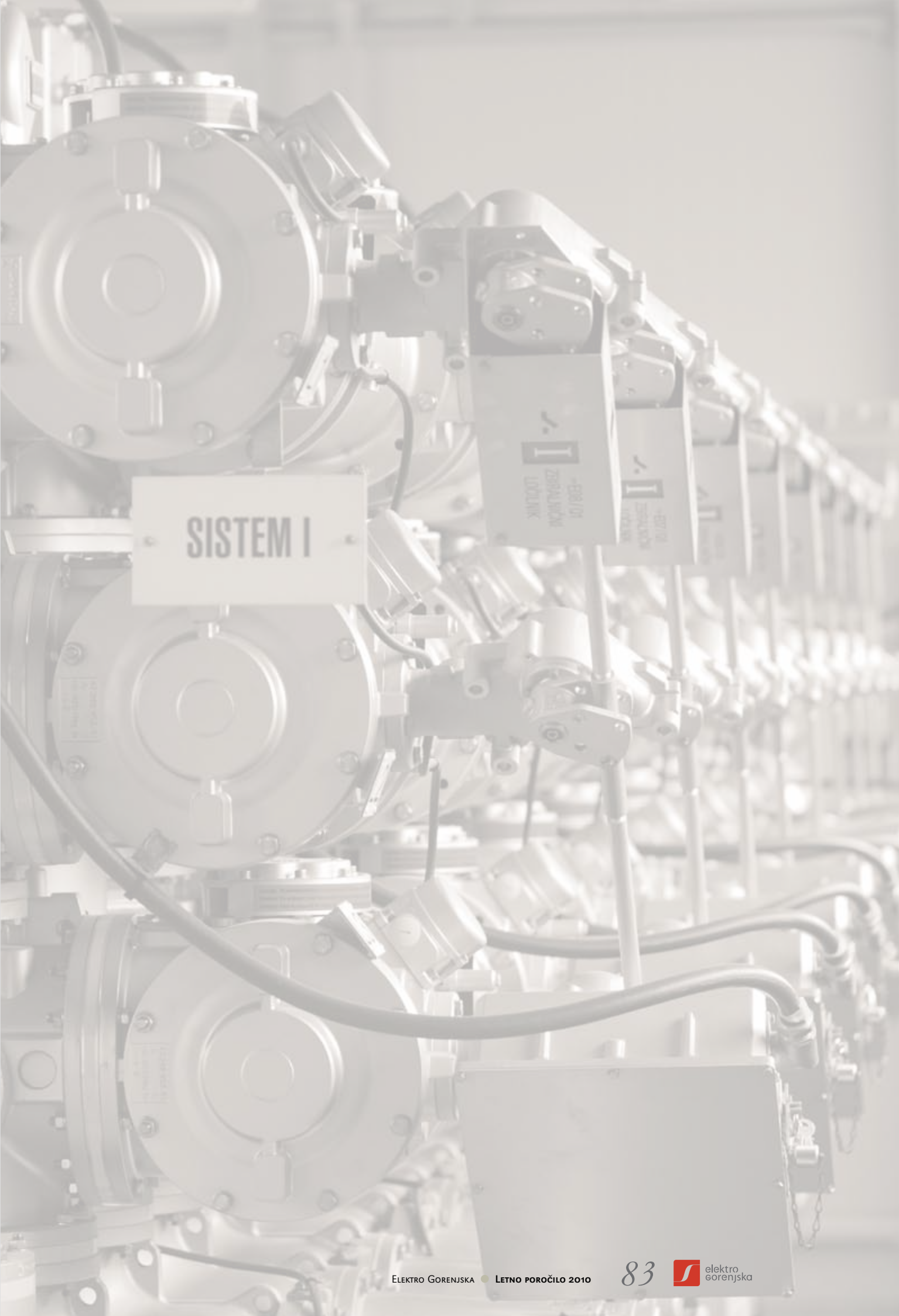
- **Načrtovanje elektroenergetskih objektov in naprav:** izdelava projektne in tehnične dokumentacije, pridobivanje projektne dokumentacije in soglasij.
- **Gradnje:** izgradnja transformatorske postaje, kablovodov in daljnovodov ter ostalih elektroenergetskih objektov.
- **Vzdrževanje:** vzdrževalna dela na transformatorskih postajah, periodična vzdrževalna dela, obnove dotrajanih elektroenergetskih objektov vseh vrst, odprava okvar na elektroenergetskih napravah.
- **Ostala elektromontažna dela:** izgradnja in predelava merilnih mest, predstavitev elektroenergetskih nadzemnih in podzemnih vodov, izdelava nizkonapetostnega priključka, priključno-merilne omarice, močnostnih razdelilnih omar in kompenzacijskih naprav, telekomunikacije.
- **Izvajanje električnih obratovalnih meritev:** meritve ozemljitev, električnih inštalacij, energetskih transformatorjev, kakovosti električne energije, obremenitvenih diagramov in vseh vrst električnih veličin ter umerjanje zaščitnih naprav.
- **Izvajanje nadstandardnih obračunskih meritev:** dnevno zagotavljanje obremenitvenih diagramov, pridobljenih z obračunskih merilnih mest, uporabnikom oz. njihovim dobaviteljem.
- **Svetovanje:** pri načrtovanju izgradnje elektroenergetskih objektov, pri pridobivanju soglasij in sklepanju pogodbe o priključitvi.

Novi izdelki in nove storitve

Družba Elektro Gorenjska je storitvena družba. S popolnim odprtjem trga električne energije se je izoblikovala možnost dodatnega razvoja in ponudbe novih izdelkov in storitev, predvsem na področju učinkovitejše rabe energije in izrabe obnovljivih virov energije. Ponudili smo nove pakete oskrbe, ki jih bomo dopolnjevali tudi v prihodnje.

V letu 2010 je družba kljub zaostreni gospodarski situaciji sodelovala v projektih, ki omogočajo širjenje dejavnosti:

- v sodelovanju s partnerji je postavila smernice za nadgraditev sistema ogrevanja v soseski Planina v Kranju v soproizvodnji toplotne in električne energije, ki prinaša tehnološke, ekološke in ekonomske učinke;
- v celoti je izvedla več samostojnih projektov izgradnje sončne elektrarne na ključ za tujega investitorja, sodelovala je pri inženiringu postavitve največje sončne elektrarne na Gorenjskem, vključene v distribucijsko omrežje, in sicer na strehi podjetja Iskratel.



SISTEM I

7

SISTEM I

EDB/01
ZEBALINCO
LOOKLINK

EDB/01
ZEBALINCO
LOOKLINK

EDB/01
ZEBALINCO
LOOKLINK

EDB/01
ZEBALINCO
LOOKLINK

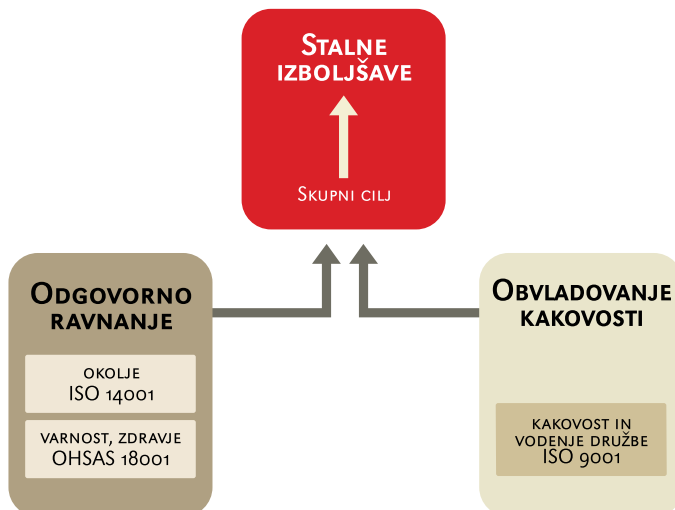
EDB/01
ZEBALINCO
LOOKLINK

7. INTEGRIRANI SISTEM VODENJA IN KAKOVOST

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 delovala in vzdrževala že vzpostavljen sistem vodenja, po katerem se je tudi uspešno certificirala. Sistem vodenja sestavljajo naslednji sistemi:

- sistem vodenja kakovosti po zahtevah SIST ISO 9001:2008,
- sistem ravnanja z okoljem po zahtevah SIST EN ISO 14001:2004 in
- sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu po zahtevah OHSAS 18001:2007.

Slika 32: Sistem vodenja kakovosti v družbi Elektro Gorenjska



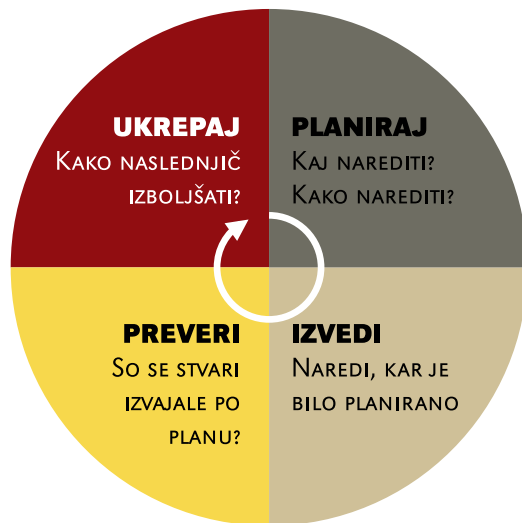
Sistemi delujejo kot integrirana celota, kar se kaže v povečanju delovne učinkovitosti in splošni zmogljivosti, zniževanju tveganj in določitvi odgovornosti, ki so postale bolj jasne. Z uvedbo integriranega sistema vodenja so vse aktivnosti družbe povezane v učinkovit sistem, ki vodi k uresničevanju vizije in poslanstva ter dolgoročnih ciljev družbe:

- uvažanje standardov za kakovostno oskrbo z električno energijo končnim odjemalcem na svojem distribucijskem področju, ki je osnovni cilj družbe Elektro Gorenjska,
- postopno zmanjševanje stroškov poslovanja in izboljševanje poslovnih procesov,
- sistematičen dvig kakovosti vodenja skozi uvedeni standard ISO 9001/2008,
- zavezanost do stalnih izboljšav pri uvedenem sistemu ravnanja z okoljem ISO 14001/2004,
- zavezanost za dvig kakovosti na področju varovanja zdravja in varnosti pri delu OHSAS 18001/2007,
- prijaznost do odjemalcev in povečanje zadovoljstva le-teh, tako zunanjih kot notranjih,
- povečevanje zadovoljstva zaposlenih, ki se ugotavlja tudi s pomočjo letnih razgovorov in izvedenih anket,
- zavezanost do stalnih izboljšav pri vseh certificiranih sistemih kakovosti.

Temelji uresničevanja aktivnosti za doseganje ciljev so:

- skrb za stalno informiranje, usposabljanje in motivacijo vseh zaposlenih, ki dajejo temeljni pomen zaposlenim – sodelavcem kot nosilcem kakovosti;
- uresničevanje kakovosti poslovanja v družbi Elektro Gorenjska je naravnano k zmanjševanju stroškov poslovanja ob istočasni visoki profesionalni stopnji opravljanja dejavnosti;
- načrtovanje kakovosti, ki jih uresničujejo vsi zaposleni; vsak je odgovoren za kakovost svojega dela in tako prispeva k poslovnemu videzu družbe;
- vodstvo družbe omogoča pogoje in načine za vzpostavitev in vzdrževanja sistema kakovosti tako, da zagotavlja neprestano rast kakovosti na poti k poslovni odličnosti;
- nenehno vzdrževanje sistema stalnih izboljšav na sistemu kakovostnega vodenja (SVK), sistemu kakovostnega ravnanja z okoljem (SRO) ter na sistemu kakovosti varnosti in zdravja pri delu (VZD);
- načrtovanje poslovanja in razvoja družbe;
- stalno izobraževanje, izpopolnjevanje in ciljno usposabljanje zaposlenih.

Izboljšave, ki nam jih na eni strani narekujejo standardi kakovosti in zagotavljajo Demingov pristop (krog PDCA), družbo in zaposlene spodbujajo k iskanju izboljšav in dodatnih ukrepov, ki ugodno vplivajo na dobro poslovanje družbe in spodbujajo k dodatni zavzetosti zaposlenih in ravnanju z okoljem.



Slika 33: Krog PDCA (Demingov pristop)

Družba Elektro Gorenjska se je v letu 2010 ponovno prijavila na razpis Priznanja Republike Slovenije za poslovno odličnost – PRSPO, na katerem se je ponovno uvrstila med finaliste za najvišje državno priznanje, Priznanje Republike Slovenije za poslovno odličnost. Družba je ponovno prejela (že drugič zaporedoma) srebrno diplomu za sodelovanje v procesih ocenjevanja PRSPO. Srebrna diploma pomeni doseganje nivoja odličnosti nad 400 točk. Podana ocena je bila, da je nivo poslovne odličnosti družbe visok in v porastu. Razvidno je, da ima družba jasno načrtano vizijo in poslanstvo, visok nivo znanja uporabe informacij, kar povečuje delež podatkov o primerljivosti s podobnimi podjetji.

Cilji Priznanja RS za poslovno odličnost so:

- pospeševati zavedanje o evropskem modelu upravljanja oziroma odličnosti poslovanja,
- spodbuditi procese samoocenjevanja,
- spodbuditi primerjave med domačimi in tujimi organizacijami,
- priznati organizacijam v Sloveniji dosežke na področju odličnosti in,
- prenos dobrih upravljaljskih praks za doseganje trajno odličnih rezultatov.

Kakovost vodenja družbe lahko merimo tudi s pomočjo kazalcev kakovosti. Elektro Gorenjska je v letu 2010 izvajala 118 poslovnih procesov, ki jih je spremljala s 152 kazalci kakovosti. Dejstvo je, da njihovo število še vedno narašča. Trende rasti kakovosti izvajanja posameznih poslovnih procesov kvartalno preverja in obravnava Odbor za kakovost.

Preverjanje sistema vodenja poteka vsako leto z notranjimi presojami, s presojami dobaviteljev in z zunanjo presojo Inštituta za kakovost – SIQ. Slovenski inštitut za kakovost in meroslovje – SIQ je v mesecu oktobru 2010 opravil redno presojo sistema kakovostnega vodenja družbe po standardu ISO 9001/2008 in standardu ISO 14001/2004 ter obnovitveno presojo po standardu BS OHSAS 18001/2007. Presojevalna komisija ni ugotovila nobene neskladnosti, podala pa je 127 priporočil.



8. INFORMACIJSKA PODPORA IN RAZVOJ

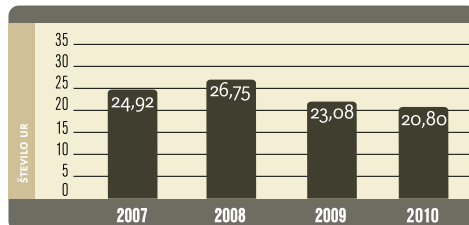
V letu 2010 je družba Elektro Gorenjska uvedla naslednje nove informacijske podpore:

- za vse uporabnike smo nadgradili orodje MS Office z verzijo 2010,
- za vse uporabnike smo nadgradili orodje MS Outlook z verzijo 2010,
- nadgrajena je bila aplikacija dolžniki,
- po akcijskem načrtu smo končali projekte prenov IIS,
- skladno z akcijskih načrtom smo sodelovali pri uspešnem dokončanju projektov prenove v letu 2010,
- informacijsko podporo paketu Porabim, kar rabim,
- začeli z integracijo aplikacije za zajem plače in dokumentnega sistema,
- dokončali aplikacijo za podporo nepremičninam.

V letu 2010 smo, s ciljem večje učinkovitosti zaposlenih, uspešno vzpostavili naslednje informacijske tehnologije:

- zamenjali smo strojno opremo in nadgradili Exchange z verzijo 2010,
- zamenjali strojno opremo na domenskih strežnikih,
- povečali kapaciteto diskovnega polja,
- v letu 2010 smo zamenjali še preostalo polovico delovnih postaj, saj je zaradi hitre tehnološke zastarelosti in poenotenja strojne opreme potrebna zamenjava vsaj vsaka štiri leta,
- postavitev »požarnega zida« med Elektro Gorenjska in Informatiko,
- izvedli penetracijski test.

Slika 34: Število izpadov s strani Informatike od leta 2007 do leta 2010





9



9. TRAJNOSTNI RAZVOJ

9.1 ODNOS DO ZAPOSLENIH

Pomemben vidik pri zaposlovanju je pridobiti profesionalne in ambiciozne sodelavce. Omogočanje novih izzivov, samoiniciativnosti, napredovanje, izobraževanje in strokovno usposabljanje so dejavniki, s katerimi si neprestano prizadevamo sodelavce navezati na družbo in jih prepričati, da ostanejo. Ker želimo postati učeča se organizacija, poudarjamo enakost, odprte informacije in organizacijsko kulturo, ki spodbuja sodelovanje ter s tem nastanek idej kjerkoli v družbi, tako da smo sposobni hitreje najti priložnosti in se spopadati s spremembami in kriznimi situacijami. Pospešujemo komunikacijo, tako da je vsakdo vpet v reševanje problemov, kar družbi omogoča neprestano eksperimentiranje, izboljševanje in povečevanje njenih zmožnosti, zaposlenim pa doseganje svojih ciljev in posledično tudi skupnih ciljev.

Z namenom doseganja cilja družbe po permanentnem razvoju na področju dela z zaposlenimi ustvarjamo podporno okolje, ki spodbuja zadovoljstvo zaposlenih:

- zaposleni imajo neposredno povezavo do spletne strani s koristnimi nasveti za uporabnike MicroSoft Office,
- omogočamo elektronsko izpolnjevanje kadrovskih obrazcev,
- zaposlenim na spletni strani kadrovske službe nudimo odgovore na najpogostejša vprašanja ter stran redno obnavljamo,
- izvajamo delavnice s področja vodenja in komuniciranja,
- vsem zaposlenim omogočamo dostop do video usposabljanja za izvedbo letnega razgovora,
- z načrtnim zaposlovanjem in izobraževanjem dvigamo izobrazbeno strukturo zaposlenih nad zastavljenim ciljem.

V preteklem letu smo:

- skupaj s sindikati in svetom delavcev sprejeli merila za ugotavljanje delovne uspešnosti in kriterije za napredovanje zaposlenih,
- prvič smo izvedli individualno nagrajevanje najuspešnejših sodelavcev.

Urejenost in skladnost z najboljšimi praksami na področju ravnanja z zaposlenimi je Elektru Gorenjska v letu 2009 potrdilo tudi zunanje neodvisno raziskovalno podjetje, ki je v Sloveniji in tujini izvedlo študijo o ravnanju s človeškimi viri.

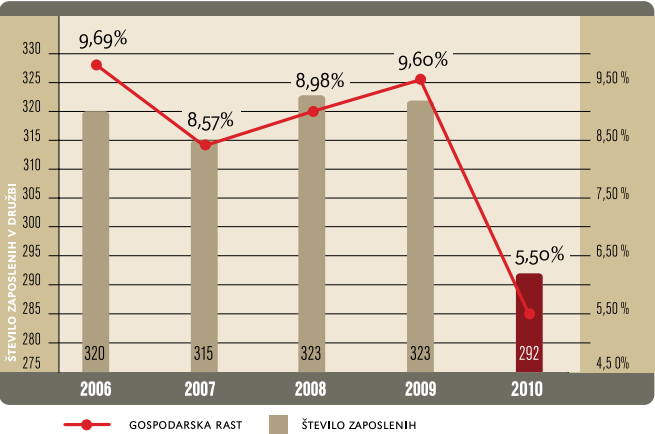
9.1.1 DEMOGRAFSKA STRUKTURA V DRUŽBI

V Elektru Gorenjska je bilo 31. 12. 2010 zaposlenih 292 delavcev. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 se je število zaposlenih v družbi precej zmanjšalo. V letu 2010 smo imeli 41 prenehanj delovnih razmerij in 10 novih zaposlitev.

Že v mesecu novembru je zaradi potreb delovnega procesa enemu delavcu v Elektru Gorenjska prenehalo delovno razmerje, zaposlil pa se je v Gorenjskih elektrarnah. S 1. 1. 2011 je Elektro Gorenjska prenesla dejavnost proizvodnje električne energije na hčerinsko družbo Gorenjske elektrarne, pri čemer je z 31. 12. 2010 še trem delavcem v Elektru Gorenjska prenehalo delovno razmerje, s 1. 1. 2011 pa so se zaposlili v Gorenjskih elektrarnah.

Konec leta 2010 je bilo v družbi zaposlenih 5,5 % delavcev za določen čas, kar je manj kot v preteklih letih. Zaradi večjega števila odhodov zaposlenih iz podjetja smo lahko več zaposlenim ponudili v podpis pogodbo o zaposlitvi za nedoločen čas. V letu 2011 števila zaposlenih ne nameravamo povečati.

Razen dveh delno invalidsko upokojenih delavcev so imeli vsi zaposleni sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za polni delovni čas.



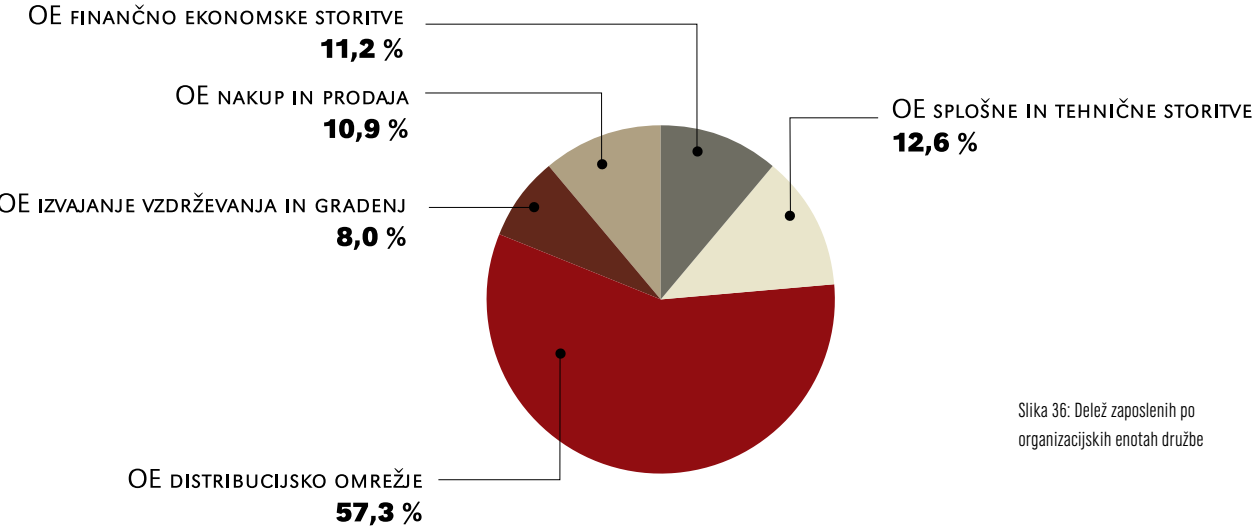
Slika 35: Gibanje števila zaposlenih po letih

Konec leta 2010 je bilo v družbi Elektro Gorenjska zaposlenih 72,3 % moških in 27,7 % žensk, kar je primerljivo s preteklimi leti in tesno povezano s primarno dejavnostjo družbe. Povprečna starost zaposlenih se je glede na pretekli dve leti nekoliko znižala, kar je povezano z večjim številom prenehanj delovnih razmerij starejših delavcev. Analiza skupin zaposlenih po letih nam kaže, da je v družbi Elektro Gorenjska tako kot v preteklih treh letih največ zaposlenih v starostni skupini od 36 do 45 let, in sicer 32 odstotkov vseh zaposlenih.

ELEKTRO GORENJSKA			
	2008	2009	2010
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH	322	324	316
POVPREČNA STAROST	41,7 LET	42,1 LET	41 LET
POVPREČNA DELOVNA DOBA V DRUŽBI	17,0 LET	17,2 LET	16,3 LET

Tabela 11: Podatki o zaposlenih v družbi Elektro Gorenjska v obdobju od 2008 do 2010

V družbi, ki je sestavljena iz petih organizacijskih enot, je največji delež zaposlenih v organizacijski enoti distribucijsko omrežje. Porazdelitev med organizacijskimi enotami se je v letu 2010 spremenila. Že v začetku leta se je predvidevala ukinitve organizacijske enote izvajanje vzdrževanja in gradenj, zato so zaposleni iz te enote med letom postopno prehajali v druge organizacijske enote na delovna mesta, ki jih je bilo potrebno zapolniti zaradi odhodov iz podjetja. Z 31. 12. 2010 je bila ta organizacijska enota ukinjena, 31 zaposlenih pa od 1. 1. 2011 deluje v službi za izvajanje vzdrževanja in gradenj v okviru organizacijske enote distribucijsko omrežje.



Slika 36: Delež zaposlenih po organizacijskih enotah družbe

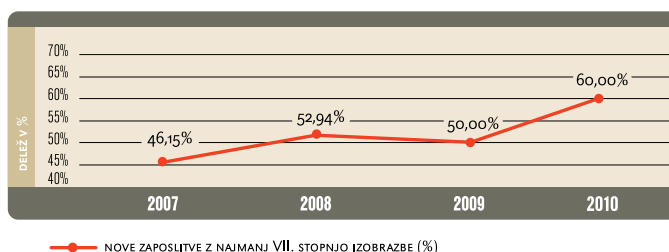
9.1.2 ZAPOSLOVANJE

Kadrovsko načrtovanje je sestavni del strateškega in letnega načrta družbe. Kadre v družbi v skladu s tem ciljem načrtujemo z letnim gospodarskim načrtom ter izvedbenim planom kadrov in izobraževanja. Nove zaposlene pridobivamo prek javnih razpisov in objav na spletnih straneh, sodelujemo s šolami in fakultetami ter se predstavljamo na dijaških in študentskih sejmih.

Z namenom boljšega prepoznavanja iskalcev zaposlitve in možnosti selekcioniranja kandidatov smo izdelali zaposlitveni vprašalnik, ki ga kandidati za zaposlitev najdejo na spletni strani družbe.

Razvoj, spremembe in potrebe delovnega procesa zahtevajo vedno več znanja in visoko stopnjo usposobljenosti naših zaposlenih, zato je bilo tudi v letu 2010 med novo zaposlenimi več kot polovica oseb z visoko strokovno izobrazbo, univerzitetno stopnjo izobrazbe ali z znanstvenim magisterijem.

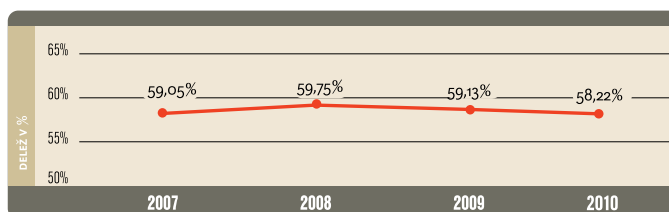
Slika 37: Delež novih zaposlenih, ki imajo ob zaposlitvi najmanj visoko strokovno stopnjo izobrazbe



NOVE ZAPOSLOTITVE Z NAJMANJ VII. STOPNJO IZOBRAZBE (%)

Skozi leta ohranjamo visok delež zaposlenih elektrotehnične stroke, kar je prav tako povezano z glavno dejavnostjo družbe.

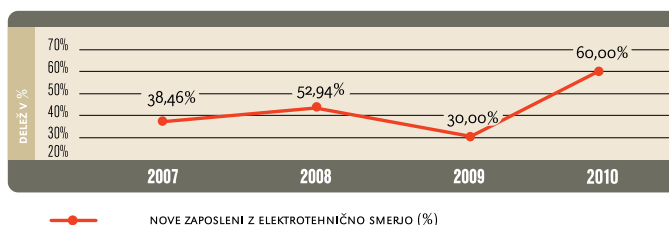
Slika 38: Delež zaposlenih z elektrotehnično usmeritvijo



ZAPOSLENI Z ELEKTROTEHNIČNO USMERITVIJO (%)

V preteklem letu smo imeli med novo zaposlenimi 60 % delavcev z izobrazbo s področja elektrotehnične stroke, kar je več kot v preteklih letih.

Slika 39: Delež novih zaposlenih, ki imajo ob zaposlitvi izobrazbo elektrotehnične usmeritve



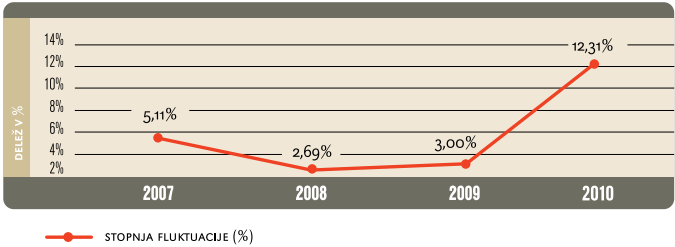
NOVE ZAPOSLENI Z ELEKTROTEHNIČNO SMERJO (%)

V želji pridobiti mlade ambiciozne sodelavce se, poleg štipendiranja, poslužujemo različnih oblik predstavitve družbe in njenega delovanja. Izkoriščamo možnosti, ki nam jih ponujajo posamezne študentske organizacije, fakultete in srednje šole, ki pokrivajo to področje. Menimo, da je zanimiva predstavitev poklica in perspektive pomembna za dijake in študente, ki se odločajo za svoj poklic. Pri promociji tovrstnih poklicev je zelo dobrodošla tudi podpora izobraževalne sfere.

Dijakom in študentom nudimo štipendije in omogočamo obvezno opravljanje praktičnega pouka ter

počitniškega dela. Tako dijaki in študentje spoznajo delovanje družbe in delo, mi pa spoznavamo potencialne kandidate za zaposlitev.

Fluktuacija kadrov je v družbi Elektro Gorenjska majhna. Nastaja predvsem zaradi odhodov delavcev v pokoj in zaposlovanja za določen čas, ko s prenehanjem potreb po začasno povečanem obsegu dela ali prenehanjem potrebe po nadomeščanju delavcu preneha delovno razmerje. Zelo redko se posameznik sam odloči za odpoved pogodbe o zaposlitvi. V letu 2010 je bila stopnja fluktuacije zaradi velikega števila upokojitev, ki pa jih nismo nadomestili z novimi zaposlitvami, nadpovprečno visoka.



Slika 40: Stopnja fluktuacije v družbi Elektro Gorenjska

9.1.3 ZAPOSLOVANJE INVALIDOV

Na dan 31. 12. 2010 je bilo v družbi Elektro Gorenjska zaposlenih osem invalidov. Skladno z obvezno predpisano kvoto zaposlovanja invalidov, ki za dejavnost oskrbe z električno energijo znaša 6 %, bi morala družba Elektro Gorenjska zaposlovati približno devetnajst invalidov. V letu 2010 smo s sklenitvijo pogodbe z invalidskim podjetjem v obdobju enajstih mesecev izkoristili možnost uveljavljanja nadomestne izpolnitve kvote za sedem invalidov. S prakso nameravamo v prihodnjih letih nadaljevati.

ZAPOSLOVANJE INVALIDOV			
	2008	2009	2010
ŠTEVILO ZAPOSLENIH INVALIDOV NA DAN 31. 12.	10	12	8
ŠTEVILO INVALIDOV ZA PRISPEVEKNA DAN 31. 12.	9	7	11
ZNESEK PRISPEVKA V LETU	45.900	38.146	38.231
ŠTEVILO REALIZIRANIH INVALIDOV V LETU, NA PODLAGI POGODB Z INVALIDSKIMI PODJETJI	4	6	7

Tabela 12: Podatki o invalidih v obdobju od 2008 do 2010

Delavcu, ki mu je priznana določena kategorija invalidnosti skladno z odločbo Zavoda za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, zagotovimo ustrezno delovno mesto, pri čemer največkrat reorganiziramo delovni proces. Do sedaj smo lahko zagotovili ustrezno delo in ohranili zaposlitev vsem invalidom v družbi.

9.1.4 IZOBRAŽEVANJE

Naložbe v znanje so naložbe v prihodnost družbe, zato družba Elektro Gorenjska namenja veliko pozornosti ustreznemu razvoju kadrov. Z nujenjem možnosti izobraževanja in ostalih oblik usposabljanj goji skrben odnos do zaposlenih. Zaposlene, pri katerih se opaža, da niso dovolj učinkoviti zaradi neustrezne usposobljenosti, napotimo na ustrezna izobraževanja ali usposabljanja. V organizacijsko kulturo želimo vpeljati željo po nenehnem, permanentnem usposabljanju, izpopolnjevanju in izobraževanju. Da smo zaposlene k temu spodbudili, dokazuje njihovo vedno večje zanimanje za izobraževanje.

Ponosni smo na sodelavce, ki poleg službenih in družinskih obveznostih zaključijo izobraževanje in si pridobijo višjo stopnjo izobrazbe. Če je le mogoče, jim omogočimo tudi delo na zahtevnejšem delovnem mestu, kjer lahko uporabijo novo pridobljeno znanje ter s tem vlagajo v svoj razvoj in razvoj

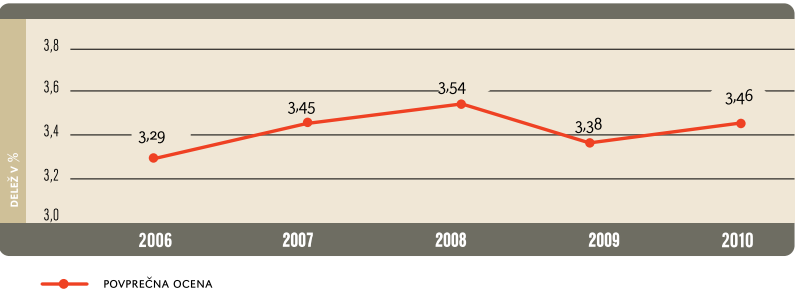
družbe. V letu 2010 je višjo stopnjo izobrazbe pridobilo 15 zaposlenih. Nekateri med njimi so si izobraževanje plačali sami.

