

LETNO POROČILO ELEKTRO GORENJSKA 2019

KAZALO

A.	POSLOVNO POROČILO	10
1	PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2019	12
2	POROČILO UPRAVE	15
2.1	IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE	19
2.2	POROČILO NADZORNEGA SVETA	21
3	PREDSTAVITEV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	29
3.1	OSEBNA IZKAZNICA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	29
3.2	GLAVNE DEJAVNOSTI IN PODROČJA POSLOVANJA	30
3.3	GLAVNO OBMOČJE POSLOVANJA	31
3.4	OSNOVNI TEHNIČNI PODATKI	32
3.5	UPRAVLJANJE IN VODENJE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	32
3.5.1	<i>Uprava</i>	32
3.5.2	<i>Nadzorni svet</i>	34
3.5.3	<i>Revizijska komisija nadzornega sveta Elektro Gorenjska</i>	34
3.5.4	<i>Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta družbe Elektro Gorenjska</i>	34
3.5.5	<i>Skupščina delničarjev</i>	35
3.6	POVEZANA PODJETJA	36
3.6.1	<i>Skupina Elektro Gorenjska</i>	36
3.6.2	<i>Druha povezana podjetja oziroma povezane pravne osebe</i>	39
3.7	OSNOVNI KAPITAL IN LASTNIŠKA SESTAVA	39
3.8	POSLOVNA POLITIKA IN CILJI DRUŽBE	41
3.8.1	<i>Vizija, poslanstvo in vrednote družbe</i>	41
3.9	KLJUČNE STRATEŠKE USMERITVE DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	42
3.10	ANALIZA OKOLJA IN NJEGOV VPLIV NA DELOVANJE DRUŽBE	42
3.10.1	<i>Predstavitev panoge</i>	42
3.10.2	<i>Energetsko zakonsko okolje delovanja družbe</i>	44
3.10.3	<i>Omrežnina in cena električne energije</i>	44
3.10.4	<i>Pogodba s SODO</i>	45
3.10.5	<i>Napovedi gospodarskih gibanj in vpliv na obseg porabe električne energije</i>	46
4	SISTEM VODENJA KAKOVOSTI IN TVEGANJ	48
4.1	INTEGRIRAN SISTEM VODENJA KAKOVOSTI DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA	48
4.2	SISTEM OBVLADOVANJA TVEGANJ	49
4.2.1	<i>Pomembna poslovna tveganja</i>	50
4.2.2	<i>Pomembna finančna tveganja</i>	52
4.2.3	<i>Pomembna tveganja delovanja</i>	52
4.2.4	<i>Notranja revizija</i>	53
5	ANALIZA POSLOVANJA DRUŽBE	54
5.1	KOLIČINE DISTRIBUIRANE ELEKTRIČNE ENERGIJE	54
5.2	KAKOVOST OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	54
5.3	INVESTICIJSKA VLAGANJA	60
5.4	VZDRŽEVANJE ENERGETSKIH NAPRAV	63
5.5	RAZVOJ IN NAČRTOVANJE ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA	65
5.6	DRUGE STORITVE PO POGODBI S SODO	67
5.7	TRŽNE STORITVE	67
5.8	ANALIZA POSLOVANJA POSAMEZNIH DEJAVNOSTI	69
5.9	FINANČNA MERILA USPEŠNOSTI POSLOVANJA DRUŽBE	70
5.9.1	<i>Pomembnejši kazalniki</i>	70
5.9.2	<i>Struktura sredstev in obveznosti</i>	73
5.9.3	<i>Struktura prihodkov in odhodkov</i>	76
5.9.4	<i>Primerjava ključnih kazalnikov poslovanja z načrtovanimi strateškimi kazalniki družbe in načrtovanimi kazalniki SDH</i>	78
6	TRAJNOSTNI RAZVOJ	79
6.1	SKRIB ZA ZAPOSLENE	79

6.1.1	Demografska struktura v podjetju	79
6.1.2	Zaposlovanje	80
6.1.3	Izobraževanje in izobrazbena struktura zaposlenih	80
6.1.4	Motiviranje in nagrajevanje zaposlenih	81
6.1.5	Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih	81
6.1.6	Odsotnosti zaposlenih	82
6.1.7	Odnosi med zaposlenimi in vodstvom v podjetju	83
6.1.8	Komuniciranje z zaposlenimi	83
6.1.9	Varnost in zdravje pri delu	83
6.2	SKRB ZA OKOLJE	84
6.3	SKRB ZA INTERESNE JAVNOSTI – DRUŽBENA ODGOVORNOST	85
7	DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	87
8	IZJAVA O ODGOVORNOSTI POSLOVODSTVA	88
B.	RAČUNOVODSKO POROČILO	89
9	REVIZORJEVO POROČILO	91
10	RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2019	93
10.1	BILANCA STANJA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA NA DAN 31. 12. 2019	93
10.2	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2019	95
10.3	IZKAZ DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2019	96
10.4	IZKAZ DENARNIH TOKOV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2019	97
10.5	IZKAZ GIBANJA KAPITALA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2019	98
10.6	BILANČNI DOBIČEK DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2019	100
11	POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE	101
11.1	SPLOŠNI RAČUNOVODSKI OKVIR	101
11.2	PRIPOZNAVANJE TEČAJNIH RAZLIK	102
11.3	POROČANJE PO PODROČNIH IN OBMOČNIH ODSEKIH	102
11.4	MERILA IN SODILA ZA RAZPOREJANJE POSREDNIH STROŠKOV (ODHODKOV), PRIHODKOV, SREDSTEV IN VIROV SREDSTEV PO POSAMEZNIH DEJAVNOSTIH	102
11.4.1	Splošno	102
11.4.2	Splošno merilo (sodilo) za razporejanje posrednih prihodkov, stroškov (odhodkov), sredstev in virov sredstev po dejavnostih	103
11.4.3	Druga pomembnejša merila pri razporejanju posrednih prihodkov, stroškov (odhodkov), sredstev in virov sredstev po dejavnostih	103
11.5	ZNAČILNE RAČUNOVODSKE USMERITVE IN OCENE	104
11.5.1	Sprememba računovodskih usmeritev in računovodskih standardov	104
11.5.2	Opredmetena osnovna sredstva	104
11.5.3	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	106
11.5.4	Naložbene nepremičnine	106
11.5.5	Finančne naložbe	107
11.5.6	Terjatve	108
11.5.7	Zaloge	108
11.5.8	Denarna sredstva	109
11.5.9	Kapital	109
11.5.10	Dolgovi	110
11.5.11	Rezervacije	110
11.5.12	Časovne razmejitve	112
11.5.13	Terjatve in obveznosti za odložen davek ter davek od dobička	112
11.5.14	Prihodki	113
11.5.15	Odhodki	113
11.5.16	Izkaz denarnih tokov	114
12	POMEMBNI VIRI NEGOTOVOSTI IN UPORABLJENE PREDPOSTAVKE TER PODLAGE PRI PRESOJANJU TEH NEGOTOVOSTI IN OCEN	115
12.1	PREDPOSTAVKE IN OCENE	115
12.2	POSILI Z DRUŽBO SODO	115
12.3	SPORI V TEKU IN Z NJIMI POVEZANE REZERVACIJE	116

13	POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA	117
13.1	NEOPREDMETENA SREDSTVA IN DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	117
13.2	OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	118
13.3	NALOŽBENE NEPREMIČNINE	122
13.4	DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	123
13.5	NEKRATKOROČNA SREDSTVA ZA PRODAJO	125
13.6	ZALOGE	125
13.7	KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	125
13.8	KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	126
13.9	DENARNA SREDSTVA	126
13.10	KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	127
13.11	KAPITAL	127
13.12	REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	129
13.13	DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	134
13.14	KRATKOROČNE FINANČNE OBVEZNOSTI	136
13.15	KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	136
13.16	ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK	136
13.17	KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	136
13.18	ZABILANČNA EVIDENCA	137
14	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA	138
14.1	ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE	138
14.2	USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN LASTNE STORITVE	138
14.3	DRUGI POSLOVNI PRIHODKI	139
14.4	NABAVNA VREDNOST PRODANEGA BLAGA IN STROŠKI PORABLJENEGA MATERIALA	139
14.5	STROŠKI STORITEV	140
14.6	STROŠKI DELA	141
14.7	ODPISI VREDNOSTI	141
14.8	DRUGI POSLOVNI ODHODKI	142
14.9	FINANČNI PRIHODKI IZ DELEŽEV	142
14.10	FINANČNI PRIHODKI IZ POSLOVNIH TERJATEV	142
14.11	FINANČNI ODHODKI IZ FINANČNIH OBVEZNOSTI	142
14.12	DRUGI ODHODKI	143
14.13	RAZČLENITEV STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH	143
14.14	DAVEK IZ DOBIČKA	143
14.15	ODLOŽENE OBVEZNOSTI ZA DAVEK IN ODLOŽENI DAVKI	143
15	POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA	145
16	POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV	146
17	POSILI S POVEZANIMI OSEBAMI	147
17.1	POSILI Z DRUŽBAMI V SKUPINI	147
17.2	POSILI Z REPUBLIKO SLOVENIJO	147
NAJPOMEMBNEJŠI POSILI MED DRUŽBO ELEKTRO GORENJSKA IN REPUBLIKO SLOVENIJO SO BILI V LETU 2019 NASLEDNJI:		
	147	
17.3	POSILI Z DRUŽBAMI V NEPOSREDNI OZ. POSREDNI LASTI REPUBLIKE SLOVENIJE	148
17.4	POSILI Z UPRAVO IN NADZORNIM SVETOM	148
18	STROŠKI REVIDIRANJA	150
19	OBVLADOVANJE FINANČNIH TVEGANJ	151
20	RAČUNOVODSKI IZKAZI PO DEJAVNOSTIH	152
20.1	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE, ZA POSLOVNO LETO, KONČANO NA DAN 31. 12. 2019	152
20.2	BILANCA STANJA PO DEJAVNOSTIH DRUŽBE NA DAN 31. 12. 2019	153
20.3	IZKAZ DENARNIH TOKOV PO DEJAVNOSTIH ZA LETO 2019	155
21	DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA	156

KAZALO SLIK

Slika 1: Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska	29
Slika 2: Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo	31
Slika 3: Grafična podoba Skupine	36
Slika 4: Osebna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne	37
Slika 5: Osebna izkaznica odvisne družbe GEK Vzdrževanje	38
Slika 6: Gibanje števila delničarjev družbe Elektra Gorenjska od 31. 12. 2015 do 31. 12. 2019	39
Slika 7: Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 (v %)	40
Slika 8: Organizacije oskrbe z električno energijo v Sloveniji	43
Slika 9: Področja delovanja elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji	43
Slika 10: Integriran sistem vodenja kakovosti znotraj družbe Elektro Gorenjska	48
Slika 11: Matrika za ovrednotenje tveganj	50
Slika 12: Gibanje distribuiranih količin električne energije in rast BDP od leta 2015 do leta 2019	54
Slika 13: SAIDI - Povprečni čas trajanja vseh dolgotrajnih prekinitev	56
Slika 14: SAIFI - Povprečno število vseh dolgotrajnih prekinitev	56
Slika 15: MAIFI in MAIFle – povprečno število vseh kratkotrajnih prekinitev in dogodkov napajanja odjemalcev	57
Slika 16: Delež izgub v omrežju od leta 2015 do leta 2019	59
Slika 17: Parameter SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve (lastni vzroki) v obdobju 2015 – 2019	59
Slika 18: Parameter SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve (lastni vzroki) v obdobju 2015 – 2019	60
Slika 19: Delež omrežja v kabelski izvedbi od leta 2017 do leta 2019	62
Slika 20: Delež merilnih mest v sistemu daljinskega merjenja v letih 2017, 2018 in 2019	62
Slika 21: SAIFI - Povprečno število načrtovanih prekinitev na odjemalca po letih	63
Slika 22: SAIDI - Povprečen čas trajanja prekinitve na odjemalca po letih	64
Slika 23: Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2015 do leta 2019 (v €)	65
Slika 24: Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2015 do 2019	66
Slika 25: Rezultat poslovanja po dejavnosti v letih od 2015 do 2019	69
Slika 26: Struktura sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018	73
Slika 27: Struktura dolgoročnih sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018	74
Slika 28: Gibanje bilančne vsote v obdobju 2017 – 2019	74
Slika 29: Struktura virov sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018	75
Slika 30: Izid iz poslovanja in dobiček pred obdavčitvijo v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)	76
Slika 31: Poslovni prihodki in odhodki v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)	76
Slika 32: Struktura poslovnih odhodkov v letu 2019 in 2018	77
Slika 33: Finančni izid v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)	77
Slika 34: Čisti dobiček v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)	78
Slika 35: Gibanje števila zaposlenih v obdobju od 2015 do 2019	79
Slika 36: Stopnja fluktuacije v obdobju od 2015 do 2019	80
Slika 37: Stopnja zavzetosti zaposlenih zadnjega merjenja, v primerjavi s slovenskimi in najboljšimi svetovnimi organizacijami	82
Slika 38: Število nezgod pri delu	84
Slika 39: Sponzorstva in donacije Elektra Gorenjska v letu 2019	86

KAZALO TABEL

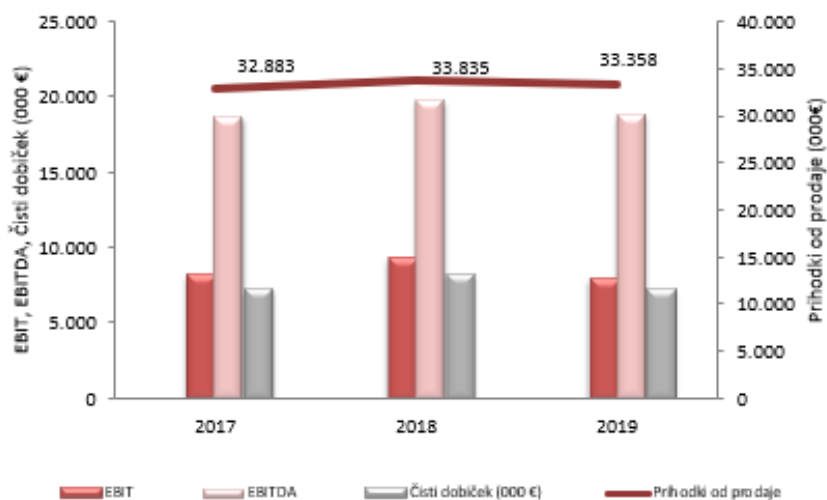
Tabela 1: Drugi pomembnejši podatki o družbi Elektro Gorenjska (v €)	29
Tabela 2: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja družbe Elektro Gorenjska	32
Tabela 3: Drugi pomembnejši podatki o družbi Gorenjske elektrarne (v €)	37
Tabela 4: Drugi pomembnejši podatki o družbi GEK Vzdrževanje (v €)	38
Tabela 5: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2019 več kot 1 % delež:	40
Tabela 6: Podatki in napoved gospodarskih gibanj	46
Tabela 7: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitve po tipu omrežja v letu 2019	55
Tabela 8: Načrtovane dolgotrajne prekinitve v letu 2019	55
Tabela 9: Kratkotrajne prekinitve v letu 2019	55
Tabela 10: Skladnost parametrov kakovosti napetosti glede na standard SIST EN 50160 na VN nivoju za leto 2019	57
Tabela 11: Prikaz parametrov komercialne kakovosti za leto 2019	58
Tabela 12: Primerjava načrtovanih (LNU) in doseženih kazalnikov	78
Tabela 13: Izobrazbena struktura zaposlenih 31. 12. 2018 in 31. 12. 2019	81
Tabela 14: Bolniške odsotnosti po letih	82