Tabela 13: Izobraževanje v obdobju od 2008 do 2010

OPIS POSTAVKE			
	2008	2009	2010
ZAPOSLENI NA USPOSABLJANJIH (v %)	62,85	55,42	84,93
ŠTEVILO DNI USPOSABLJANJ NA ZAPOSLENEGA (DNI)	2,38	2,22	2
STROŠKI IZOBRAŽEVANJ IN USPOSABLJANJ NA ZAPOSLENEGA (v EUR)	400	386	424
ŠTEVILO ZAPOSLENIH, KI PRIDOBIVAJO VIŠJO STOPNJO IZOBRAZBE NA PODLAGI POGODBE O IZOBRAŽEVANJU	36	42	18
ŠTEVILO ŠTIPENDISTOV	10	11	10

Po končanem izobraževanju ali obisku strokovnih delavnic zaposleni izpolnijo anketo, s katero ugotavljamo zadovoljstvo udeležencev z obiskanim izobraževanjem. Poleg tega zaposleni po opravljenem izobraževanju poda poročilo o izobraževanju, v katerem opiše novo pridobljena znanja, s katerimi se lahko seznanijo vsi zainteresirani. Tako želimo čim bolj spodbuditi prenos znanj med zaposlenimi. Analize so pokazale, da so zaposleni zadovoljni z usposabljanji, na katera so napoteni, saj se povprečne ocene na lestvici od 1 do 4 že od leta 2005 gibljejo nad oceno 3.

Slika 41: Zadovoljstvo zaposlenih z usposabljanji



Zaradi varčevalnih ukrepov in omejitev finančnih sredstev za izobraževanje v letu 2010 smo delavcem na spletni strani kadrovske službe vzpostavili neposredno povezavo s spletno stranjo, ki ponuja obilo koristnih nasvetov in trikov ob uporabi orodij Microsoft Office. Tovrstno učenje ne zahteva finančnih sredstev, pri zaposlenih pa spodbuja samoučenje in raziskovanje.

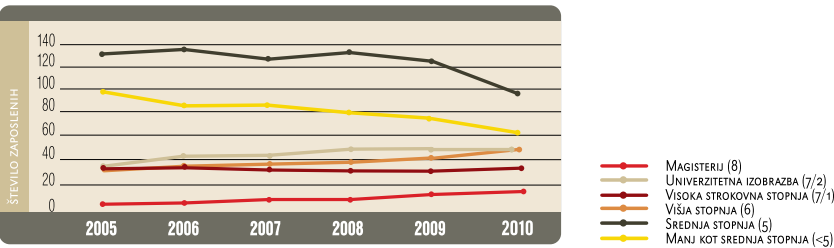
Z namenom, da bi imeli urejeno zbirko podatkov s področja usposabljanj in posledično kvalitetnih podatkov in analiz, smo pripravili obrazec Obvestilo o prijavi na usposabljanje v elektronski obliki, ki so ga zaposleni dolžni posredovati v kadrovsko službo vsakokrat, ko se prijavijo na usposabljanje (seminar, tečaj, sejem ...).

9.1.5 IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH

Z zaposlovanjem visoko strokovnih delavcev ter izobraževanjem zaposlenih za pridobitev višje stopnje izobrazbe se v družbi zelo hitro dviga stopnja izobrazbe.

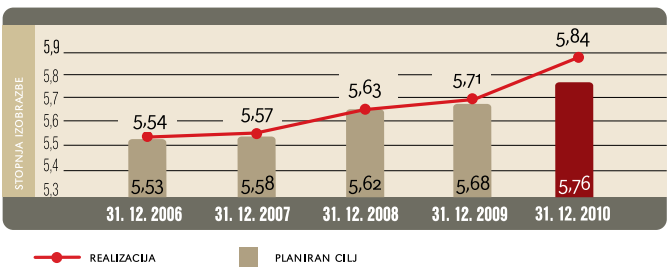
Tabela 14: Izobrazbena struktura zaposlenih v družbi Elektro Gorenjska 31. 12. 2009 in 31. 12. 2010

OPIS POSTAVKE				
STOPNJA IZOBRAZBE	ŠTEVILO ZAPOSLENIH	STRUKTURA (v %)	ŠTEVILO ZAPOSLENIH	STRUKTURA (v %)
	31. 12. 2009	31. 12. 2009	31. 12. 2010	31. 12. 2010
MAGISTERIJ (8)	13	4,0	14	4,8
UNIVERZITETNA STOPNJA (7/2)	48	14,9	45	15,4
VISOKA STROKOVNA STOPNJA (7/1)	32	9,9	35	12,0
VIŠJA STOPNJA (6)	43	13,3	45	15,4
SREDNJA STOPNJA (5)	117	36,2	95	32,5
TRILETNA POKLICNA STOPNJA (4)	66	20,4	55	18,8
DVELETNA POKLICNA STOPNJA (3)	3	0,9	3	1,0
OSNOVNA ŠOLA (1)	1	0,3	0	0,0
SKUPAJ ZAPOSLENI	323	100,0	292	100,0



Slika 42: Gibanje izobrazbene strukture zaposlenih v družbi Elektro Gorenjska po letih od 2006 do 2010

Povprečna stopnja izobrazbe je bila 31. 12. 2010 v družbi Elektro Gorenjska 5,84, pri čemer stopnja 5 predstavlja srednješolsko izobrazbo.

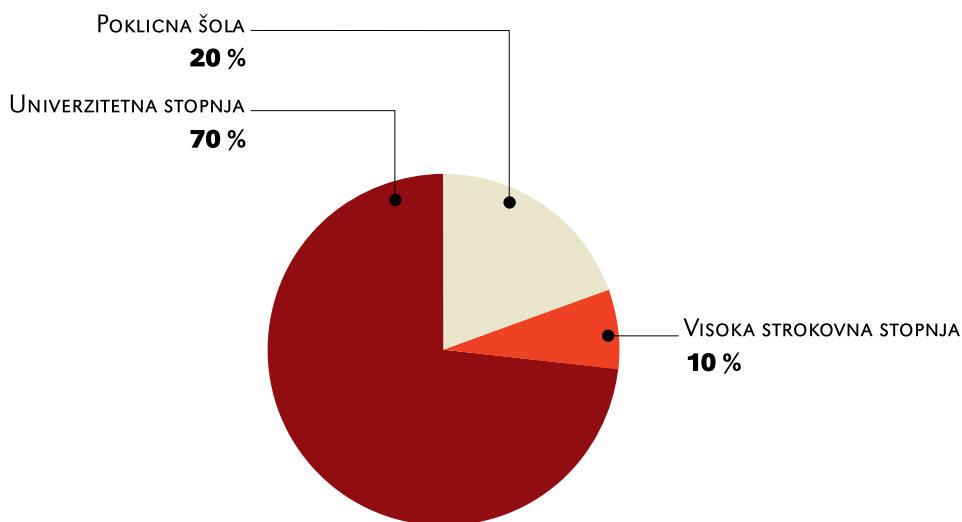


Slika 43: Povprečna stopnja izobrazbe v družbi Elektro Gorenjska med letoma 2006 in 2010

9.1.6 ŠTIPENDIRANJE

V letu 2010 smo štipendirali deset dijakov in študentov. Vsi štipendisti so pridobivali elektrotehnično izobrazbo. Pet štipendistov smo štipendirali s pomočjo regijske štipendijske sheme – Gorenjska štipendijska shema, ki nam zagotavlja 50 % sredstev za štipendije. Štirim štipendistom smo podelili kadrovske štipendije, ki so s 30 % sofinancirane s strani Javnega Sklada RS za razvoj kadrov in štipendiranje. Ker se naši štipendisti izobražujejo za deficitarne poklice, lahko uspešno kandidiramo na javnih razpisih Gorenjske štipendijske sheme in Javnega Sklada RS za razvoj kadrov in štipendiranje.

Slika 44: Struktura štipendistov glede na pridobivanje stopnje izobrazbe



9.1.7 MOTIVIRANJE IN NAGRAJEVANJE ZAPOSLENIH

Nudnje ugodnosti je eden od segmentov nagrajevanja, katerega cilj je povečevanje zadovoljstva zaposlenih in izboljševanje kakovosti dela. Nagrajevanje zaposlenih je povezano tudi s prerazporeditvami, politiko zaposlovanja in strategijo. Znanje in sposobnosti zaposlenih nagrajujemo z razvojem njihove poklicne kariere. S tem poskušamo ohranjati visoko stopnjo motiviranosti zaposlenih in povečati konkurenčnost notranjega trga delovne sile. Odhode iz družbe največkrat nadomestimo z notranjimi prerazporeditvami, predvsem pri zahtevnejših, vodstvenih ali strokovnih delovnih mestih, ter tako ohranjamo vključevanje in prevzemanje večje odgovornosti zaposlenih. Vsako leto povečujemo zasedenost zahtevnejših delovnih mest. V letu 2010 je bilo v Elektru Gorenjska 53 napredovanj na druga delovna mesta, kar znaša 18 % vseh zaposlenih.

Za 12 prostih vodstvenih delovnih mest v letu 2010 nismo iskali kandidatov zunaj družbe, ampak smo dali priložnost že zaposlenim delavcem. Le na eno vodstveno delovno mesto smo v preteklem letu zaposlili zunanje kandidata. Če je le mogoče, prisluhnemo tudi sodelavcem, ki bi radi zamenjali področje dela. V letu 2010 smo omogočili tudi štirinajst horizontalnih napredovanj.

V primeru, da razpisujemo prosto delovno mesto, za katerega še niso potrebne delovne izkušnje, vse pogosteje zaposlujemo študente in dijake, ki pri nas že opravljajo prakso ali počitniško delo. V letu 2010 smo med desetimi novimi zaposlitvami zaposlili enega štipendista ter štiri študente, ki so že v času študija spoznali družbo, mi pa njihovo usposobljenost in pripravljenost za delo.

9.1.8 LETNI RAZGOVORI

Med najbolj načrtne oblike pridobivanja povratnih informacij zagotovo spadajo letni razgovori. V družbi smo v preteklem letu peti izvedli letne razgovore, na katere smo se temeljito pripravili. Za 44 delavcev, ki so izvajali letne razgovore, smo organizirali tri delavnice z napotki za izvedbo letnega

razgovora in simulacijo razgovora. Udeleženci so bili z izvedbo delavnice zelo zadovoljni, saj so uspešnost delavnice ocenili s povprečno oceno 3,58 na lestvici od 1 do 4.

Razlogi za izvajanje letnih razgovorov v Elektru Gorenjska:

- delavec z njimi izve, kako mu gre, kje je in kam gre,
- delavcu dajejo možnost, da izrazi svoje mnenje, ideje in stališča,
- delavec dobi pravo priložnost za podroben razgovor o svojem delu, se lahko pogovori o svoji prihodnosti v družbi in pove, kako vidi svoj razvoj,
- delavec je seznanjen s priložnostmi in možnostmi v družbi ter hkrati motiviran za še boljše delo,
- vodja ugotovi delavčev odnos do dela in potrebe po usposabljanju ter zazna delavčevo razmišljanje o tem, kaj dela dobro in kaj bi lahko bilo bolje,
- letni razgovori omogočajo, da delavec skupaj z vodjo odkrije morebitne pomanjkljivosti v delovnih procesih, ki jih bo družba v prihodnjih letih lahko tudi izboljšala.

V Elektru Gorenjska izvajamo letne razgovore tudi zato, ker se zaradi njih izboljšujejo delovni odnosi, klima, kakovost dela in zavzetost zaposlenih. Omogočajo nam tudi odkrivanje potencialov v ljudeh, ključnih kadrov in talentov.

Ker je izvajanje letnih razgovorov tudi del vodenja, smo v letu 2010 z namenom izboljšanja notranjih odnosov, komuniciranja, zavzetosti zaposlenih ter razvoja kompetence vodenja in ravnanja z ljudmi pri delu za vse vodje izvedli delavnico na temo vodenja. Vodjem so pri njihovem delu lahko v pomoč tudi članki z različnimi vsebinami (komuniciranje, delegiranje, delo v timih, izrekanje pohval ...), ki jih kadrovska služba objavlja na interni spletni strani v rubriki kotiček za vodje.

Za lažjo pripravo in izvedbo letnega razgovora tako za delavca kot za vodjo smo vsem zaposlenim omogočili stalen dostop do video usposabljanja za izvedbo letnega razgovora. Celotno video usposabljanje obsega skoraj sedemurni seminar z možnostjo preverjanja znanja. Prednost video usposabljanja je v tem, da je zaposlenim na voljo ves čas, razdeljeno je na nekajminutne zaokrožene vsebine, ki si jih je možno ogledati nešteto krat.

9.1.9 NAGRAJEVANJE

Poleti nam je po večletnih intenzivnih pogajanjih s sindikati in s svetom delavcev uspelo sprejeti merila za ugotavljanje delovne uspešnosti in kriterije za napredovanje delavcev. Delovna uspešnost se je ocenjevala na letnem razgovoru, kjer sta vodja in delavec pregledala realizacijo nalog in ciljev ter doseganje zahtevanih kompetenc, postavljenih na preteklem letnem razgovoru. Na podlagi tako pridobljenih ocen je bilo skladno s sprejetimi merili finančno nagrajenih 12 % najuspešnejših sodelavcev.

Triletna nadpovprečne ocene delovne uspešnosti bodo delavcu lahko omogočale tudi napredovanje v višji plačilni razred.

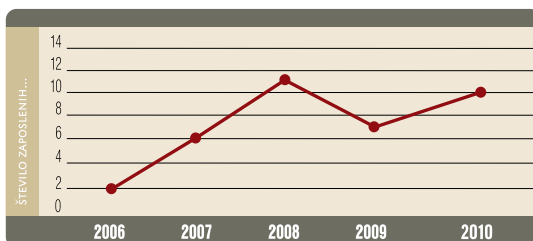
Zaposlenim ponujamo možnost dajanja predlogov. Na podlagi sistematičnih ukrepov na tem področju, zlasti sprejetega Pravilnika o inovacijah, se je pojavilo več inovacijskih predlogov, posledično tudi nagrajevanja. Nagradujemo tudi delavce, ki uspešno sodelujejo v komisijah in projektnih družbah. V letu 2010 smo za navedene primere izplačali 119 nagrad.

Izvajanje mentorstva za novo zaposlene delavce, ki že imajo delovne izkušnje, vendar ne poznajo družbe, njenega poslovanja in podrobnosti s področja njihovega novega dela ali za delavce, ki v okviru družbe zamenjajo področje dela, nagradimo z 10 % povišanjem plače. V letu 2010 smo za izvajanje tovrstnega mentorstva nagradili dva delavca.

Nagrajujemo tudi zaposlene, ki so mentorji pripravnikom. Mentorju, ki izvaja program pripravništva, pripada mesečni dodatek za vsakega pripravnika od četrte do sedme stopnje izobrazbe v višini 10 % osnovne plače mentorja. V letu 2010 mentorstva ni izvajal nihče, ker nismo imeli zaposlenega nobenega pripravnika.

Ko delavec nadomešča drugega delavca neprekinjeno več kot 30 koledarskih dni (razen v času koriščenja letnega dopusta), prejme plačo za delo, ki ga je opravljal med nadomeščanjem. V letu 2010 smo imeli deset tovrstnih nadomeščanj.

Slika 45: Število zaposlenih, ki se jim je povečala plača zaradi nadomeščanja odsotnega delavca



Zaposlenim izplačujemo jubilejne nagrade. V letu 2010 smo izplačali sedem jubilejnih nagrad za deset let delovne dobe, štiri jubilejne nagrade za dvajset let delovne dobe, dvanajst jubilejnih nagrad za trideset let delovne dobe in štiri jubilejne nagrade za petintrideset let delovne dobe.

Zaposlenim se ob koncu leta na podlagi uspešnosti poslovanja izplača nagrada, ki je v sorazmerju z vloženim delom, ki je prispevalo k doseženim rezultatom družbe.

Vsem zaposlenim, ki darujejo kri, omogočamo, da se udeležujejo krvodajalskih akcij in jim za to po podjetniški kolektivni pogodbi dvakrat letno pripada dodaten dan izrednega plačanega dopusta.

9.1.10 ZADOVOLJSTVO IN ZAVZETOST ZAPOSLENIH

Zavedamo se, da je družba živa organizacija, znotraj katere so delavci ključni dejavnik. K uspešnosti podjetja pomembno prispeva ustrezna kakovost opravljenega dela vsakega posameznika. Kakovost le-tega je odvisna tudi od zadovoljstva in zavzetosti zaposlenih. Povratne informacije o dožemanju delovnega okolja in odnosih v Elektru Gorenjska dobimo od zaposlenih tudi s pomočjo anonimne ankete o zadovoljstvu in zavzetosti zaposlenih. Pridobljene podatke analiziramo, z izvajanjem različnih ukrepov pa se nato trudimo odpraviti ugotovljene negativne vplive.

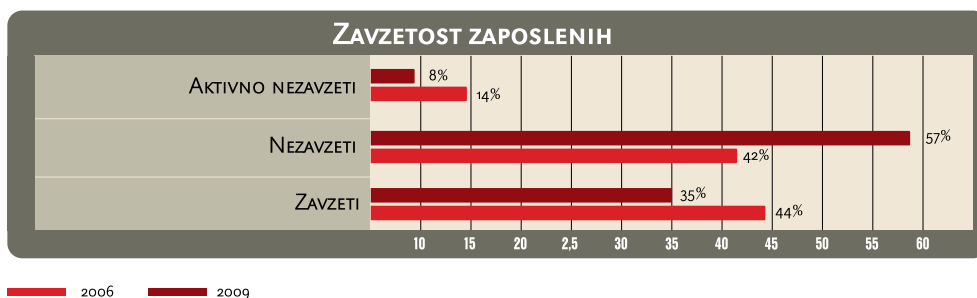
V družbi smo anketo o zadovoljstvu zaposlenih od leta 2004 izvedli štirikrat, anketo o zavzetosti pa dvakrat. Anketiranci 62 trditev z 11 področij ocenjujejo z ocenami od 1 do 5, pri čemer ocena 1 pomeni »trditev je popolnoma neustrezna«, ocena 5 pa »trditev je popolnoma ustrezna«.

Iz rezultatov anket je razvidno, da so zaposleni družbi visoko pripadni, imajo pozitiven odnos do kakovosti in do obvladovanja procesov, družba pa zaposlenim zagotavlja nadpovprečno delovno okolje z učinkovitim sistemom izobraževanja.

Upamo, da nam bo področji nagrajevanja in napredovanja uspelo izboljšati z nagrajevanjem delovne uspešnosti in s še več možnostmi za napredovanje. V letu 2010 smo namenili velik poudarek izobraževanju s področja vodenja in komuniciranja, s čimer bomo posledično izboljšali tudi notranje odnose. Anketo bomo med zaposlene ponovno razdelili ob koncu leta 2011.



Slika 46: Povprečne ocene področij ankete



Slika 47: Zavzetost zaposlenih v Elektru Gorenjska

V letu 2009 je zadovoljstvo zaposlenih v Elektru Gorenjska ugotavljala tudi neodvisna družba. Več kot 50 % anketirancev je odgovorilo, da:

- se dodatno potrudijo, da zagotovijo, da je opravljeno delo visoke kakovosti,
- izvedejo popravne ukrepe, ko opazijo težavo,
- sami rešujejo svoje težave,
- da držijo dano besedo,
- zaprosijo za pomoč, ko jo potrebujejo,
- pri reševanju težav poiščejo mnenja in nasvete drugih,
- iščejo boljše načine za opravljanje dela,
- izkoristijo priložnost za svoj osebni razvoj,
- se obrnejo na pravila in postopke, da vedo, kako se spopasti z novimi situacijami,
- razumejo ustaljen način opravljanja stvari.

Z namenom obveščanja zaposlenih in racionalizacije določenih kadrovskih postopkov imamo oblikovano spletno stran kadrovske službe. Delavcem omogoča neposreden vpogled v delovno zakonodajo, aktualne pravilnike in organiziranost družbe, kadrovske preglede in obrazce s krajšimi pojasnili in z navodili za izpolnjevanje. Zaposleni imajo pogosta vprašanja o obveznih zdravstvenih zavarovanjih družinskih članov, uveljavljanju davčnih olajšav za vzdrževane družinske člane, koriščenju izrednega dopusta za izobraževanje, prijavah na usposabljanja in o izobraževanjih, študentskem delu in postopkih ob prenehanju delovnega razmerja. Ker delavci običajno lahko najdejo odgovore na svoja vprašanja na spletni strani ter izpolnjujejo elektronske kadrovske obrazce, je kadrovska služba delo olajšano.

Spletno stran smo dobro opremili tudi z napotki za izvajanje rednih letnih razgovorov, nadgrajujemo jo tudi s koristnimi nasveti s področja vodenja in komuniciranja.

9.1.11 ODSOTNOSTI ZAPOSLENIH

Odsotnosti zaradi bolezni se razvrščajo v različne kategorije. Najosnovnejši delitvi sta glede na to, ali bremenijo delodajalca ali ne. Nerefundiranih odsotnosti zaradi bolezni, ki so v finančno breme družbe, je bilo v letu 2010 manj kot v letu 2009. Bolezenskih odsotnosti, katerih finančna sredstva so povrnjena ali refundirana, je bilo zaradi večjega števila porodnic nekoliko več kot v letu 2009. Povprečna odsotnost zaposlenih v letu 2010 zaradi kakršnekoli bolniške odsotnosti je bila 15 dni.

Tabela 15: Bolniške odsotnosti v posameznem letu

BOLNIŠKE ODSOTNOSTI V LETU			
	2008	2009	2010
NEREFUNDIRANE BOLNIŠKE ODSOTNOSTI (DNI)	1.734	2.850	1.875
REFUNDIRANE BOLNIŠKE ODSOTNOSTI (DNI)	3.441	2.388	2.622
POVPREČNO ŠTEVILO DNI BOLNIŠKE ODSOTNOSTI / ZAPOSLENEGA	16,02	16,17	15,04

V preteklih letih smo beležili veliko število bolniških odsotnosti zaradi hujših ali kroničnih bolezni. Zadnja leta so v porastu odsotnosti zaradi starševskih dopustov ter nege in spremstva, v letu 2010 pa je bilo manj odsotnosti zaradi daljših bolezni.

V povprečju so imeli zaposleni v letu 2010 odmerjenih 33 dni rednega letnega dopusta, medtem ko so ga v povprečju izkoristili 21 dni. Preostanek dopusta lahko izkoristijo do 30. 6. 2011.

9.1.12 DODATNE AKTIVNOSTI ZA ZAPOSLENE

Organizacija internih dogodkov: Zaposleni so prvi ambasadorji družbe, zato neformalna druženja tako zaposlenih kot vodilnih in sodelovanja v različnih društvih pomagajo graditi tradicijo, kolektivni duh in pripadnost družbi. Vsako leto v mesecu septembru organiziramo dan podjetja. Ob zaključku leta organiziramo srečanje upokojencev, novoletno srečanje zaposlenih, otroke zaposlenih obdari Božiček. Decembra 2010 je obdaril 178 otrok do desetega leta starosti.

V družbi deluje Športno društvo Elektro Gorenjska, ki promovira rekreativne športne aktivnosti z nakupom letnih smučarskih kart in zakupom dvoran ter igrišč. Kolesarska sekcija športnega društva letno organizira dve kolesarski turi, planinska sekcija dva pohoda v hribe. Pozornost namenjamo ljubiteljem fotografije, ki svoj fotografski talent nadgrajujejo v fotografski sekciji. Svoje fotografske umetnine predstavljamo v internem glasilu in na razstavah znotraj družbe. Zaposlene spodbujamo pri sodelovanju na športnih igrah elektrodistribucijskih podjetij, ki so organizirane dvakrat letno. Ob posebnih dosežkih so športniki dodatno nagrajeni.

V družbi vsem svojim zaposlenim nudimo nezgodno zavarovanje. Urejanje in uresničevanje načela socialne varnosti zaposlenih je del poslovne politike družbe. Eden izmed segmentov, ki skrbi za dobro socialno stanje zaposlenih, je tudi skupna odločitev partnerjev za dogovor o financiranju dodatnega pokojninskega zavarovanja za zaposlene v energetiki in s tem tudi v družbi Elektro Gorenjska.

9.1.13 POVEZUJEMO ZAPOSLENE IN ŠIRŠO SKUPNOST

Z zaposlenimi ne pretrgamo vezi ob njihovem odhodu v pokoj. O novostih jih obveščamo z internim glasilom Elgo, spodbujamo in finančno podpiramo njihove aktivnosti v Društvu upokojencev Elektra Gorenjska, ki deluje od leta 2006. V društvu članom organizirajo različne aktivnosti:

- organizirajo izlete, informativne in športne narave,
- obiskujejo bolne in ostarele člane ter pomagajo svojcem na različne načine,
- podjetje jih vabi na dogodke, povezane z dejavnostjo družbe.

9.1.14 VODENJE

Odnosi med zaposlenimi in vodstvom v družbi

Uprava Elektra Gorenjska posebno pozornost namenja sodelovanju s sindikati in svetom delavcev. V družbi Elektro Gorenjska delujeta dva sindikata, sindikat SDE in EDS, oblikovan je svet delavcev, ki skrbi za ustrezno informiranje in možnost posredovanja mnenj vseh zaposlenih. Sodelovanje z obema organoma poteka v obliki rednih sej med vodstvom družbe in predstavniki sindikata in sveta delavcev. Seje se sklicujejo najmanj enkrat na tri mesece, po potrebi tudi pogostejše. Poudariti je potrebno, da se vodstvo družbe sestaja z vsakim organom posebej. S strani vodstva so na sejah vedno prisotni predsednik uprave ali namestnik ter član posloводства. S tem je dodatno poskrbljeno, da so zaposleni obveščeni o poslovanju družbe, tekočih aktivnostih in načrtih za prihodnost. Na teh sejah je možno posredovati pobude, mnenja, prav tako se lahko izpostavlja problematika, s katero se dnevno soočajo zaposleni.

Družba ima s sindikatoma podpisano podjetniško kolektivno pogodbo, s svetom delavcev pa dogovor o načinu sodelovanja delavcev pri upravljanju družbe. V obeh dokumentih so natančno opredeljene pravice in obveznosti partnerjev, kar dodatno prispeva k dobremu sodelovanju med predstavniki sindikata, sveta delavcev in upravo, vse to pa pripomore k veliki socialni varnosti vseh zaposlenih.

V letu 2010 je bilo 12 sej sveta delavcev, na katerih je bila prisotna tudi uprava oz. posloводство.

9.1.15 VARNOST IN ZDRAVJE PRI DELU

Vsak zaposleni v podjetju je pomemben člen naše skupnosti, ki prispeva svoj delež k uspešnosti podjetja. Varno in zdravo delovno okolje je zato eno temeljnih načel poslovanja družbe Elektro Gorenjska. Sistem varnosti in zdravja pri delu urejamo sistematično s pomočjo standarda OHSAS 18001, ki ga od leta 2008 dalje letno uspešno certificiramo (glejte tudi poglavje 7 – Integrirani sistem vodenja in kakovost).

Poleg delovanja, skladnega z zakonodajo, imamo že vrsto let vzpostavljene učinkovite mehanizme za prepoznavanje negativnih vidikov in tveganja, v okviru katerih pripravimo ukrepe, cilje in izboljšave.

Nad izpolnjevanjem pogojev za varno in zdravo delo zaposlenih bdi Svet sistema vodenja varnosti in zdravja pri delu, ki ga sestavlja sedem članov različnih organizacijskih enot. Predstavniki poročajo o ugotovitvah, vse informacije o delovanju pa zaposleni spremljajo v internem glasilu in na intranetu družbe, kjer se nahajajo zakonodaja, interni predpisi in navodila za varno in zdravo delo.

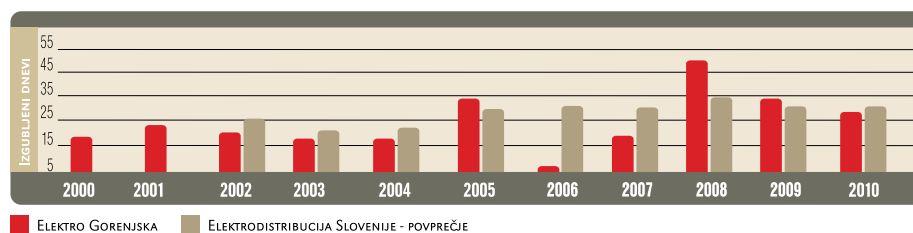
V letu 2010 je bila temeljna naloga Sveta za sistem vodenja varnosti in zdravja pri delu nadzorovati in skrbeti za izvajanje programov in realizacijo sklepov, ki so bili sprejeti na sejah. Programi so bili postavljeni na osnovi ugotovitev trenutnega stanja in ciljev za izboljšanje sistema.

V družbi skrbimo za urejene delovne razmere in ohranjanje varnosti in zdravja zaposlenih zlasti tako, da:

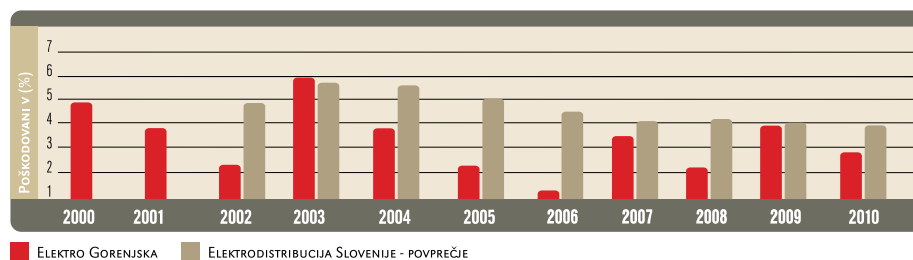
- naloge iz varnosti in zdravja pri delu opravlja strokovni delavec,
- naloge varovanja zdravja opravlja pooblaščen zdravnik,
- imamo sprejete ukrepe za zagotavljanje požarnega varstva,
- imamo sprejete ukrepe za zagotavljanje prve pomoči in evakuacije,
- obveščamo delavce o uvajanju novih tehnologij in sredstev za delo ter o nevarnostih za poškodbe in zdravstvene okvare, ki so povezane z njimi,
- izdajamo navodila za varno delo,
- usposabljam delavce za varno delo,
- zagotavljamo delavcem sredstva in opremo za osebno varnost pri delu in njihovo uporabo, če sredstvo za delo in delovno okolje kljub varnostnim ukrepom ne zagotavlja varnosti in zdravja pri delu,
- zagotavljamo periodične raziskave delovnega okolja in periodične preglede in preizkuse delovne opreme,
- zagotavljamo zdravstvene preglede delavcev.

Za spremljanje področja varnosti in zdravja pri delu imamo vpeljanih pet kazalnikov kakovosti. Najpomembnejša sta resnost in pogostost nezgod, ki sta osnova tudi za primerjavo z ostalimi elektrodistribucijskimi podjetji v Sloveniji. V primerjavi s preteklim letom smo v letu 2010 pri obeh kazalnikih uspeli doseči boljši rezultat.

Slika 48: Kazalnika resnost poškodb in pogostost poškodb od leta 2000 do 2010



Vir:
Elektro Gorenjska,
Poročilo o nezgodah 2010 za EDS
Slovenije



V letu 2010 smo:

- 96 delavcev napotili na preventivni in usmerjeni zdravstveni pregled,
- za varno delo usposobili 190 delavcev,
- organizirali cepljenje proti gripi in klopnemu meningoencefalitisu,
- pregledali 250 kosov delovne opreme,
- v sodelovanju z Elektro distribucijo Slovenije izdali nov katalog navodil za varno delo in nova testna vprašanja iz varnosti in zdravja pri delu, požarne varnosti in varstva okolja.

Leto 2010 je zaznamovala gospodarska kriza, ki bo tudi v letu 2011 predstavljala velik izziv za družbo. Varčevati pri ukrepih za zagotavljanje varnosti in zdravja pri delu zagotovo ni primerno. Že najmanjše odstopanje od nujnih ukrepov za zaščito naše največje vrednote, to je zdravja, se lahko hitro maščuje.

Vsekakor je v danih razmerah potrebno še posebej paziti, da izbiramo programe in aktivnosti, s katerimi kar največ prispevamo k bolj zdravemu in varnemu delovnemu okolju.

Tudi v letu 2011 bo velika pozornost namenjena usposabljanju delavcev za varno delo, ureditvi požarne varnosti v podjetju, pregledu delovne opreme, izvajanju zdravstvenih pregledov, nakupu kvalitetne osebne varovalne opreme in reševanju problematike osamljenih delovnih mest.

9.1.16 INTERNO KOMUNICIRANJE

Interno komuniciranje je temelj celovitega komunikacijskega spleta. Za uspeh podjetja je bistvenega pomena učinkovito interno komuniciranje, zato zaposlene seznanjamo z novostmi, internimi akti in drugimi informacijami:

- neposredno na sestankih,
- s kratkimi vestmi in obvestili (po elektronski pošti, na intranetu in na oglasnih deskah),
- s pomočjo objav na intranetu,
- z izdajo četrtletnika – internega glasila ter
- z izdajo elektronskega internega mesečnika.

V podjetju je vodenje uspešnega internega komuniciranja zahtevno, saj se zaposleni nahajajo na različnih lokacijah, veliko jih nima dostopa do elektronske pošte in računalnika zaradi del, ki jih opravljajo (gradnja in elektromontažna dela).

Neposredna komunikacija: V Elektru Gorenjska imajo vsi zaposleni možnost osebne srečanja s svojim nadrejenim ali z drugimi vodilnimi in vodstvenimi delavci, da jim predstavijo svoje težave, želje, predloge ali pobude in tako vplivajo na poslovanje družbe v neformalni oziroma v formalni obliki enkrat letno na letnih razgovorih.

Komuniciranje in vključevanje zaposlenih je organizirano na interni ravni na različne načine. Za večjo učinkovitost internega komuniciranja sledimo načelom integracije, zato sporočila posredujemo po različnih komunikacijskih kanalih oziroma orodjih.

Elektronska oblika komuniciranja: Zaposleni v skupini dnevno prenašajo sporočila in komunicirajo s pomočjo različnih elektronskih sistemov:

- Microsoft Exchange, s pomočjo katerega dnevno poteka komunikacija med zaposlenimi, pošiljajo se obvestila, sporočila, povzetki dnevnega pregleda medijev.
- Sistem EAD, s pomočjo katerega se izvaja elektronski arhiv dokumentov, vseh veljavnih pravilnikov, internih aktov ter prejete in poslane pošte.
- Spletno središče – interne spletne strani, ki omogočajo hitro in ažurno obveščanje o novostih in aktualnih vsebinah in boljši pregled nad internimi akti.

Interno glasilo Elgo, ki ga zaposlenim družbe Elektro Gorenjska, upokojencem in študentom pošiljamo po pošti kvartalno s priloženimi majhnimi presenečenji. Enkrat letno ga posredujemo tudi poslovnim partnerjem. Z glasilom zaposlene in strokovne javnosti obveščamo o poslovnih in delovnih dogodkih. Poleg informativnosti interni časopis prinaša dokumentarno, izobraževalno, kulturno, umetniško, športno in družabno usmeritev.

E-mesečnik Elgo je dodatna komunikacijska podpora, ki smo jo uvedli ob zaključku leta 2010. Prejmejo ga vsi zaposleni v družbi Elektro Gorenjska v svoje elektronske poštne nabiralnike vsak prvi petek v mesecu. V njem predstavljamo tiste aktualne vsebine, ki so na mesečnem nivoju najbolj zaznamovale družbo, prav tako služi kot dodatna podpora pri različnih dogodkih in aktivnostih, ki so predvidene v naslednjem mesecu. Zaposleni so e-mesečnik zelo dobro sprejeli.

Glasilo elektrogospodarstva Naš stik, ki ga izdaja Elektro Slovenija, zaposlenim nudi širino pri razumevanju energetske panoge, v kateri delujemo. Vodja službe za marketing je članica časopisnega sveta in njena naloga je, da je družba ustrezno predstavljena na njegovih straneh. V glasilu predstavljamo tudi svoje dosežke, primere dobre prakse, nagrajene inovacijske predloge in drugo.

Klasične oglasne deske: Zaradi raznolikosti dela zaposlenih se v družbi med kanali komuniciranja uporabljajo tudi klasične oglasne deske, ki so namenjene tistim zaposlenim, ki zaradi narave dela (terensko delo) večino časa preživijo na terenu.

9.2 SKRB ZA OKOLJE

9.2.1 OKOLJSKA POLITIKA

Za družbo Elektro Gorenjska je skrb za okolje in njegovo ohranjanje del vsakdana. Svoj odnos kažemo tako, da svoje poslovne cilje in delovne aktivnosti postavljamo v skladu z vzpostavljenim sistemom ravnanja z okoljem, ISO 14001, ki ga je podjetje pridobilo v letu 2006 in ga vsako leto uspešno ponovno certificira (glejte tudi poglavje 6 – Sistem vodenja kakovosti). S sistemom ravnanja z okoljem, ki je del vseh poslovnih funkcij, obvladujemo vse morebitne nevarnosti za okolje, s stalnimi izboljšavami pa se prilagajamo izzivom, ki ga zahteva sodobno okolje. Za izvajanje ustrezne okoljske politike skrbi Svet za ravnanje z okoljem, ki ga vodi skrbnik, člani pa so predstavniki organizacijskih enot. Z doslednim izvajanjem bomo dolgoročno preprečevali možna onesnaženja in se ustrezno odzivali na zahteve poslovnih partnerjev, lastnikov in zainteresirane javnosti ter dodatno poskrbeli za trajnostni razvoj družbe na vseh področjih.

9.2.2 DOSEŽKI NA PODROČJU VAROVANJA OKOLJA V LETU 2010

Za družbo Elektro Gorenjska je skrb za okolje in njegovo ohranjanje tudi v letu 2010 predstavljala del vsakdana. Z doslednim izvajanjem okoljskih programov dolgoročno preprečujemo možna onesnaženja in se ustrezno odzivamo na zahteve poslovnih partnerjev, lastnikov in zainteresirane javnosti ter dodatno skrbimo za trajnostni razvoj družbe na vseh področjih. Svet za ravnanje z okoljem, ki skrbi za pravilno izvajanje okoljskih zahtev in ustrezno osveščanje zaposlenih, je namenil pozornost predvsem naslednjih aktivnostim:

- Spremljanje sprememb zakonodaje na področju ravnanja z okoljem, določanje novih okoljskih ciljev ter ažuriranje in izvajanje okoljskih programov, kar je bilo najprej preverjeno v obliki notranje presoje ISO, ki je bila izvedena v mesecu septembru. Poleg preverjanja nekaterih poslovnih procesov se je preverjalo tudi praktično izvajanje okoljskih programov v krajevnih nadzorništvi ter v vseh delavnicah in skladiščih podjetja. Pri presoji na dislociranih lokacijah podjetja je bilo ugotovljeno zgledno izvajanje okoljskih zahtev, predvsem velik napredek z ozirom na ugotovitve notranje presoje ISO v prejšnjem letu. Notranji presoji sta sledila zunanja presoja in certificiranje v mesecu oktobru, kjer s področja ravnanja z okoljem ni bilo ugotovljenih nobenih neskladij, podanih pa je bilo sedem priporočil. Ta se večinoma nanašajo na jasnejšo določitev okoljskih ciljev, bolj ažurno spremljanje zahtev zakonodaje in učinkovitejšo realizacijo programov. Vsa priporočila bomo upoštevali v celoti in jih v letu 2011 tudi realizirali. Dobro delo na tem področju potrjuje tudi prejem priznanja za poslovno odličnost (PRSPO), pri katerem obvladovanje okoljskega vidika predstavlja pomembno težo pri točkovanju vloge.

- Organizacija udeležbe predstavnikov Elektra Gorenjska na vseslovenski čistilni akciji Očistimo Slovenijo v mesecu aprilu, kjer so bila naši ekipi dodeljena divja odlagališča na Sorškem polju, v gozdu med naseljema Jeprca in Meja. Z našim vozilom je bilo približno 40 kubičnih metrov pobranih odpadkov odpeljanih na zbirno točko za odpadke (počivališče Jeprca), od koder jih je komunalna služba odpeljala na deponije.
- Uvedba oranžnih ekoloških zabojnikov za odpadno embalažo na izvoru nastanka na lokacijah Mirka Vadnova 3 in 3a v mesecu novembru, s katerimi želimo zmanjšati količino mešanih odpadkov. Razlog za uvedbo ločevanja odpadkov je bilo tudi zmanjšanje števila odvozov odpadkov s strani Komunale Kranj, zaradi česar je bila tudi podjetjem ponujena možnost vzpostavitve ločenega zbiranja odpadkov na izvoru nastanka. S tem bomo znižali zneske na položnicah, predvsem pa bomo z ločevanjem prispevali k varovanju okolja.
- Vzpostavitev in prijava evidence ozonu potencialno škodljivih snovi na Ministrstvo za okolje in prostor RS v mesecu decembru. Pri popisu je bilo ugotovljeno, da se izolacijski plin SF6 nahaja v 101 stikališčih transformatorskih postaj v skupni količini 324 kg in v 7 stikališčih razdelilnih transformatorskih postaj v skupni količini 1614 kg. Na seznam smo uvrstili tudi plin R22, ki se nahaja v hladilni napravi na lokaciji Mirka Vadnova 3 v količini 240 kg.
- Povečanje informiranosti zaposlenih na področju ravnanja z okoljem preko vseh oblik informiranja v podjetju (poslovno glasilo ELGO, intranet Središče EG, elektronska pošta).

9.2.3 CILJI IN PROGRAMI VAROVANJA OKOLJA V LETU 2011

Na področju izvajanja programov bomo tudi v letu 2011 skrbeli za njihovo ustreznost in izvajanje skladno s priporočili zunanje presoje ISO, kar pomeni predvsem jasnejšo določitev okoljskih ciljev, bolj ažurno spremljanje zahtev zakonodaje in učinkovitejšo realizacijo programov.

Glavni izziv (poleg upoštevanja programov in uspešnega ponovnega certificiranja) ostaja: skrbeti za široko informiranost med zaposlenimi. Še naprej si bomo prizadevali za boljši pretok informacij med zaposlenimi v smeri uvažanja in boljšega poznavanja sistema ravnanja z okoljem. Preverjanje poslovnih procesov glede upoštevanja sistema za ravnanje z okoljem in istočasno informiranje zaposlenih bo izvedeno v obliki notranjih presoj, s katerimi bomo ponovno preverili izvajanje okoljskih programov na vseh lokacijah podjetja.

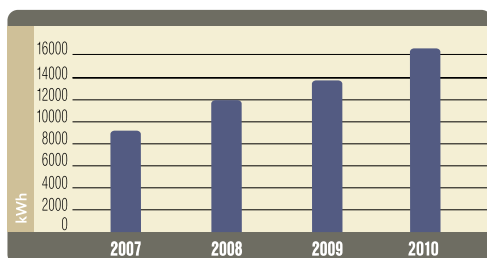
Ob reorganizaciji oz. izčlenitvi OE NP bomo poskrbeli, da okoljski vidik ne bo zapostavljen. V obliki ustreznega dogovora bo potrebno določiti obveznosti izvajanja okoljskih zahtev s strani novoustanovljene družbe kot uporabnika določene infrastrukture Elektra Gorenjska.

RABA NARAVNIH VIROV

Pri naravnih virih smo skrbeli za njihovo racionalno in preudarno rabo. Gospodarsko krizo in slabše poslovanje smo uporabili kot vzvod za analiziranje obstoječega stanja in iskali prihranke pri selektivnem zbiranju koristnih in nekoristnih odpadkov ter racionalizirali rabo naravnih virov z uvedbo kogeneracijskega postroja znotraj poslovne stavbe, ki omogoča večjo izkoriščenost zemeljskega plina in električne energije.

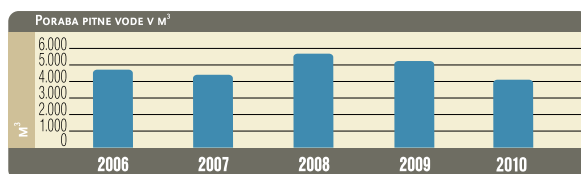
V letu 2010 smo v primerjavi z letom 2009 povečali rabo električne energije iz obnovljivih virov za poslovno rabo za več kot 18 %.

Slika 49: Uporaba električne energije iz obnovljivih virov za poslovno rabo v kWh



Porabo pitne vode smo v letu 2010 v primerjavi z letom 2009 zmanjšali za 22 %.

Slika 50: Poraba pitne vode v m³



ENERGETSKA UČINKOVITOST

Družba je že v letu 2008 sprejela in v svoje poslovanje začela postopoma uvajati aktivno energetska učinkovitost in ekološko naravnano politiko v vseh poslovnih funkcijah. Z njenim uvajanjem, ki bo upoštevalo zakonodajo in hkrati zagotavljalo tudi izvajanje večjega števila projektov na področju izrabe obnovljivih virov in učinkovite rabe energije, pričakujemo pozitivne rezultate na področju zniževanja emisij v okolje in povečanje obsega storitev in poslovanja, kot so izgradnje sončnih elektrarn za tuje investitorje, SPTE, izgradnja polnilnic za polnjenje električnih vozil.

SOČASNA PROIZVODNJA TOPLOTE IN ELEKTRIČNE ENERGIJE

V letu 2009 smo na sedežu družbe postavili mikro enoto za soproizvodnjo električne in toplotne energije, ki obratuje v času ogrevalne sezone. V letu 2010 je proizvedla 103.462 kWh električne energije, ki jo je po subvencionirani ceni odkupil državni Center za podpore. Tovrstno proizvodnjo električne energije namreč podpira tudi država, saj gre za elektrarno, ki proizvaja električno energijo z zelo nizko stopnjo izpustov toplogrednih plinov – izpusti naše elektrarne so za enako količino proizvedene električne energije približno tri- do štirikrat nižji v primerjavi s klasičnimi termoelektrarnami na premog.

PRVA TRASA POLNILNIC ZA POLNJENJE ELEKTRIČNIH VOZIL NA GORENJSKEM

Med osebnimi vozili na električni pogon trenutno prevladujejo hibridi, a to je le vmesna stopnja do čistih električnih vozil. Ta bodo realizirana s sodobnimi akumulatorji ter vozili na vodik in bodo pomenila pravi preboj pri uporabi obnovljivih virov. Predvideva se, da bodo električna vozila leta 2015 že dosegla odstotek med vsemi prodanimi vozili.

Elektro Gorenjska je zato ob zaključku leta 2009 sprejela nov izziv in v neposredni bližini sončne elektrarne Labore postavila prvo polnilnico, stebriček za možnost napajanja električnih vozil na Gorenjskem. Za leto 2010 pa smo se vključili v projekt postavitve petih napajalnih stebričkov v turističnih krajih na Gorenjskem.

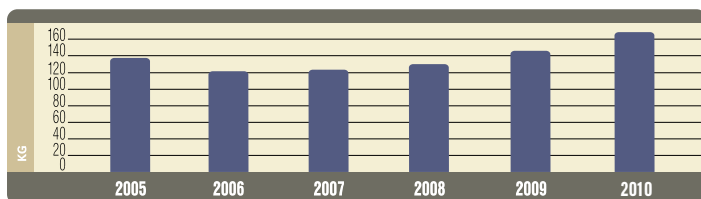
EMISIJE

Družba s svojim delovanjem ne vpliva na okolje z izpusti ogljikovega dioksida v ozračje. Pri ohranjanju okolja pri vseh aktivnostih skrbi za odgovorno ravnanje.

ODPADKI

V družbi imamo organizirano ločeno zbiranje odpadkov, odpadnih embalaž, olj in akumulatorjev, ki je bilo v letu 2009 ustrezno določeno v programu, s pomočjo katerega družba skrbi za celostno obvladovanje vseh vrst odpadkov, koristnih in nekoristnih. Koristne odpadke posredujemo posrednikom, ki jih uporabljajo za nadaljnjo predelavo. Pri tem izdajamo evidenčne liste, ki služijo za transparenten prikaz oddanih odpadkov in prikaz finančnih prihrankov. Podobno je organizirano tudi zbiranje papirja, kartonske embalaže ter izrabljenih tonerjev in kartuš, ki se pošiljajo v ustrezno in ekološko nadaljnjo obdelavo. Veliko pozornosti smo namenili osveščanju zaposlenih o načinu uporabe klimatizacijskih naprav, ogrevanja, razsvetljave, uporabe računalniške opreme.

Količina zbranih tonerjev in kartuš se je v letu 2010 povečala za 15 % v primerjavi z letom 2009.



Slika 51: Zbrani tonerji in kartuše v kilogramih po letih

HRUP IN ELEKTROMAGNETNO SEVANJE

Družba Elektro Gorenjska posega v prostor z umeščanjem elektroenergetskih objektov in povzroča hrup z obratovanjem transformatorjev.

Hrup, ki ga povzročajo transformatorji v elektroenergetskih objektih, ne presega motečih mej, ki jih opredeljujejo obstoječi predpisi. Pri projektiranju in postavitvi elektroenergetskih objektov družba upošteva zakonodajo, ki obravnava tovrstne škodljive vplive na okolje.

Glede na dosedanje meritve elektromagnetnega sevanja ugotavljamo, da se na varovanih območjih 110-kilovoltnih elektroenergetskih naprav nikjer ne pojavljajo prekomerne vrednosti, zato ni bilo potrebno zagotoviti dodatnih ukrepov varstva pred sevanjem.

NAPRAVE IN OLJA, KI VSEBUJEJO PCB

Družba Elektro Gorenjska je skupaj z ostalimi distribucijskimi podjetji že opozorila na težavnost identifikacije naprav (visoki stroški, prekratek čas identifikacije), ki vsebujejo PCB. Skupaj z ostalimi podjetji je bila predlagana t. i. Quick screen metoda, ki služi kot izločitveni faktor. Zgolj v primeru pozitivnega rezultata bi se posluževali še analize po standardni metodi. ARSO je predlagano pobudo sprejela na sestanku 23. 11. 2004. S tem se je pospešila identifikacija PCB-naprav, znižali smo visoke stroške analiz po standardnih metodah.

Družba Elektro Gorenjska tako vsako leto najkasneje do 31. marca tekočega leta Agenciji dostavi poročilo o identifikaciji, načrtih odstranjevanja in dekontaminaciji transformatorjev za preteklo leto v obliki zgoščenke. Cilj družbe je na letnem nivoju zamenjati pet transformatorjev, ki bodo vsebovali ekološko in okolju prijazno tekočino. Cilj je v letu 2010 dosegla.

SKLADIŠČENJE NEVARNIH SNOVI

Vse prepoznane nevarne snovi skladiščimo v ustreznih zabojih in objektih, ki zagotavljajo visoko stopnjo nadzora in varnosti. Družba ima opredeljene natančno določene postopke in načine skladiščenja in prevoza nevarnih snovi.

9.3 SKRB ZA INTERESNE JAVNOSTI

V družbi se zavedamo, da učinkovito komuniciranje z javnostmi pomembno prispeva k utrjevanju pozitivne podobe podjetja in njenega ugleda v očeh posameznikov, tako zaposlenega kot novinarja, stranke ali poslovnega partnerja. Prav zaradi slednjega procesa komuniciranja nikoli ne prepuščamo naključju. Glavna načela družbe Elektro Gorenjska so pošteno in enakopravno obravnavanje zaposlenih, etično in pošteno poslovanje, spoštovanje temeljnih človekovih pravic, odgovorno ravnanje z okoljem v smislu skrbi za prihodnje generacije, skrbnost v odnosu do ožje lokalne skupnosti in širšega družbenega okolja. Za vzpostavitev in ohranjanje dobrih dvosmernih odnosov ter za sistematično, strokovno načrtovano in koordinirano komuniciranje družbe Elektro Gorenjska z njenimi javnostmi skrbi Služba za marketing.

Poleg tega redno spremlja mnenja različnih javnosti in njihova razpoloženja. Eden strateških ciljev družbe je dosegati zastavljene komunikacijske cilje s pomočjo dobro organiziranih, celovitih, proaktivnih in profesionalnih odnosov z vsemi našimi ključnimi javnostmi. Zato odnose z javnostmi gradimo strateško in proaktivno. Največji poudarek pri tem pripisujemo načrtovanju in izvajanju odnosov z mediji in prek njih tudi odnosov s končnimi odjemalci ter odnosov z internimi javnostmi.

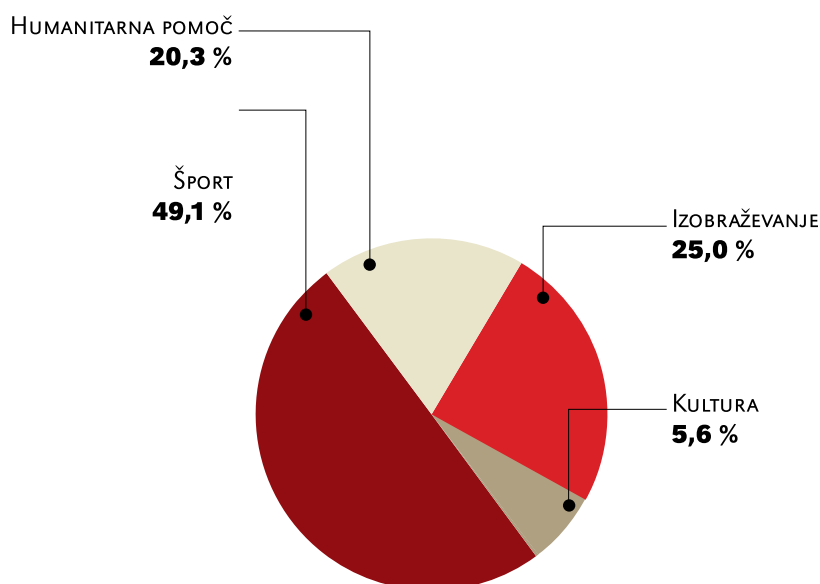
9.3.1 KOMUNICIRANJE Z LOKALNO SKUPNOSTJO IN DRUŽBENA ODGOVORNOST

Kakovostno in zanesljivo ter delujoče distribucijsko omrežje je za vsako državo izjemnega pomena. Industrijske cone rastejo, na obrobju mest se gradijo nova trgovsko-industrijska območja, narašča število stanovanjskih naselij. Za zanesljivo dobavo električne energije je ključno delujoče distribucijsko omrežje.

SPONZORSTVA IN DONACIJE

Družba Elektro Gorenjska se aktivno vključuje v izvedbo različnih aktivnosti na športnem, izobraževalnem in kulturnem področju, ki so usmerjene predvsem na območje Gorenjske. Da so področja podpore široka, priča raznovrstnost projektov, ki jim po svojih močeh zagotavljamo finančno pomoč. Skrbimo za razvoj mladih in perspektivnih športnih skupin, podpiramo kulturo in umetnost različnih generacij, z donacijami prispevamo k boljšim pogojem za izobraževanje in k prenosu znanja v prakso. Imamo posluh za humanitarne projekte, pomagamo različnim društvom. Projekte, ki jih finančno in strokovno podpiramo, izberemo na podlagi internega pravilnika, ki opredeljuje merila kakovosti in družbene relevantnosti projekta. Upoštevamo tako kratkoročne kot dolgoročne pozitivne učinke za lokalno skupnost, družbo in naravo. Za področje sponzorstev in donacij skrbijo v službi za marketing. Zaradi nastale gospodarske situacije je družba v letu 2010 prejela bistveno večje število vlog, vendar je prosilcem namenila manj sredstev kot v preteklih letih, in sicer **29.766 EUR**, od tega znašajo stroški sponzoriranja 21.229 EUR, stroški donacij pa 8.537 EUR.

Temeljno vodilo pri odločanju o sodelovanju v posameznih projektih je bilo, da se pomaga tistim prosilcem, ki jim bo naša pomoč pomagala premostiti težave ali jim močno olajšala njihovo delovanje.



Slika 52: Sponzorstva in donacije družbe Elektro Gorenjska v letu 2010

Sledili smo zgledu iz leta 2008, da smo sredstva, ki bi jih namenili za nakup poslovnih daril ob zaključku leta, donirali lokalni skupnosti. V letu 2010 je družba Elektro Gorenjska z denarjem, namenjenim nakupu daril in organizaciji novoletnih zabav, osrečila varovance Centra Sonček iz Kranja, in sicer z nakupom opreme za večnamenski prostor, ki ga bodo uporabljali varovanci.

9.3.2 KOMUNICIRANJE Z OSTALIMI ZAINTERESIRANIMI JAVNOSTMI

Svojim odjemalcem, tako poslovnim kot gospodinjstvom, želimo z razvojem novih izdelkov in storitev ustvarjati dodano vrednost in njihovo dodatno zaupanje. Naraščajoča poraba električne energije na območju, ki ga pokriva omrežje družbe Elektro Gorenjska, vodi h glavnima ciljema:

- naučiti odjemalce učinkovitejše rabe električne energije
- spodbujati jih k uporabi obnovljivih virov oskrbe z energijo s pomočjo različnih komunikacijskih kanalov (spletna stran, hrbtne strani računov, različne zgibanke) in s pomočjo informativno-izobraževalnih aktivnosti.

9.3.3 KOMUNICIRANJE S KONČNIMI ODJEMALCI

Družba Elektro Gorenjska v skladu z vizijo in s poslanstvom skrbi za ponudbo kakovostne in prijazne storitve. Z odjemalci komuniciramo po različnih komunikacijskih kanalih:

- Z neposredno komunikacijo, ki jo izvaja klicni center. Odjemalcem smo dosegljivi na dveh telefonskih številkah.
- S pomočjo spletne strani www.elektro-gorenjska.si in na elektronskem poštnem kanalu info@elektro-gorenjska.si. Obiskovalci lahko posredujejo stanje števca, podajo vprašanja ali mnenja in prejmejo zelene odgovore.
- Z dopisi in s pomočjo hrbtnih strani mesečnih računov. Odjemalce obveščamo o novostih, predstavljamo načine, kako do različnih vrst informacij, predstavljamo gospodarno rabo električne energije, predstavljamo aplikacije in uporabne storitve.
- Redno spremljamo in odgovarjamo na pohvale, pritožbe in predloge kupcev, ki jih prejemamo osebno, po pošti, elektronski pošti ali po telefonu. Prizadevamo si ohranjati zadovoljstvo odjemalcev in njihovo zvestobo.
- Svoje odjemalce redno obveščamo tudi v medijih in na komunikacijskih tablah po posameznih vaseh.

9.3.4 KOMUNICIRANJE S POSLOVNIMI PARTNERJI

Družba v skladu z dobrimi poslovnimi običaji skrbi za permanentno komunikacijo s poslovnimi partnerji. Poleg osebnega pristopa skrbi za komuniciranje s poslovnimi partnerji tudi s pomočjo internega glasila Elgo, ki ga prejmejo v mesecu septembru. Vsebinsko je prilagojen poslovnim partnerjem. V glasilu jih obvestimo o svojih usmeritvah in smernicah razvoja v prihodnosti.

Skrbimo za dolgoročen partnerski odnos, organiziramo razstave, dogodke, velik poudarek dajemo formalnim in neformalnim oblikam druženja.

9.3.5 KOMUNICIRANJE Z DELNIČARJI IN S FINANČNIMI JAVNOSTMI

Prizadevamo si redno, odkrito, sproti in natančno komunicirati z obstoječimi in s potencialnimi delničarji ter z ostalimi finančnimi javnostmi.

Letno poročilo je eden od najpomembnejših virov komuniciranja z delničarji in s finančnimi javnostmi, pri katerem so transparentnost, pravočasnost in točnost obveščanja o poslovanju in poslovnih načrtih

v skladu z določili veljavnih predpisov glavno poslanstvo.

Agenciji Republike Slovenije za javnopravne evidence in storitve je bilo konsolidirano letno poročilo družbe Elektro Gorenjska za potrebe javne objave predloženo v mesecu avgustu 2010. Poleg tiskane verzije je letno poročilo dostopno tudi na spletni strani družbe Elektro Gorenjska.

V letnem poročilu predstavljamo dosežke v preteklem letu, finančne, poslovne in tudi tiste, ki so pomembno vplivali na delovanje družbe. Poleg finančnih podatkov predstavljamo usmeritve in način dela za prihodnja leta.

Tudi v letu 2010 smo se udeležili tekmovanja za najboljše letno poročilo za leto 2009, ki ga organizira časnik Finance, in dosegli peto mesto na področju poročanja o trajnostnem razvoju podjetja.

9.3.6 KOMUNICIRANJE Z MEDIJI

Temeljne komunikacijske cilje na področju odnosov z mediji dosegamo z organizacijo novinarskih konferenc, aktualnimi sporočili za javnost, različnimi informativnimi gradivi, s prirejanjem dogodkov, na katerih predstavimo pilotne projekte, s spremljanjem objav v medijih in z njihovo analizo ter aktivnostmi, ki med drugim obsegajo tudi nekoliko manj formalne oblike odnosov z mediji.

Medijem smo v letu 2010 na različne načine sporočali in posredovali informacije o poslovanju, o novih storitvah in izdelkih, ki smo jih ponudili trgu, o strateških projektih in odločitvah, organizirali smo eno večjo novinarsko konferenco, na kateri smo predstavili aktivnosti na področju preplačila električne energije, sodelovali na novinarskih konferencah sodelujočih partnerjev ter organizirali dogodek za medije ob postavitvi prve trase električnih polnilnice za električna vozila na Gorenjskem.

Medijem aktivno in pravočasno odgovarjamo na njihova vprašanja. Na osnovi izvedene letne analize medijev postavimo letne komunikacijske cilje, ki se odražajo tudi v številu objav v medijih in deležu negativnih objav.

Število objav o družbi v medijih z leti narašča, v letu 2010 je bilo evidentiranih kar 799 objav.

ŠTEVILO OBJAV IN SKLOPI MEDIJSKIH POROČANJ				
LETO	2007	2008	2009	2010
ŠTEVILO OBJAV	496	636	579	799
POVPREČNO ŠTEVILO OBJAV V MESECU	41	53	48	67
POJAVNOST SKLOPOV				
POSLOVANJE	123	107	64	177
ENERGETIKA	251	495	513	627
MARKETINŠKA IDENTITETA	120	34	30	47

Tabela 16: Število objav in sklopi medijskih poročanj

Redno spremljamo tudi njihovo vrednost, ki je bila v letu 2010 ne glede na postopek vračanja preplačane električne energije in menjave v vodstvu izrazito pozitivna, saj smo zabeležili le 3 % negativnih objav.

PRIKAZ NAKLONJENOSTI OBJAV V MEDIJIH O ELEKTRO GORENJSKA PO LETIH				
LETO	2007	2008	2009	2010
DELEŽ NAKLONJENIH OBJAV	70 %	45 %	41 %	19 %
DELEŽ NEVTRALNIH OBJAV	23 %	37 %	55 %	78 %
DELEŽ NENAKLONJENIH OBJAV	7 %	18 %	4 %	3 %

Tabela 17: Prikaz naklonjenosti objav v medijih o Elektro Gorenjska po letih

9.3.7 POMEMBNEJŠI DOGODKI IN SREČANJA V LETU 2010

Zaradi splošne gospodarske krize v letu 2010 nismo priredili posebnih dogodkov za poslovne partnerje. S pomočjo fotografske sekcije, v kateri delujejo zaposleni družbe Elektro Gorenjska, smo organizirali štiri fotografske razstave, s pomočjo športnega društva Elektra Gorenjska pa letne športne igre distribucijskih podjetij.

Za medije smo organizirali nekaj medijskih dogodkov, kjer smo predstavili ključne novosti na področjih, na katerih delujemo: novinarsko konferenco ob menjavi vodstva in ob odločitvi, da bomo odjemalcem vrnili preveč zaračunano električno energijo, ob uradnem odprtju GIS-stikališča in RTP Moste, kjer so se drugič zaporedoma združile proizvodna, prenosna in distribucijska funkcija podjetij Savske elektrarne Ljubljana, Elektra Slovenija in Elektra Gorenjska, ob celodnevnom dogodku, predstavitvi trase petih polnilnih postaj na Gorenjskem, ki bo omogočala polnjenje električnih vozil ter razvoj zelenega turizma.

9.3.8 FORUM PRIHODNOSTI OVE

Čas je, da izkažemo spoštovanje našemu planetu in začnemo ceniti njegovo gostoljubnost. Čas je, da se soočimo s spremembami okolja, ki so posledica našega ravnanja. In čas je, da prevzamemo odgovornost za svoja dejanja. Zato smo v letu 2010 organizirali **2. forum o obnovljivih virih in učinkoviti rabi energije**, na katerem so obiskovalci izvedeli, kako lahko posameznik ali organizacija pripomore k učinkovitejši rabi energije in kako lahko začne izkoriščati obnovljive vire energije ter posledično spremeni odnos do okolja.

Na enodnevnom dogodku smo predstavili pilotne projekte in storitve, ki jih izvaja Elektro Gorenjska. Udeleženci so se seznanili s koristnimi informacijami o zeleni zakonodaji, o soncu kot viru energije in o izgradnji lastne sončne elektrarne, o načinu sočasne proizvodnje toplotne in električne energije in o drugih načinih učinkovite rabe energije in uporabe obnovljivih virov energije, ki pripomorejo k bolj odgovornemu ravnanju z okoljem.

Forum je potekal 11. marca 2010 v Hotelu Park na Bledu. Udeležba na forumu je bila brezplačna.

POMEMBNEJŠI DOGODKI PO DNEVU BILANCE STANJA

JANUAR

DRUŽBA ELEKTRO GORENJSKA PREJELA DVE PRIZNANJI ZA POSLOVNO ODLIČNOST

Družba Elektro Gorenjska je na slavnostni podelitvi 12. januarja 2011 s strani Vlade RS prejela srebrno diplomo za doseženo število točk in diplomo za uvrstitev v ožji izbor Priznanja Republike Slovenije za poslovno odličnost v kategoriji organizacij z več kot 250 zaposlenimi.

POSLOVNA KONFERENCA Z NASLOVOM RAZVOJNE MOŽNOSTI IN PRILOŽNOSTI ELEKTRODISTRIBUCIJE

Družba Elektro Gorenjska je sodelovala na poslovni konferenci slovenskih elektrodistribucijskih podjetij z naslovom Razvojne možnosti in priložnosti elektrodistribucije, ki je potekala 20. januarja 2011 v Portorožu. Glavno sporočilo konference je bilo, da lahko energetika pomaga gospodarstvu pri konkurenčnem nastopu na trgu.