SEZNAM KRATIC

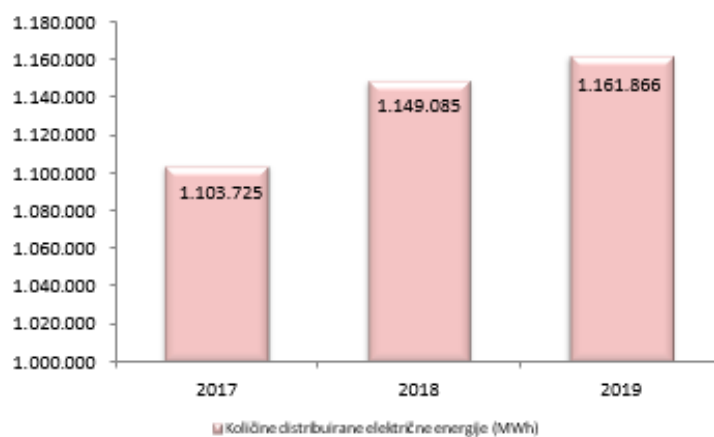
AGEN	Agencija za energijo
BDP	Bruto domači proizvod
BTP	Baza tehničnih podatkov
CIM	Common information model
DA	Doprinos diesel agregat
DCV	Distribucijski center vodenja
DDV	Davek na dodano vrednost
DO	Distribucijsko omrežje
DPN	Delo pod napetostjo
DPP	Družini prijazno podjetje
DV	Daljnovid
EE	Električna energija
EEN	Elektroenergetske naprave
EES	Elektroenergetski sistem
EG	Elektro Gorenjska, d. d.
ELES	Sistemiški operater prenosnega omrežja
EU	Evropska unija
EURIBOR	Euro Interbank Offered Rate je medbančna obrestna mera za depozite v evrih, ki se oblikuje na evropskem medbančnem deviznem trgu
EZ-1	Energetski zakon
GIS	Geografski informacijski sistem
GJS SODO	Gospodarska javna služba sistemkega operaterja distribucijskega omrežja za električno energijo
HE	Hidroelektrarna
IKT	Informacijsko komunikacijske tehnologije
IT	Informacijska tehnologija
MHE	Mala hidroelektrarna
NN	Nizka napetost
NNO	Nizko napetostno omrežje
NS	Nadzorni svet
OE	Organizacijska enota
OS	Osnovna sredstva
OVE	Obnovljivi viri energije
OT	Obvladovanje tveganj
Pogodba s SODO	Pogodba o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in o izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja z električno energijo
RN	Razvojni načrt
RP	Razdelilna postaja
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
RS	Republika Slovenija
SAIDI	System Average Interruption Duration Index
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index
SDH	Slovenski državnih holding, d. d.
SN	Srednja napetost
SODO	Sistemiški operater distribucijskega omrežja
SPT	Soproizvodnja toplotne in električne energije
SRO	Svet za ravnanje z okoljem
SVI	Sistem upravljanja varnosti informacij
iSVK	Sistem vodenja kakovosti
TP	Transformatorska postaja
TR	Transformator
TRG	Druge tržne dejavnosti
VN	Visoka napetost
VZD	Varnost in zdravje pri delu
ZGD-1	Zakon o gospodarskih družbah

DOSEŽKI DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

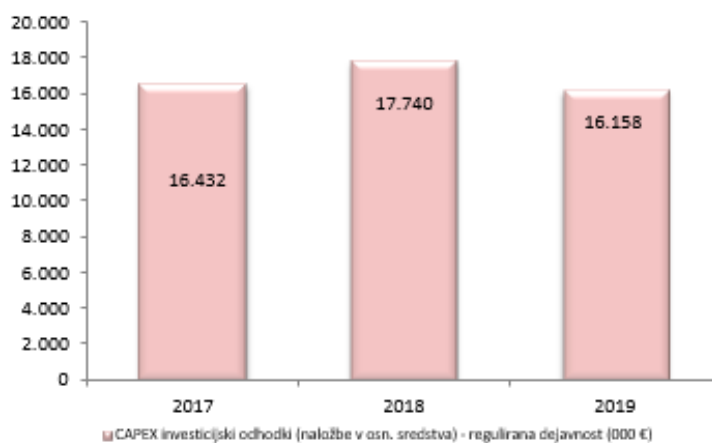
7.093.511 €
REALIZIRANEGA ČISTEGA
DOBIČKA



1.162 GWh
DISTRIBUIRANE
ELEKTRIČNE ENERGIJE



16.376.767 €
REALIZACIJE INVESTICIJ



POMEMBNEJŠI PODATKI O POSLOVANJU DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

	2017	2018	2019
POMEMBNEJŠI FINANČNI PODATKI			
Prihodki od prodaje (000 €)	32.883	33.835	33.358
EBIT (000 €)	8.152	9.214	7.777
EBITDA (000 €)	18.581	19.656	18.745
Dobiček pred obdavčitvijo (000 €)	8.156	9.223	8.173
Čisti dobiček (000 €)	7.165	8.149	7.094
Dodana vrednost (000 €)	30.281	31.452	30.920
Sredstva (000 €)	226.098	232.049	235.643
Kapital (000 €)	149.685	155.365	159.773
POMEMBNEJŠI KAZALNIKI			
Kratkoročni koeficient	0,9	0,9	0,8
stopnja dobičkovnosti prihodkov (%)	20,6	22,7	20,4
delež stroškov dela v dodani vrednosti (%)	38,6	37,5	39,4
Donosnost sredstev (ROA) v %	3,2	3,6	3,0
Donosnost kapitala (ROE) v %	4,9	5,3	4,5
OMREŽJE, PROIZVODNJA			
SAIDI (povprečni čas trajanja nenačrtovanih prekinitev daljših od 3 min/odjemalca)	20	26	18
SAIFI (povprečno število nenačrtovanih prekinitev daljših od 3 min/odjemalca)	0,7	0,9	0,7
Število odjemalcev priključenih na distribucijsko omrežje	89.361	89.963	90.547
Količine distribuirane električne energije (MWh)	1.103.725	1.149.085	1.161.866
CAPEX investicijski odhodki (naložbe v osn. sredstva) - regulirana dejavnost (000 €)	16.432	17.740	16.158
PODATKI O DELNICI			
Skupno število delnic	17.286.376	17.286.376	17.273.475
Čisti dobiček na delnico (€)	0,4	0,5	0,4
Knjigovodska vrednost delnice (kapital/št.delnic) v €	8,7	9,0	9,2
ZAPOSLENI			
Stroški izobraževanja na zaposlenega (€)	450	458	427
Delež zaposlenih vključenih v izobraževanja (%)	84,0	89,0	76,0
Povprečna stopnja izobrazbe	6,1	6,2	6,2
Število zaposlenih konec leta	280	282	285
Število zaposlenih povprečje	279	280	284



POSLOVNO POROČILO

1 PREGLED POMEMBNIH DOGODKOV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA V LETU 2019

JANUAR

- V Elektru Gorenjska potekajo aktivnosti na 110 kV daljnovodu Kamnik-Visoko. Ključne aktivnosti v letu 2019 so usmerjene v pridobivanje pravice graditi, v pripravi je projektna dokumentacija za pridobitev gradbenega dovoljenja.
- Elektro Gorenjska sodeluje na okrogli mizi na forumu Energetika in regulativa 19.
- Skupina Elektro Gorenjska v novo leto vstopi z novo strategijo in posodobljeno vizualno podobo. V ta namen izda mapo s tremi knjižicami z naslovom Kako bomo skupaj uresničili strategijo Skupine Elektro Gorenjska, ki jo prejmejo vsi zaposleni.
- Športnice in športniki Skupine Elektro Gorenjska na 25. zimskih športnih igrah elektrodistribucijskih podjetij Slovenije dosežejo prvo mesto v skupni razvrstitvi.

FEBRUAR

- Skupina Elektro Gorenjska skladno z dopolnjeno Uredbo o samooskrbi iz obnovljivih virov energije na distribucijsko omrežje priključi prvo napravo za skupinsko samooskrbo na strehi večstanovanjske hiše na Jesenicah.
- V Skupini Elektro Gorenjska rezultati ankete o zadovoljstvu pokažejo visoko stopnjo zadovoljstva na vseh področjih.

MAREC

- Predsednik uprave Elektra Gorenjska prevzame vodenje Slovenskega nacionalnega komiteja Svetovnega energetskega sveta (SNK WEC).
- Predstavnik Elektra Gorenjska se v Atenah udeleži tretjega srečanja partnerjev razvojnega projekta EASYRES.

APRIL

- Elektro Gorenjska generalnemu sekretarju združenja Eurelectric Kristianu Rubyu predstavi pilotni projekt pametnih skupnosti in demonstracijo uporabe hranilnika energije na lokaciji TP Suha v Predosljah.
- V Rogaški Slatini poteka 5. strateška konferenca elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji, ki jo vsako leto organizira Gospodarsko interesno združenje distribucije električne energije in na kateri se predstavi aktualno tematiko ter delo delovnih skupin, ki delujejo v združenju. Rdeča nit 5. konference je bila vloga distribucije na poti k nizkoogljični družbi.
- Skupina Elektro Gorenjska se udeleži novinarske konference mednarodnega projekta e-MOTICON in s podpisom pisma o podpori ter memorandumu o soglasju podpre širitev e-mobilnosti na Gorenjskem.
- Predstavniki Elektra Gorenjska se aktivno vključijo v pripravo Nacionalnega energetskega podnebne načrta Slovenije.

MAJ

- Skupina Elektro Gorenjska s številnimi referati sodeluje na 14. konferenci slovenskih elektroenergetikov CIGRE – CIRED v Laškem.
- Elektro Gorenjska na demonstracijskem poligonu na Suhi pri Predosljah gosti predsednika Republike Slovenije Boruta Pahorja in predsednika Republike Finske Saulija Niinistö.

- V Elektru Gorenjska poteka tečaj za notranje presojevalce integriranega sistema vodenja kakovosti, in sicer standardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISP 45001:2018 in ISO /IEC 27001:2013.

JUNIJ

- Predstavniki Elektra Gorenjska se udeležijo 25. kongresa CIRED v Madridu.
- Elektro Gorenjska obiščejo predstavniki hrvaškega distributerja HEP. Predstavniki podjetja jim predstavijo svoje izkušnje na področju pregledov in vzdrževanja elektroenergetskih objektov.
- Na sedežu podjetja poteka 25. redna letna skupščina delničarjev Elektro Gorenjska.
- Predstavniki Elektra Gorenjska se v Bruslju udeležijo srečanja partnerjev projekta TDX ASSIST.
- Skupino Elektro Gorenjska obiščejo zaposleni z Ministrstva za infrastrukturo RS, z Direktorata za energijo. Ogledajo si delovanje HE Lomščica in delovanje hranilnika električne energije na Suhi.

JULIJ

- Elektro Gorenjska obiščejo predstavniki avstrijskega podjetja KNG-Kärnten Netz GmbH, ki je upravljalec distribucijskega omrežja za električno energijo in zemeljski plin na Koroškem. Predstavi se jim evropski razvojni projekt Story ter uporabo demonstracijskega hranilnika na Suhi.
- Elektro Gorenjska uspešno vključi v distribucijsko omrežje novo razdelilno postajo Brnik.
- Elektro Gorenjska skladno s strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje od leta 2018 do leta 2022 pristopi k reorganizaciji družbe Elektro Gorenjska, ki je bila v celoti uveljavljena s 1. januarjem 2020.

AVGUST

- Predstavniki Elektra Gorenjska se udeležijo strokovne ekskurzije EUREL na Portugalskem. Udeleženci si ogledajo nekatera najbolj inovativna in prebojna podjetja s področja elektrotehnike v Lizboni in njeni okolici.
- V sodelovanju z Evropskim inštitutom za inovacije in podjetništvo (EIT) Ekonomska fakulteta Univerze v Ljubljani prvič organizira poletno šolo s področja digitalnih tehnologij, na katerem sodeluje tudi Skupina Elektro Gorenjska z enim izzivom.
- Elektro Gorenjska pristopi k menjavi dotrajane obesne opreme in vrvi na 110-kilovoltnem daljnovodu med Bledom in Bohinjem.

SEPTEMBER

- Predsednik uprave dr. Ivan Šmon prejme častni naziv – Ambasador znanja. Častni naziv enkrat letno podeljuje podjetje Life Learning Academia.
- Agencija za energijo na svoji spletni strani objavi Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2018. Družba Elektro Gorenjska je tudi v letu 2018 prepoznana kot distribucija z najbolj zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo.
- Objekt RP Brnik, ki ga je zgradil Elektro Gorenjska, obiščejo udeleženci konference VAR Partner Day 2019 in si ogledajo vgrajeno Siemensovo opremo.
- Elektro Gorenjska se pridruži konzorciju za promocijo in pospešitev zelene preobrazbe Slovenije, katerega namen je izvajati raziskovalne in razvojne projekte ter skupne promocijske aktivnosti za prehod v brezogljično družbo.

OKTOBER

- Predstavniki Elektra Gorenjska se v Šempetru pri Celju udeležijo 4. delavnice z naslovom Izvajanje dela pod napetostjo na nizki in srednji napetosti v slovenski distribuciji, ki jo organizira projektna skupina za DPN, ki deluje v okviru Gospodarskega interesnega združenja za distribucijo električne energije.
- Elektrodistribucijska podjetja vzpostavijo nov portal in mobilno aplikacijo z imenom Moj elektro, kjer uporabniki dobijo vse podatke o vseh merilnih mestih na enem mestu.
- Elektro Gorenjska uradno preda svojemu namenu razdelilno postajo Brnik, dogodka se udeleži tudi ministrica za infrastrukturo mag. Alenka Bratušek.
- Elektro Gorenjska skupaj s Planinskim društvom Srednja vas in občino Bohinj zaključi izgradnjo elektroenergetske infrastrukture in priključi planinsko kočo Voje na distribucijsko omrežje.
- Elektro Gorenjska z družbama Elesom in GEN-i podpiše konzorcijsko pogodbo za pospešitev zelene transformacije slovenske energetike s pomočjo pametnih omrežij.
- Elektro Gorenjska uspešno prestane zunanjo presojo standardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, BS OHSAS 18001:2007, prehodno presojo ISO 45001:2018 in redno presojo ISO/IEC 27001:2013.

NOVEMBER

- Skupina Elektro Gorenjska na tekmovanju za Najboljše letno poročilo 2018 poslovne akademije Finance prejme nagrado za Najboljše letno poročilo v komuniciranju za leto 2018.
- Predstavniki Elektro Gorenjska sodeluje na okrogli mizi »Kako do trajnostne energetske oskrbe občutljivega gorskega prostora«, ki je organizirana na GZS v okviru delavnice Trajnostne koče v Sloveniji.
- Predstavniki Skupine Elektro Gorenjska sodelujejo na 28. letni konferenci SZKO, ki poteka v Portorožu.
- Na sedežu družbe Elektro Gorenjska poteka 26. izredna letna skupščina delničarjev Elektro Gorenjska.
- Skupina Elektro Gorenjska na Brdu pri Kranju organizira prednovoletno dobrodelno srečanje s poslovnimi partnerji. Sredstva ponovno nameni programu Neodvisen.si

DECEMBER

- Skupina Elektro Gorenjska ob zaključku leta skupaj s poslovnimi partnerji sredstva ponovno nameni družbeno odgovornemu programu Neodvisen.si.

2 POROČILO UPRAVE

Dr. Ivan Šmon, predsednik uprave Elektro Gorenjska, d. d., ocenjuje dosežke in rezultate družbe Elektro Gorenjska in Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019. V pogovoru izpostavlja novelirano strategijo Skupine Elektro Gorenjska, predvsem pa vlogo distribucijskih podjetij ob prehodu v brezogljno družbo.

Kako je poslovala distribucijska družba Elektro Gorenjska?