FEBRUAR

USTANOVljena NOVA HČERINSKA DRUŽBA ELEKTRO GORENJSKA PRODAJA

25. februarja 2011 je družba Elektro Gorenjska ustanovila novo hčerinsko družbo Elektro Gorenjska Prodaja d.o.o., ki bo skrbela za tržno dejavnost nakupa in prodaje električne energije. Ustanovitev predstavlja osnovo za izčlenitev organizacijske enote Nakup in prodaja. Za direktorja družbe je bil imenovan Iztok Sotošek, MBA.

MAREC

NADZORNI SVET SPREJEL GOSPODARSKI NAČRT DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

Nadzorni svet družbe je 1. marca 2011 obravnaval in potrdil Gospodarski načrt družbe za poslovno leto 2011. Glavni cilji poslovanja v letu 2011 so podrobneje predstavljeni v drugem poglavju z naslovom Cilji poslovanja v letu 2011.

10



10. REVIZORJEVO POROČILO

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA
lastnikom družbe ELEKTRO GORENJSKA d.d.**Poročilo o računovodskih izkazih**

Revidirali smo priložene nekonsolidirane računovodske izkaze družbe Elektro Gorenjska d.d. (v nadaljevanju »Družba«), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2010, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, in za takšen notranji nadzor, ki je po mnenju posloводства potreben za 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 pripravljanjem in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše revizijsko mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju nekonsolidirani računovodski izkazi podajajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja družbe Elektro Gorenjska d.d. na dan 31. decembra 2010 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poudarjanje zadev

Kot je pojasnjeno v pojasnilu 13.1 Posli z družbo SODO in v pojasnilu 22. Dogodki po dnevu bilance stanja, je Družba v letu 2011, pred odobritvijo računovodskih izkazov za leto 2010, od SODO prejela izračun vrednosti storitev, najema in izgub za leto 2010, ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna regulativnega leta 2010, ki ga je opravila Javna agencija RS za energijo kot »Poračun regulativnega leta 2010 – ocena«, na podlagi katerega je Družba za leto 2010 vračunala dodatne prihodke v višini 1.647 tisoč EUR. Gre za preliminarno oceno, dokončni obračun bo s strani SODO izdan kasneje in lahko izkazuje drugačen znesek od navedenega.

Gospodarska družba Elektro Gorenjska d.d. je obvladujoča družba v skupini Elektro Gorenjska. Konsolidirani računovodski izkazi skupine Elektro Gorenjska, pripravljeni v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, so predstavljeni ločeno. Revidirali smo konsolidirane računovodske izkaze skupine Elektro Gorenjska in 5. maja 2011 izdali mnenje brez pridržka.

Naše mnenje v zvezi s poudarjenima zadevama ni prilagojeno.

Druga zadeva

Računovodske izkaze Družbe za leto, ki se je končalo 31. decembra 2009, je revidiral drug revizor, ki je 30. aprila 2010 o njih je izrazil neprilagojeno mnenje.

Poročilo o drugih zakonskih in regulativnih zahtevah

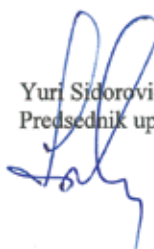
V skladu s prvim odstavkom 57. člena Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) smo pregledali poslovno poročilo družbe. Po našem mnenju je poslovno poročilo usklajeno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.

Katarina Kadunc
Pooblaščen revizorka



Yuri Sidorovich
Predsednik uprave



Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 1

Ljubljana, 5. maj 2011

B

RAČUNOVODSKO POROČILO

11



**11. RAČUNOVODSKI
IZKAZI DRUŽBE
ELEKTRO GORENJSKA
ZA POSLOVNO LETO,
KONČANO
31. 12. 2010**

11.1 BILANCA STANJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2010

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2010	31. 12. 2009
SREDSTVA			
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		174.467.715	173.337.681
I. NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AČR	14.1	1.701.973	1.558.199
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.372.469	994.603
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju		329.504	563.596
II. OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	14.2	153.382.613	151.850.556
1. Zemljišča in zgradbe		98.257.486	94.933.702
a) Zemljišča		5.994.557	6.035.929
b) Zgradbe		92.262.929	88.897.773
2. Proizvajalne naprave in stroji		47.256.561	47.984.873
3. Druge naprave in oprema		51.638	51.638
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		7.816.928	8.880.343
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		7.754.606	8.691.558
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		62.322	188.785
III. NALOŽBENE NEPREMIČNINE	14.3	2.122.589	2.803.046
IV. DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	14.4	17.252.964	17.111.298
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		17.108.970	16.964.839
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		13.715.303	13.715.303
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		135.000	0
c) Druge delnice in deleži		3.258.667	3.249.537
2. Dolgoročna posojila		143.994	146.459
b) Dolgoročna posojila drugim		516	2.981
c) Druga dolgoročno vložena sredstva		143.478	143.478
V. DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	14.5	7.576	14.581
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		7.576	14.581
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		24.604.662	21.849.130
I. ZALOGE	14.6	304.049	319.196
1. Material		304.049	319.196
II. KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	14.7	1.574	2.096
2. Kratkoročna posojila		1.574	2.096
b) Kratkoročna posojila drugim		1.574	2.096
III. KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	14.8	22.123.759	17.489.738
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		1.361.640	8.535
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		19.395.188	15.665.182
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		1.366.931	1.816.021
IV. DENARNA SREDSTVA	14.9	2.175.280	4.038.100
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14.10	1.783.474	292.454
SKUPAJ SREDSTVA		200.855.851	195.479.265
Zunajbilančna sredstva	14.17	5.898.682	7.154.662

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2010	31. 12. 2009
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
A. KAPITAL	14.11	133.005.004	129.224.789
I. VPOKLICANI KAPITAL		72.019.069	72.415.419
1. Osnovni kapital		72.415.419	72.415.419
2. Nevpoklicani kapital		396.350	0
II. KAPITALSKE REZERVE		45.944.898	45.944.898
III. REZERVE IZ DOBIČKA		11.080.362	8.246.843
1. Zakonske rezerve		827.507	620.284
5. Druge rezerve iz dobička		10.252.855	7.626.559
IV. PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA		1.992.061	1.959.947
VI. ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA		1.968.614	657.682
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta		1.968.614	657.682
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PČR	14.12	12.893.337	16.714.589
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		2.453.934	2.684.685
2. Druge rezervacije		4.096.171	5.664.314
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		6.343.232	8.365.590
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	14.13	28.391.192	27.216.383
I. Dolgoročne finančne obveznosti		27.885.518	26.333.038
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb		27.885.518	26.333.038
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		7.659	8.235
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		7.659	8.235
III. Odložene obveznosti za davek		498.015	875.110
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		25.566.473	21.853.399
II. KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI	14.14	5.655.784	4.809.613
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb		5.647.520	4.801.349
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		8.264	8.264
III. KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	14.15	19.910.689	17.043.786
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		1.012.883	1.664.935
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		11.251.400	9.618.969
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun		4.074.742	4.058.535
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev		1.311.691	867.548
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij		1.680.933	233.316
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		347.582	482.073
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		231.458	118.410
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14.16	999.845	470.105
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		200.855.851	195.479.265
Zunajbilančne obveznosti	14.17	5.898.682	7.154.662

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.2 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2010

v EUR

POSTAVKA	POJASNILO	2010	2009
1. ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE	15.1	101.730.838	93.065.844
a. Na domačem trgu		96.269.330	91.619.592
b. Na tujem trgu		5.461.509	1.446.252
3. USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE	15.2	3.902.592	4.007.481
4. DRUGI POSLOVNI PRIHODKI (S PREVREDNOTOVALNIMI POSLOV. PRIHODKI)	15.3	1.373.057	530.711
5. Stroški blaga, materiala in storitev		-79.831.256	-75.498.814
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	15.8	-74.798.509	-70.488.104
b. Stroški storitev	15.9	-5.032.747	-5.010.711
6. STROŠKI DELA	15.10	-11.044.705	-10.233.618
a. Stroški plač		-7.734.253	-7.272.639
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev		-351.579	-340.980
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač		-1.266.987	-1.221.796
d. Drugi stroški dela		-1.691.886	-1.398.203
7. ODPISI VREDNOSTI	15.11	-10.149.599	-9.313.241
a. Amortizacija		-9.248.610	-9.036.518
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopred. in opred. osnov. sred.		-177.390	-214.719
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		-723.599	-62.004
8. DRUGI POSLOVNI ODHODKI	15.12	-838.837	-1.839.731
9. FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	15.4	164.500	1.231.362
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		0	1.065.530
c. finančni prihodki iz drugih naložb		164.500	165.832
10. FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	15.5	45.002	17.868
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		45.002	17.868
11. FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	15.6	161.329	165.061
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		161.329	165.061
12. FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB	15.13	0	0
13. FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	15.14	-757.406	-645.988
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		-757.406	-645.988
14. FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI	15.15	-17.918	-46.241
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		-14.364	-33.900
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.		-1.702	-8.785
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		-1.851	-3.556
15. DRUGI PRIHODKI	15.7	143.715	272.481
16. DRUGI ODHODKI	15.16	-13.338	-1.381
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČITVIJO		4.867.974	1.711.794
18. DAVEK IZ DOBIČKA	15.18	-1.077.635	-196.877
19. ODLOŽENI DAVKI	15.19	354.112	-130.324
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		4.144.451	1.384.594

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.3 IZKAZ DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2010

v EUR

NAZIV	2010	2009
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	4.144.451	1.384.594
Spremembe presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo	32.114	0
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS	4.176.565	1.384.594

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.4 IZKAZ DENARNIH TOKOV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010

NAZIV	2010	2009
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
A. PREJEMKI PRI POSLOVANJU	129.868.729	121.433.757
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	128.359.292	119.838.921
2. Drugi prejemki pri poslovanju	1.509.438	1.594.836
B. IZDATKI PRI POSLOVANJU	-122.481.215	-110.156.024
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	-105.884.118	-95.710.849
2. Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	-9.501.666	-9.355.194
3. Izdatki za dajatve vseh vrst	-4.280.160	-2.735.775
4. Drugi izdatki pri poslovanju	-2.815.271	-2.354.206
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI POSLOVANJU	7.387.514	11.277.732
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a. Prejemki pri naložbenju	811.148	1.462.164
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	338.053	1.385.358
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	473.095	76.806
B. IZDATKI PRI NALOŽBENJU	-11.678.719	-13.870.530
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-1.705.376	-972.328
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-9.838.343	-12.898.202
4. Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	-135.000	0
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI NALOŽBENJU	-10.867.571	-12.408.366

NADALJEVANJE NA NASLEDNJI STRANI ►

v EUR

Naziv	2010	2009
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
A. PREJEMKI PRI FINANCIRANJU	17.610.000	12.827.000
2. Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	7.200.000	8.500.000
3. Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	10.410.000	4.327.000
B. IZDATKI PRI FINANCIRANJU	-15.992.763	-8.894.386
1. Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-781.414	-770.436
3. Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti	-4.801.349	-3.796.880
4. Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	-10.410.000	-4.327.000
5. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	0	-70
C. PREBITEK PREJEMKOV ALI IZDATKOV PRI FINANCIRANJU	1.617.237	3.932.614
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	2.175.280	4.038.100
X. DENARNI IZID V OBDOBJU	-1.862.820	2.801.981
Y. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	4.038.100	1.236.119

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.5 IZKAZ GIBANJA KAPITALA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010

a.) Od 1. januarja 2010 do 31. decembra 2010:

POJAVI PRI POSAMEZNIH SESTAVINAH KAPITALA										v EUR	
	VPOKLICANI KAPITAL		KAPITALSKE REZERVE		REZERVE IZ DOBIČKA			PRESEŽEK IZ PREVRED.		ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	SKUPAJ KAPITAL
	OSNOVNI KAPITAL	NEVPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE	ZAKONSKE REZERVE	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	IV					
						III/1	III/5				
								VI			
	I/1	I/2	II	III/1	III/5	IV	VI/1	ČISTI DOBIČEK POSLOVNEGA LETA			
A. 1 stanje 31. december 2009	72.415.419	0	45.944.898	620.284	7.626.559	1.959.947	657.682			129.224.789	
A. 2 stanje 1. januar 2010	72.415.419	0	45.944.898	620.284	7.626.559	1.959.947	657.682			129.224.789	
B. 1 spremembe lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	-396.350	0	0	0	0	0			-396.350	
i. druge spremembe lastniškega kapitala		-396.350								-396.350	
B. 2 celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	32.114	4.144.451			4.176.565	
a. vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja							4.144.451			4.144.451	
č. sprememba presežka iz prevrednotenja fin. naložb						32.114				32.114	
B. 3 spremembe v kapitalu	0	0	0	207.223	2.626.296	0	-2.833.519			0	
b. razporeditev dela čistega dobička poroč. obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu org. vodenja in nadzora				207.223	1.968.614		-2.175.937			0	
c. razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine					657.682		-657.682			0	
C. stanje 31. december 2010	72.415.419	-396.350	45.944.898	827.507	10.252.855	1.992.061	1.968.614			133.005.004	
bilančni dobiček 2010							1.968.614			1.968.614	

b.) Od 1. januarja 2009 do 31. decembra 2009:

POJAVI PRI POSAMEZNIH SESTAVINAH KAPITALA								V EUR				
	VPOKLICANI KAPITAL		KAPITALSKE REZERVE		REZERVE IZ DOBIČKA		PRESEŽEK IZ PREVRED.	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	SKUPAJ KAPITAL			
	I	OSNOVNI KAPITAL	II	III		IV	VI					
				KAPITALSKE REZERVE	ZAKONSKE REZERVE			DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA				
										SPLOŠNI PREV. POPR. KAPITALA	III/1	III/5
I/1	II	III/1	III/5	IV	VI/1							
A. 1 stanje 31. december 2008	72.415.419	45.944.898	551.055	6.685.236	1.959.947	283.641	283.641	127.840.196				
A. 2 stanje 1. januar 2009	72.415.419	45.944.898	551.055	6.685.236	1.959.947	283.641	283.641	127.840.196				
B. 2 celotni vseobsegajoči donos	0	0	0	0	0	1.384.594	1.384.594	1.384.594				
a. poročevalskega obdobja												
a. vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja						1.384.594	1.384.594	1.384.594				
B. 3 spremembe v kapitalu	0	0	69.230	941.323	0	-1.010.553	0	0				
b. razporeditev dela čistega dobička poroč. obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu org. vodenja in nadzora			69.230	657.682		-726.912	0	0				
c. razporeditev dela čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				283.641		-283.641	0	0				
C. stanje 31.december 2009	72.415.419	45.944.898	620.284	7.626.559	1.959.947	657.682	657.682	129.224.789				
bilančni dobiček 2009						657.682	657.682	657.682				

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.6 BILANČNI DOBIČEK DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010

v EUR

NAZIV		2010	2009
1.	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	4.144.451	1.384.594
2.	+ PRENESENI ČISTI DOBIČEK / PRENESENA ČISTA IZGUBA	0	0
3.	+ ZMANJŠANJE REZERV IZ DOBIČKA:		
4.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
	A) ZAKONSKE REZERVE	-207.223	-69.230
5.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA:		
	A) DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	-1.968.614	-657.682
6.	BILANČNI DOBIČEK	1.968.614	657.682

Pojasnila na straneh od 162 do 192 so del računovodskih izkazov in jih je treba brati skupaj z njimi.

11.7 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2010

v EUR

POSTAVKA	DO	DGO	DPO	DED	TRG
1. Čisti prihodki od prodaje	26.718.802	17.393.985	56.110.832	95.936	1.411.283
a. na domačem trgu	26.718.802	17.393.985	50.664.097	95.936	1.396.509
b. na tujem trgu	0	0	5.446.735	0	14.774
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	0	0	3.392	3.899.201
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	309.113	1.001.037	4.392	20.402	399.015
5. Stroški blaga, materiala in storitev	-7.386.984	-16.302.952	-52.711.805	-49.297	-3.380.218
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	-3.900.663	-15.787.271	-52.237.616	-37.363	-2.835.595
b. Stroški storitev	-3.486.321	-515.681	-474.188	-11.934	-544.623
6. Stroški dela	-7.578.699	-290.924	-778.641	-1.443	-2.394.997
a. Stroški plač	-5.389.491	-187.351	-569.560	-1.234	-1.586.618
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	-250.609	-14.854	-21.273	0	-64.843
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	-867.305	-30.337	-95.732	-209	-273.405
d. Drugi stroški dela	-1.071.295	-58.382	-92.077	0	-470.131
7. Odpisi vrednosti	-9.200.515	-39.393	-436.232	-31.864	-441.595
a. Amortizacija	-8.722.136	-23.193	-61.615	-27.549	-414.118
b. Prevred. poslovni odhodki pri neopred.sr..opred.osn.sred. in nal.nepr.	-168.348	-160	-3.573	-4.315	-994
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	-310.031	-16.041	-371.045	0	-26.483
8. Drugi poslovni odhodki	-539.931	-413.488	-35.268	0	-211.052
9. Finančni prihodki iz deležev	0	0	0	0	164.500
c. finančni prihodki iz drugih naložb	0	0	0	0	164.500
10. Finančni prihodki iz danih posojil	0	0	44.913	0	89
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	0	0	44.913	0	89
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	35.331	5.129	111.047	0	9.823
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	35.331	5.129	111.047	0	9.823
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	-740.652	-16.753	0	0	0
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	-740.652	-16.753	0	0	0
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-382	-6	-15.550	0	-1.980
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	0	0	-14.364	0	0
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	-382	-6	-1.141	0	-174
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	0	0	-44	0	-1.807
15. Drugi prihodki	82.435	12.576	3.131	79	45.494
16. Drugi odhodki	-6.557	-6	-625	0	-6.151
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.	1.691.961	1.349.205	2.296.194	37.204	-506.589
18. Davek iz dobička	-339.208	-270.492	-460.347	-7.588	0
19. Odloženi davki	23.404	324.709	1.413	0	4.586
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	1.376.157	1.403.422	1.837.260	29.616	-502.004

Opomba: brez internih razmerij med dejavnostmi

Pojasnila okrajšav oznak dejavnosti v stolpcih:

DO - dejavnost distribucijsko omrežje

DGO - dejavnost nakup in prodaja električne energije gospodinjstvom odjemalcem

DPO - dejavnost nakup in prodaja električne energije poslovnim odjemalcem, vključno s trgovanjem

DED - druge energetske dejavnosti

TRG - neenergetske tržne dejavnosti.

Primerljivi izkaz poslovnega izida po dejavnostih družbe za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2009

v EUR

POSTAVKA	DO	DGO	DPO	DED	TRG
1. Čisti prihodki od prodaje	24.056.091	17.566.152	49.444.944	83.031	1.915.627
a. na domačem trgu	24.056.091	17.566.152	48.015.312	83.031	1.899.007
b. na tujem trgu	0	0	1.429.632	0	16.620
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	0	0	0	4.007.481
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov.prihodki)	411.620	72.421	1.954	0	44.716
5. Stroški blaga, materiala in storitev	-8.447.209	-18.124.016	-45.476.755	-123.867	-3.326.967
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	-4.895.284	-17.719.085	-45.164.707	-37.461	-2.671.567
b. Stroški storitev	-3.551.925	-404.931	-312.048	-86.406	-655.400
6. Stroški dela	-7.242.824	-308.998	-594.800	-31.217	-2.055.778
a. Stroški plač	-5.171.266	-190.002	-436.499	-23.738	-1.451.134
b. Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	-252.756	-17.071	-19.182	0	-51.970
c. Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	-863.326	-32.784	-74.094	-4.089	-247.503
d. Drugi stroški dela	-955.476	-69.141	-65.024	-3.390	-305.171
7. Odpisi vrednosti	-8.756.824	-97.353	110.342	-16.798	-552.607
a. Amortizacija	-8.534.744	-24.822	-56.877	-16.798	-403.276
b. Prevred. poslovni odhodki pri neopred.sr..opred.osn.sred. in nal.nepr.	-117.583	-203	-261	0	-96.673
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	-104.498	-72.328	167.480	0	-52.658
8. Drugi poslovni odhodki	-653.374	-606.247	-94.700	-73	-485.337
9. Finančni prihodki iz deležev	0	0	0	0	1.231.361
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	0	0	0	1.065.530
c. finančni prihodki iz drugih naložb	0	0	0	0	165.832
10. Finančni prihodki iz danih posojil	26	0	17.717	0	124
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	26	0	17.717	0	124
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	16.602	5.395	138.403	0	4.660
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	16.602	5.395	138.403	0	4.660
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	-602.914	-42.940	-32	0	-103
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	-602.914	-42.940	-32	0	-103
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-10.335	-3	-33.668	0	-2.234
a. finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	-4.359	0	-29.540	0	0
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	-5.934	-3	-2.621	0	-227
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	-41	-1	-1.507	0	-2.007
15. Drugi prihodki	190.018	6.344	70.987	0	5.131
16. Drugi odhodki	-1.368	-3	-4	0	-5
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.	-1.040.492	-1.529.249	3.584.390	-88.924	786.070
18. Davek iz dobička	0	0	-161.467	0	-35.410
19. Odloženi davki	-23.404	-100.921	-1.413	0	-4.586
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	-1.063.896	-1.630.170	3.421.510	-88.924	746.074

Opomba: brez internih razmerij med dejavnostmi

Pojasnila okrajšav oznak dejavnosti v stolpcih:

DO - dejavnost distribucijsko omrežje

DGO - dejavnost nakup in prodaja električne energije gospodinjstvom odjemalcem

DPO - dejavnost nakup in prodaja električne energije poslovnim odjemalcem, vključno s trgovanjem

DED - druge energetske dejavnosti

TRG - neenergetske tržne dejavnosti.

11.8 BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2010

v EUR

POSTAVKA	DO	DGO	DPO	DED	TRG	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
SREDSTVA						
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	149.564.262	592.382	643.684	0	23.667.387	174.467.715
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.532.088	15.497	50.365	0	104.023	1.701.973
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.248.385	10.225	33.231	0	80.628	1.372.469
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	283.703	5.272	17.134	0	23.395	329.504
II. Opredmetena osnovna sredstva	148.032.174	576.885	593.319	0	4.180.235	153.382.613
1. Zemljišča in zgradbe	94.291.269	553.374	514.096	0	2.898.747	98.257.486
a) Zemljišča	4.590.891	47.899	44.605	0	1.311.161	5.994.557
b) Zgradbe	89.700.378	505.474	469.491	0	1.587.585	92.262.929
2. Proizvajalne naprave in stroji	45.944.090	20.779	76.024	0	1.215.668	47.256.561
3. Druge naprave in oprema	40.689	2.732	3.199	0	5.018	51.638
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	7.756.126	0	0	0	60.802	7.816.928
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	7.693.804	0	0	0	60.802	7.754.606
b) Prejumi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	62.322	0	0	0	0	62.322
III. Naložbene nepremičnine	0	0	0	0	2.122.589	2.122.589
IV. Dolgoročne finančne naložbe	0	0	0	0	17.252.964	17.252.964
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	0	0	0	0	17.108.970	17.108.970
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	0	0	0	13.715.303	13.715.303
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	0	0	0	0	135.000	135.000
c) Druge delnice in deleži	0	0	0	0	3.258.667	3.258.667
č) Druge dolgoročne finančne naložbe	0	0	0	0	0	0
2. Dolgoročna posojila	0	0	0	0	143.994	143.994
a) Dolgoročna posojila družbam v skupini	0	0	0	0	0	0
b) Dolgoročna posojila drugim	0	0	0	0	516	516
c) Druga dolgoročno vložena sredstva	0	0	0	0	143.478	143.478
V. Dolgoročne poslovne terjatve	0	0	0	0	7.576	7.576
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	0	0	0	0	7.576	7.576
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	3.003.157	-12.814.471	30.637.958	92.691	3.685.327	24.604.662
I. Zaloge	81.215	228	740	0	221.866	304.049
1. Material	81.215	228	740	0	221.866	304.049
II. Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0	1.574	1.574
2. Kratkoročna posojila	0	0	0	0	1.574	1.574
b) Kratkoročna posojila drugim	0	0	0	0	1.574	1.574
III. Kratkoročne poslovne terjatve	7.324.951	2.204.314	10.591.366	641.582	1.361.546	22.123.759
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	3.667	28	9.232	587.319	761.394	1.361.640
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	6.959.339	1.981.670	9.927.430	11.660	515.088	19.395.187
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	361.946	222.616	654.704	42.603	85.063	1.366.932
IV. Denarna sredstva	-4.403.010	-15.019.013	20.045.852	-548.891	2.100.342	2.175.280
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	1.708.863	50.091	15.052	0	9.468	1.783.474
SKUPAJ SREDSTVA	154.276.282	-12.171.998	31.296.694	92.691	27.362.183	200.855.851
Zunajbilančna sredstva	4.897.959	14.678	686.505	0	299.540	5.898.682

NADALJEVANJE NA NASLEDNJI STRANI ►

v EUR

POSTAVKA	DO	DGO	DPO	DED	TRG	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV						
A. KAPITAL	104.403.713	-15.668.850	22.153.765	57.265	22.059.111	133.005.004
I. Vpoklicani kapital	65.556.986	1.313.534	1.602.762	0	3.942.137	72.415.419
1. Osnovni kapital	65.556.986	1.313.534	1.602.762	0	3.942.137	72.415.419
2. Nepoklicani kapital	0	0	0	0	396.350	396.350
II. Kapitalne rezerve	41.558.607	869.823	1.024.724	0	2.491.744	45.944.898
III. Rezerve iz dobička	2.402.888	657.103	6.939.033	14.143	1.067.195	11.080.362
1. Zakonske rezerve	227.588	62.581	462.824	1.347	73.167	827.507
5. Druge rezerve iz dobička	2.175.300	594.522	6.476.209	12.796	994.028	10.252.855
IV. Presežek iz prevrednotenja	0	0	0	0	1.992.061	1.992.061
V. Preneseni čisti poslovni izid	4.277.728	-19.972.729	13.462.345	-99.572	2.332.228	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	4.277.728	-19.972.729	13.462.345	-99.572	2.332.228	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	731.891	746.319	976.935	15.473	-502.004	1.968.614
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	731.891	746.319	976.935	15.473	-502.004	1.968.614
VII. Usklajeni popravek kapitala med dejavnostmi	-10.124.387	717.100	-1.852.034	127.221	11.132.100	0
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PČR	8.238.188	245.083	122.310	0	4.287.756	12.893.337
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	1.929.159	96.900	122.310	0	305.565	2.453.934
2. Druge rezervacije	0	125.000	0	0	3.971.171	4.096.171
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	6.309.029	23.183	0	0	11.020	6.343.232
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	27.214.636	678.541	0	0	498.015	28.391.192
I. Dolgoročne finančne obveznosti	27.214.636	670.882	0	0	0	27.885.518
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	27.214.636	670.882	0	0	0	27.885.518
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	0	7.659	0	0	0	7.659
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	0	7.659	0	0	0	7.659
III. Odložene obveznosti za davek	0	0	0	0	498.015	498.015
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	13.753.775	2.314.737	8.990.881	35.426	471.654	25.566.473
II. Kratkoročne finančne obveznosti	5.163.824	490.943	430	0	587	5.655.784
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	5.156.709	490.811	0	0	0	5.647.520
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	7.115	132	430	0	587	8.264
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	8.589.951	1.823.794	8.990.452	35.426	471.067	19.910.689
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	0	0	1.012.883	0	0	1.012.883
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	2.885.309	1.134.306	7.075.184	28.763	127.837	11.251.400
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	4.067.874	0	0	0	6.868	4.074.742
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	939.088	31.219	71.179	0	270.204	1.311.691
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	504.035	363.454	755.806	6.663	50.975	1.680.933
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	15.696	259.194	70.918	0	1.774	347.582
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	177.948	35.620	4.481	0	13.408	231.458
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	665.970	258.491	29.738	0	45.646	999.845
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	154.276.282	-12.171.997	31.296.694	92.691	27.362.182	200.855.851
Zunajbilančne obveznosti	4.897.959	14.678	686.505	0	299.540	5.898.682

Opomba: brez internih razmerij med dejavnostmi

Pojasnila okrajšav oznak dejavnosti v stolpcih:

DO – dejavnost distribucijsko omrežje

DGO – dejavnost nakup in prodaja električne energije gospodinjiskim odjemalcem

DPO – dejavnost nakup in prodaja električne energije poslovnim odjemalcem, vključno s trgovanjem

DED – druge energetske dejavnosti

TRG – neenergetske tržne dejavnosti.

PRIMERLJIVA BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH
DRUŽBE NA DAN 31. 12. 2009

v EUR

POSTAVKA	DO	DOGO	DPO	DED	TRG	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
SREDSTVA						
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	147.153.104	599.157	672.770	313.662	24.598.989	173.337.681
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.410.770	10.564	34.333	3.619	98.912	1.558.199
1. Dolgoročne premoženjske pravice	875.117	7.348	23.880	3.619	84.639	994.603
4. Neopredmetena sredstva v pridobivanju	535.654	3.216	10.453	0	14.273	563.596
II. Opredmetena osnovna sredstva	145.740.959	588.593	638.437	310.043	4.572.524	151.850.556
1. Zemljišča in zgradbe	90.648.605	560.002	520.849	0	3.204.246	94.933.702
a) Zemljišča	4.390.021	47.899	44.605	0	1.553.403	6.035.929
b) Zgradbe	86.258.584	512.103	476.244	0	1.650.843	88.897.773
2. Proizvajalne naprave in stroji	46.373.252	25.835	109.845	172.735	1.303.206	47.984.873
3. Druge naprave in oprema	42.649	2.110	3.318	0	3.562	51.638
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	8.676.454	645	4.425	137.308	61.511	8.880.343
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	8.626.377	484	3.901	0	60.795	8.691.558
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	50.077	161	524	137.308	715	188.785
III. Naložbene nepremičnine	0	0	0	0	2.803.046	2.803.046
IV. Dolgoročne finančne naložbe	0	0	0	0	17.111.299	17.111.299
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	0	0	0	0	16.964.840	16.964.840
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	0	0	0	13.715.303	13.715.303
c) Druge delnice in deleži	0	0	0	0	3.249.537	3.249.537
2. Dolgoročna posojila	0	0	0	0	146.459	146.459
b) Dolgoročna posojila drugim	0	0	0	0	2.981	2.981
c) Druga dolgoročno vložena sredstva	0	0	0	0	143.478	143.478
V. Dolgoročne poslovne terjatve	1.374	0	0	0	13.207	14.581
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	1.374	0	0	0	13.207	14.581
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	4.295.172	-12.257.264	26.158.596	-267.388	3.920.012	21.849.130
I. Zaloge	77.528	229	701	0	240.739	319.196
1. Material	77.528	229	701	0	240.739	319.196
II. Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0	2.096	2.096
2. Kratkoročna posojila	0	0	0	0	2.096	2.096
b) Kratkoročna posojila drugim	0	0	0	0	2.096	2.096
III. Kratkoročne poslovne terjatve	7.722.569	2.201.393	7.028.029	5.473	532.273	17.489.738
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	1.340	5	15	0	7.175	8.535
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	7.052.662	1.957.989	6.314.533	5.473	334.525	15.665.182
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	668.567	243.398	713.481	0	190.574	1.816.021
IV. Denarna sredstva	-3.504.925	-14.458.885	19.129.866	-272.861	3.144.904	4.038.100
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	49.243	155.705	40.284	29.715	17.507	292.454
SKUPAJ SREDSTVA	151.497.519	-11.502.402	26.871.650	75.989	28.536.509	195.479.265
Zunajbilančna sredstva	4.761.715	19.972	1.535.741	0	837.234	7.154.662

NADALJEVANJE NA NASLEDNJI STRANI ▶

v EUR

POSTAVKA	DO	DGO	DPO	DED	TRG	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV						
A. KAPITAL	103.027.557	-17.072.272	20.316.504	27.649	22.925.351	129.224.789
I. Vpoklicani kapital	65.556.986	1.313.534	1.602.762	0	3.942.137	72.415.419
1. Osnovni kapital	65.556.986	1.313.534	1.602.762	0	3.942.137	72.415.419
II. Kapitalske rezerve	41.558.607	869.823	1.024.724	0	2.491.744	45.944.898
III. Rezerve iz dobička	1.758.623	0	5.538.750	0	949.470	8.246.843
1. Zakonske rezerve	166.229	0	380.888	0	73.167	620.284
5. Druge rezerve iz dobička	1.592.394	0	5.157.862	0	876.303	7.626.559
IV. Presežek iz prevrednotenja	0	0	0	0	1.959.947	1.959.947
V. Preneseni čisti poslovni izid	5.341.624	-18.342.559	11.177.587	-10.648	1.833.996	0
1. Preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let	5.341.624	-18.342.559	11.177.587	-10.648	1.833.996	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	-1.063.896	-1.630.170	2.824.715	-88.924	615.957	657.682
1. Ostanek čistega dobička poslovnega leta	-1.063.896	-1.630.170	2.824.715	-88.924	615.957	657.682
VII. Usklajeni popravek kapitala med dejavnostmi	-10.124.387	717.100	-1.852.034	127.221	11.132.100	0
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PČR	10.249.614	1.823.368	121.289	0	4.520.319	16.714.589
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	1.789.710	168.029	113.531	0	613.415	2.684.685
2. Druge rezervacije	128.452	1.623.756	7.758	0	3.904.348	5.664.314
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	8.331.452	31.583	0	0	2.555	8.365.590
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	25.197.037	1.494.102	1.552	0	523.692	27.216.383
I. Dolgoročne finančne obveznosti	25.171.346	1.161.692	0	0	0	26.333.038
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank in družb	25.171.346	1.161.692	0	0	0	26.333.038
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	0	7.659	0	0	576	8.235
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	0	7.659	0	0	576	8.235
III. Odložene obveznosti za davek	25.691	324.751	1.552	0	523.116	875.110
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	12.673.831	2.252.079	6.430.826	26.455	470.208	21.853.399
II. Kratkoročne finančne obveznosti	4.170.407	638.189	430	0	587	4.809.613
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	4.163.292	638.057	0	0	0	4.801.349
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	7.115	132	430	0	587	8.264
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	8.503.424	1.613.889	6.430.397	26.455	469.621	17.043.786
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	3.641	0	1.661.294	0	0	1.664.935
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.665.588	1.289.264	4.426.970	26.455	210.692	9.618.969
4. Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	4.055.520	0	0	0	3.015	4.058.535
5. Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	585.398	29.361	51.677	0	201.111	867.548
6. Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	102.561	34.779	62.060	0	33.917	233.316
7. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	1	256.245	224.423	0	1.404	482.073
8. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	90.715	4.241	3.973	0	19.481	118.410
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	349.481	321	1.480	21.885	96.939	470.105
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	151.497.519	-11.502.402	26.871.650	75.989	28.536.509	195.479.265
Zunajbilančne obveznosti	4.761.715	19.972	1.535.741	0	837.234	7.154.662

Opomba: brez internih razmerij med dejavnostmi

Pojasnila okrajšav oznak dejavnosti v stolpcih:

DO – dejavnost distribucijsko omrežje

DGO – dejavnost nakup in prodaja električne energije gospodinjiskim odjemalcem

DPO – dejavnost nakup in prodaja električne energije poslovnim odjemalcem, vključno s trgovanjem

DED – druge energetske dejavnosti

TRG – neenergetske tržne dejavnosti.

12



12. POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE

12.1 ŠPLOŠNI RAČUNOVODSKI OKVIR

Družba vodi poslovne knjige in pripravlja računovodske izkaze v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (v nadaljevanju SRS) in z Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1). Pri pripravi sta upoštevani temeljni računovodski predpostavki: časovna neomejenost poslovanja in nastanek poslovnega dogodka. Pri računovodskih usmeritvah so upoštevana osnovna računovodska načela: previdnost, prednost vsebine pred obliko in pomembnost.

V skladu s 56. členom ZGD-1 mora družba s sedežem v Sloveniji, ki je nadrejena eni ali več družbam v Republiki Sloveniji ali zunaj nje, sestaviti konsolidirano letno poročilo. Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo:

- obvladujoča družba Elektro Gorenjska, ul. Mirka Vadnova 3a, Kranj
- družba Gorenjske elektrarne, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 100 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2010 znašal 16.922.854 EUR, čisti poslovni izid za leto 2010 pa 209.459 EUR, ter
- pridruženo podjetje Soenergetika, ul. Mirka Vadnova 3a, v katerem ima obvladujoča družba 25 % lastniški delež.

Družba ne razkriva tistih podatkov, za katere utemeljeno ocenjuje, da bi zaradi njihovega razkritja v družbi lahko nastala pomembnejša škoda. Poslovno leto družbe je enako koledarskemu letu. Mera natančnosti pri poročanju je 1 EUR.

12.2 PRIPOZNAVANJE TEČAJNIH RAZLIK

Predstavitvena valuta in funkcijska valuta je evro (EUR). Tečajne razlike, ki se pojavijo pri poravnavanju denarnih postavk ali pri prevedbi denarnih postavk po tečajih, drugačnih od tistih, po katerih so bile prevedene ob začetnem pripoznanju v obdobju, se pripoznajo v poslovnem izidu v obdobju, v katerem se pojavijo.

12.3 POROČANJE PO PODROČNIH IN OBMOČNIH ODSEKIH

Družba poroča po naslednjih **območnih odsekih**: Slovenija, druge države EU, ostale države izven EU. Pri poročanju po **področnih odsekih** upošteva družba poleg SRS predvsem EZ, dolgoročno Pogodbo s SODO, dolgoročno pogodbo o dobljeni koncesiji za izvajanje gospodarske javne službe dobave toplote in smiselno tudi posebni SRS 35 – Računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb.

Področni odsek je prepoznaven sestavni del podjetja, ki se ukvarja s posamezno storitvijo ali s skupino sorodnih storitev; tveganja in donosi, ki se nanašajo nanj, pa se razlikujejo od tistih v drugih področnih odsekih.

Po določilih 38. člena EZ morajo pravne osebe, ki opravljajo več kot eno energetske dejavnosti na področju oskrbe z električno energijo ali ki poleg energetske dejavnosti na teh dveh področjih opravljajo še drugo dejavnost, zagotoviti ločeno računovodsko spremljanje vsake izmed energetskih dejavnosti, ki jo opravljajo, v skladu s SRS. Po določilih 4. člena EZ je oskrba z energijo proces pridobivanja in predelave, proizvodnje, prenosa, distribucije in dobave energije.

Po določitih Pogodbe s SODO mora družba zagotoviti ločeno računovodsko spremljanje vseh dejavnosti, ki jih družba po tej pogodbi opravlja za SODO. To so dejavnosti, ki so po vsebini enake dejavnosti sistemskega operaterja distribucijskega omrežja.

Če koncesionar opravlja poleg koncesionirane dejavnosti še druge dejavnosti, mora za koncesionirano dejavnost voditi ločeno računovodstvo, v skladu z Zakonom o gospodarskih javnih službah, po določitih ZGD-1. Koncesionar je v skladu z določili EZ dolžan pripraviti, revidirati in objaviti letne računovodske izkaze na način, kot to Zakon zahteva za velike družbe.

Na tej podlagi družba predstavlja svoje poslovanje v poslovnem letu 2010 oziroma v obdobju od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 po teh področnih odsekih (dejavnostih), ki so podrobneje pojasnjeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.2 – Glavne dejavnosti in področja poslovanja:

- Dejavnost distribucijsko omrežje (v nadaljevanju dejavnost DO ali DO ali SODO). Obsega dejavnosti, ki jih opravlja družba po Pogodbi s SODO.
- Dejavnost nakupa in prodaje (dobave) električne energije gospodinjskim odjemalcem (v nadaljevanju dejavnost DGO ali DGO).
- Dejavnost nakupa in prodaje (dobave) električne energije poslovnim odjemalcem oziroma ostalim upravičenim odjemalcem, vključno s trgovanjem (v nadaljevanju dejavnost DPO ali DPO).
- Druge energetske dejavnosti (v nadaljevanju: druge energetske tržne dejavnosti ali DED). Obsegajo tržno dejavnost sočasne proizvodnje toplotne in električne energije in dejavnost gospodarske javne službe dobave toplote. Družba je začela z opravljanjem obeh omenjenih dejavnosti v drugi polovici leta 2008. V začetku leta 2011 je bila ta energetska dejavnost izločena v hčerinsko družbo Gorenjske elektrarne (pojasnjeno tudi v 20. poglavju).
- Druge neenergetske tržne dejavnosti (v nadaljevanju druge dejavnosti TRG ali TRG). Obsegajo predvsem izvajanje novogradenj in opravljanje drugih storitev, tako za potrebe družbe in njene odvisne družbe Gorenjske elektrarne kot tudi za druge zunanje naročnike oziroma za trg.

Bilanca stanja in izkaz poslovnega izida po področnih odsekih – dejavnostih sta predstavljena v poglavjih 11.7 in 11.8.

12.4 MERILA IN SODILA ZA RAZPOREJANJE POSREDNIH STROŠKOV (ODHODKOV), PRIHODKOV, SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO POSAMEZNIH DEJAVNOSTIH

12.4.1 SPLOŠNO

Na izkazano poslovno uspešnost in finančni položaj posameznih dejavnosti vplivajo tako neposredni kot posredni prihodki in stroški (odhodki) ter tako neposredna kot posredna sredstva in viri sredstev.

Sistem pripoznavanja prihodkov, stroškov (odhodkov), sredstev in virov sredstev po posameznih dejavnostih temelji na organizacijski strukturi družbe, zasnovani na ustroju družbe po organizacijskih

enotah (OE), pri čemer so te OE lahko višjega ali nižjega nivoja. Na dejavnosti se razporejajo glede na hierarhičen ustroj organizacijskih enot, v primeru enake ravni posameznih OE pa dodatno tudi glede na to, kateri OE je dodeljen položaj vodilne OE v dejavnosti (OE dejavnosti).

Vsi prihodki in stroški (odhodki), sredstva in viri sredstev so izvirno pripoznani na OE, kjer nastajajo. Kjer to ni mogoče ali primerno, se že pri izvirnem pripoznanju razporedijo na več OE v skladu z vnaprej dogovorjenimi merili. Pri tem merila za razporejanje posrednih prihodkov, stroškov (odhodkov), sredstev in virov sredstev upoštevajo predvsem naslednje:

- število zaposlenih v posamezni dejavnosti,
- delež opredmetenih osnovnih sredstev posamezne dejavnosti,
- površino nepremičnine, ki jo uporablja določena OE,
- obseg opravljanja razvojnih nalog ter
- količino in vrednost kupljene električne energije.

12.4.2 ŠPLOŠNO MERILO (SODILO) ZA RAZPOREJANJE POSREDNIH PRIHODKOV, STROŠKOV (ODHODKOV), SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO DEJAVNOSTIH

Posredne prihodke in odhodke v pretežni meri predstavljajo prihodki in odhodki splošnih služb, ki jih sestavljajo: uprava, splošne in tehnične storitve (OE STS) in finančno-ekonomske storitve (OE FES), brez prihodkov in stroškov (odhodkov) teh služb, doseženih v razmerju z odvisno družbo Gorenjske elektrarne v zvezi z opravljanjem pravnih, kadrovskih, računovodskih, finančnih in drugih podobnih storitev. Prihodki, doseženi v razmerju z odvisno družbo Gorenjske elektrarne, se začetno pripoznajo na vodilni OE za druge neenergetske tržne dejavnosti. Stroški iz naslova opravljanja storitev za Gorenjske elektrarne se iz OE FES na tržno dejavnost prerazporedijo v višini 8,9 %, iz OE STS pa v višini 3,6 %.

Tako ugotovljeni posredni prihodki in stroški (odhodki), sredstva in viri sredstev splošnih služb se na dejavnosti razporedijo na podlagi merila (sodila), ki upošteva ponderirana razmerja. Pri tem se kot ponder za posamezen sektor oziroma skupno službo upošteva delež stroškov tega sektorja oziroma službe v celotnih splošnih stroških. Na tej podlagi so posredni stroški (odhodki), prihodki, sredstva in viri sredstev splošnih služb na dejavnosti razporejeni v teh deležih: na dejavnost DO je razporejeno 86,1 %, na dejavnost NP 6,8 % (DGO 1,6 %, DPO 5,2 %) in na dejavnost TRG 7,1 %. Omenjeno merilo (sodilo) se v letu 2010 glede na leto 2009 ni spreminjalo.

12.4.3 DRUGA POMEMBNEJŠA MERILA PRI RAZPOREJANJU POSREDNIH PRIHODKOV, STROŠKOV (ODHODKOV), SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO DEJAVNOSTIH

Medsebojna razmerja med dejavnostmi so opredeljena z internimi dogovori med posameznimi dejavnostmi in naslednjimi merili za razporejanje:

- Stroški nakupa električne energije se izvirno pripoznajo na dejavnosti nakup in prodaja električne energije za poslovne odjemalce (DPO). Za področje nakupa električne energije za gospodinjске odjemalce (v nadaljevanju DGO) jih nato interno obračunamo in ločeno prikažemo.
- Stroški odstopanj od voznih redov električne energije bremenijo dejavnosti DGO in DPO.
- Stroški obresti za dobljena posojila pri bankah so razporejena po dejavnostih, glede na delež finančnih obveznostih, ki bremenijo posamezno dejavnost.

- Prihodki od obresti za dane depozite po vsebini izhajajo iz prostih denarnih sredstev, naloženih v obliki kratkoročnih depozitov pri bankah, in so neposredno pripoznani na dejavnosti DPO.
- Stroški računalniških obdelav in izstavljanja računov in drugi stroški, ki se nanašajo na električno energijo in dostop do omrežja za gospodinjske odjemalce, se ustrezno razdelijo na dejavnost DO in dejavnost NP (ločeno za gospodinjske odjemalce in ostale upravičene odjemalce, ki niso gospodinjstva).
- Neopredmetena in opredmetena sredstva, dolgoročne aktivne časovne razmejitve, dolgoročne poslovne terjatve, kratkoročne poslovne terjatve (razen terjatev za davke), rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve, del kratkoročnih poslovnih obveznosti, kratkoročne pasivne časovne razmejitve ter zunajbilančna sredstva in obveznosti so izvirno pripoznana po posameznih OE. Omenjena sredstva in viri sredstev, ki so pripoznani na splošnih službah (upravi, OE STS, OE FES), so razporejeni na posamezne dejavnosti po splošnem merilu (sodilu).
- Vse naložbene nepremičnine in dolgoročne finančne naložbe se pripoznajo na dejavnosti TRG.
- Terjatve do gospodinjskih in poslovnih odjemalcev v zvezi z računi, ki obsegajo tako električno energijo kot omrežnino in prispevke, se izvirno pripoznajo na vodilni OE, določeni za dejavnost NP (OE NP). Del terjatev, ki se nanaša na omrežnino, se iz te OE prerazporedi na dejavnost DO, glede na delež zaračunane omrežnine v zadnjem mesecu poslovnega leta, v skupnem zaračunanem znesku tem odjemalcem v zadnjem mesecu poslovnega leta (ugotovljen v obrazcu DIS).
- Prevrednotovalni popravki vrednosti terjatev do kupcev električne energije (skupne bremenitve) ter stanja popravkov terjatev za električno energijo (skupne bremenitve, indirektni odjem, letni odjem) so po dejavnostih razporejeni glede na ugotovljeni delež omrežnine v teh terjativah. Terjatve in obveznosti iz naslova DDV so razporejene glede na delež celotnih prihodkov posameznih OE oziroma dejavnosti v obračunskem obdobju (brez prenosa podpornih služb).
- Terjatve oziroma obveznosti za davek od dohodka pravnih oseb so na posamezne dejavnosti razporejene glede na ugotovljeni poslovni izid posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju.
- Merilo za razdelitev stanja zalog materiala in drobnega inventarja med OE TRG in OE DO je delež porabe materiala in drobnega inventarja po dejavnostih.
- Dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti do bank so razporejene po dejavnostih glede na namen, za katerega so bila posojila pridobljena.
- Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev električne energije so razdeljene med dejavnosti DPO in DGO, glede na delež vrednosti nakupa električne energije za gospodinjske oziroma poslovne odjemalce.
- Kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun (SODO) so neposredno pripoznane na dejavnosti DO.
- Denarna sredstva posameznih dejavnosti so izkazana v višini, ugotovljeni kot rezidual ali usklajevalna postavka med sredstvi in viri sredstev posamezne dejavnosti.

12.5 ZNAČILNE RAČUNOVODSKE USMERITVE IN OCENE

12.5.1 NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Za merjenje po pripoznanju neopredmetenega sredstva se uporablja model nabavne vrednosti.

Vsa neopredmetena sredstva so amortizirljiva sredstva. Amortizacijska osnova amortizirljivih dolgoročnih sredstev je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve.

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

POMEMBNEJŠE SKUPINE AMORTIZIRLJIVIH SREDSTEV	OCENJENA DOBA KORISTNOSTI (V LETIH)	AMORTIZACIJSKA STOPNJA (V %)
RAČUNALNIŠKA PROGRAMSKA OPREMA	3	33,33
DRUGE PRAVICE	3	33,33

12.5.2 OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva sestavljajo njegova nakupna vrednost in vsi stroški, ki jih je mogoče neposredno pripisati njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, oziroma stroški gradnje oziroma izdelave, če je bilo osnovno sredstvo zgrajeno ali izdelano v družbi. Nabavna vrednost brezplačno pridobljenih osnovnih sredstev se izmeri ob začetnem pripoznanju po njihovi ocenjeni pošteni vrednosti. Nabavno vrednost sestavljajo tudi stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo opredmetenega osnovnega sredstva do njegove usposobitve za uporabo.

Družba ocenjuje, da nima bistvenih obvez za razgradnjo, ponovno vzpostavitev in podobnih obveznosti.

Nadomestni deli, namenjeni popravilom ali vzdrževanju, se obravnavajo kot material za vzdrževanje.

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi in ne med naložbenimi nepremičninami se izkazuje tudi elektro distribucijska infrastruktura, dana v poslovni najem družbi SODO po Pogodbi s SODO. Družba meni, da je tako izkazovanje primernejše, saj gre po vsebini za lastniško uporabljanje sredstev. Družba jih izvirno tudi ne poseduje zato, da bi prinašala najemnino ali druge donose.

Knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev in s tem osnove za amortiziranje teh sredstev, pridobljenih pred 31. 12. 2001, izhajajo iz poročil pooblaščenih ocenjevalcev vrednosti, pripravljenih po stanju na dan 31. 12. 2001. Na podlagi SRS, veljavnih na dan 31. 12. 2001, in na podlagi omenjenih poročil ocenjevalcev vrednosti so bile dotedanje knjigovodske vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, pridobljenih do 31. 12. 2001, na dan 31. 12. 2001 prevrednotene le zaradi oslabitev, ne pa tudi zaradi okrepitev.

Za merjenje po pripoznanju opredmetenega osnovnega sredstva se uporablja model nabavne vrednosti.

Najmanj enkrat letno se preverja morebitna oslabiljenost opredmetenih osnovnih sredstev, pri čemer se kot znaki slabitve upoštevajo fizična poškodovanost, zastarelost, sprememba načina ali obsega uporabe.

Amortizacijska osnova amortizirljivih opredmetenih osnovnih sredstev je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve.

Stroški, ki nastajajo v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi.

Stroški popravil in vzdrževanja opredmetenih osnovnih sredstev, ki so namenjeni obnavljanju ali ohranjanju prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev, se navadno pripoznajo kot stroški oziroma poslovni odhodki.

Uporablja se metoda enakomerne časovnega amortiziranja. Povprečne dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so:

POMEMBNEJŠE SKUPINE AMORTIZIRLJIVIH SREDSTEV	OCENJENA DOBA KORISTNOSTI (V LETIH)	AMORTIZACIJSKA STOPNJA (V %)
ZGRADBE ENERGETSKE INFRASTRUKTURE	25–40	2,5–4
OSTALE ZGRADBE	15–50	2–6,67
OPREMA ENERGETSKE INFRASTRUKTURE	10–35	2,86–10
RAČUNALNIŠKA STROJNA OPREMA	3	33,33
OSTALA OPREMA	4–20	5–25
VOZILA	8–12	8,33–12,5

12.5.3 NALOŽBENE NEPREMIČNINE

Naložbena nepremičnina je tista nepremičnina, ki jo podjetje poseduje zato, da bi prinašala najemnino in / ali da bi povečevala vrednost dolgoročne naložbe. To so predvsem:

- zemljišča, ki niso namenjena prodaji v bližnji prihodnosti v rednem poslovanju, in tista, ki nimajo določene prihodnje uporabe,
- zgradbe, oddane v poslovni najem, in
- prazne zgradbe, ki jih podjetje namerava oddati v poslovni najem.

Med naložbene nepremičnine ne sodijo:

- nepremičnine, ki jih uporabljajo zaposleni (na primer stanovanja, dana zaposlenim v poslovni najem),
- nepremičnine, dane v dolgoročni poslovni najem družbi SODO Maribor na podlagi dolgoročne pogodbe s SODO,
- nepremičnine, ki sestavljajo HE Savo, v zvezi s katero poteka denacionalizacijski spor. Do razrešitve spora je bila HE Sava dana v dolgoročni poslovni najem odvisni družbi Gorenjske elektrarne.

Vse prej naštetе nepremičnine se obravnavajo kot sestavni del opredmetenih osnovnih sredstev.

Za merjenje po začetnem pripoznanju naložbene nepremičnine se uporablja model nabavne vrednosti.

Amortizacijska osnova zgradb oziroma amortizirljivih naložbenih nepremičnin je enaka njihovi nabavni vrednosti, zmanjšani za morebitne oslabitve. Uporablja se metoda enakomerne časovnega amortiziranja. Dobe koristnosti in amortizacijske stopnje večjih skupin amortizirljivih sredstev so med 2 in 3,33 %.

12.5.4 DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE V KAPITAL DRUGIH PODJETIJ

Vse dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih podjetij so razvrščene v za prodajo razpoložljiva finančna sredstva. Finančne naložbe se pripoznajo na dan, na katerega se družba zaveže kupiti ali prodati sredstvo.

Finančne naložbe v kapitalske instrumente, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu in katerih poštene vrednosti tudi drugače ni mogoče zanesljivo izmeriti (zanesljiva mera poštene vrednosti ni na razpolago), se izkazujejo po nabavni vrednosti in ne po poštenu vrednosti. Če so bile v prejšnjih obdobjih izkazane po poštenu vrednosti, pa zanesljiva mera njihove poštene vrednosti ni več na razpolago, postane njihova do tedaj izkazana poštena vrednost njihova nova nabavna vrednost.

Dolgoročna finančna naložba v kapital odvisne družbe Gorenjske elektrarne in naložba v kapital družbe Soenergetika se po začetnem pripoznanju meri po nabavni vrednosti.

Družba opravi preizkus za ocenitev oslabitve finančne naložbe v kapitalski instrument, ki ni izmerjen po poštenu vrednosti, če je knjigovodska vrednost take finančne naložbe na bilančni presečni dan za več kot 20 % večja od sorazmernega dela knjigovodske vrednosti celotnega kapitala tistega podjetja, v katerem ima podjetje naložbo na ta dan. Če knjigovodska vrednost celotnega kapitala (še) ni javno objavljena ali drugače dosegljiva, se lahko uporabijo tudi drugi, manj zanesljivi dokazi o knjigovodski vrednosti celote kapitala na dan bilance stanja (na primer: ocena knjigovodske vrednosti na dan bilance stanja).

12.5.5 ZALOGE

Zaloge predstavljajo del obratnih sredstev v opredmeteni obliki, ki bodo porabljene pri opravljanju storitev oziroma pri proizvodnji za prodajo.

Družba za novo nabavljene količinske enote v obračunskem obdobju, v katerem se cene novo nabavljenih količinskih enot razlikujejo od cen količinskih enot iste vrste v zalogi, za zmanjševanje oziroma porabo količin med letom uporablja metodo drsečih povprečnih cen.

Pri vseh zalogah delov, nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala je družba oblikovala prevrednotovalne popravke vrednosti zaradi oslabitev v naslednji višini:

- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starejšega od 3 let: 60 % nabavne vrednosti,
- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starega od 2 leti do 3 let: 40 % nabavne vrednosti,
- za zaloge nadomestnih delov, materiala, drobnega inventarja in pomožnega materiala, starega od 1 leta do 2 leti: v višini 20 %.

12.5.6 TERJATVE

Terjatve vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo plačani.

Del dolgoročnih terjatev, ki zapade v plačilo najkasneje v letu dni po datumu bilance stanja, je izkazan kot kratkoročne terjatve.

Za dvomljive in sporne terjatve se oblikujejo prevrednotevalni popravki vrednosti zaradi oslabitve v celoti (100 %). Med sporne terjatve se uvrščajo terjatve, ki so bodisi predlagane za izvršbo, stečaj ali prisilno poravnavo bodisi so že v postopku izvršbe, stečaja ali prisilne poravnave. Med dvomljive terjatve se uvrščajo terjatve, starejše od 90 dni.

Terjatve se lahko oslabijo tudi, če obstajajo drugi nepristranski dokazi, da je dotedanja knjigovodska vrednost terjatve večja od sedanje vrednosti pričakovanih prihodnjih denarnih tokov.

12.5.7 KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Kratkoročne finančne naložbe družbe Elektro Gorenjska so kratkoročno dana posojila.

Kratkoročne finančne naložbe družba v začetku izkazuje po nabavni vrednosti, ki ji ustrezajo naložena denarna in druga sredstva. Kot kratkoročna finančna naložba je izkazan tudi tisti del dolgoročnih finančnih naložb, ki zapade v plačilo v enem letu po datumu bilance stanja. Kratkoročne finančne naložbe so izkazane po odplačni vrednosti.

12.5.8 DENARNA SREDSTVA

Denarna sredstva družbe predstavljajo depoziti pri poslovnih bankah in knjižni denar, to je denar na transakcijskih računih pri naslednjih poslovnih bankah:

ŠTEVILKA TRR	BANKA, PRI KATERI JE ODPRT
07000-0000545521	GORENJSKA BANKA, KRANJ
07000-0000641939	GORENJSKA BANKA, KRANJ
02924-0010594722	NOVA LJUBLJANSKA BANKA, LJUBLJANA
25100-9700516198	PROBANKA, MARIBOR
03138-1000672645	SKB BANKA, LJUBLJANA

Vsi transakcijski računi se vodijo v evrih, le transakcijski račun št. 07000-0000641939 pri Gorenjski banki Kranj je odprt tudi kot devizni račun.

Prevrednotenje denarnih sredstev v valutah zunaj evrskega območja se izvrši, če se po prvem pri-poznanju spremeni devizni tečaj. Tečajna razlika, ki pri tem nastane, poveča ali zmanjša prvotno izkazano vrednost in predstavlja finančni prihodek oz. finančni odhodek.

12.5.9 KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške, ki še ne vplivajo na poslovni izid, in prehodno nezaračunane prihodke.

12.5.10 KAPITAL

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, presežek iz prevrednotenja, preneseni čisti poslovni izid in ostanek čistega dobička poslovnega leta.

Vse sestavine kapitala izven osnovnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmer-ju, v kakršnem so njihovi lastniški deli osnovnega kapitala.

12.5.11 REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Rezervacije se oblikujejo za sedanje obveze, ki izhajajo iz obvezujočih preteklih dogodkov in se bodo po predvidevanjih poravnale v obdobju, ki ni z gotovostjo določeno, ter katerih velikost je mogoče zanesljivo oceniti. Znesek, pripoznan kot rezervacija, je najboljša ocena izdatkov, potrebnih za poravnavo na dan bilance stanja obstoječe, praviloma dolgoročne obveze. Pri ocenjevanju negotovosti se upoštevajo izkušnje v podobnih okoliščinah in mnenja strokovnjakov.

Rezervacije se oblikujejo tudi za jubilejne nagrade in odpravnine pri upokojitvi. Oblikujejo se v višini ocenjenih bodočih izplačil, diskontiranih na dan bilance stanja. V izračunu so upoštevani bodoči stroški odpravnin ob upokojitvah in stroški vseh pričakovanih jubilejnih nagrad do upokojitev. Izračun pripravlja pooblaščen aktuar.

Knjigovodska vrednost rezervacij je enaka njihovi izvirni vrednosti, zmanjšani za porabljene zneske, dokler se ne pojavi potreba po njihovem povečanju oziroma zmanjšanju.

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami se izkazujejo odloženi prihodki, ki bodo v obdobju, daljšem od leta dni, pokrili predvidene odhodke. Med dolgoročno odložene prihodke se uvršajo tudi brezplačno prevzeta opredmetena osnovna sredstva, prejeta sredstva – prispevki za povprečne stroške priključitve. Namenjeni so pokrivanju stroškov amortizacije teh sredstev in se porabljajo s prenašanjem med poslovne prihodke, skladno z obračunano amortizacijo.

12.5.12 DOLGOROČNI DOLGOVI

Dolgoročni dolгови so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem sredstev, ki jih je treba v obdobju, daljšem od leta dni, vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju. Dolgoročni dolгови so finančni in poslovni. Dolgoročni finančni dolгови se pripoznajo na dan poravnave.

Ob začetnem pripoznavanju se dolgoročni dolгови ovrednotijo z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku. Povečujejo se za pripisane obresti, zmanjšujejo pa za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave, če o tem obstaja sporazum z upnikom.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti, zmanjšani za odplačila glavnice in prenose med kratkoročne dolgove.

12.5.13 KRATKOROČNI DOLGOVI

Kratkoročni dolгови so pripoznane kratkoročne obveznosti, ki izvirajo iz ustreznih listin o njihovem nastanku in v primeru kratkoročnih finančnih dolgov dokazujejo prejem denarnih sredstev ali poplačilo dolga, v primeru kratkoročnih poslovnih dolgov pa prejem proizvodov oziroma storitev.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti. Kasneje se lahko neposredno povečajo ali pa ne, glede na opravljeno plačilo ali drugačno poravnavo pa tudi zmanjšajo za znesek, o katerem obstaja sporazum z upniki.

12.5.14 KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke in kratkoročno odložene prihodke.

12.5.15 PRIHODKI

Prihodki se razvrščajo na poslovne prihodke, finančne prihodke in druge prihodke. Poslovni prihodki in finančni prihodki so redni prihodki.

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje in drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki. Med slednjimi so tudi prevrednotovalni poslovni prihodki. Ti se pojavljajo predvsem ob prodaji opredmetenih osnovnih sredstev po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost, ob odpravi rezervacij in ob črpanju dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev (dolgoročno razmejenih prihodkov).

Zneski, zbrani v korist družbe SODO, se pri poslovanju v svojem imenu in za račun družbe SODO ne izkazujejo med prihodki, temveč med obveznostmi iz poslovanja do družbe SODO.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami, pa tudi v zvezi s terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti in deleži v dobičku drugih, pa tudi prevrednotovalni finančni prihodki. Slednji nastajajo predvsem ob prodaji dolgoročnih finančnih naložb po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost.

Prihodki za zamudne obresti se ob nastanku začasno odložijo, dokler obstoji utemeljen dvom o njihovem plačilu. Šteje se, da je dvom o plačilu obresti utemeljen, dokler ni plačana glavnica.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke (izredni prihodki) in ostali prihodki, ki povečujejo poslovni izid.

12.5.16 STROŠKI IN ODHODKI

Odhodki se razvrščajo na poslovne odhodke, finančne odhodke in druge odhodke. Poslovni odhodki in finančni odhodki so redni odhodki.

Poslovne odhodke sestavljajo vsi nastali stroški obdobja in prevrednotovalni poslovni odhodki. Slednji se pojavljajo predvsem zaradi oslabitev opredmetenih osnovnih sredstev, terjatev in zalog, pa tudi ob prodaji ali drugačni odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev po ceni, ki je nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje. Prve sestavljajo predvsem stroški danih obresti, drugi pa imajo predvsem naravo prevrednotovalnih finančnih odhodkov. Slednji nastajajo zaradi oslabitve finančnih naložb in zaradi prodaje ali drugačne odtujitve po ceni, ki je nižja od njihove knjigovodske vrednosti. Finančni odhodki za obresti so pripoznani v skladu s pretečenim časom in pogodbeno dogovorjeno obrestno mero, kadar le-ta ne odstopa bistveno od efektivne obrestne mere.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke (izredni odhodki) in ostali odhodki, ki zmanjšujejo poslovni izid.

12.5.17 IZKAZ DENARNIH TOKOV

Izkaz denarnih tokov ima zaporedno stopenjsko obliko in se sestavlja po neposredni metodi (različici I). Pri tem se prejemki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb, ki jih predstavljajo depoziti pri poslovnih bankah in izdatki za njihovo pridobitev, obravnavajo kot denarni ustrezniki.

12.5.18 TERJATVE IN OBVEZNOSTI ZA ODLOŽENI DAVEK

Terjatve in obveznosti za odloženi davek se v knjigovodskih razvidih pripoznajo in odpravljajo, če so zneski terjatev in obveznosti za odloženi davek posamič ali skupno za družbo pomembni, oziroma ne pripoznajo in ne odpravljajo, če so za družbo posamič ali skupno nepomembni ali če ni prepričljivih dokazov o razpoložljivosti prihodnjega obdavčljivega dobička.



13



13. POMEMBNI VIRI NEGOTOVOSTI IN UPORABLJENE PREDPOSTAVKE TER PODLAGE PRI PRESOJANJU TEH NEGOTOVOSTI IN OCEN

Pri uporabi prej predstavljenih računovodskih politik in usmeritev mora družba opraviti številne presoje in ocene glede knjigovodskih vrednosti sredstev in obveznosti, ki niso vselej na razpolago iz drugih virov. Ocene in z njimi povezane predpostavke temeljijo na preteklih izkušnjah in dejavnikih, za katere družba meni, da so primerni. Ocene in uporabljene predpostavke se stalno preverjajo. Dejanski izidi se lahko razlikujejo od teh ocen. Preverjanja računovodskih ocen so pripoznana v obdobju, v katerem je ocena preverjena, lahko pa tudi v prihodnjih obdobjih, če spremenjena ocena vpliva tako na tekoče kot na prihodnja obdobja. V nadaljevanju so predstavljene pomembne presoje, poleg že predstavljenih, ki jih je opravila družba pri uporabi računovodskih usmeritev in ki imajo pomemben vpliv na zneske, pripoznane v računovodskih izkazih.

13.1 POSLI Z DRUŽBO SODO

Posli z družbo SODO so na splošno urejeni v Pogodbi s SODO, ki je podrobneje predstavljena tudi v Poslovnem poročilu, v poglavju 4.10.3. V letu 2010 je bil sklenjen Aneks 2 k Pogodbi s SODO, ki je uredil medsebojna razmerja za leti 2008 in 2009. Sklenjen je bil tudi Aneks 3, ki je uredil medsebojna razmerja za leto 2010.