V letu 2019 so začela veljati nova triletna pravila in pogoji regulacije, ki jih je definiral regulator. V družbi Elektro Gorenjska smo se na nove potrjene in predvidene robne pogoje odzvali z oblikovanjem nove strategije za obdobje od leta 2018 do leta 2022, v kateri glavni poudarki temeljijo na izkoriščanju sinergijskih učinkov v Skupini Elektro Gorenjska kot celoti in ne na delovanju posamezne družbe v Skupini. Z novo strategijo bolj izpostavljamo področja inovacij, prisotnosti na trgu – inženiringu in trgu storitev prožnosti.

Družba Elektro Gorenjska je sicer leto 2019 zaključila z 8,2 mio € dobička pred davki. Vrednost investicij je presegla 16 mio €. Največ investicij je bilo namenjeno povečanju robustnosti omrežja, pri čemer smo samo za posodobitev omrežja na srednji in nizki napetosti namenili 7,9 mio €. Ob koncu leta 2019 je znašal delež srednjenapetostnega omrežja pod zemljo več kot 65 %, delež nizkonapetostnega omrežja pa skoraj 86 %. Skupni delež podzemnega kabskega omrežja Elektra Gorenjska je tako že skoraj 78 %. Po omrežju smo v letu 2019 distribuili za 1,16 GWh električne energije, kar je za 1,1 % več kot v letu 2018, pri tem se je priključna moč povečala za 0,7 % in je ob koncu leta 2019 znašala 1,508 GW.

Podnebne spremembe že oblikujejo energetiko. Kateri so bile ključne razvojne aktivnosti v letu 2019?

Panoga, v kateri delujemo distribucijska podjetja, je v zadnjem času močno izpostavljena vplivom zunanjega okolja. Elektrifikacija, decentralizacija, dekarbonizacija, evropska zakonodaja in zaostreni pogoji regulacije od distribucijskih podjetij zahtevajo dodatno fleksibilnost in razvojno naravnost. Družba Elektro Gorenjska je bila vedno nosilec sprememb, novih načinov dela in uporabe naprednih tehnologij. Tudi tokrat smo prepoznali nujnost sprememb v družbi in pristopili k izvajanju novih poslovnih modelov, ki zahtevajo tudi prilagoditve organiziranosti Skupine Elektro Gorenjska.

V Skupini Elektro Gorenjska vzpostavljamo napredno, informatizirano in inovativno poslovno okolje in v to smer spreminjamo tudi naše poslovne procese. Hkrati uvajamo nove tehnološke in procesne izboljšave, ki so posledica vse večje digitalizacije in uvajanja mobilnih storitev. V letu 2019 smo tako uvedli novo rešitev digitalizirane podpore dela na terenu (t. i. Task Manager). Leto 2019 si bomo zapomnili tudi po številnih drugih mejnikih. Slavnostno smo svojemu namenu predali novo razdelilno postajo Brnik, ki bo pomembno prispevala k razvoju in zanesljivosti oskrbe industrijske cone Brnik ter okoliških krajev. Sodelovali smo in bomo pri razvojnih projektih, v katerih preizkušamo nove in napredne tehnologije ter jih tako nadgrajujemo in jim zagotavljamo večjo učinkovitost. Eden od teh je hranilnik električne energije na Suhi.

Začetek leta 2020 je zaznamovala svetovna pandemija s koronavirusom SARS-CoV-2 (COVID-19), ki je močno prizadela tudi slovensko gospodarstvo. Kašne ukrepe so sprejele družbe v Skupini Elektro Gorenjska?

Skupina Elektro Gorenjska, ki upravlja z zelo pomembno infrastrukturo, se tako v normalnih, kot v kriznih razmerah ravna po sprejetem:

- načrtu neprekinjenega delovanja storitev poslovne in procesne informatike (po standardu ISO 22301) in
- načrtu varovanja, ki je pripravljen skladno z Uredbo o obveznem organiziranju varovanja.

V Skupini Elektro Gorenjska pri sprejemanju in izvajanju vseh ukrepov v času kriznih razmer zaradi epidemije COVID-19 poleg skrbi za zagotavljanje neprekinjenega delovanja gospodarske javne službe distribucijski operater namenjamo tudi posebno skrb do zaposlenih in ostalih deležnikov, posebej pa minimiziranju negativnih učinkov na poslovanje ter zmanjšanju gospodarske škode. Uvedli smo številne ukrepe, s katerimi v največji možni meri skušamo zaščititi zdravje zaposlenih.

Izredne razmere, katerim smo priča v Republiki Sloveniji v tem trenutku (marec in april) in posledično ukrepov, ki smo jih sprejeli gospodarstveniki in Vlada RS, bodo močno vplivale na potek dogodkov v prihodnje. Vsekakor je v našem interesu, da bomo v čim večji možni meri realizirali načrte, ki smo si jih zadali za leto 2020. Negativen vpliv na realizacijo zastavljenih ciljev, kazalnikov in priporočil oziroma realizacijo poslovne strategije Skupine Elektro Gorenjska pa je zaradi negotove situacije v tem trenutku še težko oceniti.

Kakšni pa so vaši načrti v dejavnosti energetike?

Zaradi zaostrenih gospodarskih razmer in močno oteženega poslovanja proizvodnega in storitvenega sektorja, kot posledice širjenja koronavirusa, bo zastavljene cilje zagotovo zelo težko doseči. Vsekakor se bomo kljub spremenjenim razmeram trudili, da jih dosežemo v čim večji meri.

Za Skupino Elektro Gorenjska bo ključni izziv poleg odprave poslovnih posledic, ki jih je povzročila epidemija koronavirusa v letu 2020, izpeljava zastavljene strategije Skupine Elektro Gorenjska 2018-2022, ki je usmerjena v večjo izkoriščanje sinergijskih učinkov družb znotraj Skupine in večjo prisotnost na trgu. Strategijo nameravamo v letu 2020 osvežiti predvsem na področjih konsolidacije in zagona dejavnosti inženiringa na ravni Skupine Elektro Gorenjska ter prenovi in optimizaciji procesov razvoja načrtovanja in izvajanja investicij ter vzdrževanja. Nova dejstva so povezana z nacionalnimi energetske strategijami, katerih usmeritve bodo predvidoma že od leta 2021-2022 dalje zahtevale bistveno večja, po nekaterih napovedih več kot štirikrat, vlaganja v elektrodistribucijsko omrežje kot danes. V Skupini želimo in moramo biti na tak izziv pravočasno pripravljenih iz vseh vidikov poslovanja.

Kako pa se to odraža v investicijski dejavnosti?

Elektro Gorenjska v letu 2020 načrtuje 14,7 milijona evrov investicij, večinoma v energetske infrastrukturo. Kljub težkim gospodarskim razmeram ter zamikom, ki jih je povzročila epidemija, bomo skušali zagotoviti vire za njihovo financiranje.

Skoraj 70 % sredstev bo namenjenih investicijam za širitev in ojačitev srednjenapetostnega in nizkonapetostnega omrežja, za nove investicije bomo namenili 30 % predvidenih sredstev. Pri investicijskih projektih sledimo temeljnemu cilju učinkovitega načrtovanja distribucijskega omrežja, s katerimi želimo:

- zagotoviti dolgoročno tehnično in ekonomsko optimalen razvoj omrežja,
- zagotoviti dolgoročno stabilnost, zanesljivost in razpoložljivost distribucijskega omrežja,
- zagotoviti dolgoročni dvig oziroma ohranjanje kakovosti oskrbe glede na ciljno raven kakovosti, predvsem pa
- zadostiti načrtovani in dejanski porabi ter potrebe po električni moči,
- zadostiti potrebam vključevanja razpršene proizvodnje električne energije,
- zagotoviti stroškovno učinkovito omrežje,
- zadostiti potrebam, ki jih narekujejo nacionalni energetske podnebni cilji.

Pri izvajanju investicij vedno upoštevamo veljavno tipizacijo in zadnje stanje tehnike, ki je že preizkušeno v praksi. Tudi pri investicijah v letu 2020 in naprej bo vgrajena najsodobnejša oprema in naprave, ki bodo v prihodnosti zagotavljale zanesljivo dobavo električne energije z najmanj izpadi. Cilji družbe so: zagotavljanje kakovostne in zanesljive elektroenergetske infrastrukture z odpornostjo na različne vremenske vplive, rast in uspešen razvoj družbe, izpolnjevanje in sledenje potrjeni strategiji.

Na visokonapetostnem nivoju bomo v letu 2020 namenili 3,1 mio evrov investicijskih sredstev, ki jih bomo namenili za:

- začetek izgradnje nove 110/20 kV razdelilno transformatorske postaje Škofja Loka, pri kateri bomo zgradili tudi novo 110 kilovoltno stikališče. V letu 2020 smo prejeli gradbeno dovoljenje, dela in sama izgradnja objektov pa bo zaključena predvidoma v letu 2021 – 2022;
- posodobitev več razdelilnih postaj, kot so 110/20 kV razdelilni postaji Labore in Kranjska Gora ter RP Naklo;
- nadaljevanje s postopki za začetek izgradnje novega 110 kV daljnovoda med Visokim in Kamnikom.

Na sredjenapetostnem nivoju bomo skupaj namenili 4,1 mio evrov sredstev. Del investicij bo vključevalo zamenjavo dotrajanih kablovodov, prav tako dotrajanih daljnovodov na lesenih drogovi, kot tudi pripadajočih transformatorskih postajah. Večji del investicijskih sredstev bo namenjen predvsem obnovi in nadomestitvi z novimi 20 kilovoltnimi kablovodnimi povezavami predvsem na bolj izpostavljenih mestih in tam, kjer je zaradi dotrajanosti opreme potrebna nova in zanesljivejša oprema.

Na nizkonapetostnem omrežju se bodo sredstva namenila v obnovo omrežja, s poudarkom na menjavi vodnikov z zemeljskimi kabli, prav tako bomo izvajali ojačitve na delih, kjer so slabe napetostne razmere in potrebne ojačitve zaradi priključevanja novih razpršenih virov energije v omrežje. Tudi v letu 2020 bomo sledili občinam, ki bodo zaključevale svojo komunalno infrastrukturo, za katero so prejela tudi evropska sredstva. Skupaj imamo za tovrstne projekte predvidenih 2,4 mio evrov sredstev.

Pri končnih uporabnikih še naprej zamenjujemo merilne sisteme, letno jih 12.000 nadomestimo z naprednimi. Z enakim trendom se bo izvajala menjava merilnih naprav tudi v letih 2020 in 2021, ko bodo predvidoma vsi uporabniki na Gorenjskem opremljeni z naprednimi merilnimi sistemi in vključeni v sistem daljinskega odčitavanja. V sistem naprednega merjenja smo sicer do konca leta 2019 vključili 60.309 uporabnikov, do konca leta 2020 pa bo predvidoma vključenih že 72.300 uporabnikov ali 80 % vseh merilnih mest na Gorenjskem.

Med strateškimi usmeritvami ima poseben pomen preoblikovanje organizacije in kulture v še bolj sodelovalen in agilen sistem. Katere korake ste izpeljali v letu 2019?

Okolje se je spremenilo, soočeni smo z novimi tehnologijami in poslovnimi modeli, ki so vse bolj povezovalno naravnani. Teh trendov se zavedamo in izzive sodobnega okolja sprejemamo. Vzpostavljamo kulturo sprejemanja sprememb in spodbujanja raznolikosti. Mobilnost zaposlenih med projekti in projektnimi timi ter med sektorji in družbami je prav gotovo lahko pot do takšne kulture. Vzpostavljamo stimulatивно delovno okolje za sistematičen razvoj sodobnih, tehnoloških znanj in kompetenc, da bomo dobro pripravljeni na digitalno prihodnost. Ne pomaga nam, če je vsak zase najboljši. Pomembneje je, da smo uspešnejši skupaj, kot ekipa. Pri tem ne gre za iskanje idealov, temveč za pomik bliže k medsebojnemu razumevanju, spoštovanju raznolikosti in krepitvi odnosov ter k odzivnosti in zanesljivosti. Sodelovanje tudi zunaj formalnih organizacijskih oblik in s tem razbijanje silosov je področje, kjer moramo stopiti naprej.

V ta namen smo v letu 2019 pristopili k oblikovanju nove organizacijske strukture podjetja, ki je zaživela v letu 2020. Nova organiziranost ni namenjena odpuščanju ali nižanju bonitet zaposlenih, temveč postavlja nova izhodišča za nove poslovne modele in posledično povečanje konkurenčnih priložnosti družb. Prav tako teži k spodbujanju inovativnosti zaposlenih ter k večji učinkovitosti in motiviranosti zaposlenih. Reorganizacija je logična posledica spremenjene vizije, cilja ali strategije podjetja. Cilj reorganizacije torej ni samo določitev novih, spremenjenih vlog in odgovornosti zaposlenih, temveč tudi vzpostavitev agilne organizacije, ki se bo na priložnosti v prihodnje lahko hitro odzivala.

Kakšen je vaš pogled na vpetost Skupine v družbeno okolje?

Skupina Elektro Gorenjska načrtno vlaga v družbeno okolje in se dejavno zavzema za odgovorne poslovne prakse. Vrsta projektov, vpetih v lokalno okolje in širše, kaže, da smo aktiven član naši skupnosti.

Tudi v prihodnje želimo ostati zanesljiv poslovni partner ter zanimiv in ugleden delodajalec. Doseženi rezultati in uresničevanje načrtane strategije so odraz skupnega dela in znanja naših zaposlenih. Za vloženi trud se v imenu Uprave zahvaljujem vsem sodelavcem v Skupini Elektro Gorenjska.

Predsednik uprave

dr. Ivan Šmon, MBA

2.1 Izjava o upravljanju družbe

Družba Elektro Gorenjska delničarje in javnost obvešča, da posluje v skladu z veljavnimi predpisi in akti, ki veljajo v družbi. Uprava družbe zastopa in predstavlja družbo ter vodi posle samostojno in na lastno odgovornost. Pri tem sprejema odločitve, skladne s strateškimi cilji družbe in v korist delničarjev. Družba deluje v skladu s sprejetimi dokumenti Slovenskega državnega holdinga (v nadaljevanju SDH): Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države, Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga, postopki in merili za ravnanje članov organov vodenja in nadzora družb s kapitalskimi naložbami države.

Veljavni predpisi, pomembni za poslovanje družbe, in statut družbe so objavljeni na spletni strani družbe (<http://www.elektro-gorenjska.si/>). Za družbo veljavni ostali akti so dostopni na spletni strani SDH <http://www.sdh.si/>.

V letu 2019 družba pri poslovanju ni bistveno odstopala od načel, postopkov in meril, ki jih predpisujejo navedeni dokumenti SDH. Družba izjavlja, da ne postopa dosledno po tistih določbah kodeksov oziroma priporočil, ki so za družbo urejena že z zakonom ali jih družba ureja v skladu z določbami statuta, na drugačen način, kot je to določeno s kodeksi, oziroma v primerih, ko neobvezujočih ravnanj nima predpisanih v svojih aktih ali ko ravnanja niso določena kot zakonska obveznost.

Mnenje družbe je, da so člani nadzornega organa strokovni, odgovorni in neodvisni pri opravljanju svojih nalog in delujejo v skladu z določili navedenih aktov SDH. Družba člane nadzornega sveta in komisij tudi obvešča o spremembah in dopolnitvah aktov SDH ter o izobraževanjih, ki jih brezplačno organizira SDH.

Politike raznolikosti v družbi nimamo zapisane in je ne izvajamo v smislu določil Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Imamo namreč enočlansko upravo, člane nadzornega sveta iz vrst predstavnikov delničarjev pa izvoli skupščina, medtem ko dva predstavnika delavcev izvoli Svet delavcev. V praksi pa v družbi med kandidati za zaposlitev in med zaposlenimi ne delamo razlik glede na spol, starost, raso in veroizpoved.

Uprava družbe je odgovorna za vodenje ustreznih poslovnih knjig ter vzpostavljanje in zagotavljanje delovanja notranjih kontrol, izbor in uporabo računovodskih usmeritev ter varovanje premoženja družbe.