Po določilih Pogodbe s SODO naj bi družba in SODO rezultate poročila za obdobje do 30. 6. 2007 upoštevala v medsebojnih razmerjih, ki izhajajo iz te pogodbe. Po določbah Aneksa 1 k Pogodbi s SODO je bila družba v preteklih letih dolžna razmejiti razliko med doseženimi prihodki po tej Pogodbi in Aneksu in med priznanimi prihodki oziroma stroški družbe po regulativnem okviru, pri čemer je razlika predmet poročila regulativnega okvira. Ker družba SODO družbi Elektro Gorenjska do sestavitve računovodskih izkazov za posamezno leto ni sporočila dokončnih obračunov prihodkov in stroškov oziroma ker se družba Elektro Gorenjska z obračuni, ki jih je prejela od JARSE, ni strinjala oz. jih je v celoti prerekala, jih v preteklih letih ni razmejevala.

Poračun za obdobje 2004–2007 in za leti 2008 in 2009 je družba Elektro Gorenjska od SODO prejela po sestavitvi izkazov za leto 2009. V skladu s sprejetim Aneksom 3 k Pogodbi s SODO je družba v letu 2010 SODO izstavila dodatne fakture in tako pripoznala prihodke v višini delnega poročila za leto 2009, ki je znašal **915.814,86 EUR**. Iz prejetega dopisa s strani SODO o stanju poročila regulativnega obdobja 2004–2009 in usklajenega in podpisanega osnutka Pogodbe s SODO za leto 2011, ki je bil posredovan v odobritev JARSE, izhaja, da poročila za obdobje 2004–2009 znaša **557.155,26 EUR**. Razliko med celotnim poročilom za obdobje 2004–2009 in delnim poročilom za leto 2009 v znesku 358.659,60 EUR je družba Elektro Gorenjska ustrezno pripoznala in razmejila. Glede na to, da družba v času do odobritve računovodskih izkazov za objavo za posamezna pretekla obdobja ni razpolagala z zanesljivimi informacijami za ustrezno pripoznavanje navedenih poročil, predpostavljamo, da se poročila za obdobje 2004–2009 ne obravnava kot popravek napake za pretekla obdobja v skladu z uvodom v SRS.

V mesecu marcu 2011 je družba od SODO prejela poročilo o vrednosti storitev, najema in izgub za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010, ugotovljenih na osnovi preliminarne obračuna regulativnega leta 2010, ki ga je opravila JARSE. Preliminarni poročila za leto 2010 je JARSE izvedla na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz poročila izhaja, da je bila v letu 2010 že zaračunana pogodbeni vrednosti storitev, najema in izgub za **1.646.665 EUR** nižja od vrednosti, ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna. Na tej osnovi je družba v letu 2010 pripoznala in razmejila dodatne prihodke iz naslova najemnine in storitev po Pogodbi s SODO.

Končni obračun za regulativno leto 2010 bo JARSE izvedla na podlagi revidiranih podatkov vseh v poročilu udeleženih pravnih oseb. Naveden končni obračun bo tudi osnova za dokončno določitev priznanih pogodbenih vrednosti, izhajajoč iz Aneksa 3 k Pogodbi s SODO.

13.2 REZERVACIJE ZA SPORE V TEKU V ZADEVI UVK

Urad Republike Slovenije za varstvo konkurence (odslej tudi UVK) je v decembru 2007 po uradni dolžnosti začel postopek proti družbi Elektro Gorenjska in ostalim elektrodistribucijskim podjetjem zaradi suma usklajenega ravnanja pri povišanju cen električne energije gospodinjskim odjemalcem, ki so jih podjetja napovedala s 1. 1. 2008. UVK je v tem postopku izdal dve odločbi, in sicer: (i) Odločbo o ničnosti domnevnih usklajenih ravnanj elektrodistribucijskih podjetij pri povečanju cen električne energije za gospodinjske odjemalce od 1. 1. 2008 (odslej tudi Odločba UVK z dne 6. 8. 2008), s katero je ugotovil, da naj bi elektrodistribucijska podjetja kršila Zakon o preprečevanju omejevanja konkurence in Pogodbo o ustanovitvi Evropske skupnosti, ter (ii) Odločbo o prekršku z dne 15. 10. 2008 (odslej tudi Odločba UVK z dne 15. 10. 2008), s katero je družbi Elektro Gorenjska naložil plačilo globe v višini 1.065.656 EUR. Zoper obe odločbi je družba v letu 2008 začela nasprotne postopke. Za globo, ki jo je UVK določil za pravno osebo (družbo Elektro Gorenjska), je družba že v letu 2008 oblikovala rezervacije v znesku **1.065.656 EUR**. V mesecu februarju 2011 je družba prejela sodbo Okrajnega sodišča v Ljubljani, na podlagi katere je bila družbi izrečena globa v višini **125.000 EUR**. Družba je zato v letu 2010 odpravila preveč oblikovane rezervacije iz tega naslova v znesku **940.656 EUR**.

V zvezi z Odločbo UVK z dne 6. 8. 2008 je Vrhovno sodišče Republike Slovenije s sodbo, prejeto v letu 2009, pritožbi družbe delno ugodilo (zavrnilo je kršitev po Pogodbi o ustanovitvi Evropske skupnosti), kljub temu pa je ugotovilo kršitev določb Zakona o preprečevanju omejevanja konkurence. Na tej podlagi je družba v letu 2009 oblikovala za 555.713 EUR rezervacij. V letu 2010 je družba izvedla vračilo preveč plačanih zneskov električne energije in oblikovane rezervacije v celoti izčrpala.

13.3 DRUGI SPORI V TEKU IN Z NJIMI POVEZANE REZERVACIJE

V teku je še nekaj sporov, med katerimi je tudi pomembnejši denacionalizacijski postopek, kjer družba Elektro Gorenjska nastopa kot zavezanec za vrnitev. Drugi pomemben denacionalizacijski postopek se je v letu 2010 zaključil z delno odločbo, v skladu s katero je bilo denacionalizirano premoženje vrnjeno v last (v posest mu je bilo premoženje preneseno že v letu 2007) denacionalizacijskemu upravičencu. Družba podrobnosti v zvezi s temi spori ne razkriva, ker ocenjuje, da bi tako ravnanje utegnilo ogroziti koristi družbe.

13.4 PORAČUNI Odstopanj napovedanih od uresničenih vozni redov odjema električne energije pri trgovanju z električno energijo

Obračunavanje odstopanj napovedanih od uresničenih vozni redov je pojasnjeno tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.8 – Odstopanja od vozni redov. Končni obračun odstopanj za leto 2010 še ni prejet. Na podlagi evidenc družbe in na podlagi njenih najboljših ocen glede cen za odstopanja družba Elektro Gorenjska ocenjuje, da bo s končnim obračunom odstopanj za leto 2010 ugotovljen znesek premalo zaračunanih stroškov nakupa električne energije in za odstopanja v skupnem znesku **246.303 EUR**. Omenjeni znesek je pripoznan med **kratkoročno vnaprej vračunanimi stroški** (31. 12. 2009: 110.892 EUR med kratkoročno odloženimi stroški). Glejte tudi pojasnilo 14.16 – Kratkoročne pasivne časovne razmejitve.

13.5 OBRAČUNI NAKUPA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE V OMREŽJU IN ZA IZVAJANJE DRUGIH DEJAVNOSTI PO POGODBI S SODO

Stroški (prihodki) iz naslova odstopanj napovedanih od realiziranih voznih redov odjema električne energije pri nakupu električne energije za pokrivanje izgub v omrežju in zagotavljanje oskrb SODO

V letu 2010 se nakup električne energije za pokrivanje izgub električne energije v omrežju in zagotavljanje oskrb SODO, kar družba Elektro Gorenjska opravlja na podlagi Pogodbe s SODO, obravnava v okviru bilančne podskupine SODO, ki je vključena v bilančno skupino GEN I. (glejte tudi Poslovno poročilo, poglavje 4.10.8 – Odstopanja od voznih redov). Na tej podlagi nam odgovorni bilančne skupine ni upravičen zaračunavati odstopanj od voznih redov. Družba Elektro Gorenjska zato iz tega naslova za leto 2010 ne pričakuje dodatnih stroškov in jih v računovodskih izkazih za leto 2010 tudi ni vračunala.

Končni obračun stroškov električne energije za izgube v omrežju in za druge dejavnosti po Pogodbi s SODO

Družba Elektro Gorenjska od dobaviteljev električne energije še ni prejela končnega obračuna stroškov nakupa električne energije za leto 2010 za pokrivanje izgub v njenem distribucijskem omrežju in tudi ne obračuna nakupa električne energije za izvajanje oskrb in za neupravičeni odjem. Na podlagi izmerjene (ugotovljene) količine izgub v distribucijskem omrežju v letu 2010 in najboljše ocene nakupnih cen družba ocenjuje, da znašajo še nezaračunani stroški nakupa energije za izgube **180.205 EUR**.

Prav tako družba Elektro Gorenjska še ni prejela obračuna stroškov nakupa električne energije pri izvajanju oskrb z električno energijo in drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO (zaračunavanje neupravičenega odjema, poračuni pri napakah števecov) za leto 2010. Na podlagi izmerjenih (ugotovljenih) količin električne energije pri teh dejavnostih in na podlagi verjetne nakupne cene električne energije pri tej dejavnosti družba Elektro Gorenjska ocenjuje, da bo za vrednost nakupa električne energije za oskrbe za leto 2010 pripoznan dobropis v višini **9.860 EUR**.

Na dan 31. 12. 2010 sta v računovodskih izkazih družbe ti dve oceni v znesku **170.345 EUR** pripoznani med **kratkoročno vnaprej vračunanimi stroški** (glejte poglavje 14.16 – Kratkoročne pasivne časovne razmejitev). Posli nakupovanja izgub so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.6 – Izgube električne energije v omrežju, oskrbe pa v poglavju 4.10.7 – Oskrbe SODO.





14

14. POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA

14.1 NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Neopredmetena sredstva se v pretežni meri nanašajo na dolgoročne premoženjske pravice, ki predstavljajo pravice do uporabe računalniških programskih rešitev oz. licence. V naslednji tabeli je prikazano gibanje neopredmetenih sredstev v letu 2010.

v EUR

2010	RAČUNALNIŠKA PROGRAMSKA OPREMA	USREDSTVENI STROŠKI NALOŽB V TUJA OPREDMETENA OS	DRUGE PRAVICE	PREMOŽENJSKE PRAVICE V PRIDOBIVANJU	SKUPAJ NEOPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA
1	2	3	4	5	6 = 2+3+4+5
NABAVNA VREDNOST					
Stanje 1.1.2010	2.784.429	3.809	7.090	563.596	3.358.924
Nove pridobitve	854.295	0	0	-142.230	712.065
Odtujitve, izločitve, prenosi	-1.540	-3.809	0	0	-5.349
Dokončanje investicij v teku	91.862	0	0	-91.862	0
STANJE 31.12.2010	3.729.047	0	7.090	329.504	4.065.640
POPRAVEK VREDNOSTI					
Stanje 1.1.2010	1.796.005	191	4.530	0	1.800.725
Amortizacija	563.410	0	236	0	563.646
Odtujitve, izločitve, prenosi	-513	-191	0	0	-704
STANJE 31.12.2010	2.358.901	0	4.766	0	2.363.667
NEODPISANA VREDNOST					
STANJE 1.1.2010	988.424	3.619	2.560	563.596	1.558.199
STANJE 31.12.2010	1.370.145	0	2.324	329.504	1.701.973

Večja povečanja sestavljata predvsem programska oprema za daljinsko odčitavanje števcov (483.427 EUR) in pridobljene pravice v zvezi s skupnimi vlaganji v prenovo in posodobitev računalniške programske opreme (133.055 EUR).

Premoženjske pravice v pridobivanju sestavljajo vlaganja v prenovo in posodobitev računalniške programske opreme in vzpostavitev programske opreme za daljinsko odčitavanje števcov.

Družba na dan 31. 12. 2010 nima finančnih obveznosti v zvezi s pridobitvijo neopredmetenih osnovnih sredstev.

14.2 OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmetena osnovna sredstva na dan 31. 12. 2010 v vrednosti **153.382.613 EUR** predstavljajo 76 % bilančne vsote družbe. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 je njihova vrednost večja za 1 % oziroma za 1.532.057 EUR.

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev:

v EUR

2010	ZGRADBE			OPREMA		OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA V GRADNJI	PREDUJMI	SKUPAJ OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA
	ZEMLJIŠČA	INFRASTRUKTURA	DRUGE ZGRADBE	INFRASTRUKTURA	DRUGA OPREMA			
1	2	3	4	5	6	7	8	9=2+3+4+5+6+7+8
NABAVNA VREDNOST								
Stanje 1.1.2010	6.035.929	217.663.199	19.882.697	83.687.720	17.605.160	8.691.558	188.785	353.755.049
Nove pridobitve	180.055	339.271	5.048	328.200	462.524	12.123.852	274.756	13.713.706
Odtujitve, izločitve, prenosi	-276.324	-2.660.282	-2.020.450	-4.839.584	-1.434.899		-401.220	-11.632.759
Prenos iz investicij v teku	41.013	7.567.462	87.479	4.902.244	430.719	-13.060.804		-31.886
Prenos iz naložbenih neprem.	13.883	0	184.409	0	0	0		198.292
Stanje 31.12.2010	5.994.557	222.909.650	18.139.184	84.078.581	17.063.504	7.754.606	62.322	356.002.402
POPRAVEK VREDNOSTI								
Stanje 1.1.2010	0	139.068.109	9.580.014	40.539.230	12.717.140	0	0	201.904.493
Amortizacija	0	4.089.675	336.260	3.043.618	1.157.104	0	0	8.626.656
O dprava slabitev	0		-6.968		-73.449	0	0	-80.417
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-2.444.717	-1.909.137	-2.596.153	-953.603	0	0	-7.903.611
Prenos iz naložbenih neprem.	0		72.668	0	0	0	0	72.668
Stanje 31.12.2010	0	140.713.067	8.072.837	40.986.694	12.847.191			202.619.789
NEODPISANA VREDNOST								
Stanje 1.1.2010	6.035.929	78.595.089	10.302.683	43.148.491	4.888.021	8.691.558	188.785	151.850.556
Stanje 31.12.2010	5.994.557	82.196.584	10.066.347	43.091.887	4.216.313	7.754.606	62.322	153.382.613

Nove pridobitve so predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 6.3.

Med posamično pomembnejšimi pridobitvami so:

Zemljišča:

- pridobljena za izgradnjo razdelilne postaje (v nadaljevanju RP) Balos (28.713 EUR);
- namenjena za postavitve transformatorske postaje Ravne Tržič (15.000 EUR).

Zgradbe:

- investicija v zgradbo za RTP Moste skupaj z zunanjo ureditvijo (1.082.237 EUR),
- investicija v 20 KV kabelsko povezavo med transformatorsko postajo Krnica in transformatorsko postajo HE Radovna (253.585 EUR),
- investicija v 20 KV kabelsko povezavo med transformatorsko postajo Perniki in transformatorsko postajo Kreda (224.102 EUR),
- investicija v 20 KV kabelsko povezavo med RTP Moste in transformatorsko postajo Počivališče (106.255 EUR).

Oprema:

- 110 KV primarna in sekundarna elektroenergetska oprema za RTP Moste (3.118.634 EUR),
- za transformator RTP Škofja Loka (672.440 EUR).

Odtujitve in izločitve opredmetenih osnovnih sredstev so posledica novih investicij, predvsem v posodobitev in obnovo (rekonstrukcijo) obstoječih sredstev, izločitve osnovnih sredstev SODO in

vrnitve HE Pristava denacionalizacijskim upravičencem.

Izračitek osnovnih sredstev SODO temelji na podlagi Dogovora o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja (osnova za dogovor je Pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za SODO ter Aneksa št. 1 in 2 k Pogodbi), in na podlagi sklepa Vlade RS, št. 36001-3/2010/3, z dne 29. 7. 2010, s katerim soglaša k odsvojitvi infrastrukture z Elektro Gorenjska na SODO. Nabavna vrednost prenesenih osnovnih sredstev za SODO je znašala 2.436.307 EUR (sedanja vrednost pa 2.318.450 EUR).

Elektro Gorenjska je na podlagi tega dogovora z dnem 31. 8. 2010 in po stanju na ta dan prenesla v last in posredno posest SODO osnovna sredstva, financirana iz povprečnih stroškov priključevanja, in sicer v lastniških oz. solastniških deležih na vsakem posameznem izročnem osnovnem sredstvu. Sredstva so se prenesla brez bremen in brez pravic tretjih oseb na njih. Zmanjšanje teh sredstev je razvidno tudi iz preglednice gibanja rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev v poglavju 14.12.

Med posamično pomembnejšimi odtujitvami (izločitvami), povezanimi z energetske objekti, so:

Zgradbe:

- odstranitev 20 KV daljnovoda med razdelilno transformatorsko postajo Bled-Bohinjska Bela zaradi nove kablitve (zmanjšanje nabavne vrednosti za 341.147 EUR in popravka vrednosti za 341.147 EUR);
- odstranitev prostozračnega nizkonapetostnega omrežja (goli vodniki) na območju Primskovega zaradi izvedbe novega nizkonapetostnega omrežja z zemeljskim kablom (zmanjšanje nabavne vrednosti za 184.260 EUR in popravka vrednosti za 184.260 EUR).

Oprema:

- 20 KV elektro oprema RP Balos zaradi dotrajanosti (zmanjšanje nabavne vrednosti za 893.084 EUR in popravka vrednosti za 893.084 EUR);
- 20 MVA 110/20/10 transformator, na podlagi poročila o stanju transformatorja, da njegova obnova ni ne ekonomsko in ne tehnično upravičena (zmanjšanje nabavne vrednosti za 237.857 EUR in popravka vrednosti za 154.046 EUR).

Postavke **infrastrukture** se v celoti nanašajo na elektroenergetsko distribucijsko infrastrukturo, kot je opredeljena v Uredbi o energetske infrastrukturi (Ur. l. RS, št. 62/2003 in naprej). Poleg zgradb in opreme obsega tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost elektroenergetske distribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2010 znaša 128.661.580 EUR (31. 12. 2009: 124.915.821 EUR). Za potrebe izvajanja dejavnosti sistemkega operaterja distribucijskega omrežja, ki jih SODO izvaja na podlagi koncesijske pogodbe za izvajanje gospodarske javne službe dejavnosti sistemkega operaterja distribucijskega omrežja, ima SODO pri družbi Elektro Gorenjska v najemu celotno elektroenergetsko infrastrukturo.

Osnovna sredstva so v lasti družbe in niso zastavljena kot jamstvo za dolgove. Družba Elektro Gorenjska izkazuje med svojimi opredmetenimi osnovnimi sredstvi tudi hidroelektrarno, v zvezi s katero je bil že v preteklih letih začet denacionalizacijski spor, ki do datuma priprave tega poročila še ni končan.

Za financiranje novih pridobitev osnovnih sredstev je družba v letu 2010 in v prejšnjih letih najela več dolgoročnih posojil, katerih stanje na dan 31. 12. 2010 znaša 32.371.345 EUR (31.12.2009: 29.334.638 EUR). Glejte tudi poglavje 14.13 - Dolgoročne obveznosti.

14.3 NALOŽBENE NEPREMIČNINE

Naložbene nepremičnine so konec leta 2010 znašale **2.122.589 EUR**. Gibanje njihove nabavne vrednosti, popravka vrednosti in njihove neodpisane vrednosti je prikazano v naslednji tabeli.

v EUR

OPIS POSTAVKE	ZEMLJIŠČA	ZGRADBE	SKUPAJ NALOŽBENE NEPREMIČNINE
1	2	3	4=2+3
NABAVNA VREDNOST			
stanje 1. 1. 2010	1.048.052	3.066.297	4.114.349
prenos iz OOS	-13.883	-184.409	-198.292
odtujitve	-66.199	-542.448	-608.648
prenos iz investicij v teku	0	31.886	31.886
STANJE 31. 12. 2010	967.969	2.371.325	3.339.295
POPRAVEK VREDNOSTI			
STANJE 1. 1. 2010		1.311.302	1.311.302
prenos na naložbene neprem.		-72.668	-72.668
amortizacija		58.308	58.308
odtujitve		-80.237	-80.237
STANJE 31. 12. 2010		1.216.705	1.216.705
NEODPISANA VREDNOST			
STANJE 1. 1. 2010	1.048.052	1.754.995	2.803.046
STANJE 31. 12. 2010	967.969	1.154.620	2.122.589

V nadaljevanju je prikazana struktura naložbenih nepremičnin.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31.12.2010	31.12.2009
Stanovanja	234.969	222.046
Počitniške kapacitete	366.758	437.330
Ostale zgradbe	552.894	1.095.619
Zemljišča	967.969	1.048.052
SKUPAJ NALOŽBENE NEPREMIČNINE	2.122.589	2.803.046

Na dan 31. 8. 2010 je bila opravljena cenitev naložbenih nepremičnin. Poštena vrednost naložbenih nepremičnin, ki jih družba izkazuje v stanju na dan 31. 12. 2010, znaša 5.696.176 EUR.

Prihodki od najemnin pri naložbenih nepremičninah znašajo 188.317 EUR.

Neposredne poslovne odhodke (tudi za popravila in vzdrževanje), izvirajoče iz naložbenih nepremičnin, ki so ustvarile prihodke od najemnin v letu 2010, ter neposredni poslovni odhodki, ki niso povzročili prihodkov od najemnin v letu 2010, sestavljajo stroški amortizacije (58.308 EUR) in stroški materiala in storitev (106.550 EUR).

Večjih povečanj naložbenih nepremičnin v letu 2010 ni bilo.

Odtujitve in izločitve naložbenih nepremičnin v letu 2010 so predvsem posledica prodaje naložbenih nepremičnin (zemljišče in poslovna zgradba) hčerinski družbi Gorenjske elektrarne, katerih knjigovodska vrednost je znašala 528.411 EUR.

14.4 DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Dolgoročne finančne naložbe 31. 12. 2010 znašajo **17.252.964 EUR**. Družba je izpostavljena predvsem tveganju neugodnih sprememb poštene vrednosti dolgoročnih finančnih naložb. Družba nima v posesti posebnih finančnih instrumentov za varovanje pred tem tveganjem. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavju 5.2 – Finančna tveganja. Dolgoročne finančne naložbe so bile prevrednotene na pošteno vrednost. Presežek iz prevrednotenja znaša na dan 31. 12. 2010 1.992.061 EUR (31. 12. 2009: 1.959.947 EUR) in je že zmanjšan za odloženi davek v znesku 498.015 EUR (glejte tudi poglavje 11.5 – Izkaz gibanja kapitala družbe Elektro Gorenjska).

Stanovanjska posojila so bila odobrena v letih od 1991 do 1993 zaposlenim in bivšim zaposlenim. Odplačilna doba teh posojil je 20 let. Prihodki iz dolgoročnih finančnih naložb v letu 2010 so predstavljeni v poglavju 15.4 – Finančni prihodki iz deležev.

Posli s povezanimi osebami so predstavljeni v poglavju 19.1 – Posli z odvisnimi družbami.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb je prikazano v tabeli v nadaljevanju:

v EUR

	OZNAKA DELNICE	ŠTEVILO DELNIC (% DELEŽEV)		DELEŽ V LASTNIŠTVU (v %)		STANJE	POVEČANJA V LETU 2010		ZMANUŠANJA V LETU 2010		STANJE
OPIS NALOŽBE		1.1.2010	31.12.2010	1.1.2010	31.12.2010	1.1.2010	PREVREDNO- TENJA	NOVE PRIDOBITVE	PREVREDNO- TENJA	ODPLAČILA OZ. PRENOSI NA KRATK.POSOJ.	31.12.2010
Naložba v delež v Gorenjske elektrarne d.o.o.	-	-	-	100,00%	100,00%	13.715.303	0	0	0	0	13.715.303
Skupaj naložbe v delnice in deleže v družbah v skupini						13.715.303	0	0	0	0	13.715.303
Soenergetika, d.o.o.	-	-	-	-	25,00%	-	0	135.000	0	0	135.000
Skupaj naložbe v delnice in deleže v pridruženih družbah											135.000
Gorenjska banka, d.d., Kranj	GBKR	2.350	2.350	0,71%	0,71%	2.594.118	0	0	0	0	2.594.118
Zavarovalnica Triglav, d.d., Ljubljana	ZVTG	2.664	2.664	0,01%	0,01%	37.782	9.131	0	0	0	46.913
NLB, d.d., Ljubljana	NLB	3.228	3.228	0,04%	0,04%	385.926	0	0	0	0	385.926
Informatika, d.d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56%	9,56%	180.083	0	0	0	0	180.083
Stelkom d.o.o., Ljubljana	-	-	-	9,90%	9,90%	51.628	0	0	0	0	51.628
Skupaj druge delnice in deleži						3.249.537	9.131	135.000	0	0	3.258.668
Skupaj dolgoročne finančne naložbe, razen posojil						16.964.839	9.131	135.000	0	0	17.108.970
Stanovanjska posojila	-	-	-	-	-	2.981	202	0	-2.667	0	515
Eldom Maribor	-	-	-	-	-	142.798	0	0	0	0	142.798
Terme Olimia Podčetrtek	-	-	-	-	-	680	0	0	0	0	680
Skupaj dolgoročna posojila	-	-	-	-	-	146.459	202	0	-2.667	0	143.994
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						17.111.298	9.332	135.000	-2.667	0	17.252.964

14.5 DOLGOROČNE POSLOVNE

TERJATVE

Dolgoročne poslovne terjatve v višini **7.576 EUR** so se v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 zmanjšale za 48 %.

14.6 ZALOGE

Zaloge materiala in drobnega inventarja na dan 31. 12. 2010 znašajo **304.049 EUR** in so se v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 zmanjšale za 4,7 % oziroma za 15.147 EUR. Družba ocenjuje, da je čista iztržljiva vrednost zalog najmanj enaka knjigovodski vrednosti zalog.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Začetno stanje zalog materiala 1. 1.	319.196	425.681
Nakupi	3.144.139	2.872.122
Prenos iz osnovnih sredstev	0	40.348
Poraba	-3.028.256	-2.918.913
Odpisi	0	-18.096
Popisni presežki	10	194
Popisni primanjkljaji	0	-273
Oslabitve	-810	0
Odprava oslabitev	0	30.317
Prenos drobnega inventarja v uporabo	-130.275	-112.184
Preknjizbe med lokacijami	45	0
KONČNO STANJE ZALOG MATERIALA 31. 12.	304.049	319.196

Pri popisu na dan 31. 10. 2010 je bilo ugotovljenih za 10 EUR viškov zalog, pri popisu na dan 31. 10. 2009 pa za 194 EUR viškov in 273 EUR manjkov. Popravki vrednosti zalog so v letu 2010 znašali 810 EUR.

Družba nima zastavljenih zalog kot jamstva za svoje obveznosti.

14.7 KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Kratkoročne finančne naložbe v vrednosti **1.574 EUR** predstavljajo kratkoročni del dolgoročno danih stanovanjskih posojil.

14.8 KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE

Kratkoročne poslovne terjatve so na dan 31. 12. 2010 znašale **22.123.759 EUR** in so v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 višje za 26,5 % oziroma za 4.634.020 EUR.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
KRATKOROČNE TERJATVE DO DRUŽB V SKUPINI	1.361.640	8.535
Kratkoročne terjatve do kupcev	21.341.700	16.971.894
Kratkoročni predujmi	30.980	14.361
Popravek kratkoročnih terjatev do kupcev	-1.977.492	-1.321.073
KRATKOROČNE TERJATVE DO KUPCEV	19.395.188	15.665.182
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.499.308	1.920.483
Popravek kratkoročnih terjatev do drugih	-132.377	-104.462
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	1.366.931	1.816.021
KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	22.123.759	17.489.738

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini v znesku 1.361.640 EUR izhajajo predvsem iz naslova prodaje osnovnih sredstev hčerinski družbi Gorenjske elektrarne.

Terjatve do kupcev v znesku 19.395.188 EUR predstavljajo 88 % vseh kratkoročnih terjatev iz poslovanja. V primerjavi z letom 2009 so se povečale za 3.730.005 EUR. Razlog je predvsem v podaljševanju plačilnih rokov in v plačilni nedisciplini.

Kratkoročne poslovne terjatve do drugih v znesku 1.366.931 EUR predstavljajo predvsem kratkoročne terjatve za odbitni DDV, druge kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij ter druge kratkoročne terjatve.

Terjatve do nekaterih ključnih poslovnih partnerjev so zavarovane z menico, sicer pa so v celoti nezavarovane.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev za električno energijo, omrežnino in storitve ter terjatve iz naslova zamudnih obresti na dan 31. 12. 2010 po rokih zapadlosti so razvidne v naslednjem prikazu:

v EUR

OPIS POSTAVKE	NEZAPADLE TERJATVE	DO 30 DNI	31-60 DNI	61-90 DNI	NAD 90 DNI	SKUPAJ
1	2	3	4	5	6	7=2+3+4+5+6
Terjatve do kupcev električne energije, omrežnine in storitev	17.372.685	1.402.963	442.936	183.781	1.712.914	21.115.279
Terjatve za zamudne obresti	61.774	8.603	5.802	6.756	143.486	226.421
SKUPAJ	17.434.458	1.411.566	448.738	190.537	1.856.400	21.341.700

Gibanje popravka vrednosti terjatev je prikazano v naslednji tabeli:

v EUR

OPIS POSTAVKE	KONTO	STANJE 1.1.2010	NOVO OBLIKOVANJE		ČRPANJE (KORIŠČENJE) IN ODPRAVA			STANJE 31.12.2010
			V BREME ODHODKOV	V BREME TERJATEV *	ODPISI TERJATEV	PLAČANE OBRESTI - PRENOS V PRIHODKE	ODPRAVA PREVEČ OBLIKOV POPR. VRED.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Popravek vred. terjatev do kupcev	129	1.159.043	670.481	0	-30.181	-0	0	1.799.343
Popravek vred. terjatev iz poslovanja za tuj račun	149	98.401	0	0	0	0	0	98.401
Popravek vred. terjatev za zamudne obresti	159	162.030	24.173	34.876	-27.136	-15.794	0	178.149
Popravek vred. drugih kratkoročnih terjatev	169	4.063	28.134	0	0	0	0	32.198
SKUPAJ POPRAVEK VREDNOSTI TERJATEV		1.423.537	722.789	34.876	-57.317	-15.794	0	2.108.091

14.9 DENARNA SREDSTVA

Na dan 31. 12. 2010 je imela družba Elektro Gorenjska **2.175.280 EUR** denarnih sredstev na računih pri poslovnih bankah in kratkoročnih depozitov pri bankah v državi na odpoklic.

14.10 KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Aktivne časovne razmejitve v višini **1.783.474 EUR** predstavljajo predvsem kratkoročno nezaračunane prihodke za najemnino in storitve SODO za leto 2010. Glede na stanje kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev na dan 31. 12. 2009 je njihovo stanje na dan 31. 12. 2010 višje za 1.491.020 EUR.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Kratkoročno odloženi stroški oz. odhodki:	64.275	174.231
Vrednotnice	9.713	7.513
Kratkoročni nezaračunani prihodki	1.646.665	29.715
Druge kratkoročno odložene terjatve	0	900
Kratkoročno odložene terjatve za DDV od prejetih predujmov	62.821	80.095
SKUPAJ	1.783.474	292.454

Povečanje je posledica kratkoročno nezaračunanih prihodkov električne energije v znesku 1.646.665 EUR, ki predstavljajo še nezaračunane prihodke iz naslova najemnine in storitev SODO za leto 2010, kar je pojasnjeno tudi v poglavju 13.1 – Posli z družbo SODO.

V letu 2010 so kratkoročno odloženi stroški oziroma odhodki nižji predvsem zaradi dejstva, da smo v letu 2009 pripoznali za 110.892 EUR kratkoročno odloženih stroškov iz naslova odstopanj od voznih redov. V letu 2010 je bila situacija drugačna. Pripoznali smo vnaprej vračunane stroške iz naslova odstopanj od voznih redov, kar je podrobneje pojasnjeno v poglavju 13.4 – Proračuni odstopanj napovedanih od uresničenih voznih redov odjema električne energije pri trgovanju z električno energijo.

14.11 KAPITAL

Celotni kapital družbe je sestavljen iz osnovnega kapitala, nevpoklicanega kapitala, kapitalskih rezerv, zakonskih rezerv, drugih rezerv iz dobička, presežka iz prevrednotenja in čistega poslovnega izida. Stanje celotnega kapitala na dan 31. 12. 2010 znaša **133.005.004 EUR** in je v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2009 višje za 2,9 %. Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2010 znaša 7,66 EUR.

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska (72.415.419 EUR) je razdeljen na 17.353.631 navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so v celoti vplačane. Vsaka delnica ima enak delež in pripadajoč znesek v osnovnem kapitalu. Navadne delnice so delnice, ki dajejo imetnikom pravico do udeležbe, pravico do dela dobička (dividende), pravico do ustreznega dela preostalega premoženja po likvidaciji ali stečaju družbe. Vse delnice so delnice enega razreda. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralno klirinško depotni družbi, d.d., v skladu s predpisi. Druge podrobnosti v zvezi z osnovnim kapitalom in lastniškim ustrojem kapitala so pojasnjene tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.7 – Osnovni kapital in lastniški ustroj.

Nevpoklicani kapital družbe Elektro Gorenjska (396.350 EUR) se nanaša na denacionalizacijski postopek v zvezi s HE Pristava.

Republika Slovenija, Upravna enota Tržič, je v denacionalizacijskem postopku HE Pristava izdala Delno odločbo št. 321-56/92-6 z dne 6. 12. 2010, s katero je ugodila zahtevku za vračilo podržavljenega premoženja tako, da se HE Pristava vrne v last in posest denacionalizacijskemu upravičencu. Odločba je postala pravnomočna v mesecu decembru 2010, predmet denacionalizacije pa je bil vrnjen v naravi.

Sredstva HE Pristava, katerih knjigovodska vrednost je konec meseca decembra 2010 znašala 396.350,35 EUR, so bila odpravljena iz poslovnih knjig, ker Elektro Gorenjska teh sredstev ne poseduje več, jih ne obvladuje in iz njih nima več gospodarskih koristi.

Sredstva HE Pristava so bila do vračila v naravi sredstva v lasti Elektra Gorenjska in tudi del njenega kapitala, kot je bil ugotovljen za potrebe lastninskega preoblikovanja podjetja Elektro Gorenjska Kranj v Družbo Elektro Gorenjska, kar je razvidno iz Odločbe Agencije Republike Slovenije za prestrukturiranje in privatizacijo z dne 16. 10. 1996 ter Programa lastninskega preoblikovanja, ki je bil sestavni del te odločbe.

V zvezi z denacionalizacijskimi zahtevki je Program lastninskega preoblikovanja določil tudi, da se premoženje, ki je predmet denacionalizacije, nanaša »na sredstva oziroma kapital družbe, **ki je v lasti Republike Slovenije** ...«. Po končanih denacionalizacijskih postopkih se bo v zvezi s premoženjem denacionalizacijskih upravičencev upoštevala dokončna odločitev pristojnih organov, ki vodijo denacionalizacijske postopke. Statut družbe Elektro Gorenjska pa smiselno enako določa, da je družba »za vsa sredstva, ki bodo v skladu z začasnimi odredbami in odločbami predmet denacionalizacije, **izdala delnice državi, ki se obvezuje, da bo po tem, ko bo obseg denacionalizacijskega premoženja dokončno ugotovljen, vrnila delnice družbe v vrednosti, ki bo enaka vrednosti denacionaliziranega premoženja, družba pa bo delnice umaknila v breme državnega kapitala v primeru, da bo prišlo do stvarnega izločanja premoženja, ki je predmet denacionalizacijskih zahtev**«. Pogoji za vračilo delnic družbe Elektro Gorenjska v lasti Republike Slovenije so bili tako s pravnomočnostjo odločbe o vračilu HE Pristava v naravi v mesecu decembru 2010 izpolnjeni.

Postopki za vračilo in umik delnic skladno s 7. členom Statuta se izvajajo v letu 2011.

Elektro Gorenjska je istočasno z vračilom sredstev HE Pristava in odpravo njihovega pripoznanja iz poslovnih knjig za knjigovodski znesek vrnjenega premoženja pripoznala nepoklican kapital kot odbitno postavko od kapitala. Po realizaciji 7. člena Statuta oziroma izvedenem vračilu delnic s strani

Republike Slovenije ter umiku teh delnic bo osnovni kapital družbe zmanjšan v breme nepoklicanega kapitala. Računano iz knjigovodske vrednosti delnice Elektro Gorenjska na dan izločitve predmeta denacionalizacije, ki je znašala 7,69 EUR, ter knjigovodske vrednosti vrnjenega premoženja HE Pristava, znaša število delnic, ki jih bo Republika Slovenija vrnila družbi za namen umika, 51.560. Kot posledica tega se spreminjajo tudi relativna lastniška razmerja delničarjev v kapitalu družbe.

Kapitalske rezerve v znesku 45.944.898 EUR so se 1. 1. 2006 oblikovale v skladu s prehodnimi določbami (točka št. 15 uvoda v SRS 2006) iz dotedanjega splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala. Uporabijo se skladno s 64. členom ZGD-1.

Zakonske rezerve na dan 31. 12. 2010 znašajo 827.507 EUR in so oblikovane skladno s 64. členom ZGD-1.

Druge rezerve iz dobička znašajo 10.252.855 EUR, oblikovane so iz čistega dobička poslovnih let in jih družba uporabi skladno z 11. členom Statuta.

Presežek iz prevrednotenja (1.992.061 EUR) izhaja iz prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb, kot je pojasnjeno tudi v poglavju 14.4 – Dolgoročne finančne naložbe.

Čisti dobiček poslovnega leta 2010 je bil pri sestavi računovodskih izkazov 2010 v skladu s 4. odstavkom 64. člena ZGD-1 (Ur. l., št. 65/2009) v višini 5 % (207.223 EUR) razporejen v zakonske rezerve. Uprava in nadzorni svet sta v skladu s 4. odstavkom 230. člena ZGD-1 razporedila v druge rezerve iz dobička polovico preostalega čistega dobička, ki je ostal po uporabi iz prve alineje, kar pomeni (1.968.614 EUR). Razporejanje preostanka čistega dobička v višini 1.968.614 EUR je v pristožnosti Skupščine, v okviru odločanja o uporabi bilančnega dobička poslovnega leta 2010.

V naslednji preglednici je prikazana razdelitev bilančnega dobička za leto 2009 v skladu s sklepom skupščine z dne 27. 8. 2010 (glejte tudi Poslovno poročilo, poglavje 4.5.3 – Skupščina delničarjev). V poslovnih knjigah družbe je bila razdelitev bilančnega dobička pripoznana v letu 2010.

v EUR

OPIS POSTAVKE	2009
Dividende	0
Druge rezerve iz dobička	657.682
SKUPAJ BILANČNI DOBIČEK LETA 2009	657.682

v EUR

OPIS POSTAVKE	KAPITAL NA DAN 31. 12. 2009	% RASTI	IZRAČUNANI UČINEK	POSLOVNI IZID S PREVR. UČINKOM
Kapital	129.224.789	1,9	2.455.271	1.689.180

Čisti poslovni izid po obdavčitvi bi z upoštevanjem kumulativnega koeficienta rasti cen življenjskih potrebščin v letu 2010 znašal 1.689.180 EUR.

14.12 REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve so na dan 31. 12. 2010 znašale 12.893.337 EUR. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 so se zmanjšale za 3.821.252 EUR oziroma za 22,9 %.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskega poročila o izračunu rezervacij za dolgoročne zasluške zaposlencev, pripravljenega za leto 2010. Aktuarski izračun upošteva naslednje aktuarske predpostavke:

- tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2000–2002, znižane za 10 %,
- linearno padajoča fluktuacija od 3 % pri 15. letih do 0,5 % pri 54. letih, nato konstantna 0,5 % fluktuacija,
- rast povprečnih plač v RS za leti 2011 in 2012, ki izhaja iz jesenske napovedi gospodarskih gibanj (2010), za leta od 2013 naprej pa se predvideva 5 % nominalna rast plač v RS,
- krivulja donosnosti, ki je izračunana za državne obveznice z oceno AAA za države evro območja (spot rates) na dan 30. 11. 2010.

Rezervacije za odškodnine v zvezi z denacionalizacijskimi zahtevki so dodatno oblikovane v znesku 77.415 EUR.

Rezervacije za verjetne izgube pri sporih v teku so bile v letu 2010 povečane za 60.557 EUR in do konca leta v celoti izčrpane. Rezervacije za verjetne izgube, ki se nanašajo na zadevo UVK, so bile v letu 2010 dodatno oblikovane v znesku 398.637 EUR, črpane v znesku 954.349 EUR ter odpravljene v znesku 940.656 EUR, kar je pojasnjeno tudi v poglavju 13.2 – Rezervacije za spore v teku v zadevi UVK.

Sredstva za **sofinanciranje štipendij** so dobljena pri Javnem Skladu RS za razvoj kadrov in štipendiranje ter Regijske štipendijske sheme – Gorenjska štipendijska shema, kot je predstavljeno tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1.6 – Štipendiranje. Porablja se v skladu s pogodbo.

Brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva sestavljajo priključki odjemalcev, ki jih je družba prevzela med svoja opredmetena osnovna sredstva skupaj s svojo obvezo, da bo skrbela za njihovo vzdrževanje in obnovo v skladu s predpisi, predvsem Splošnimi pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije (Ur. l. RS, št. 126/2007), ter brezplačni prevzem drugih osnovnih sredstev.

Dobljena sredstva in njihovo črpanje Sklada Reenergija so predstavljena tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.10.1 – Storitve in izdelki.

Dolgoročno odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključevanja so bili oblikovani do 30. 6. 2007 v zvezi z izvajanjem GJS SODO, na podlagi in v skladu s predpisi, predvsem Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja (Ur. l. RS, št. 121/2005 in naprej). Povprečni strošek priključevanja je enkratni znesek, plačan za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči. Je namenski vir za financiranje naložb v širitev omrežja. Izražen je v EUR/kW priključne moči. Višina tega stroška je odvisna od uvrstitve končnega odjemalca v odjemno skupino in priključne moči. Ceno oziroma tarifne postavke tega stroška določa Javna agencija RS za energijo. Povprečni strošek priključevanja na omrežje³ je objavljen v okviru sklepa o določitvi omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij in korekcijskih faktorjev za izravnavo prihodka iz omrežnine⁴. Opredeljen je glede na stroške, ki jih povprečno odjemalec povzroči elektroenergetskemu omrežju s svojo priključitvijo na elektroenergetsko omrežje.

³ Enkratni znesek, ki se plača za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči.

⁴ Ur. l. RS, št. 111/07.

Dolgoročno odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključevanja, pripoznani v obdobju od 1. 7. 2007 do 31. 12. 2009, so bili po stanju na dan 31. 8. 2010 v celoti odpravljeni. V skladu z Dogovorom o izročitvi in prevzemu osnovnih sredstev, financiranih iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja, je družba kot lastnik infrastrukture po stanju na dan 31. 8. 2010 predala v last SODO vsa osnovna sredstva, financirana iz sredstev povprečnih stroškov priključevanja od 1. 7. 2007 do 31. 12. 2009. Podrobneje so pojasnjeni tudi v poglavju 14.2 – Opredmetena osnovna sredstva.

Dolgoročno odloženi prihodki iz naslova najemnine in storitev SODO predstavljajo 50 % zneska razlike med celotnim poračunom za obdobje 2004–2009 in delnim poračunom za leto 2009. V skladu s Pogodbo s SODO za leto 2011 se 50 % ugotovljene razlike med navedenima poračunoma poravnava v letu 2011 (kratkoročno odloženi prihodki), preostalih 50 % pa v letu 2012 (dolgoročno odloženi prihodki). Razlika je pojasnjena tudi v poglavju 13.1 – Posli z družbo SODO.

V naslednji tabeli je prikazano gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev:

v EUR

OPIS POSTAVKE	ZAČETNO STANJE	POVEČANJA (OBLIKOVANJA)		ZMANJŠANJA (ČRPAJE, ODPRAVA)			KONČNO STANJE
	1.1.2010	V BREME STROŠKOV (ODHODKOV)	PRIPOZNANJE BREME SREDSTEV	V DOBRO POSLOVNIH PRIHODKOV	V DOBRO USTREZNIH OBVEZNOSTI	V DOBRO USTREZNIH SREDSTEV	31.12.2010
Rezervacije za jubilejne nagrade	1.063.086	0	0	28.873	59.038	0	975.175
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	1.621.599	30.771	0	0	173.611	0	1.478.759
SKUPAJ REZERVACIJE ZA JUBIL.NAGRADE IN ODPRAVNINE (963)	2.684.685	30.771	0	28.873	232.649	0	2.453.934
Rezerv.za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	3.893.756	77.415	0	0	0	0	3.971.171
Rezerv.za verjetne izgube pri sporih v teku	149.189	60.557	0	0	209.746	0	0
Rezerv.za verjetne izgube pri sporih v teku - UVK	1.621.369	398.637	0	940.656	954.350	0	125.000
Skupaj druge rezervacije (965)	5.664.314	536.609	0	940.656	1.164.096	0	4.096.171
SKUPAJ REZERVACIJE	8.348.999	567.380		969.529	1.396.745		6.550.105
Sofinanciranje štipendij	6.241	0	1.093	3.150	0	2.333	1.850
	2.555	0		222	0	2.333	0
	3.685	0	1.093	2.928	0	0	1.850
Brezplačni prevzem OS	1.265.787	0	22.800	77.900	0	0	1.210.687
Brezplačni prevzem priključkov	2.491.993	0	339.271	70.705	0	0	2.760.559
Brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	3.757.780	0	362.071	148.605	0	0	3.971.246
Dobljena sredstva za Sklad reenergija	31.583	0	1.762	10.162	0	0	23.183
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	2.208.065	0	0	85.319	0	0	2.122.746
Odloženi prihodki iz naslova sofinanc.vlag.v širitev ee omr.	2.332.542	0	0	14.092	0	2.318.450	0
Skupaj povprečni stroški priključitve (968-53 in 968-54)	4.540.607	0	0	99.411	0	2.318.450	2.122.746
DPČR - pravica do uporabe	0	0	11.600	580	0	0	11.020
Najemnina in storitve SODO-obračun RO 2004-2009	0	0	179.330	0	0	0	179.330
Dolg.odl.prihodki -projekt HIPERDNO	0	0	54.149	20.291	0	0	33.858
Drugi dolgoročno odloženi prihodki (vnovčena garancija)	29.380	0	0	14.690	14.690	0	0
SKUPAJ DOLGOROČNE PČR	8.365.590	0	610.004	296.888	14.690	2.320.783	6.343.233
SKUPAJ REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	16.714.589	567.380	610.004	1.266.418	1.411.435	2.320.783	12.893.337

14.13 DOLGOROČNE OBVEZNOSTI

Na dan 31. 12. 2010 je imela družba Elektro Gorenjska **27.885.518 EUR dolgoročnih finančnih obveznosti**, kar je 5,9 % več kot v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009. Vse dolgoročne obveznosti imajo rok dospelosti daljši od petih let.

V letu 2010 smo **odplačali 4.801.349 EUR glavnice ter plačali 766.596 EUR obresti**. V letu 2009 smo odplačali 3.796.880 EUR glavnice ter plačali 627.474 EUR obresti. Stanje najetih kreditov na dan 31. 12. 2010 je znašalo 33.533.038 EUR, konec leta 2009 pa 31.134.387 EUR.

3. 8. 2010 smo podpisali pogodbo o najemu dolgoročnega kredita z banko SKB v višini 7.200.000 EUR. Kredit smo v celoti izčrpali 13. 8. 2010.

Pogodbena obrestna mera pri vseh posojilih je rezultat zbiranja ponudb zainteresiranih poslovnih bank pri pridobivanju posojil, v skladu z uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah (Ur. l. RS, št. 23/04, 56/05, 65/06, 65/09). Obrestna mera večine posojil je spremenljiva, vezana na trimesečni EURIBOR. Pribitek k trimesečnemu EURIBOR-u se giblje med 0,3 in 3,5 odstotnimi točkami. Vse finančne obveznosti so zavarovane z menicami.

Stanje dobljenih posojil za financiranje opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. 12. 2010 znaša 27.214.636 EUR.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi obveznostmi je družba izpostavljena predvsem obrestnemu tveganju. Družba nima v posesti posebnih finančnih inštrumentov za varovanje pred tem tveganjem. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavju 5.2 – Finančna tveganja.

Odložene obveznosti za davek na dan 31. 12. 2010 znašajo **498.015 EUR** in so v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 nižje za 43 %.

Gibanje dolgoročnih finančnih obveznosti v letu 2010 je prikazano v naslednji preglednici:

v EUR

Naziv	LETO ODOBRITVE	LETO ZAPADLOSTI	NAMEN POSOJILA	ZAVAROVANJE POSOJIL	ZAČETNO STANJE 1.1.2010	POVEČANJA ZARADI NOVIH NAJEMOV	ODPLAČILA 2010	KONČNO STANJE 31.12.2010	KRATKOROČNI DEL DOLGOROČNIH POSOJIL 31.12.2010	DOLGOROČNI DEL POSOJIL 31.12.2010	ZAPADE OD 31.12.2010 DO 31.12.2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9=6+7+8	10=del 9	11=del 9	12=del 9
Posojila v državi - dolgoročna					31.134.387	0	-4.801.349	26.333.038	5.647.520	20.685.518	22.899.996
kredit 1	2003	2011	investicije, obratna sredstva	bianco menice	1.104.445	0	-736.280	368.165	368.165	0	368.165
kredit 2	2009	2017	investicije	bianco menice	8.500.000	0	0	8.500.000	1.214.286	7.285.714	6.071.429
kredit 3	2008	2016	investicije	bianco menice	7.031.287	0	-1.004.470	6.026.817	1.004.470	5.022.347	5.022.348
kredit 4	2007	2014	investicije, obratna sredstva	bianco menice	1.192.265	0	-238.453	953.812	238.452.92	715.359	953.812
kredit 5	2007	2015	investicije, obratna sredstva	bianco menice	7.473.853	0	-1.245.642	6.228.211	1.245.642.20	4.982.569	6.228.211
kredit 6	2005	2012	investicije, obratna sredstva	bianco menice	2.404.175	0	-801.392	1.602.784	801.391.68	801.392	1.602.783
kredit 7	2006	2013	investicije, obratna sredstva	bianco menice	1.341.605	0	-357.761	983.843	357.761.28	626.082	983.843
kredit 8	2006	2014	investicije, obratna sredstva	bianco menice	2.086.757	0	-417.351	1.669.406	417.351.48	1.252.054	1.669.406
kredit 9	2010	2018	investicije, obratna sredstva	bianco menice	0	7.200.000	0	7.200.000	0	7.200.000	5.142.857
Skupaj dolgoročna posojila					31.134.387	7.200.000	-4.801.349	33.533.038	5.647.520	27.885.518	28.042.853

14.14 KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI

Kratkoročne finančne obveznosti na dan 31. 12. 2010 znašajo **5.655.784 EUR** in so za 17,6 % višje kot na dan 31. 12. 2009. Kratkoročne finančne obveznosti predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih posojil.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Kratkoročne finančne obveznosti do bank in družb	5.647.520	4.801.349
Druge kratkoročne finančne obveznosti	8.264	8.264
SKUPAJ KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ FINANCIRANJA	5.655.783	4.809.613

14.15 KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI

Kratkoročne poslovne obveznosti v višini **19.910.689 EUR** so za 16,8 % oziroma 2.866.903 EUR višje v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009. Podrobnejša razčlenitev kratkoročnih poslovnih obveznosti je prikazana v naslednji preglednici:

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Obveznosti do dobaviteljev za svoj račun	12.264.283	11.283.904
a) do Gorenjskih elektrarn	1.012.883	1.664.935
b) do drugih dobaviteljev v državi	11.251.400	9.618.969
Obveznosti do dobaviteljev v svojem imenu in za tuj račun	4.074.742	4.058.535
a) obveznosti do družbe SODO, d.o.o. – poslovanje za tuj račun	4.067.874	4.055.520
b) do drugih v državi	6.868	3.015
Druge obveznosti, od tega:	3.571.665	1.701.347
a) do delavcev	1.311.691	867.548
b) do države in drugih institucij	1.680.933	233.316
– obv. za obračunani DDV	323.592	18.461
– obv. za prispevke na bruto plače	171.128	136.488
– obv. za davčni odtegljaj	23.903	0
– druge kratkoročne obveznosti	1.162.311	78.368
c) za prejete varščine	1.775	1.404
d) za predujme	345.808	480.669
e) obveznosti za obresti	231.458	113.488
f) drugo (obresti, odtegljaji delavcem, kapitalska družba ...)	0	4.922
SKUPAJ KRATKOROČNE OBVEZNOSTI IZ POSLOVANJA	19.910.689	17.043.786

Druge kratkoročne obveznosti do države in drugih institucij v znesku 1.162.311 EUR predstavljajo predvsem obveznosti iz naslova davka od dohodka pravnih oseb.

Kratkoročne obveznosti za predujme (31. 12. 2010: 345.808 EUR) sestavljajo predvsem preplačila zneskov na izdanih računih končnim uporabnikom oziroma odjemalcem električne energije.

14.16 KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Na dan 31. 12. 2010 znašajo pasivne časovne razmejitve 999.845 EUR. Podrobneje so prikazane v spodnji tabeli.

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Vnaprej vračunani stroški (odhodki) za odstopanja med napovedanim in uresničenim voznim redom odjema (nakupa) električne energije za pokrivanje izgub v omrežju družbe (iz naslova vključitve te dejavnosti v bilančno podskupino SODO, d.o.o.)	246.303	2.503
Vnaprej vračunani stroški (odhodki) nakupa električne energije za izgube električne energije v distribucijskem omrežju	170.345	253.025
Vnaprej vračunani stroški (odhodki) nakupa električne energije za oskrbe SODO	0	50.720
Drugi vnaprej vračunani stroški (odhodki)	332.606	16.757
Skupaj kratkoročno vnaprej vračunani stroški (odhodki)	749.254	323.006
Kratkoročno odloženi prihodki do zavarovalnic	32.027	117.074
Kratkoročno odloženi prihodki – najemnina in storitve SODO, d.o.o.	179.330	0
Kratkoročno odloženi prihodki – projekti za nepovratna sredstva	28.124	4.896
Skupaj kratkoročno odloženi prihodki	239.480	121.970
Za investicije in obratna sredstva	2.566	24.666
Druge kratkoročno odložene obveznosti	8.544	464
SKUPAJ KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	999.845	470.105

Vnaprej vračunani stroški (odhodki) za odstopanja med napovedanim in uresničenim voznim redom odjema (nakupa) električne energije za pokrivanje izgub v omrežju družbe, ki na bilančni presečni dan 31. 12. 2010 znašajo **246.303 EUR**, so podrobneje predstavljeni v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.8 - Odstopanja od voznih redov.

Vnaprej vračunani stroški (odhodki) nakupa električne energije za izgube električne energije v distribucijskem omrežju znašajo na dan 31. 12. 2010 **170.345 EUR** in so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, poglavje 13.5 - Obračuni nakupa električne energije za izgube v omrežju in za izvajanje drugih dejavnosti po Pogodbi s SODO.

Druge vnaprej vračunane stroške v znesku 321.916 EUR predstavljajo stroški neizkoriščenega letnega dopusta za leto 2010, ki jih je družba prvič razmejila v letu 2010.

Kratkoročno odloženi prihodki za najemnino in storitve SODO v znesku **179.330 EUR** predstavljajo 50 % zneska razlike med celotnim poračunom za obdobje 2004–2009 in delnim poračunom za leto 2009. V skladu s pogodbo s SODO za leto 2011 se 50 % ugotovljene razlike med navedenima poračunoma poravnata v letu 2011 (kratkoročno odloženi prihodki), preostalih 50 % pa v letu 2012 (dolgoročno odloženi prihodki). Razlika je pojasnjena tudi v poglavju 13.1 – Posli z družbo SODO.

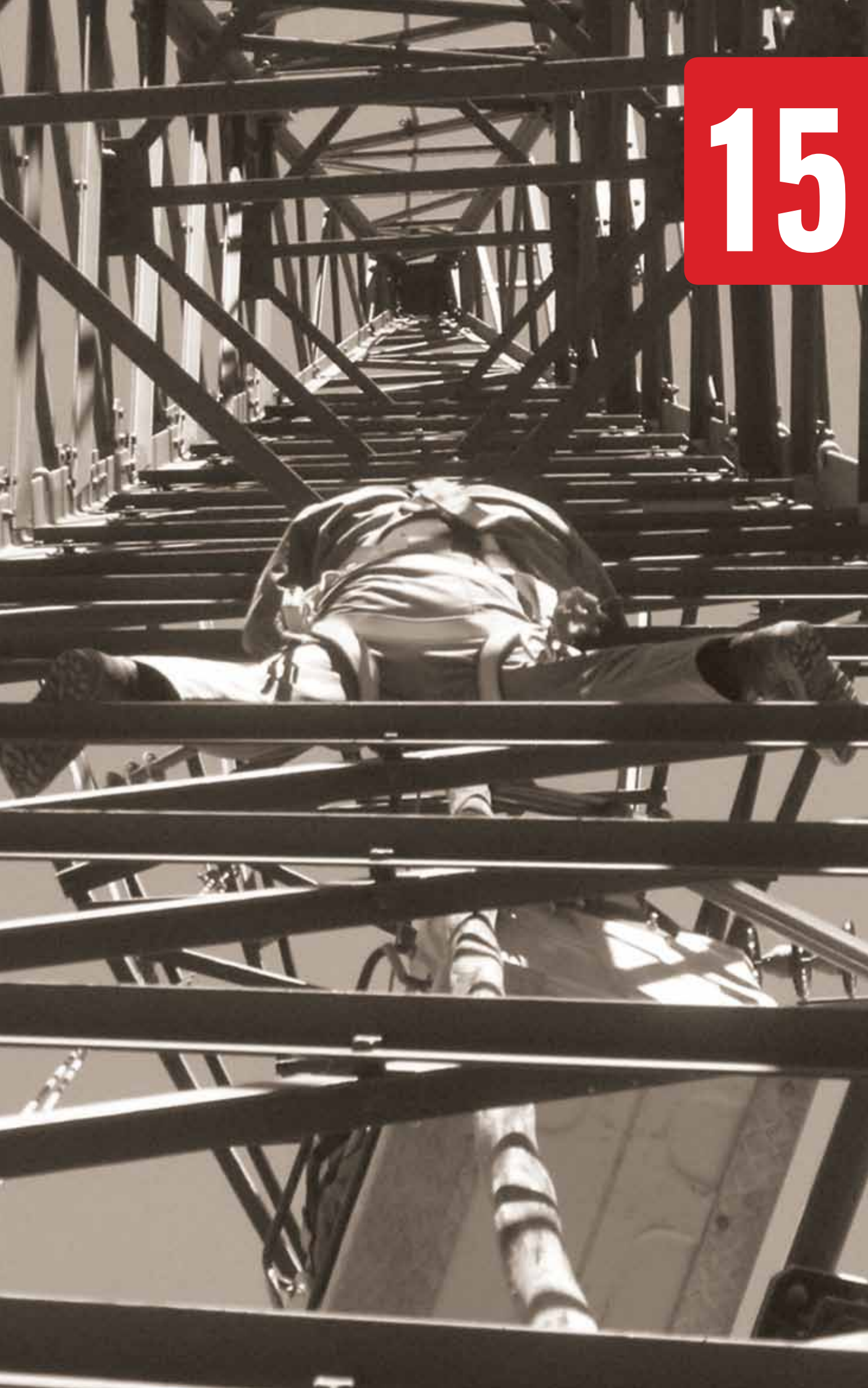
14.17 POTENCIALNA SREDSTVA IN OBVEZNOSTI

Zunajbilančna sredstva oziroma obveznosti na dan 31. 12. 2010 znašajo 5.898.682 EUR in so v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2009 nižje za 1.255.980 EUR. Bistvene postavke zunajbilančnih sredstev oziroma obveznosti so prejete in izdane garancije v skupnem znesku 2.657.444 EUR ter osnovna sredstva v lasti SODO (2.290.737 EUR), ki jih je družba v skladu z Aneksom 2 k pogodbi s SODO dolžna voditi v zabilančni evidenci (sredstva, financirana iz povprečnih stroškov priključevanja, ki so bila po stanju na dan 31. 8. 2010 prenesena v last in posredno posest SODO).

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Tuj material v skladišču	124.235	48.969
Prejete garancije	1.999.288	1.475.603
Izdane garancije	658.155	1.490.492
Menice	0	4.200
Osnovna sredstva v lasti SODO	2.290.737	0
Pogojne terjatve do SODO	0	2.298.372
Drobni inventar	826.267	836.790
Drugo	0	1.000.237
SKUPAJ POTENCIALNA SREDSTVA IN OBVEZNOSTI	5.898.682	7.154.662

15



15. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

15.1 ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE

V letu 2010 so znašali čisti prihodki od prodaje 101.730.838 EUR. 95 % čistih prihodkov od prodaje je bilo doseženih na domačem trgu. Čiste prihodke od prodaje v letu 2010 predstavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prihodki od prodaje električne energije:	72.119.899	66.542.357
a) gospodinjiski odjemalci	16.871.279	16.996.669
b) ostali upravičeni odjemalci	41.540.854	40.897.084
c) trgovanje	13.655.536	8.546.892
d) oskrbe SODO	28.110	94.064
e) zagotovljen odkup	24.120	7.648
Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO	23.192.302	19.505.401
Prihodki za pokrivanje izgub EE v razmerju s SODO	3.395.628	4.334.171
Prihodki od opravljenih storitev za Gorenjske elektrarne	223.830	213.178
Prihodki od najemnin	664.776	612.846
od tega prihodki od najemnin od Gorenjskih elektrarn	204.785	207.227
od tega prihodki od najemnin od drugih	459.991	405.619
Prihodki od gradbenih in montažnih del	1.370.302	1.033.900
Prihodki od drugih storitev	764.101	823.991
SKUPAJ ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE POSLOVNIH UČINKOV	101.730.838	93.065.844

Količine prodane električne energije so predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 6.1.3 – Prodane količine električne energije.

Posli neupravičenega odjema in oskrb z električno energijo so podrobneje predstavljeni v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.7 – Oskrbe SODO.

Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO in **prihodki za pokrivanje izgub električne energije** v razmerju s SODO so doseženi na osnovi dolgoročne pogodbe z družbo SODO o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo. Pogodba s SODO je pojasnjena v poglavju 4.10.3 – Spremembe v sistemu izvajanja dejavnosti SODO. Razlogi za povečanje prihodkov od najemnine in za opravljanje storitve v letu 2010 glede na leto 2009 so predvsem v povečanju prihodkov iz naslova opravljenih storitev, kar je rezultat večjih količin distribuirane električne energije v letu 2010 glede na leto poprej in poročila, kar je pojasnjeno v Poslovnem poročilu, poglavji 6.1.1. in 13.1.

Posli v zvezi s prihodki za izgube električne energije v omrežju družbe so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.6 – Izgube električne energije v omrežju.

15.2 USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE

V letu 2010 so usredstveni lastni učinki znašali **3.902.592 EUR**, kar je v primerjavi z letom 2009 za 3 % manj. Predstavljajo predvsem investicije v opredmetena osnovna sredstva – energetska infrastrukturo.

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Neposredni stroški materiala	2.599.612	2.332.074
Neposredni stroški storitev drugih pri izdelavi proizvodov in opravljanju storitev	84.550	89.975
Neposredni stroški dela	820.443	767.758
Skupaj neposredni stroški materiala, storitev in dela	3.504.605	3.189.807
Skupaj posredni stroški materiala, storitev, dela in amortizacije	397.987	817.674
SKUPAJ STROŠKI PRI IZDELAVI PROIZVODOV IN OPRAVLJANJU STORITEV V ZVEZI Z USREDSTVENIMI LASTNIMI UČINKI	3.902.592	4.007.481

15.3 DRUGI POSLOVNI PRIHODKI

Druge poslovne prihodke v višini **1.373.057 EUR** sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prihodki iz naslova prenosa dolgoročno odloženih prihodkov med redne poslovne prihodke	261.908	373.127
– sofinanciranje štipendij	3.150	2.975
– brezplačni prevzem osnovnih sredstev	77.900	75.055
– brezplačni prevzem priključkov	70.705	60.920
– koriščenje sklada Reenergija	10.162	3.850
– odprava dolgoročno odloženih prihodkov iz naslova subvencij za prednostno dispečiranje	0	81.450
– povprečni stroški priključitve	85.319	85.319
– sofinanciranje vlaganj v širitev EE-omrežja	14.092	63.558
– prihodki iz naslova pravice do uporabe	580	0
Prihodki od odprave rezervacij:	969.529	4.680
– rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi	28.873	4.680
– druge rezervacije	940.656	0
Prevrednotovalni poslovni prihodki – osnovna sredstva	99.839	45.892
Prevrednotovalni poslovni prihodki – odprava preveč vrač. str. odstopanj	0	68.091
Prevrednotovalni poslovni prihodki – drugo	0	12.220
Prihodki – sredstva projekta Hiperdno	20.291	0
Prihodki – sredstva projekta Supermen	21.490	0
Prihodki iz naslova prenosa kratkoročno odloženih prihodkov projekta Alpine space med redne prihodke	0	26.701
SKUPAJ DRUGI POSLOVNI PRIHODKI	1.373.057	530.711

Prihodki iz prenosa dolgoročno odloženih prihodkov (dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev) med redne prihodke ter **prihodki iz odprave rezervacij** so pojasnjeni tudi v poglavju 14.12 - Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

Prevrednotovalni poslovni prihodki pri osnovnih sredstvih predstavljajo presežek prihodkov nad knjigovodsko vrednostjo prodanih sredstev.

15.4 FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV

V letu 2010 smo realizirali 164.500 EUR finančnih prihodkov iz deležev, kar je prikazano v preglednici v nadaljevanju:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Finančni prihodki iz dividend	164.500	165.832
Finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	1.065.530
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	164.500	1.231.362

Finančne prihodke iz deležev v letu 2010 predstavljajo prejete dividende Gorenjske banke v višini 164.500 EUR. Finančne naložbe v kapital družb so podrobneje predstavljene v poglavju 14.4 – Dolgoročne finančne naložbe.