Družba pri vzpostavitvi in delovanju notranjih kontrol zasleduje naslednje pglavitne cilje:

- točnost, zanesljivost in popolnost računovodskih evidenc ter resničnost in poštenost računovodskega poročanja,
- skladnost z zakonodajo, regulativo, internimi predpisi ter
- uspešnost in učinkovitost poslovanja.

Prizadevamo si, da je sistem kontrol uspešen in učinkovit z vidika obvladovanja tveganj ter hkrati stroškovno sprejemljiv. Zato v družbi Elektro Gorenjska vzdržujemo:

- transparentno organizacijsko shemo,
- jasne računovodske usmeritve in njihovo enotno uporabo v celotni Skupini Elektro Gorenjska,
- učinkovito in kadrovsko popolnjeno računovodsko funkcijo,
- učinkovit in sodoben računovodski in poslovni informacijski sistem,
- redne zunanje in notranje revizijske preglede poslovnih procesov in poslovanja celotne družbe.

Računovodsko kontroliranje temelji na načelih razmejitve odgovornosti, resničnosti, ažurnosti evidenc, usklajenosti stanja v poslovnih knjigah z dejanskim stanjem, ločenosti evidence od izvajanja poslov ter strokovnosti in neodvisnosti računovodij. Računovodske kontrole so tesno povezane s splošnimi in aplikativnimi kontrolami na področju informacijske tehnologije, ki med drugim zagotavljajo omejitve in nadzor dostopov ter popolnost in točnost zajema in obdelave podatkov.

Kontrolni mehanizmi, ki se nanašajo na posamezno področje poslovanja so podrobneje predstavljeni v poglavju Upravljanje s tveganji. Menimo, da je dosednji sistem notranjih kontrol omogočal uspešno poslovanje družbe in Skupine Elektro Gorenjska, delovanje v skladu s predpisi in pošteno ter transparentno računovodsko poročanje.

Družba izjavlja tudi, da je uprava obvladujoče družbe aktivno spremljala in neposredno nadzirala poslovanje odvisne družbe Gorenjske elektrarne in finančne naložbe ECE d. o. o., posredno pa odvisno družbo hčerinske družbe Gorenjske elektrarne, družbo GEK Vzdrževanje, skladno s strateškimi usmeritvami z namenom doseganja zastavljenih poslovnih ciljev. Pri vodenju in upravljanju odvisne družbe in njene odvisne družbe je uveljavljala enotne standarde korporativnega upravljanja, kot veljajo za obvladujočo družbo v Skupini Elektro Gorenjska.

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

2.2 Poročilo nadzornega sveta

POROČILO NADZORNEGA SVETA O PREVERITVI LETNEGA POROČILA DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA, D. D., IN KONSOLIDIRANEGA LETNEGA POROČILA SKUPINE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO 2019 PO 282. ČL. ZGD-1

1. Delovanje nadzornega sveta v letu 2019

Za delovanje nadzornega sveta v letu 2019 je značilno, da si je nadzorni svet poleg rednega nadzora nad poslovanjem družb v okviru svojega delovanja še naprej prizadeval za uveljavitev novih praks. Med drugim je letos nadzorni svet ob izteku leta 2019 sprejel Letni načrt dela nadzornega sveta EG, d. d., in njegovih komisij za leto 2020 ter Finančni koledar družbe EG, d. d., za leto 2020, ki je objavljen predvsem za vse delničarje na uradni spletni strani družbe. To bo tudi v bodoče ustaljena praksa, vse z namenom optimiranja dela nadzornega sveta in transparentnega poslovanja z vidika vseh delničarjev.

Nadzorni svet se je v letu 2019 sestel na štirinajstih rednih sejah, poleg tega je eno sejo izvedel dopisno. Skupaj je bilo sprejetih 114 sklepov, katerih realizacija se redno spremlja na začetku vsake redne seje. Vsi člani nadzornega sveta so pri svojem odločanju v nadzornem svetu delovali neodvisno, v skladu s podanimi izjavami, ki so transparentno objavljene na spletni strani družbe. Na seje in obravnavane teme posameznih sej so se ustrezno pripravili in dajali konstruktivne predloge, korekcije, pripombe in predvsem po predhodno opravljenih razpravah sprejemali odločitve v skladu s svojimi pristojnostmi. Svoje delo so člani nadzornega sveta opravljali vestno in odgovorno z dolžnostjo skrbnega in vestnega gospodarjenja, v skladu s temeljno funkcijo nadzora nad vodenjem poslovanja družb ter na podlagi pristojnosti, kot so opredeljene predvsem v Zakonu o gospodarskih družbah (ZGD-1), statutu družbe in v poslovniku o delu nadzornega sveta. Pri svojem delovanju so člani nadzornega sveta delovali v skladu s Priporočili in pričakovanji Slovenskega državnega holdinga in Kodeksom korporativnega upravljanja družb s kapitalsko naložbo države. Uprava družbe se je o spoštovanju ter izpolnjevanju naštetih predpisov in priporočil izrekla v izjavi o upravljanju družbe, ki je sestavni del letnega poročila.

Nadzorni svet je uspešno nadaljeval z izvajanjem dobrih praks nadzora in ga še nadgrajeval. Poročila uprave o izvedbi osmih strateških projektov so bila na podlagi pooblastila nadzornega sveta v letu 2019 redno kvartalno predstavljena na sejah komisij nadzornega sveta. Pristojnosti komisij v zvezi s poročanjem o posamičnih strateških projektih so bile ustrezno usklajene tudi s poslovniki o delu obeh komisij. Poleg strategije družbe je nadzorni svet redno spremljal tudi poročanje o izvedbi IT-strategije družbe.

Na nadzornem svetu je bilo posebej obširno predstavljeno sodelovanje družbe pri sprejemu Nacionalnega energetskega podnebnega načrta – NEPN.

Nadzorni svet je veliko pozornosti namenil nadzoru investicijskih projektov (redno polletno poročanje o stanju večjih investicij) in izvedbi postopkov javnih naročil, izvedel je samoocenjevanje o delu, ki ga opravlja na vsaki dve leti. Redno je spremljal spremembe v notranji organizaciji družbe kot posledico implementiranja Strategije Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022, s čimer se je še povečalo delovanje v družbi v

smislu korporativnega upravljanja. Nadzorni svet je v letu 2019 deloval samo še digitalno, prek posebne aplikacije ob uporabi gesel, kar je družba zagotovila z ustrezno tehnično podporo.

Ključne spremembe v letu 2019 so bile na področju notranje organizacije družbe, kar je uprava v skladu s statutom družbe predhodno predstavila in dala v soglasje nadzornemu svetu ter vzporedno dogovorila z vsemi vključenimi deležniki (svet delavcev, predstavništva sindikatov).

Nadzorni svet je na podlagi pooblastila 22. redne skupščine družbe sprejel sklep o umiku lastnih delnic in zmanjšanju osnovnega kapitala, kar je imelo za posledico tudi uskladitev statuta v delu, ki določa osnovni kapital družbe. Pooblastilo skupščine za odkup lastnih delnic družbi je prenehalo, zato je družba nadzornemu svetu predlagala, da se vse lastne delnice (12.901), ki so bile pridobljene na podlagi skupščinskih sklepov, umakne brez nadaljnjega sklepanja. Osnovni kapital se je zmanjšal za 53.658,26 EUR.

V skladu s sklepi 26. (izredne) skupščine družbe, ki je bila izvedena v mesecu novembru, je bilo še v letu 2019 uspešno izvedeno povišanje osnovnega kapitala, o čemer je uprava redno poročala na sejah nadzornega sveta. Nadzorni svet je sprejel vse potrebno za pripravo skupščine in se z vsebino skupščine družbe, ki jo je predlagala uprava, predhodno tudi podrobno seznanil.

Tudi v letu 2019 je bilo v okviru poročanja družb v Skupini izvedeno poročanje družb Gorenjske elektrarne, d. o. o., in GEK Vzdrževanje, d. o. o., saj nadzorni svet poslovanje v hčerinskih družbah spremlja v skladu s svojimi pristojnostmi in dobro prakso korporativnega upravljanja.

2. Sestava nadzornega sveta v letu 2019

Članstvo v nadzornem svetu v letu 2019 ni bilo spremenjeno kljub poteku mandata obeh članov, ki sta predstavnika delavcev. Mandat je obema članoma, ki sta bila imenovana s strani predstavnikov delavcev v NS, potekel 8. avgusta 2019. Svet delavcev je redno letno skupščino delničarjev obvestil, da je bil mandat obema podaljšan do 8. 8. 2023. Člani NS so zato delovali neprekinjeno v isti sestavi vse leto.

Nadzorni svet je v letu 2019 deloval v naslednji sestavi:

- mag. Samo Logar, predsednik nadzornega sveta,
- mag. Tedo Djekanović, namestnik predsednika nadzornega sveta,
- Andrej Koprivec, član,
- Franjo Curanović, član,
- Borut Jereb, član, predstavnik delavcev,
- Iztok Štular, član.

Člani nadzornega sveta se s svojimi znanji in z izkušnjami medsebojno dopolnjujejo, saj so zastopane različne strokovne in teoretične kompetence. Nadzorni svet je sestavljen tako, da imajo člani vse potrebne strokovne kompetence za učinkovit nadzor nad poslovanjem družbe. Poudariti je treba tudi prispevek obeh predstavnikov zaposlenih, ki kažeta veliko angažiranost pri spremljanju sej nadzornega sveta in sej komisij nadzornega sveta, s tem pa na podlagi dobrega poznavanja družbe prispevata k učinkovitemu nadzoru poslovanja.

3. Preverjanje poslovanja družbe in dela uprave v letu 2019

Nadzorni svet je poslovanje družbe med letom preverjal predvsem na podlagi kvartalnih finančnih poročil in poročil o izvajanju strateških projektov uprave družbe ter pridobljenih podatkov o poslovanju (mesečne ocene poslovanja družb v Skupini).

Člani nadzornega sveta so največ pozornosti namenili:

- rednemu poslovanju družb, predvsem matične družbe in družb v Skupini Elektro Gorenjska, Gorenjske elektrarne, d. o. o., in GEK Vzdrževanje, d. o. o., s poudarkom na tekočem spremljanju poslovanja in finančnem poročanju,
- spremljanju poslovanja družbe ECE, d. o. o., kot pomembnejše finančne naložbe, ki je zaradi svoje dejavnosti zanimiva tudi za nadaljnja združevanja na področju tržnih in proizvodnih dejavnosti, s čimer je bil NS prav tako seznanjen,
- spremljanju izvedbe skupščinskih sklepov, predvsem glede izvedbe pooblastila upravi za odkup lastnih delnic,
- izvedbi pooblastila skupščine za umik lastnik delnic, znižanje osnovnega kapitala in usklajitev besedila statuta družbe,
- spremljanju večjih investicijskih projektov,
- spremljanju strateških projektov po strategiji skupine za obdobje 2018–2022,
- nadzoru pogodb, pri katerih je glede na določbe statuta potrebno soglasje nadzornega sveta družbe,
- spremljanju postopkov javnih naročil,
- oblikovanju predlogov sklepov za redno letno skupščino, sodelovanje in seznanitev s predlogi za izredno skupščino,
- spremljanju tveganj,
- izvedbi samoocenjevanja dela nadzornega sveta v letu 2018 (poteka na vsaki dve leti).

Glede na navedena področja dela je še posebej treba izpostaviti naslednje aktivnosti nadzornega sveta:

- Nadzorni svet je sproti spremljal poslovanje družb v Skupini in obravnaval kvartalne informacije o poslovanju družb v Skupini ter ocene poslovanja družb v Skupini in se posvečal uresničevanju poslovnega načrta za leto 2018.
- Nadzorni svet je v skladu z ZDG-1 preveril in potrdil revidirano Letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska za leto 2018 ter sestavil pisno poročilo nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi navedenih poročil za poslovno leto 2018.
- Nadzorni svet je sodeloval pri pripravi predlogov sklepov za 25. redno sejo skupščine delniške družbe, ki je bila izvedena 27. junija 2019. Nadzorni svet je skupščini predlagal potrditev in odobritev dela predsednika uprave v poslovnem letu 2018 ter ji predlagal podelitev razrešnice. Po izvedenem postopku izbire revizijske komisije je za izvedbo pooblaščen revizije v poslovnem letu 2019 skupščini predlagal družbo BDO Revizija, d. o. o., Cesta v Mestni log 1, 1000 Ljubljana.

- Nadzorni svet je bil seznanjen s predlogi sklepov uprave za 26. (izredno) sejo skupščine delniške družbe, ki je bila izvedena 28. novembra 2019. Skupščini je uprava na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor in o njej dal mnenje brez pridržka, predlagala, da se osnovni kapital družbe poveča iz sredstev družbe tako, da se v osnovni kapital preoblikujejo druge rezerve iz dobička. Poleg tega je uprava predlagala tudi nekatere spremembe in dopolnitve statuta, predvsem z dopolnitvami dejavnostmi in možnostjo poslovanja brez štampljke.
- Nadzorni svet je redno spremljal vseh osem strateških projektov iz Strategije Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018–2022. Na podlagi pooblastila nadzornega sveta je potekal kvartalni nadzor nad tremi strateškimi projekti s kadrovskega področja na sejah Komisije za imenovanja in kadrovske zadeve, nad preostalimi strateškimi projekti pa v okviru Revizijske komisije.
- Nadzorni svet je redno spremljal vse postopke v zvezi z novo organizacijo v družbi in v skladu s statutom družbe podal v mesecu juniju 2019 najprej soglasje k novi notranji organizaciji družbe, kot je bila opredeljena v Pravilniku o notranji organizaciji družbe. V skladu s sprejetim sklepom NS je uprava o nadaljnjih korakih poročala na sejah Komisije za imenovanje in kadrovske zadeve in na nadzornem svetu. Nadzorni svet je nato v decembru 2019 podal soglasje k Pravilniku o organizacijski strukturi družbe Elektro Gorenjska, d. d.
- Nadzorni svet se je redno seznanjal s poročili o pregledu posamičnih projektov v družbi; dvakrat letno je uprava dolžna poročati o stanju vseh večjih projektov iz poslovnega načrta, in sicer po stanju na 31. 5. in 31. 10. Poročanje se je še bolj preciziralo v skladu z razpravami na sejah.
- Nadzorni svet se je redno seznanjal s poslovanjem družb v Skupini in družbe ECE, d. o. o., ki predstavlja pomembnejšo finančno naložbo.
- Nadzorni svet je nadaljeval s prakso seznanitve nadzornega sveta z zadevami s področja javnih naročil, in sicer že ob uvedbi JN (v obliki informacije), na katerega daje NS v skladu s statutom soglasje. Poleg tega je kvartalno preverjal poročila o izvedenih postopkih javnih naročil (tudi tistih, za katera se ne potrebuje soglasja NS). Pozdravlja tudi novo prakso na področju javnih naročil, saj uprava nadzorni svet sproti že seznanja z morebitnimi spremembami informacij o JN, zato da pri obravnavi predhodnega soglasja nadzornega sveta ni nejasnosti.
- Nadzorni svet je do povečanja osnovnega kapitala v letu 2019 v skladu s statutom družbe dal soglasje k sedmim pravnim poslom nad vrednostjo 718.980,61 € (1 % osnovnega kapitala družbe), in sicer so bili ti posli v skupni vrednosti 7.666.310,29 € (brez DDV).
- Nadzorni svet je na podlagi določil statuta družbe v okviru obravnave Poslovnega načrta družbe Elektro Gorenjska, d. d., za leto 2020 s finančno projekcijo za leti 2021 in 2022 ob zagotovitvi uprave, da bo družba spoštovala določila Uredbe o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah ter ob zagotovitvi, da je družba sposobna sama najeti in odplačati načrtovano zadolžitev, podal soglasja k zadolževanju družbe.