15.5 FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL

Finančne prihodke iz danih posojil sestavljajo:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prejete obresti za kratkoročne depozite pri poslovnih bankah	44.913	17.746
Prejete obresti od dolgoročnih posojil drugim	89	122
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI IZ DANIH POSOJIL	45.002	17.868

15.6 FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV

Finančne prihodke iz poslovnih terjatev v znesku 161.329 EUR sestavljajo:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Zamudne obresti od terjatev za električno energijo in omrežnino	144.712	158.571
Obresti od drugih terjatev	14.713	4.517
Ostalo	1.904	1.973
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	161.329	165.061

15.7 DRUGI PRIHODKI

Druge prihodke v višini 143.715 EUR sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prejete odškodnine od zavarovalnic	85.593	171.277
Prejete odškodnine od drugih	34.143	89.808
Ostali drugi prihodki	23.978	11.396
SKUPAJ DRUGI PRIHODKI	143.715	272.481

15.8 NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA

Nabavno vrednost prodanega blaga in stroškov porabljenega materiala sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Nakup električne energije:	70.390.044	66.704.206
- od Gorenjskih elektrarn	1.977.345	3.285.829
- od drugih dobaviteljev v državi	55.481.034	56.690.884
- od drugih dobaviteljev v tujini	12.931.665	6.727.494
Nakup električne energije: oskrbe SODO	37.347	79.427
Stroški materiala:	4.371.118	3.704.470
- materialni stroški vzdrževanja (preventivni, kurativni)	337.684	434.949
- stroški materiala v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki, storitve za trg	3.367.873	2.659.140
- porabljeno pogonsko gorivo	254.199	225.086
- odpis drobnega inventarja	130.275	112.176
- stroški pisarniškega materiala	110.229	122.270
- drugi stroški materiala	170.858	150.850
NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA	74.798.509	70.488.103

Količine kupljene električne energije so predstavljene tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.1.2 – Kupljene količine električne energije (dejavnost NP). Podatek ne vsebuje podatkov o kupljenih količinah za pokrivanje izgub električne energije v omrežju. **Nabavna vrednost električne energije** v gornji preglednici (leto 2010: 70.390.044 EUR; leto 2009: 66.704.206 EUR) poleg nakupov električne energije za namene prodaje končnim odjemalcem in za trgovanje (dejavnost NP oziroma dejavnost DGO in dejavnost DPO) obsega tudi vrednosti kupljenih količin za pokrivanje izgub električne energije v omrežju (dejavnost DO). Posli nakupovanja izgub so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.6.

Posli oskrb z električno energijo so podrobneje predstavljeni v Poslovnem poročilu, poglavje 4.10.7 – Oskrbe SODO.

Stroški materiala, porabljenega pri vzdrževanju opredmetenih osnovnih sredstev, so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.4 – Vzdrževanje energetskih naprav (dejavnost DO).

Stroški materiala, porabljenega pri opravljanju storitev in ustvarjanju proizvodov (leto 2010: 3.367.873 EUR in leto 2009: 2.659.140 EUR), obsegajo vrednosti materiala, ki ga družba nato obravnava kot sestavni del:

- nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, zgrajenih ali izdelanih v družbi za potrebe družbe (usredstveni lastni učinki), kar je podrobneje predstavljeno v poglavju 15.2 z naslovom Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve
- vrednosti svojih storitev (gradbenih, elektromontažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glejte tudi pojasnilo 15.1 – Čisti prihodki od prodaje).

15.9 STROŠKI STORITEV

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenerg. infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev	1.350.052	1.254.859
Stroški storitev pri ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev	215.349	296.929
Poštno in telefonske storitve	494.211	449.608
Najemnine	51.034	38.274
Zavarovalne premije	246.506	237.166
Stroški plačilnega prometa in bančnih storitev	37.715	47.686
Stroški za potrebe znanstveno-raziskovalnega dela	163.408	260.169
Povračila stroškov šolnin in dodatnega strokovnega izobraževanja zaposlencem v zvezi z delom	134.275	125.039
Druga povračila stroškov zaposlencem v zvezi z delom (dnevnice, nočnine, prevozní stroški na službenih poteh)	35.783	21.964
Stroški reklame in reprezentance	66.436	78.089
Stroški storitev fizičnih oseb, ki ne opravljajo dejavnosti, skupaj z dajatvami, ki bremenijo podjetje (stroški po pogodbah o delu, avtorskih pogodbah, sejnine članov nadzornega sveta ...)	66.675	72.665
Druge storitve v zvezi z računalniško-informacijskim sistemom	1.216.668	1.274.265
Svetovalne, revizijske, odvetniške, računovodske in podobne storitve	307.057	275.729
Študentski servis	117.973	82.447
Članarine GZS, prispevki GIZ	55.966	112.372
Drugi stroški storitev	473.642	383.450
SKUPAJ STROŠKI STORITEV	5.032.747	5.010.711

Stroški storitev pri vzdrževanju opredmetenih osnovnih sredstev v znesku 1.350.052 EUR so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 6.4 – Vzdrževanje energetskih naprav (dejavnost DO).

Stroški storitev pri opravljanju storitev in ustvarjanju proizvodov v znesku 215.349 EUR obsegajo vrednosti gradbenih storitev, elektromontažnih storitev, storitev projektiranja in drugih podobnih storitev, ki ga družba nato obravnava kot sestavni del:

- nabavne vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev, zgrajenih ali izdelanih v družbi za potrebe družbe (usredstveni lastni učinki), kar je podrobneje predstavljeno v poglavju 15.2 z naslovom Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve,
- vrednosti svojih storitev (gradbenih, elektromontažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glejte tudi pojasnilo 15.1 – Čisti prihodki od prodaje).

Stroški za potrebe znanstveno-raziskovalnega dela (163.408 EUR) so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 5.5 – Razvoj in projektiranje.

Politika izobraževanja in s tem stroški šolnin in dodatnega strokovnega usposabljanja (134.275 EUR) so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavji 9.1.4 in 9.1.6.

Druge storitve v zvezi z računalniško-informacijskim sistemom obsegajo:

- storitve družbe Informatika (leto 2010: 940.160 EUR; leto 2009: 969.077 EUR): skrb za nemoteno in varno delovanje informacijskega sistema družbe, elektronske pošte, dostopa do svetovnega spleta, zagotavljanje primerne ravni varovanja podatkov in storitev, izvajanje skupne varnostne politike, obdelava podatkov, hramba računalniško obdelanih podatkov, sodelovanje pri načrtovanju, izdelovanju in uvajanju sprememb informacijskega sistema in podobno ter
- druge storitve vzdrževanja računalniške programske opreme (leto 2010: 269.374 EUR; leto 2009: 305.188 EUR).

15.10 STROŠKI DELA

Stroške dela (11.044.705 EUR) sestavljajo:

v EUR		
OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Stroški plač	7.734.253	7.272.639
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	351.579	340.980
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.266.987	1.221.796
Stroški prevoza na delo	330.487	357.678
Stroški malic	489.493	473.779
Stroški zavarovanja delavcev	24.943	25.265
Nagrade, odpravnine, socialne pomoči	355.142	54.592
Regres	491.821	486.889
SKUPAJ STROŠKI DELA	11.044.705	10.233.618

Stroški plač vključujejo tudi vnaprej vračunane stroške neizkoriščenih letnih dopustov zaposlenih na dan 31. 12. 2010 v znesku 321.916 EUR.

Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1.12 – Dodatne aktivnosti za zaposlene.

Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač obsegajo tudi prispevke za pokojninsko in invalidsko zavarovanje: leto 2010 v višini 708.125 EUR; leto 2009 v višini 686.845 EUR.

Število zaposlenih in njihova izobrazbena struktura ter druge informacije v zvezi z zaposlenimi so podrobneje predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1 – Odnos do zaposlenih.

Prejemki uprave, nadzornega sveta in zaposlenih po individualnih pogodbah so podrobneje predstavljene v poglavju 19.4 – Posli z upravo, nadzornim svetom in zaposlenimi po pogodbah, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe.

15.11 ODPISI VREDNOSTI

Odpisi vrednosti so v letu 2010 znašali **10.149.599 EUR** in so za 9 % višji kot v lanskem letu. Sestavljajo jih:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Amortizacija neopredmetenih osnovnih sredstev	563.646	327.338
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	8.626.656	8.698.537
Amortizacija naloženih nepremičnin	58.308	10.642
Skupaj stroški amortizacije	9.248.610	9.036.518
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri osnovnih sredstvih	177.390	214.719
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih:	723.599	62.004
– prevrednotovalni poslovni odhodki od terjatev	722.789	62.004
– prevrednotovalni poslovni odhodki pri zalogah materiala	810	0
SKUPAJ ODPISI VREDNOSTI	10.149.599	9.313.241

Stroški amortizacije neopredmetenih osnovnih sredstev (leto 2010: 563.646 EUR) so predstavljeni tudi v poglavju 14.1 – Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve; stroški amortizacije opredmetenih osnovnih sredstev (leto 2010: 8.626.656 EUR) v poglavju 14.2 – Opredmetena osnovna sredstva in stroški amortizacije naloženih nepremičnin (leto 2010: 58.308 EUR) in v poglavju 14.3 – Naložbene nepremičnine.

Prevrednotovalne poslovne odhodke pri osnovnih sredstvih (leto 2010: 177.390 EUR) sestavlja predvsem neodpisana (knjigovodska) vrednost izločenih osnovnih sredstev, od katerih družba ne pričakuje več nobenih koristi, ter razlika med neodpisano in prodajno vrednostjo prodanih osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri terjativah (leto 2010: 722.789 EUR) so predstavljeni tudi v poglavju 14.8 - Kratkoročne poslovne terjatve.

15.12 DRUGI POSLOVNI ODHODKI

Druge poslovne odhodke v višini **838.837 EUR** sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prispevek za spodbujanje zaposlovanja invalidov	38.231	38.146
Prispevek za mestno zemljišče	91.346	90.265
Oblikovanje rezervacij	567.380	1.524.212
– za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi	30.771	494.736
– za verjetne izgube pri sporih v teku – UVK	459.194	699.476
– druge rezervacije	77.415	330.000
Štipendije	16.262	27.945
Donacije	8.537	18.150
Drugi odhodki	117.081	141.013
SKUPAJ DRUGI POSLOVNI ODHODKI	838.837	1.839.731

Zaposlovanje invalidov in politika štipendiranja sta podrobneje predstavljena v Poslovnem poročilu, poglavje 9.1.3 – Zaposlovanje invalidov oziroma v poglavju 9.1.4 – Izobraževanje ter v poglavju 9.1.6 – Štipendiranje. Oblikovanje rezervacij je podrobneje pojasnjeno tudi v poglavju 14.12 - Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

15.13 FINANČNI ODHODKI IZ OSLABITVE IN ODPISOV FINANČNIH NALOŽB

Družba v letih 2010 in 2009 ni imela finančnih odhodkov iz oslabitve in odpisov finančnih naložb.

15.14 FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI

Finančne odhodke iz finančnih obveznosti sestavljajo:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Odhodki od obresti za prejeta dolgoročna posojila pri poslovnih bankah	752.058	627.474
Odhodki od obresti za prejeti revolving kredit pri poslovni banki	5.348	17.846
Odhodki od obresti za prejeta kratkoročna posojila pri poslovnih bankah (samodejna zadolžitev ali limit)	0	668
SKUPAJ FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	757.406	645.988

15.15 FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Iz poslovnih obveznosti do Gorenjskih elektrarn	14.364	33.900
Za obresti iz obveznosti do dobaviteljev	1.702	8.785
Ostalo	1.851	3.556
SKUPAJ FINANČNI ODHODKI IZ POSLOVNIH OBVEZNOSTI	17.918	46.241

V primeru zamude pri plačilu do 15 dni družba Gorenjske elektrarne zaračuna matični družbi Elektro Gorenjska zamudne obresti v višini mesečnega EURIBOR, veljavnega na dan valute računa, povečanega za 3 odstotne točke. V primeru zamude pri plačilu nad 15 dni Gorenjske elektrarne zaračunajo zakonite zamudne obresti.

15.16 DRUGI ODHODKI

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Odškodnine pri gradnjah	2.222	1.227
Ostali drugi odhodki	11.116	153
SKUPAJ DRUGI ODHODKI	13.338	1.381

15.17 RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

Razčlenitev stroškov po funkcionalnih družbah prikazuje naslednja preglednica:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Stroški prodanih poslovnih učinkov	92.850.055	87.967.158
Stroški splošnih dejavnosti	4.800.349	4.852.029
Stroški prodaje	3.313.004	3.789.494
SKUPAJ	100.963.408	96.608.681

15.18 DAVEK IZ DOBIČKA

Obračunani davek iz dobička poslovnega leta 2010 znaša 1.077.635 EUR (leto 2009: 196.877 EUR). Glavni razlog za višje obračunan davek iz dobička je za 184 % višji čisti poslovni izid obračunskega obdobja pred obdavčitvijo.

Preglednica izračuna davka iz dobička za leto 2010:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
DOBIČEK pred obdavčitvijo	4.867.974	1.711.794
Prihodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-195.701	-1.262.522
Odhodki, ki povečujejo davčno osnovo	1.574.691	1.214.937
Odhodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-76.655	-165.456
Zmanjšanje davčne osnove na podlagi olajšav	-528.837	-524.682
Drugo	-253.297	-36.563
Davčna osnova	5.388.174	937.508
Davčna stopnja	20 %	21 %
Davek od dobička	1.077.635	196.877
Efektivna davčna stopnja	22 %	12 %

15.19 ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK IN ODLOŽENI DAVKI

Na dan 31. 12. 2010 znašajo odložene obveznosti za davek 498.015 EUR (31. 12. 2009: 875.110 EUR). Sestavljajo jih naslednje postavke:

v EUR

OPIS POSTAVKE	1. 1. 2010	POVEČANJA (NOVO OBLIKOVANJE)	ZMANJŠANJE (ODPRAVA)	31. 12. 2010
1	2	3	4	5=2+3-4
Iz naslova oblikovanja rezervacij	354.112	0	354.112	0
Iz naslova prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb v kapital, razpoložljivih za prodajo	520.999	1.826	24.810	498.015
SKUPAJ ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK	875.110	1.826	378.922	498.015

V letu 2010 smo odpravili pripoznane obveznosti za odloženi davek iz naslova rezervacij. Rezervacije, na osnovi katerih so bili oblikovani, so bile v letu 2010 porabljene oziroma delno odpravljene.

Terjatve za odloženi davek, ki po stanju na dan 31. 12. 2010 znašajo 1.133.978 EUR, družba v skladu s SRS 5.16 ni pripoznala (negotovost glede prihodnjih obdavčljivih dobičkov). Družba je v procesu reorganizacije (izčlenitev dela družbe), zato je prihodnje poslovanje družbe toliko bolj negotovo.

16-23



16. POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA
17. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV
18. POGOJNE OBVEZNOSTI
19. POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI – TUDI TISTI, KI NISO IZKAZANI V BILANCI STANJA
20. STROŠKI REVIDIRANJA
21. DATUM ODOBRITEVE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV
22. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA
23. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

16. POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

Sprememba presežka iz prevrednotenja finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo v znesku **32.114 EUR**, sestoji iz zmanjšanja obveznosti za odloženi davek zaradi upoštevanja spremenjene davčne stopnje z 21 na 20 % (24.809 EUR), prevrednotenja dolgoročne finančne naložbe na višjo pošteno vrednost v letu 2010 (9.131 EUR) ter povečanja obveznosti za odloženi davek zaradi prevrednotenja dolgoročne finančne naložbe (–1.826 EUR).

17. POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV

V izkazu denarnih tokov niso vključeni **poboti medsebojnih terjatev in obveznosti iz poslovanja**, ki so v letu 2010 skupaj znašali **32.478.010 EUR** (leto 2009: 36.831.083 EUR). Pretežni del pobotov, v višini 27.630.604 EUR, se nanaša na terjatve in obveznosti do SODO. V letu 2009 je bilo z družbo SODO opravljenih za 29.710.235 EUR pobotov.

Pri prejemkih in izdatkih je potrebno upoštevati, da vključujejo tudi ustrezne zneske dajatev, predvsem DDV in trošarine, skladno z izstavljenimi oziroma prejetimi računi.

Denarna sredstva na dan 1. 1. 2010 sestavljajo kratkoročni depoziti oz. depoziti na odpoklic v znesku 3.975.004 EUR in stanje sredstev na transakcijskih računih pri bankah v višini 63.096 EUR (skupaj začetno stanje denarnih sredstev 4.038.100 EUR). Na dan 31. 12. 2010 je stanje depozitov pri bankah znašalo 1.484.000 EUR, stanje sredstev na vpogled na transakcijskih računih pri bankah pa 691.280 EUR (skupaj končno stanje denarnih sredstev 2.175.280 EUR). Družba je sicer imela v obdobju od januarja do decembra 2010 negativen denarni izid v višini 1.862.820 EUR, kar je v glavnem posledica višjih izdatkov pri poslovanju glede na preteklo leto (12.325.190 EUR), predvsem izdatkov za nakup materiala in storitev, kljub za 8.520.370 EUR višjim prejemkom pri poslovanju.

Prebitek prejemkov pri poslovanju je v letu 2010 znašal 7.387.514 EUR, kar pomeni, da družba z osnovno dejavnostjo posluje pozitivno in ustvarja pozitiven denarni tok. S tem je družba v letu 2010 lahko poravnala vse svoje obveznosti (izdatke), ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročno najetih kreditov v višini 5.582.763 EUR, ter delno financirala tudi nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev. Največje prejemke tako kot v preteklosti predstavljata prejemka dobljenih od poslovnih in gospodinjskih odjemalcev za plačilo električne energije, največji izdatek pa predstavlja nakup električne energije.

Prebitek izdatkov pri naložbenju je v letu 2010 znašal 10.867.571 EUR, kar je pričakovano, saj je panoga, v kateri deluje družba, tehnološko zelo intenzivna in za zagotavljanje kvalitetne oskrbe svojih odjemalcev na področju distribucijskega omrežja Elektra Gorenjska zahteva velika in konstantna vlaganja (pojasnjeno predvsem v poglavju 14.2 – Opredmetena osnovna sredstva). Nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev so se v glavnem financirale s pridobitvijo novega dolgoročnega kredita v višini 7.200.000 EUR (pojasnjeno v poglavju 14.13 – Dolgoročne obveznosti), delno pa so se financirale iz prebitkov prejemkov pri poslovanju. Prebitek prejemkov pri financiranju v višini 1.617.237 je zato pričakovan.

18. POGOJNE OBVEZNOSTI

Poleg obveznosti, pripoznanih med dolgoročnimi rezervacijami, družba Elektro Gorenjska nastopa kot tožena stranka še v nekaterih pravnih zadevah, vendar ne gre za spore večjih vrednosti, zato družba v zvezi s temi spori tudi ne pričakuje pomembnejših odhodkov oziroma izgub.

19. POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI – TUDI TISTI, KI NISO IZKAZANI V BILANCI STANJA

19.1 POSLI MED DRUŽBAMI V SKUPINI V LETU 2010

Preglednica poslov in z njimi povezanih postavk v bilanci stanja na dan 31. 12. 2010:

v EUR

OPIS POSTAVKE	31. 12. 2010	31. 12. 2009
Obveznost obvladujoče družbe za kupljeno električno energijo in terjatev odvisne družbe	1.010.788	1.654.970
Obveznost obvladujoče družbe za opravljene storitve odvisne družbe in terjatev odvisne družbe	0	3.641
Obveznost obvladujoče družbe za obresti iz poslovnih obveznosti in terjatev odvisne družbe	2.095	6.324
Skupaj obveznosti obvladujoče družbe in terjatve odvisne družbe	1.012.883	1.664.935
Terjatev obvladujoče družbe za porabljeno električno energijo in omrežnino in obveznost odvisne družbe	1.281	1.496
Terjatev obvladujoče družbe za opravljene storitve in obveznost odvisne družbe	45.331	7.039
Terjatev obvladujoče družbe za drobní inventar in obveznost odvisne družbe	536	0
Terjatev obvladujoče družbe iz naslova prodaje osnovnih sredstev in obveznost odvisne družbe	1.314.491	0
SKUPAJ TERJATVE OBVLADUJOČE DRUŽBE IN OBVEZNOSTI ODVISNE DRUŽBE	1.361.640	8.535

Preglednica poslov in z njimi povezanih postavk v izkazu poslovnega izida za leto 2010:

v EUR

OPIS POSTAVKE	LETO 2010	LETO 2009
Prihodki iz deležev v odvisni družbi (kapital odvisne družbe)	0	1.065.530
Stroški nakupa električne energije obvladujoče družbe (prihodki od prodaje električne energije odvisne družbe)	1.977.345	3.285.829
Finančni odhodki za obresti za poslovne obveznosti obvladujoče družbe (prihodki od obresti odvisne družbe)	14.364	33.900
Opredmetena osnovna sredstva obvladujoče družbe (prihodki od opravljenih storitev odvisne družbe)	11.556	8.743
Stroški opravljenih storitev obvladujoče družbe (prihodki od opravljenih storitev odvisne družbe)	589	0
Prihodki od opravljenih storitev splošnih služb (stroški odvisne družbe)	211.830	213.178
Prihodki od najemnin obvladujoče družbe (stroški za najemnine odvisne družbe)	205.141	206.174
Prihodki od članstva v bilančni podskupini obvladujoče družbe (odhodki odvisne družbe)	12.000	0
Prihodki za opravljena gradbena dela obvladujoče družbe (stroški oziroma sredstva odvisne družbe)	0	2.900
Prihodki od umerjanj obvladujoče družbe (stroški odvisne družbe)	7.810	5.918
Prihodki od prodanih služnostnih pravic obvladujoče družbe (dolgoročna sredstva odvisne družbe)	0	2.000
Prihodki od koriščenja namestitvenih kapacitet (stroški odvisne družbe)	590	943
Prihodki od neposrednih stroškov priključitve obvladujoče družbe (stroški oz. opredmetena osnovna sredstva odvisne družbe)	158	158
Prihodki od priprave projektne dokumentacije obvladujoče družbe (opredmetena osnovna sredstva odvisne družbe)	1.100	0
Prihodki od organizacije PR aktivnosti obvladujoče družbe (stroški odvisne družbe)	4.507	0
Prevrednotovalni prihodki in odhodki od opredmetenih osnovnih sredstev (opredmetena osnovna sredstva odvisne družbe)	82.415	0
SKUPAJ	2.529.852	4.825.273

Odvisna družba Gorenjske elektrarne je v letu 2010 obvladujoči družbi Elektro Gorenjska prodajala električno energijo, proizvedeno v hidroelektrarnah in sončnih elektrarnah. Odvisna družba je obvladujoči družbi Elektro Gorenjska v letu 2010 zaračunala 1.977.345 EUR za dobavljeno električno energijo (31. 12. 2009: 3.285.829 EUR). V razmerju z obvladujočo družbo je družba Gorenjske elektrarne v letu 2010 realizirala 14.364 EUR prihodkov od obresti (2009: 33.900 EUR) iz naslova terjatev za prodano električno energijo v skladu s pogodbo o nakupu električne energije.

Odvisna družba je v letu 2010 za Elektro Gorenjska izvedla in zaračunala 12.145 EUR storitev, povezanih z investicijskimi projekti (leto 2009: 8.743 EUR).

Obvladujoča družba je na podlagi pogodbe o izvajanju storitev v letu 2010 za hčerinsko družbo opravljala storitve s področja financ, računovodstva, kadrovskih in pravnih zadev, telekomunikacijske storitve in storitve procesnega vodenja ter druge storitve, opredeljene v pogodbi. Na tej podlagi je v letu 2010 družbi Gorenjske elektrarne zaračunala za 211.830 EUR opravljenih storitev (leta 2009: 213.178 EUR).

Družba Elektro Gorenjska je odvisni družbi v letu 2010 za sredstva, dana v poslovni najem, zaračunala za 205.141 EUR najemnin za HE Savo, poslovno stavbo in v zvezi s postavitvijo sončnih elektrarn na nepremičninah obvladujoče družbe (leta 2008: 206.174 EUR).

Družba Elektro Gorenjska je hčerinski družbi v letu 2010 v skladu s pogodbo o nakupu električne energije zaračunala 12.000 EUR za članstvo v bilančni podskupini Elektra Gorenjska.

Na podlagi Navodila o sistemskem obratovanju distribucijskega omrežja za električno energijo, Navodila za priključevanje in obratovanje elektrarn instalirane električne moči do 10 MWA in Pravilnika o tehniških predpisih za obratovanje in vzdrževanje elektroenergetskih postrojev morajo hidroelektrarne enkrat letno zagotoviti umerjanje, nastavitve in preizkus delovanja zaščitnih naprav ločilnega mesta. Na podlagi Pravilnika o tehniških predpisih za obratovanje in vzdrževanje elektroenergetskih postrojev mora biti enkrat letno umerjena tudi ostala zaščita v hidroelektrarni. Enkrat na dve leti morajo biti opravljene meritve ozemljitvenih sistemov v hidroelektrarnah. Umerjanje zaščitnih naprav opravljajo za ta dela pooblašcene pravne osebe. Podjetje Elektro Gorenjska je iz naslova umerjanj, opravljenih za svojo hčerinsko družbo, v letu 2010 doseglo prihodke v višini 7.810 EUR (letu 2009: 5.918 EUR).

Družba Elektro Gorenjska je hčerinski družbi v letu 2010 zaračunala 590 EUR za najem namestitvenih kapacitet. Povprečne in neposredne stroške priključevanja mora odjemalec plačati pred priklopom na elektroenergetsko omrežje in ne predstavljajo stroškov izgradnje priključka. Neposredni stroški priključevanja so odvisni od vrste in zahtevnosti priključka. V letu 2010 je bilo družbi Gorenjske elektrarne zaračunanih 158 EUR (leta 2009: 158 EUR).

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 hčerinski družbi zaračunala pripravo projektne dokumentacije v višini 1.100 EUR in delež v stroških PR aktivnosti (Forum URE in OVE) v višini 4.507 EUR.

Družba Gorenjske elektrarne je v letu 2010 od obvladujoče družbe kupila osnovna sredstva in drobni inventar v vrednosti 1.096.230 EUR.

Cene vseh poslov s povezanimi osebami se oblikujejo po načelu poštenih tržnih cen.

Družba Elektro Gorenjska kot obvladujoča družba ni ovirala oz. oškodovala poslovanja družbe Gorenjske elektrarne kot odvisne družbe.

Skladno s pogodbo o opravljanju storitev med družbama Elektro Gorenjska in Soenergetika, podpisano 30. 4. 2010, je družba Elektro Gorenjska v letu 2010 v razmerju do družbe Soenergetika realizirala 6.764 EUR prihodkov iz naslova opravljenih storitev.

19.2 POSLI Z UPRAVO, NADZORNIM SVETOM IN ZAPOSLENIMI POPOGODBAH, ZA KATERE NE VELJA TARIFNI DEL KOLEKTIVNE POGODBE

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2010 spodaj navedenim osebam za opravljanje njihovih nalog v družbi izplačala naslednje bruto prejeme:

v EUR									
OPIS POSTAVKE	OSEBNI PREJEMEK	USPEŠNOST POSLOVANJA	JUBILEJNA NAGRADA	ODPRAVNINA	SOLIDARNOSTNA POMOČ	REGRES ZA LETNI DOPUST	POVRAČILA STROŠKOV	ZAVAROVALNE PREMIJE	SKUPAJ
1. PREJEMKI UPRAVE									
Uprava Elektra Gorenjska mag. Bojan Luskovec	30.500	0	0	0	0	0	1.402	129	32.031
Uprava Elektra Gorenjska mag. Jože Knavs	42.413	0	0	0	0	1.527	1.795	181	45.916
2. PREJEMKI ZAPOSLENIH PO INDIVIDUALNIH POGODBAH									
Elektro Gorenjska	326.014	8.789	2.817	14.667	1.487	8.399	15.826	2.625	380.622
SKUPAJ	398.927	8.789	2.817	14.667	1.487	9.926	19.022	2.935	458.569

Povračila stroškov (t. i. materialni stroški) vključujejo: dnevnice, prevoz na delo, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Obračunavajo se v skladu s podjetniško kolektivno pogodbo oziroma v skladu s pravili družbe.

v EUR

	SEJNINE	KOMISIJE	POTNI STROŠKI	OSTALO	SKUPAJ
ZUNANJI ČLANI NADZORNEGA SVETA 1.1. DO 26.8.2009					
mag. Marijan Koželj	1.771	0	0	0	1.771
Franc Lavrič	2.803	0	0	0	2.803
Vida Lorber	2.156	0	0	0	2.156
ZUNANJI ČLANI NADZORNEGA SVETA 1.1. DO 31.12.2010					
mag. Mojca Golc Goropečnik	4.686	1.056	95	0	5.837
dr. Aleš Groznik	5.016	528	749	84	6.377
Ludvig Sotošek	6.521	528	1.998	71	9.118
mag. Darjan Petrič	4.092	0	10	0	4.102
NOTRANJI ČLANI NADZORNEGA SVETA OD 1.1. DO 31.12.2010					
Vojko Oman	6.765	0	103	0	6.868
Iztok Štular	6.842	528	0	0	7.370
SKUPAJ	40.652	2.640	2.954	155	46.401

Komisijo za izvedbo skrbnega finančnega, pravnega in organizacijskega pregleda družbe sestavljajo trije člani, med katerimi sta dva člana nadzornega sveta. Komisijo za izvedbo razpisa za izbor predsednika uprave Elektra Gorenjska sestavljajo trije člani nadzornega sveta.

V letu 2010 je bila članom nadzornega sveta izplačana razlika med sejnino po sklepu Skupščine z dne 29. 8. 2007 in sejnino, določeno s Sklepom Vlade RS o stališčih do izplačevanja sejin in nagrad v zvezi z omejevanjem učinkov finančne krize, št. 10007-1/2009/3 z dne 22. 1. 2009.

Uprava in nadzorni svet nista prejela nobenih prejemkov v zvezi z opravljanjem nalog v odvisnih družbah. Družba Elektro Gorenjska ni prejela in tudi ne odobrila predujmov, posojil ali poroštev tem družbam oseb in do njih na dan 31. 12. 2010 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

20. STROŠKI REVIDIRANJA

Družba Elektro Gorenjska je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju letnega poročila. Skupni stroški revizijskih storitev znašajo 25.710 EUR. Pogodbeni znesek za revidiranje računovodskih izkazov družbe Elektro Gorenjska znaša 17.100 EUR.

21. DATUM ODOBRITVE RAČUNOVODSKIH IZKAZOV

Uprava družbe Elektro Gorenjska je računovodske izkaze družbe, pripravljene za poslovno leto 2010, odobrila na dan 31. 3. 2011.

22. DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Po datumu bilance stanja (31. 12. 2010) in do datuma odobritve teh računovodskih izkazov (31. 3. 2011) sta se pojavila dva dogodka, ki sta pomembno vplivala na predstavljene računovodske izkaze za poslovno leto 2010.

1. Odločba UVK

V februarju 2011 je Elektro Gorenjska s strani Ministrstva za gospodarstvo RS (UVK) prejela sodbo Okrajnega sodišča v Ljubljani, ki je razsodilo, da se zahtevam za sodno varstvo vlagateljev delno ugotovi in se izrek odločbe spremeni. Pravni osebi Elektro Gorenjska je bila tako izrečena globa v znesku 125.000 EUR. Rezervacije, oblikovane na podlagi odločbe UVK z leta 2008, so znašale 1.065.656 EUR, zato je družba na dan 31. 12. 2010 odpravila preveč oblikovane rezervacije v znesku 940.656 EUR.

2. Poračun SODO

V marcu 2011 je družba od SODO prejela poročilo o vrednosti storitev, najema in izgub za obdobje od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010 na osnovi preliminarne obračuna regulativnega leta 2010. Iz dokumenta izhaja, da je bila že zaračunana pogodbeni vrednost za 1.646.665 EUR nižja od vrednosti, ki izhaja iz preliminarne obračuna za leto 2010. Družba je dodatne prihodke v navedenem znesku pripoznala v letu 2010.

Poleg navedenega je po datumu bilance stanja prišlo še do prodaje družbe Soenergetika hčerinski družbi Gorenjske elektrarne. Družba Elektro Gorenjska je 31. 1. 2011 hčerinski družbi Gorenjske elektrarne prodala dolgoročno finančno naložbo v družbo Soenergetika, v kateri je imela družba 25 % delež, po njeni knjigovodski vrednosti. Iz tega naslova družba ni pripoznala ne dobička in ne izgube. Glejte tudi poglavje 4.6.2 – Druga povezana podjetja oziroma povezane pravne osebe v Poslovnem poročilu in pojasnilo 14.4 – Dolgoročne finančne naložbe v Računovodskem poročilu.

23. IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA

Uprava družbe Elektro Gorenjska potrjuje v tem letnem poročilu objavljene in predstavljene računovodske izkaze in vse druge sestavne dele tega letnega poročila. Letno poročilo predstavlja resnično in pošteno premoženjsko stanje družbe.

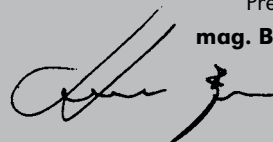
Uprava potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov uporabljene ustrezne računovodske usmeritve ter da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarja.

Uprava družbe Elektro Gorenjska je odgovorna za ustrezno vodenje računovodstva družbe, za sprejem ustreznih ukrepov za zavarovanje premoženja in drugih sredstev ter potrjuje, da so računovodski izkazi izdelani na podlagi predpostavke o nadaljnjem poslovanju družbe ter v skladu z veljavno zakonodajo in slovenskimi računovodskimi standardi.

Kranj, 31. marec 2011

Predsednik uprave:

mag. Bojan Luskovec



Izdajatelj Elektro Gorenjska, d.d.
Teksti Elektro Gorenjska, d.d.
grafično oblikovanje Nimbus d.o.o.
Fotografije Arhiv Elektro Gorenjska
Tisk Trajanus d.o.o.
Naklada 200 kos

Julij 2011



Elektro Gorenjska,
podjetje za distribucijo
električne energije, d.d.
Ul. Mirka Vodnoga 3a, 4000 Kranj