- Nadzorni svet je v skladu z Zakonom o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah (ZPPOGD) odločil o višini variabilnega dela prejema predsednikov uprave, ki sta (posamično) delovala v letu 2018, in sprejel merila uspešnosti za variabilni del prejema predsednika uprave za leto 2019.

Nadzorni svet je mnenja, da je predsednik uprave zelo dobro pristopil k izvajanju dobrega poslovanja in predvsem udeležanju nove strategije, ki se nanaša na vse družbe v skupini. V danih okoliščinah se je ustrezno odzval na vse zaznane razmere organiziranosti v družbah, na gospodarske in ostale razmere ter izraženo voljo delničarjev družbe, predvsem večinskega delničarja, zato je mnenja, da je zelo uspešno vodil družbo v navedenem obdobju.

4. Sodelovanje s predsednikom uprave

V preteklem letu je nadzorni svet zelo dobro sodeloval s predsednikom uprave dr. Ivanom Šmonom, MBA, ki je štiriletni mandat nastopil 15. 6. 2018. Uprava je gradiva za seje nadzornemu svetu posredovala pravočasno, v pisni obliki, in jih na sejah dodatno ustno dobro razložila. Za nadzorni svet so bila redno pripravljena poročila o izvrševanju sklepov in druga poročila, ki jih je od uprave zahteval nadzorni svet. Člani nadzornega sveta so imeli na voljo vsa zahtevana in ustrezna poročila, informacije in podatke, tako da so na podlagi le-teh lahko odgovorno spremljali in nadzirali poslovanje družbe ter sprejemali svoje odločitve.

Nadzorni svet ocenjuje, da je bilo sodelovanje s predsednikom uprave v preteklem letu zelo uspešno.

5. Delovanje komisij nadzornega sveta

V letu 2019 sta v okviru nadzornega sveta delovali dve komisiji, in sicer brez spremembe članstva.

5.1. Revizijska komisija

Revizijska komisija nadzornega sveta se je v letu 2019 sestala na enajstih rednih sejah in eni dopisni seji. Komisijo je vse leto vodil predsednik Andrej Koprivec, CFA, FCCA, v njej pa sta delovala še Franjo Curanović kot član in prof. dr. Simon Čadež kot zunanji član.

Člani komisije so se sej redno udeleževali.

Na vse seje komisije sta bila vabljeni predsednik uprave družbe in notranji revizor, poleg njiju pa še posamezni poročevalci.

Člani nadzornega sveta so bili v skladu s poslovnikom o delu revizijske komisije sproti seznanjeni tako z vabili na seje revizijske komisije kot tudi z zapisniki sej komisije, predsednik revizijske komisije pa je nadzornemu svetu kvartalno poročal o delu komisije.

V nadaljevanju predstavljamo vsebinske poudarke dela revizijske komisije v poslovnem letu 2019:

Letno poročilo 2018: Komisija je obravnavala letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., letno poročilo hčerinske družbe Gorenjske Elektrarne, d. o. o., letno poročilo družbe GEK Vzdrževanje, d. o. o., in

konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska. V zvezi z obravnavo letnega poročila se je komisija sestala s partnerjem revizije revizijske družbe BDO in obravnavala poročilo zunanjega revizorja.

Poslovni načrt in tekoče poslovanje: Komisija je obravnavala poslovna načrta matične družbe in hčerinskih družb za obdobje 2020–2022 in ju predlagala nadzornemu svetu v potrditev.

Komisija je kvartalno obravnavala poslovne rezultate družb v skupini Elektro Gorenjska in o tem poročala nadzornemu svetu.

Prav tako je komisija spremljala poslovanje družbe ECE, d. o. o., v kateri ima družba Elektro Gorenjska, d. d., 25,67 % lastniški delež.

Komisija je kvartalno obravnavala izvajanje strateških projektov, ki se izvajajo v Skupini Elektro Gorenjska, in o tem poročala nadzornemu svetu.

Notranja revizija: Revizijska komisija je tesno sodelovala z notranjim revizorjem. V letu 2019 je komisija obravnavala letno poročilo o delu notranje revizije za leto 2018, obravnavala je poročila notranjega revizorja o vseh izvedenih notranjerevizijskih pregledih in spremljala izvajanje podanih priporočil. Obravnavala je načrt dela notranje revizije za leto 2020 in ga predlagala nadzornemu svetu v potrditev.

Sistem obvladovanja tveganj: Komisija je obravnavala obvladovanje ključnih tveganj družbe in se seznanila s predmetnimi poročili uprave in notranje revizije.

Izbor in sodelovanje z zunanjim revizorjem: Revizijska komisija je izvedla postopek izbora zunanjega revizorja računovodskih izkazov in predlog posredovala nadzornemu svetu. Skupščina družbe je predlaganega izvajalca, družbo BDO Revizija, imenovala za revizorja računovodskih izkazov za leto 2019.

5.2 Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve

V okviru nadzornega sveta od leta 2014 redno deluje tudi Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektro Gorenjska, d. d., ki je delovala v celotnem letu 2019 v prvotni sestavi:

- mag. Samo Logar, predsednik,
- mag. Tedo Djekanović, član, in
- Milena Pervanje, zunanja članica.

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je v letu 2019 izvedla 7 rednih sej, na katerih so bili poleg članov komisije večinoma prisotni še ostali člani NS, po navadi predstavnika delavcev. Komisija je skupaj sprejela 28 sklepov, ki so bili vsi realizirani.

V letu 2019 se je komisija pri svojem delu osredotočila predvsem na:

- redno kvartalno spremljanje in nadzor nad strateškimi projekti s kadrovskega področja iz Strategije družb v Skupini EG za obdobje 2018–2022, na podlagi pooblastila nadzornega sveta za spremljanje treh strateških projektov (Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, Nadgradnja korporativnega upravljanja v Skupini EG in Vzpostavitev učinkovitega projektnega vodenja na ravni Skupine EG),

- proučitev izpolnjevanja meril uspešnosti predsednikov uprave v letu 2018 in predlog višine variabilnega dela plačila predsednikoma uprave za opravljeno delo (v letu 2018 sta delovala dva predsednika uprave),
- redno se je seznanjala s poročili uprave o nadaljnjih korakih reorganizacije družbe, vse v skladu s sklepom nadzornega sveta, in predlagala nadzornemu svetu sprejem Pravilnika o organizacijski strukturi družbe Elektro Gorenjska, d. d., ob upoštevanju predlogov sprememb iz razprave,
- določitev in predlog NS za sprejem meril uspešnosti za variabilni del prejemka predsednika uprave za leto 2020,
- rezultate samoocenjevanja dela nadzornega sveta, na podlagi česar je sprejela poročilo za nadzorni svet, v katerem je predlagala NS, naj opravi razpravo s poudarki na vsebini politike upravljanja, timskega dela in prispevkov posameznikov.

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je v letu 2019 nadaljevala z novimi praksami, ki so se pokazale za zelo uspešne, predvsem glede spremljanja strateških projektov s kadrovskega področja, poleg tega pa je bila zelo aktivna v procesu reorganizacije družbe.

6. Stališče nadzornega sveta do revizijskega poročila 2020

Na 28. seji revizijske komisije 14. maja 2020, na kateri sta bili obravnavani revidirano Letno poročilo družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidirano Konsolidirano letno poročilo Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019, so bili prisotni tudi predstavniki revizijske družbe BDO Revizija, d. o. o., iz Ljubljane, ki je opravila revizijo računovodskih izkazov družb v Skupini za leto 2019.

Nadzorni svet se je na 35. redni seji 21. maja 2020 ob obravnavi revidiranega Letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d. d., in revidiranega Konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019 seznanil s sklepi revizijske komisije v zvezi s poročili in pri tem ugotovil, da je revizor opravil revizijo v skladu z zakonodajo in po pravilih o revidiranju. Nadzorni svet na poročilo neodvisnega revizorja ni imel pripomb, njegovo stališče do revizijskega poročila je pozitivno.

Revizijska komisija in nadzorni svet sta ugotovila, da je bilo izdano pozitivno mnenje revizorjev.

7. Potrditev letnega in konsolidiranega poročila 2019 ter predlog za uporabo bilančnega dobička

Uprava družbe je v zakonitem roku predložila nadzornemu svetu v preveritev letno poročilo in konsolidirano letno poročilo, skupaj z revizijskim poročilom. Revizijska komisija je podrobno preverila letno in konsolidirano poročilo ter revizijsko poročilo in podala svoja mnenja in stališča. Na podlagi rednega spremljanja poslovanja družbe in ostalih družb v Skupini ter podrobne preveritve naštetih poročil nadzorni svet ugotavlja, da je poročilo za leto 2019 sestavljeno v skladu s področno zakonodajo in predpisi ter na jasn in pregleden način izkazuje resničen in pošten prikaz premoženja, obveznosti, finančnega položaja, poslovnega izida in vseobsegajočega donosa družbe. Letno in konsolidirano poročilo za leto 2019 sta sestavljeni v skladu z določbami Zakona o gospodarskih družbah in veljavnimi mednarodnimi računovodskimi standardi.

Skupino Elektro Gorenjska poleg matične družbe sestavlja še družba Gorenjske elektrarne, proizvodnja elektrike, d. o. o., ki je v 100 % lasti matične družbe, ter družba GEK Vzdrževanje d. o. o., ki je v 100 % lasti družbe Gorenjske elektrarne, d. o. o.

Vse družbe v Skupini so poslovno leto zaključile z dobičkom. Bilančni dobiček Elektra Gorenjska, d. d., za leto 2019 skupaj znaša 2.418.286,50 €, kar predstavlja 1,51 % celotnega kapitala oziroma 2,32 % osnovnega kapitala družbe po stanju na dan 31. 12. 2019. Uprava družbe bo skupščini delničarjev predlagala, da se bilančni dobiček leta 2019 v celoti izplača delničarjem v obliki dividend v višini 0,14 €/delnico, kar je v primerjavi z lanskim izplačilom nižje za 1 cent na delnico ali 6,67 % znižanje dividend na delnico. Uprava bo skupščini predlagala, da bo izplačilo dividend izvedeno 23. 7. 2020 tistim delničarjem, ki bodo na dan 22. 7. 2020 vpisani v delniško knjigo družbe. Predlog za uporabo bilančnega dobička je nadzorni svet preveril in se strinja s predlogom uprave.

Člani nadzornega sveta po opravljeni preveritvi na letno poročilo in na konsolidirano poročilo družbe za leto 2019 niso imeli pripomb in nadzorni svet je nato soglasno sprejel to poročilo nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi na svoji 35. redni seji 21. maja 2020.

V Kranju, 21. maja 2020

mag. Samo Logar
predsednik nadzornega sveta



3 PREDSTAVITEV DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA

3.1 Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska

Slika 1: Osebna izkaznica družbe Elektro Gorenjska

Firma:	ELEKTRO GORENJSKA, podjetje za distribucijo električne energije, d. d.
Skrajšana firma:	ELEKTRO GORENJSKA, D. D.
Sedež družbe:	Ulica Mirka Vadnova 3 a, 4000 Kranj Telefon: 080 30 19 Faks: 04 20 83 600
Spletna stran:	www.elektro-gorenjska.si
Elektronski naslov:	info@elektro-gorenjska.si
Matična številka:	5175348000
Identifikacijska številka za DDV:	SI 20389264
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. 2019:	106.136.615,39 €
Število vseh delnic na dan 31. 12. 2019:	17.273.475
Predsednik uprave:	dr. Ivan Šmon, MBA
Predsednik nadzornega sveta:	mag. Samo Logar

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

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	159.773.376	155.364.641
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	235.643.069	232.048.722
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	7.093.511	8.148.808

3.2 Glavne dejavnosti in področja poslovanja

Družba izvaja dve dejavnosti in sicer dejavnost distribucije, ki je regulirana dejavnost (pogodba s SODO) in ostale dejavnost (tržne storitve).

Dejavnost distribucije obsega naloge (storitve) gospodarske javne službe distribucijski operater, ki jih Elektro Gorenjska po pogodbi izvaja za distribucijskega operaterja:

- vzdrževanje primerne elektroenergetske infrastrukture,
- organiziranje in izvajanje dežurne službe,
- vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja,
- načrtovanje razvoja omrežja,
- priprava in vodenje investicij v elektroenergetsko infrastrukturo,
- spremljanje in ugotavljanje kakovosti oskrbe z električno energijo,
- izvajanje merjenja električne energije,
- izvajanje storitev dostopa in drugih storitev za uporabnika,
- priključevanje uporabnikov,
- zagotavljanje podatkov za pokrivanje izgub električne energije v distribucijskem omrežju in oskrbe SODO,
- druge storitve za uporabnike.

Ostale dejavnosti, ki se izvajajo tako za regulirano dejavnost, kot tudi za trg obsegajo:

- izvajanje investicij in vzdrževanja,
- raziskave in razvoj,
- projektiranje in
- inženiring.

Glavna registrirana dejavnost družbe je distribucija električne energije (šifra dejavnosti 35.130).

Druge pomembnejše registrirane dejavnosti družbe so:

- gradnja drugih objektov nizke gradnje (šifra dejavnosti 42.990),
- inštaliranje električnih napeljav in naprav (šifra dejavnosti 43.210),
- 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),
- druge inženirske dejavnosti in tehnično svetovanje (šifra dejavnosti 71.129).

3.3 Glavno območje poslovanja

Elektro Gorenjska je družba za distribucijo električne energije, ki si neprestano prizadeva za razvoj, inovativnost ter okoljsko učinkovitost in prijaznost.

Na severozahodnem delu Slovenije, ki obsega 2.091 km², ima družba postavljeno svoje distribucijsko omrežje (več kot 5.100 kilometrov) ter ostalo elektroenergetsko infrastrukturo, s katero skrbi za zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo več kot 90.500 uporabnikom.

Slika 2: Prikaz območja oskrbe distribucijskih podjetij z električno energijo



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

3.4 Osnovni tehnični podatki

Tabela 2: Osnovni tehnični podatki elektrodistribucijskega omrežja družbe Elektro Gorenjska

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Daljinovodi 110 kV	102.363 m	102.363 m
Daljinovodi 35 kV	20.356 m	20.356 m
Daljinovodi 20 kV	555.033 m	575.589 m
Daljinovodi 10 kV	0 m	0 m
Daljinovodi skupaj	677.752	698.308 m
Kablovodi 110 kV	3.349 m	3.349 m
Kablovodi 35 kV	158 m	158 m
Kablovodi 20 kV	1.073.768 m	1.028.921 m
Kablovodi 10 kV	6.416 m	6.416 m
Kablovodi skupaj	1.083.691	1.038.844 m
NN omrežje skupaj	3.454.780 m	3.371.070 m
Omrežje skupaj	5.216.223 m	5.108.222 m
RTP	12	12
RP	9	8
TP	1.381	1.379

Vir: Elektro Gorenjska, interni podatki, 31. 12. 2019

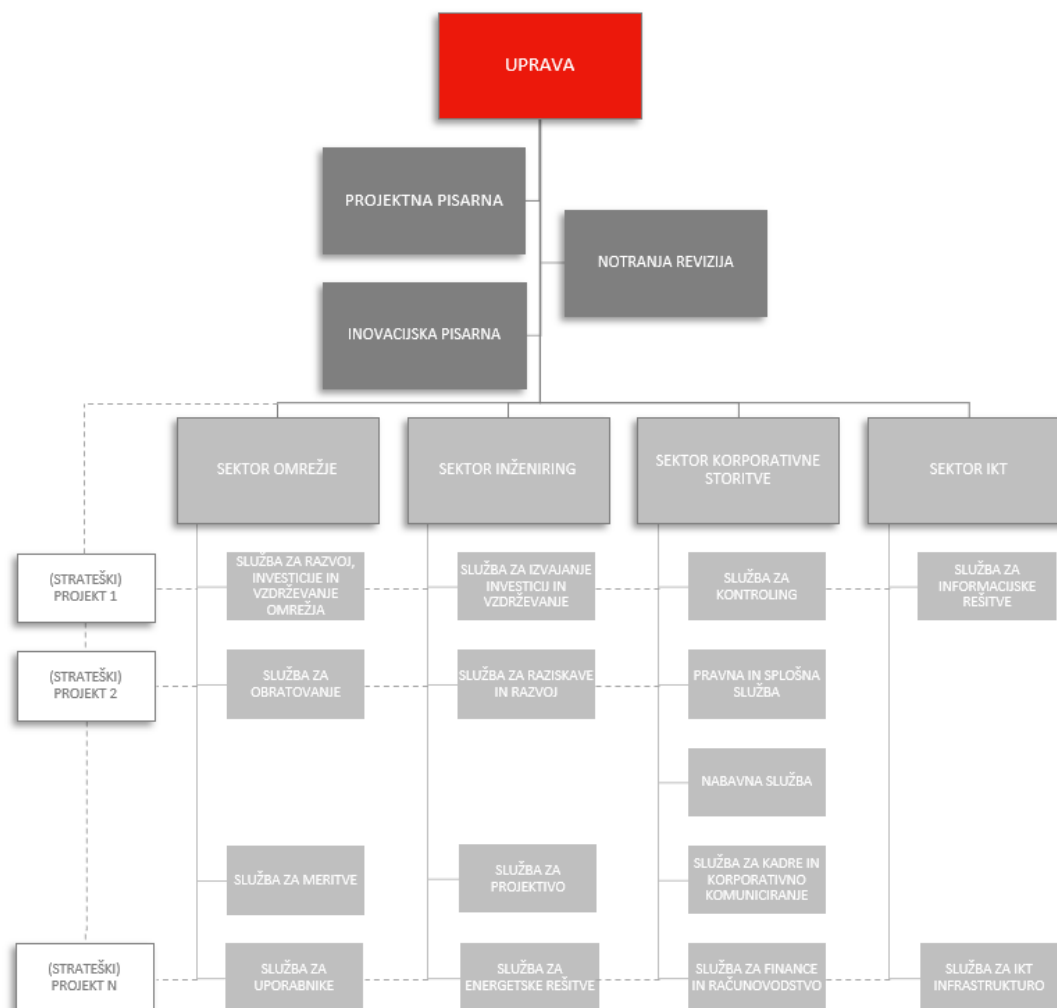
3.5 Upravljanje in vodenje družbe Elektro Gorenjska

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

3.5.1 Uprava

Uprava ima enega člana, ki je predsednik uprave. Predsednika uprave imenuje nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska. Mandat predsednika uprave traja štiri leta z možnostjo ponovnega imenovanja. Predsednik uprave, dr. Ivan Šmon, MBA, je nastopil štiriletni mandat dne 15. 6. 2018. Uprava družbe ima v skladu s statutom pooblastila v zvezi z vsemi vprašanji organizacije in vodenja družbe. Na podlagi zakona, statuta in poslovnika o delu nadzornega sveta je uprava družbe dolžna najmanj štirikrat letno, izčrpno in točno seznanjati nadzorni svet o poteku poslov in stanju družbe.

V letu 2019 je bila izvedena reorganizacija družbe. Organizacijska shema po stanju na dan 31. 12. 2019 je bila sledeča:



Posamezni sektor, ki ga vodijo direktorji sektorjev, je sestavljen iz več služb. Neposredno pod upravo spadajo projektna in inovacijska pisarna ter notranja revizija.

Sektor Omrežje obvladuje naloge gospodarske javne službe distribucijski operater, ki jih Elektro Gorenjska po pogodbi opravlja za družbo SODO.

Naloge Sektorja Inženiring so opravljanje storitev za Sektor Omrežje in ostale družbe v Skupini Elektro Gorenjska v segmentu, ki se nanaša na tržne storitve.

Sektor korporativne storitve opravlja splošne in finančne storitve, storitve s področja varstva in zdravja pri delu ter storitve avtoparka za vse sektorje in družbe v Skupini Elektro Gorenjska. Sektor Informacijske in komunikacijske tehnologije (IKT) pa za vse sektorje in družbe v Skupini Elektro Gorenjska opravlja storitve s področja informacijske in komunikacijske tehnologije.

Nova organizacijska struktura je zaživela v letu 2020.

3.5.2 Nadzorni svet

Pristojnosti in sestava nadzornega sveta je določena s statutom družbe. Nadzorni svet sestavlja šest članov, od katerih so štirje predstavniki kapitala, dva pa 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. V letu 2019 sta bila oba člana NS iz vrst delavcev imenovana za nadaljnje štiriletno obdobje, tako da v sestavi nadzornega sveta ni bilo sprememb.

Na osnovi sklepa skupščine prejemajo člani nadzornega sveta poleg sejin v višini 275 €, tudi mesečno plačilo za opravljanje funkcije v višini 942 € na člana oz. 1.412,50 €, do katerega je upravičen predsednik nadzornega sveta. Prejemki članov nadzornega sveta v letu 2019 so predstavljeni v poglavju 17.4 Posli z upravo in nadzornim svetom.

Sestava nadzornega sveta je bila v letu 2019 sledeča :

NADZORNI SVET EG, d.d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
mag. Samo Logar	predsednik	28. 8. 2017 (kot predsednik od 14.9.2017)	28. 8. 2021
mag. Tedo Djekanović	namestnik predsednika	28. 8. 2017 (kot namestnik od 14. 9. 2017)	28. 8. 2021
Andrej Koprivec	član	28. 8. 2017	28. 8. 2021
Franjo Curanović	član	28. 8. 2017	28. 8. 2021
Borut Jereb	član	8. 8. 2019	8. 8. 2023
Iztok Štular	član	8. 8. 2019	8. 8. 2023

3.5.3 Revizijska komisija nadzornega sveta Elektra Gorenjska

V letu 2019 je delovala stalna Revizijska komisija nadzornega sveta Elektra Gorenjska v naslednji sestavi:

REVIZIJSKA KOMISIJA NS EG, d.d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
Andrej Koprivec	predsednik	14. 9. 2017	28. 8. 2021
Franjo Curanović	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021
dr. Simon Čadež	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021

3.5.4 Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta družbe Elektro Gorenjska

V letu 2019 je delovala stalna Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektra Gorenjska v naslednji sestavi:

KOMISIJA ZA IMENOVANJA IN KADROVSKE ZADEVE NS EG, d.d.	Funkcija	Mandat od	Mandat do
mag. Samo Logar	predsednik	14. 9. 2017	28. 8. 2021
mag. Tedo Djekanović	član	14. 9. 2017	28. 8. 2021
Milena Pervanje	članica	14. 9. 2017	28. 8. 2021

Mandat komisije je vezan na mandat nadzornega sveta, kot je določeno v Poslovniku o delu Komisije za imenovanja in kadrovske zadeve nadzornega sveta Elektro Gorenjska.

3.5.5 Skupščina delničarjev

V letu 2019 je uprava sklicala eno redno in eno izredno sejo skupščine družbe.

Redna seja skupščine družbe je bila izvedena 27. 6. 2019. Na 25. redni skupščini delničarjev družbe Elektro Gorenjska je bilo prisotnih skupaj 85,70 % glasov delničarjev z glasovalno pravico. Na skupščini so delničarji glasovali o šestih točkah dnevnega reda, ki je bil objavljen v sklicu skupščine na spletnem portalu Agencije za javnopravne evidence in storitve.

Delničarji družbe so se seznanili z revidiranim letnim poročilom in konsolidiranim letnim poročilom za leto 2018, z mnenjem revizorja ter pisnim poročilom nadzornega sveta o preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe Elektro Gorenjska in konsolidiranega letnega poročila Skupine Elektro Gorenjska za poslovno leto 2018.

Delničarji so odločali o uporabi bilančnega dobička, ki je na dan 31. 12. 2018 znašal 2.591.021,25 €. Sprejet je bil sklep, da celotni bilančni dobiček porabi za izplačilo dividend v bruto vrednosti 0,15 na delnico. Dividende je družba izplačala dne 26. 7. 2019, in sicer tistim delničarjem, ki so bili na dan 25. 7. 2019 kot delničarji družbe vpisani v delniško knjigo družbe.

Skupščina je za delo v letu 2018 podelila razrešnico, in sicer posebej obema predsednikoma uprave, ki sta delovala v letu 2018 in posebej članom nadzornega sveta. Nadalje je imenovala pooblaščenega revizorja za poslovno leto 2019, in sicer družbo BDO Revizija, d. o. o., Cesta v Mestni log 1, Ljubljana. Uprava je v skladu s 3. odstavkom 247. člena ZGD-1 skupščino seznanila s poročilom družbe o odkupu lastnih delnic v poslovnem letu 2018. Svet delavcev je skupščino seznanil z delavcema, ki sta bila imenovana v nadzorni svet do 8. 8. 2023.

Izredna seja skupščine družbe je bila izvedena 28. 11. 2019. Na 26. izredni skupščini delničarjev družbe Elektro Gorenjska, d. d., je bilo prisotnih skupaj 80,07 % glasov delničarjev z glasovalno pravico. Na skupščini so delničarji glasovali o treh točkah dnevnega reda, ki je bil objavljen v sklicu skupščine na spletnem portalu Agencije za javnopravne evidence in storitve:

1. Otvoritev skupščine in izvolitev delovnih teles skupščine
2. Povečanje osnovnega kapitala iz sredstev družbe in usklajitev statuta
3. Spremembe in dopolnitve statuta družbe

Delničarji so glede povečanja osnovnega kapitala odločali na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor BDO Revizija d. o. o., Cesta v Mestni log 1, Ljubljana in o njej dal mnenje brez pridržka. Soglasno je bil sprejet sklep, da se osnovni kapital družbe poveča iz sredstev družbe tako, da se v osnovni kapital preoblikujejo druge rezerve iz dobička v znesku 32.292.212,96 € tako, da osnovni kapital družbe po povečanju znaša 104.136.615,39 €. Tudi sklep o spremembah in dopolnitvah statuta družbe, ki so se nanašale na poslovanje s stampiljko in predvsem na dopolnitev registriranih dejavnosti, je bil sprejet soglasno. Zaradi sprejete strategije družb v Skupini Elektro Gorenjska, ki predvideva izvajanje tržnih dejavnosti, so bile delničarjem namreč predlagane nove dejavnosti družbe, tako da bo družba lahko sledila sprejeti strategiji in jo tudi izvajala.

3.6 Povezana podjetja

3.6.1 Skupina Elektro Gorenjska

Skupino Elektro Gorenjska sestavljajo obvladujoča družba Elektro Gorenjska in njena odvisna družba Gorenjske elektrarne, ki je v 100 % lasti družbe Elektro Gorenjska. Skupina kot povezane osebe obravnava še družbi GEK vzdrževanje in GE LES, v katerih ima družba Gorenjske elektrarne 100 % lastniški delež, družbo ECE, v kateri ima Elektro Gorenjska 25,6744 % lastniški delež, in družbo Soenergetika, v kateri imajo Gorenjske elektrarne 25 % lastniški delež.

Poleg navedenih družb Skupino Elektro Gorenjska sestavlja tudi družba Informatika d. d., v kateri ima družba Elektro Gorenjska 9,56 % delež. V skupinskih računovodskih izkazih navedene družbe zaradi nepomembnosti ne vključujemo.

Nobena izmed družb v Skupini Elektro Gorenjska nima podružnic.

Slika 3: Grafična podoba Skupine



Upravljanje odvisne družbe se izvaja neposredno na podlagi sklepov ustanovitelja, saj odvisna družba nima nadzornega sveta. V letu 2019 je bilo za družbo Gorenjske elektrarne izdanih 5 sklepov ustanovitelja.

Slika 4: Osebna izkaznica odvisne družbe Gorenjske elektrarne

Firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, podjetje za proizvodnjo električne energije, d. o. o.
Skrajšana firma:	GORENJSKE ELEKTRARNE, D. O. O.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj Telefon: 04 20 83 531 Faks: 04 20 83 512
Spletna stran:	www.gek.si
Elektronski naslov:	info@gek.si
Matična številka:	1658298000
Identifikacijska številka za DDV:	SI 76567788
Ustanovitelj:	Elektro Gorenjska, d. d.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	35.111 proizvodnja električne energije v HE
Datum vpisa v sodni register:	4. 1. 2002 (sprememba 21. 9. 2004)
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	13.684.880,11 €
Direktor:	Aleš Ažman, MBA

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

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	18.723.617	18.243.030
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	19.724.563	18.908.065
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	1.111.754	643.275

Slika 5: Osebna izkaznica odvisne družbe GEK Vzdrževanje

Firma:	GEK Vzdrževanje, družba za vzdrževanje in storitve, d. o. o.
Skrajšana firma:	GEK Vzdrževanje, d. o. o.
Sedež družbe:	Stara cesta 3, 4000 Kranj Telefon: 04 20 83 531 Faks: 04 20 83 512
Matična številka:	7239360000
Identifikacijska številka za DDV:	SI53409540
Ustanovitelj:	Gorenjske elektrarne, d. o. o.
Pravna oblika:	družba z omejeno odgovornostjo
Šifra glavne dejavnosti:	68.320 upravljanje nepremičnin za plačilo ali pogodbi
Datum vpisa v sodni register:	27. 2. 2017
Kraj vpisa v sodni register:	Okrožno sodišče v Kranju
Osnovni kapital na dan 31. 12. 2019:	121.050,64 €
Direktor:	Matej Kuhar

Tabela 4: Drugi pomembnejši podatki o družbi GEK Vzdrževanje (v €)

	31. 12. 2019	31. 12. 2018
Knjigovodska vrednost kapitala	152.381	142.540
Knjigovodska vrednost sredstev (bilančna vsota)	411.658	389.597
	Leto 2019	Leto 2018
Čisti dobiček poslovnega leta	73	6.768

3.6.2 Druga povezana podjetja oziroma povezane pravne osebe

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 že 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 oz. nima pomembnega vpliva na nobeno izmed drugih družb.

3.7 Osnovni kapital in lastniška sestava

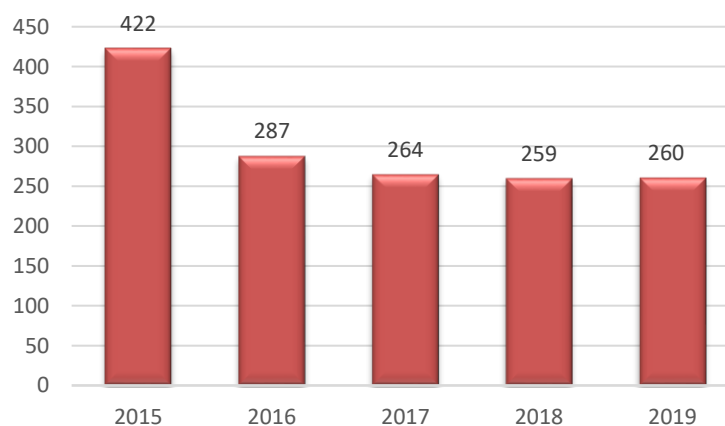
Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska je 31. 12. 2019 znašal 104.136.615 €. Razdeljen je na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic (oznaka EGKG). Vse delnice so delnice enega razreda.

V letu 2019 je družba umaknila lastne delnice in povečala osnovni kapital. Več o tem je pojasnjeno v poglavjih 3.5.5 Skupščina delničarjev in 13.11 Kapital.

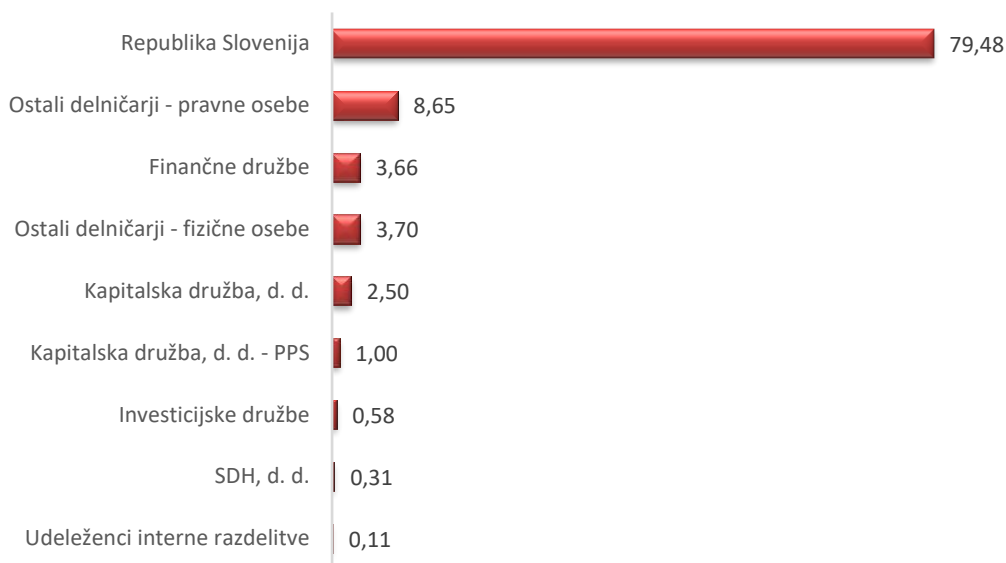
Družba nima odobrenega kapitala. Z delnicami družbe Elektro Gorenjska se v letu 2019 ni trgovalo na organiziranem trgu.

Na dan 31. 12. 2019 je bilo v lasti Republike Slovenije in pravnih oseb, ki predstavljajo 18,08 % vseh delničarjev, 96,19 % delnic družbe.

Slika 6: Gibanje števila delničarjev družbe Elektra Gorenjska od 31. 12. 2015 do 31. 12. 2019



Slika 7: Lastniška struktura družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019 (v %)



Po stanju na dan 31. 12. 2019 je največji delničar z 79,48 % deležem, Republika Slovenija. Sledi ji Kapitalska družba z 2,50 % deležem in Bau 1 d. o. o. z 1,63 % deležem. Največjih 10 lastnikov je imelo na dan 31. 12. 2019 v lasti skupaj 91,46 % delež družbe.

Tabela 5: Lastniki delnic, ki imajo na dan 31. 12. 2019 več kot 1 % delež:

Lastništvo nad 1 %	število delnic	%
Republika Slovenija	13.728.882	79,48
Kapitalska družba, d. d.	431.933	2,50
BAU 1 d. o. o.	281.620	1,63
Sava Re d. d.	280.000	1,62
Pivovarna Laško Union, d. o. o.	270.648	1,57
DUTB, d. d.	207.200	1,20
DZS, d. d.	200.000	1,16
Skupaj	15.400.283	89,16

3.8 Poslovna politika in cilji družbe

3.8.1 Vizija, poslanstvo in vrednote družbe

Vizija družbe

Skupina Elektro Gorenjska je sodoben, inovativen in v javnosti pozitivno prepoznan osrednji akter razvoja trga storitev prožnosti. Vzporedno z naraščajočo dinamiko uvajanja in vgrajevanja novih tehnologij zagotavljamo 100 % priključenost vseh uporabnikov omrežja. Poleg najkakovostnejše oskrbe z električno energijo v RS, svojim strankam zagotavljamo tudi sodobno in celovito uporabniško izkušnjo.

Ustvarjamo čisto energijo za trajnostni razvoj. Vsem udeležencem v verigi vrednosti pomenimo kakovostnega, zaupanja vrednega in zaželenega partnerja. Hitro in učinkovito smo se sposobni prilagajati vsem sodobnim izzivom, trendom in različnim zunanjim dejavnikom. Povečujemo svojo prisotnost v tržnem okolju, s čimer neprestano izboljšujemo svoje ekonomske kazalnike in zmanjšujemo poslovna, razvojna, varnostna, regulatorna in okoljska tveganja.

Poslanstvo

Za vse enakopraven in zanesljiv dostop do električne energije z nadstandardno uporabniško izkušnjo.

Vrednote

ZNANJE IN SODELOVANJE

S sodelavci in partnerji delimo znanje, izkušnje ter pozitivno energijo.

ODLIČNOST IN STROKOVNOST

Smo ciljno usmerjeni.

PRIJAZNOST IN ODPRTOST

Vzdržujemo prijateljstvo in družabnost.

KAKOVOST IN ZAUPANJE

Strankam vzbujamo zaupanje.

ODGOVORNOST IN SKRBNOST

Prevzemamo odgovornost.

PODJETNIŠKA INOVATIVNOST

Izvajamo storitve in procese v skladu s tržnimi trendi.

3.9 Ključne strateške usmeritve družbe Elektro Gorenjska

Nadzorni svet družbe Elektro Gorenjska je avgusta 2018 potrdil strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018 – 2022. Strategija kot ključne elemente za izvajanje strategije opredeljuje naslednje strateške projekte:

- Pridobitev lastne koncesije za distribucijo električne energije
- Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih
- Razvoj celovitega in naprednega sistema inoviranja na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- Vzpostavitev novega poslovnega modela energetskega inženiringa na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- Uvedba poslovne inteligence (BI) v Skupini Elektro Gorenjska
- Vzpostavitev korporativnega upravljanja v Skupini Elektro Gorenjska
- Vzpostavitev učinkovitega projektnega vodenja na ravni Skupine Elektro Gorenjska
- Optimalno načrtovanje in izvajanje investicij

Strateški projekti Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, Razvoj celovitega in naprednega sistema inoviranja na ravni Skupine, Vzpostavitev novega poslovnega modela energetskega inženiringa na ravni Skupine in Vzpostavitev učinkovitega projektnega vodenja na ravni Skupine so bili v letu 2019 zaključeni.

3.10 Analiza okolja in njegov vpliv na delovanje družbe

3.10.1 Predstavitev panoge

Elektro Gorenjska deluje v panogi oskrbe z električno energijo, in sicer v tistem segmentu dejavnosti oskrbe z električno energijo, ki zagotavlja distribucijo električne energije končnim porabnikom.

Izvajanje oskrbe z električno energijo in posledično organizacija trga sta med drugim pogojeni z nekaterimi temeljnimi lastnostmi električne energije kot produkta:

- v splošnem je ni mogoče zamenjati z drugim produktom (nima substituta),
- je bistvena za gospodarsko dejavnost in vsakdanje življenje,
- poraba na daljši rok je odvisna od ravni gospodarske aktivnosti,
- trenutna poraba je močno odvisna od dnevne svetlobe in temperature,
- skladiščenje električne energije ni možno (trenutno znane tehnologije shranjevanja še ne zadoščajo za bistveno spremembo navedene temeljne lastnosti),
- načeloma mora biti v vsakem trenutku proizvedena količina enaka porabljeni količini,
- vsa neravnovesja med proizvodnjo in porabo imajo takojšnji učinek,
- možnosti oskrbe so odvisne od značilnosti omrežja (od omejitev omrežja),
- na ceno električne energije med drugim vplivajo cene primarnih energentov, ki se
- uporabljajo za proizvodnjo elektrike.

Organizacija oskrbe z električno energijo v Sloveniji je shematsko prikazana na naslednji sliki:

Slika 8: Organizacije oskrbe z električno energijo v Sloveniji



Vir: Agencija za energijo

Medtem, ko so proizvodnja električne energije, trgovanje z električno energijo in dobava električne energije končnim odjemalcem tržne dejavnosti, ki zagotavljajo prosto konkurenco med ponudniki, sta upravljanje prenosnega omrežja in upravljanje distribucijskega omrežja netržni, regulirani dejavnosti, in se izvajata na podlagi koncesije, podeljene s strani države.

Naloge sistemskega operaterja prenosnega omrežja električne energije opravlja javno podjetje Elektro – Slovenija d. o. o. (ELES). Visokonapetostno omrežje, ki vključuje objekte 400, 220 in 110 kV, omogoča zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo večjim odjemalcem in distribucijskim podjetjem. ELES izvaja naloge na področju vzdrževanja, razvoja in gradnje prenosnega omrežja, vodenja in obratovanja prenosnega omrežja ter zagotavljanja sistemskih storitev.

Za izvajanje nalog distribucijskega operaterja je zadolžena družba SODO d. o. o. Ker družba SODO nima lastnih kapacitet za izvajanje dejavnosti (ne razpolaga z lastno infrastrukturo, potrebno za izvajanje distribucije električne energije, nima lastnih kadrov in znanj, potrebnih za izvajanje obratovanja, načrtovanja in razvoja distribucijskega omrežja), sklepa pogodbe o najemu omrežja ter izvajanju storitev obratovanja, načrtovanja in razvoja oziroma upravljanja distribucijskega omrežja s petimi elektrodistribucijskimi podjetji, ki delujejo na določenem geografskem področju.

Slika 9: Področja delovanja elektrodistribucijskih podjetij v Sloveniji



Zaradi značilnosti, izhajajočih iz lastništva elektrodistribucijske infrastrukture, distribucijska podjetja ne delujejo izven svojih geografskih področij – s tem v zvezi lahko govorimo o naravnem monopolu.

3.10.2 Energetsko zakonsko okolje delovanja družbe

Poslovanje družbe Elektro Gorenjska je v večji meri regulirano. Glavni predpisi in akti, ki se nanašajo na oskrbo z električno energijo in tudi na panogo elektrodistribucije, so:

- Energetski zakon,
- Zakon o gospodarskih družbah,
- Zakon o graditvi objektov, prostorskem načrtovanju, urejanju prostora in varstvu okolja,
- Zakon o splošnem in upravnem postopku,
- Direktiva 2009/72/ES Evropskega Parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo,
- Splošni pogoji za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije,
- Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem,
- Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije,
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje,
- Cenik za uporabo omrežja (omrežnina in dodatki k omrežnini),
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijsko omrežje električne energije,
- Uredba o dopolnitvi uredbe o listi blaga in storitev, za katere se uporabljajo ukrepi kontrole cen,
- Uredba o energetski infrastrukturi,
- Uredba o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije,
- Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo,
- Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom,
- Uredba o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem,
- Uredba o pogojih in postopkih zadolževanja.

3.10.3 Omrežnina in cena električne energije

Končni znesek za plačilo dobavljene električne energije je za končnega odjemalca, ki mu omrežnino skupaj z električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, po Energetskem zakonu (EZ-1) sestavljen iz:

- cene električne energije, ki se oblikuje prosto na trgu,
- cene za omrežnino in prispevke:
 - omrežnine za prenosni sistem (določa Agencija za energijo, v nadaljevanju AGEN),
 - omrežnine za distribucijski sistem (določa AGEN),
 - prispevka za delovanje operaterja trga (določa Vlada RS),
 - prispevka za energetsko učinkovitost (določa Vlada RS),
 - prispevka za spodbujanje proizvodnje električne energije iz OVE in SPTE (določa Vlada RS),

- trošarine na električno energijo (določa Vlada RS),
- davka na dodano vrednost (določa Vlada RS).

Ceno električne energije določajo dobavitelji električne energije in se oblikuje prosto na trgu. Pravno razmerje med končnim odjemalcem in dobaviteljem je določeno s pogodbo o nakupu in prodaji električne energije in splošnimi pogoji, ki so različni glede na gospodinjstvi ali poslovni odjem.

Cena za omrežnino in prispevke je cena, ki jo odjemalec električne energije plača za uporabo sistema in zajema omrežnino, ki jo določa AGEN, ter prispevke, ki jih določa Vlada RS. Omrežnina je namenjena plačevanju izvajanja gospodarske javne službe systemskega operaterja in distribucijskega operaterja. AGEN kot osnovo metodologije za obračunavanje omrežnine uporablja netrancijsko metodo poštna znamke. Ta izhaja iz sistema enotnih tarifnih postavk, ki jih glede na merilno mesto pristojni elektrooperater obračuna končnim odjemalcem.

Prispevek za delovanje operaterja trga je prispevek namenjen pokrivanju stroškov operaterja trga Borzen, d. o. o., razen delovanja Centra za podpore.

Prispevek za energetska učinkovitost je namenjen povečevanju energetske učinkovitosti. Obračuna se za vsako porabljeno kilovatno uro električne energije v večji, manjši oz. enotni tarifi.

Prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom (SPTE) in iz obnovljivih virov energije (OVE) je prispevek, ki je namenjen spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in soproizvodnje z visokim izkoristkom. Obračuna se na obračunsko moč v kilovatih.

Trošarina na električno energijo je določena s strani Vlade Republike Slovenije kot prihodek državnega proračuna. Trošarina znaša 3,05 €, za velike porabnike (nad 10.000 MWh) pa 1,8 € za vsako porabljeno MWh električne energije.

Davek na dodano vrednost (DDV) je določen s strani Vlade Republike Slovenije kot prihodek državnega proračuna in se obračuna v višini 22 % na neto ceno električne energije (sestavljeno iz vseh predstavljenih elementov).

Prihodki iz naslova omrežnin so prihodki systemskega operaterja in distribucijskega operaterja. Račune za omrežnino in prispevke končnim odjemalcem izstavlja družba Elektro Gorenjska v svojem imenu in za račun SODO. Končnim odjemalcem, ki imajo skupni račun za električno energijo, pa omrežnino in prispevke skupaj z električno energijo zaračunava dobavitelj električne energije, prav tako v svojem imenu in za račun SODO.

3.10.4 Pogodba s SODO

Družba SODO d. o. o. ima v lasti le majhen del elektroenergetske infrastrukture za izvajanje gospodarske javne službe distribucijski operater. Z družbo Elektro Gorenjska, ki je lastnica elektroenergetske infrastrukture na območju Gorenjske, ima zato sklenjeno pogodbo o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja (v nadaljevanju: pogodba s SODO). K zadnji pogodbi, ki se uporablja od 1.1.2019 dalje, je bil sklenjen tudi aneks, ki opredeljuje načrtovane vrednosti najemnine in storitev za obdobje 2019 – 2021.

V skladu s pogodbo s SODO Elektro Gorenjska družbi SODO oddaja v najem elektroenergetsko infrastrukturo ter opravlja pogodbeno dogovorjene storitve povezane z gospodarsko javno službo distribucijski operater.

Po Pogodbi s SODO družba Elektro Gorenjska 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 elektroenergetska omrežja, pa tudi v skladu z drugimi predpisi, predvsem Energetskega zakona (EZ-1). Družba Elektro Gorenjska te račune izstavlja v svojem imenu in za račun SODO. Končni uporabniki prejete račune poravnajo na transakcijski račun družbe Elektro Gorenjska. Fakturirani zneski predstavljajo obveznost družbe Elektro Gorenjska do SODO d. o. o. in zato ne predstavljajo prihodkov Elektra Gorenjska.

Za elektroenergetsko infrastrukturo, dano v najem, in za opravljanje predstavljenih storitev družba Elektro Gorenjska izstavlja družbi SODO račune za najemnino in opravljene storitve. Ti prihodki predstavljajo približno 79 % vseh prihodkov družbe.

Elektro Gorenjska zneske za najemnino in storitve zaračunava v mesečnih akontacijskih zneskih, na osnovi Odločbe o regulativnem okviru, ki jo izda AGEN, oziroma vrednosti, ki jih opredeljuje aneks k pogodbi s SODO. V mesecu marcu družba SODO izvede preliminarne obračun za preteklo leto. Obračun temelji na nerevidiranih računovodskih izkazih. Sledi še končni obračun, ki ga na osnovi revidiranih računovodskih izkazov pripravi AGEN. Oba obračuna sta pripravljena na osnovi določb Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.

3.10.5 Napovedi gospodarskih gibanj in vpliv na obseg porabe električne energije

Tabela 6: Podatki in napoved gospodarskih gibanj

Kazalniki za RS Slovenijo	2019	Napoved		
		2020	2021	2022
BDP (realna rast, %)	2,4	1,5	2,2	2,2
Zaposlenost (rast %)	2,4	1,1	0,7	0,5
Stopnja registrirane brezposelnosti (%)	7,7	7,4	7,1	6,8
Inflacija (dec./dec., %)	1,9	2,0	2,2	2,0
Inflacija (povprečje leta, %)	1,6	1,7	2,2	2,0
Bruto plača na zaposlenega (realna rast, %)	2,7	2,1	1,5	1,9
Produktivnost dela – BDP na zaposlenega (realna rast, %)	0,1	0,4	1,5	1,7

Vir: Pomladanska napoved gospodarskih gibanj 2020, Urad RS za makroekonomske analize in razvoj

Zaradi širitve koronavirusa COVID-19 v številnih državah je ekonomske posledice težko napovedati. V napovedi se zaradi številnih neznank izhaja iz predpostavke, da bo širitev virusa na Kitajskem in v evropskih državah v prvi polovici leta 2020 dosegla vrh, v drugi polovici leta pa bo prišlo do postopne stabilizacije. V primeru postopne omejitve in zaježitve širjenja koronavirusa v drugi polovici leta se bo gospodarska rast v letu 2020 upočasnila na 1,5 % v prihodnjih dveh letih pa bo nekoliko višja (2,2 %).

Ob dlje trajajoči epidemiji koronavirusa v Sloveniji in drugih državah EU ter odsotnosti stabilizacije razmer v drugi polovici letošnjega leta, bo gospodarska rast letos in tudi v letu 2021 nižja od napovedi. Skladno s popravljeno Pomladansko napovedjo lahko ob predpostavki, da bodo zaostrene razmere in močno oteženo poslovanje proizvodnega in storitvenega sektorja trajale dva meseca, pričakujemo od 6 do 8 % padec BDP.

Dodatno bi k nižjemu BDP prispevala tudi uresničitev katerega od ostalih tveganj. Tveganje za nižjo gospodarsko rast predstavljajo vsaj še: morebitni novi protekcionistični ukrepi ZDA, ki bi lahko bili usmerjeni v zvišanje carin na uvoz avtomobilov in avtomobilskih delov v ZDA, povečanje uvoza Kitajske iz ZDA na račun zmanjšanja uvoza iz drugih partneric, opazno povečanje gospodarskih ovir med EU in Združenim kraljestvom

z letom 2021, ko poteče prehodno obdobje z nespremenjenimi pogoji gospodarskega sodelovanja, ter podnebne spremembe in z njimi povezani okoljski ukrepi, ki bi na krajši rok lahko ovirali rast v posameznih dejavnostih.

Na osnovi podatkov za pretekla leta ugotavljamo, da je poraba električne energije v precejšnji meri povezana z gospodarsko rastjo oz. rastjo BDP. Glede na to, da so napovedi glede prihodnjega gibanja BDP zaradi negotovih razmer v povezavi z epidemijo koronavirusa zelo negotove, je negotova tudi poraba električne energije. Podobno negotovo je tudi izvajanje tržnih dejavnosti družbe.

4 SISTEM VODENJA KAKOVOSTI IN TVEGANJ

4.1 Integriran sistem vodenja kakovosti družbe Elektro Gorenjska

Elektro Gorenjska od leta 2011 vzdržuje Integriran sistem vodenja kakovosti (v nadaljevanju: iSVK) v okviru katerega izpolnjuje zaveze politike kakovosti Elektro Gorenjska.

S politiko kakovosti, ki je del poslovne politike, se vodstvo družbe zavezuje, da bo dolgoročno sledilo viziji in dosegalo postavljene cilje v skladu s strateškimi usmeritvami. Pri tem bo uveljavljalo kulturo podjetja, ki temelji na kakovosti, obvladovanju tveganj, varovanju informacij, varovanju zaposlenih in okolja, vlaganju v zaposlene, zagotavljanju njihove zavzetosti in njihovega zadovoljstva preko načel usklajevanja poklicnega in zasebnega življenja, ter navsezadnje zavezanosti k nenehnemu izboljševanju.



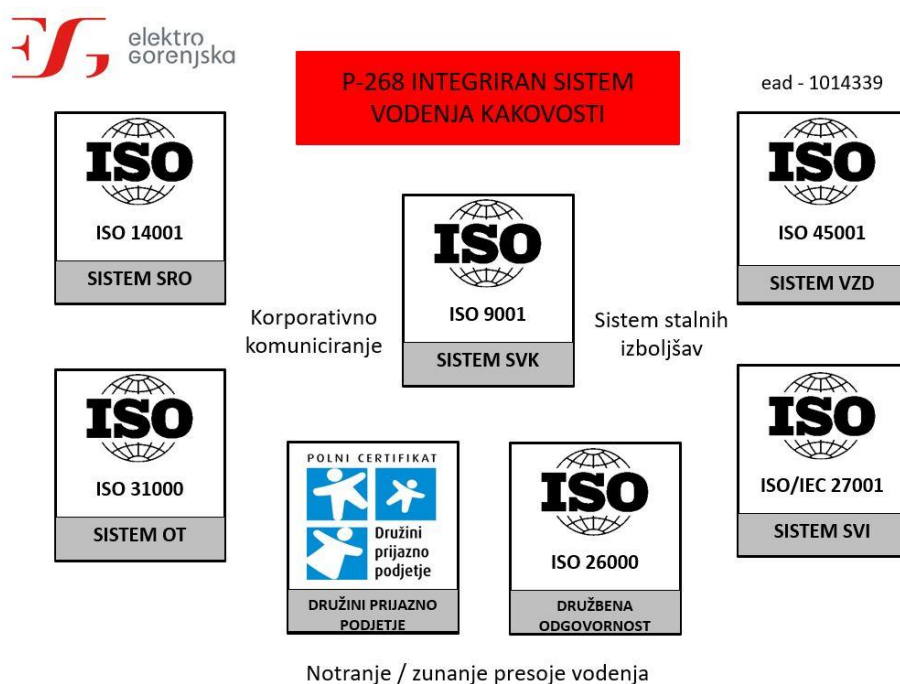
Z vzpostavljenim in obvladovanim iSVK izpolnjuje zahteve naslednjih certifikacijskih sistemov:

- sistem SVK (zahteve standarda ISO 9001:2015),
- sistem SRO (zahteve standarda ISO 14001:2015)
- sistem VZD (zahteve standarda ISO 45001:2018) in
- sistem SVI (zahteve standarda ISO/IEC 27001:2013).

iSVK ne izpolnjuje le zahteve certifikacijskih sistemov, ampak združuje in skrbi za skladno delovanje družbe z zahtevami tudi treh ne-certifikacijskih sistemov:

- zahteve po obvladovanju tveganj (standard ISO 31000),
- zahteve certifikata Družini prijazno podjetje in
- zahteve, ki izhajajo iz naslova družbene odgovornosti (standard ISO 26000).

Slika 10: Integriran sistem vodenja kakovosti znotraj družbe Elektro Gorenjska



Sistematično izvajanje politike, strategij in ciljev ter načrtov organizacije nam omogočajo in zagotavljajo jasni in medsebojno povezani procesi, ki se vsakodnevno optimizirajo, vodijo, kontrolirajo in izboljšujejo. Elektro Gorenjska je v letu 2019 spremljala in nadzorovala svoje poslovanje s pomočjo 46 prepoznanih, med seboj povezanih poslovnih procesov, ki jih obvladuje s pomočjo zakonov, organizacijskih predpisov in delovnih navodil. Delovanje poslovnih procesov je spremljala s pomočjo 205 vzpostavljenih kazalnikov kakovosti, ter 31 prepoznanih tveganj.

V letu 2019 je bilo podanih 76 predlogov – ukrepov, izboljšav, ki so pripomogli k izboljšanju delovanja sistema in spodbujanju zaposlenih k iskanju izboljšav in dodatnih ukrepov, ki ugodno vplivajo na dobro poslovanje družbe in spodbujajo k dodatni zavzetosti zaposlenih in ravnanju z okoljem. Hkrati pa dokazuje da družba uresničuje zavezo k stalnem izboljševanju in k stalni rasti.

Trend rast kakovosti izvajanja posameznih poslovnih procesov družbe Elektro Gorenjska se preverja kvartalno in obravnava na sejah Odbora za kakovost, kjer pa se poroča tudi o aktivnostih drugih sistemov vodenja.

V družbi Elektro Gorenjska se zavedamo, da so za uspešnost družbe zaslužni vsi zaposleni. Za uspešen razvoj in rast sta ključnega pomena njihova zavzetost in njihova pripadnost, kar je tudi ključni cilj certifikata Družini prijazno podjetje. V družbi Elektro Gorenjska se zato vse od leta 2015 izvaja kar 16 družinam prijaznih ukrepov, s katerimi skušamo izboljšati vsesplošno dobro počutje svojih zaposlenih na delovnem mestu.

4.2 Sistem obvladovanja tveganj

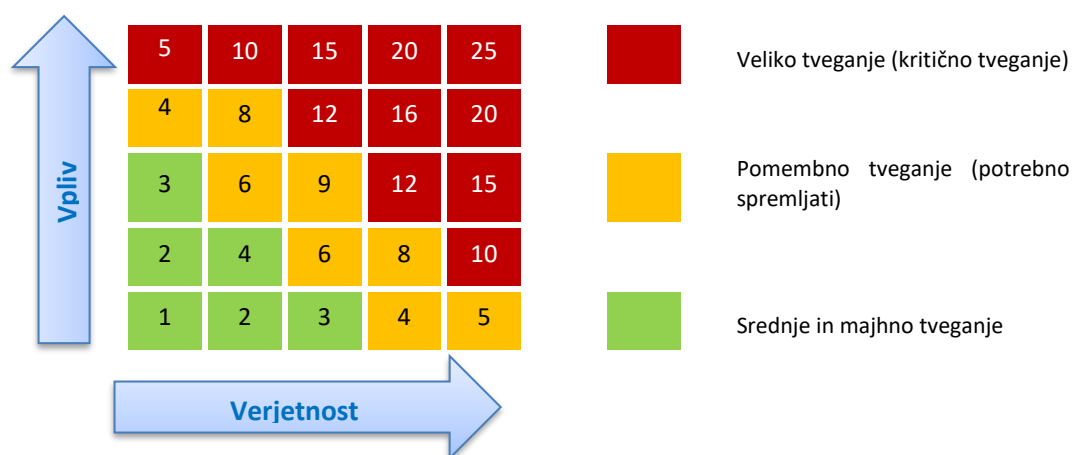
Sistem obvladovanja tveganj je eden od delov (procesov) integriranega sistema vodenja kakovosti (iSVK). Sistematično obvladovanje tveganj ter stalno oziroma redno nadziranje sprememb, ki bi posledično lahko vplivala na uresničitev tveganj, je pomemben pogoj za uspešno in učinkovito doseganje zastavljenih dolgoročnih poslovnih ciljev.

Proces obvladovanja tveganj zajema prepoznavanje, ocenjevanje, načrtovanje in implementacijo odzivov ter informiranje, komuniciranje in nadzor nad tveganji in ukrepi za njihovo obvladovanje, vključno s poročanjem o tveganjih, ki jim družba je ali bi jim lahko bila izpostavljena pri svojem poslovanju. Poleg obvladovanja že prepoznanih tveganj, mora sistem obvladovanja tveganj učinkovito in pravočasno identificirati tudi novo nastala tveganja.

Temelj obvladovanja tveganj je njihova identifikacija glede na vrsto tveganj in ocena resnosti posameznega tveganja. V družbi smo glede na vrsto prepoznanih tveganj razvrstili finančna, poslovna in tveganja poslovanja.

Resnost tveganja ocenjujemo kot produkt dveh dimenzij tveganja: verjetnosti nastopa tveganja in obsega oziroma vpliva škode, ki bi jo materializacija tveganja predstavljala za družbo. Nastanek izgube ali škode pri tem negativno vpliva na poslovni uspeh družbe. Glede na oceno resnosti posameznih tveganj, le-ta razvrščamo v tri skupine, kot so prikazane na spodnji sliki.

Slika 11: Matrika za ovrednotenje tveganj

**Legenda vpliva:**

- 1 – potencialna škoda ≤ 100.000 €
- 2 – potencialna škoda > 100.000 € in ≤ 0,5 mio €
- 3 – potencialna škoda > 0,5 mio € in ≤ 2,0 mio €
- 4 – potencialna škoda > 2,0 mio € in ≤ 10,0 mio €
- 5 – potencialna škoda > 10,0 mio €

Legenda verjetnosti:

- 1 - Pojav neželenih dogodkov je popolnoma edinstven. (Pogostost: vsaj enkrat v obdobju 21 let.)
- 2 - Dogodek ni posebej verjeten, vendar ga ni mogoče izključiti. (Pogostost: vsaj enkrat v obdobju 10 let.)
- 3 - Dogodek se lahko zgodi le občasno v določenem obdobju, bolj je verjetno, da gre za naključni dogodek. (Pogostost: vsaj enkrat v obdobju 6 let.)
- 4 - Dogodek se lahko zgodi večkrat med določenim obdobjem, gre za pogosto nevarnost. (Pogostost: vsaj enkrat v obdobju 4 let.)
- 5 - Verjeten dogodek se pogosto pojavlja s stalno nevarnostjo. (Pogostost: vsaj enkrat v obdobju 2 let.)

V letu 2019 je velik del prepoznanih tveganj družbe Elektro Gorenjska izhajal s področja poslovnih tveganj, povezanih z dejavnostjo distribucije, ki jo družba izvaja po pogodbi s SODO, d. o. o., saj družba po tej pogodbi ustvari veliko večino svojih prihodkov. Poslovna tveganja se tako nanašajo na sposobnost dolgoročnega in stabilnega zagotavljanja ustrezne elektroenergetske infrastrukture, človeških, materialnih in finančnih virov za izvajanje temeljne dejavnosti družbe (distribucija električne energije), sledijo jim finančna tveganja in tveganja delovanja.

4.2.1 Pomembna poslovna tveganja

Metodologija Agencije za energijo in ostala regulativa s področja distribucije EE

Prihodke iz naslova najema infrastrukture in plačila za izvedene storitve določa AGEN z Aktom o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov. Skladno z Aktom obstaja tveganje nižjih prihodkov zaradi nedoseganja zahtevane stroškovne učinkovitosti ali spremembe zakonodaje oziroma regulative. Družba stalno skrbi za stroškovno učinkovitost poslovanja in se aktivno vključuje v pripravo zakonskih in podzakonskih aktov.

Delovanje lastnega informacijskega sistema

Zaradi neustreznega delovanja lastnega informacijskega sistema oziroma povezave z enotno vstopno točko na Informatiki, d. d. lahko pride do neizpolnitve določb zakonodaje in pogodbenih obveznosti po pogodbi s SODO ter neustrezne komercialne kakovosti. Delovanje lastnega informacijskega sistema družba med drugim

obvladuje z izvajanjem informacijske varnostne politike in izvajanjem aktivnosti načrta neprekinjenega poslovanja.

Tveganje varovanja informacij

V okviru dejavnosti družbe Elektro Gorenjska lahko pride do izgube ali nepooblaščenega razkritja poslovnih ali osebnih podatkov. Tveganje obvladujemo z implementacijo zakonskih zahtev, usposabljanjem zaposlenih in izvajanjem informacijske varnostne politike.

Sprememba pogodbe s SODO

Pogodba s SODO vsebujejo vse več določil, ki so neugodna za Elektro Gorenjska. V prihodnosti lahko pride do prenosa lastništva sredstev Elektra Gorenjska na SODO, prenosa izvajanja nalog na SODO, prenosa denarnih tokov na SODO. Vse omenjeno zmanjšuje avtonomijo poslovanja Elektra Gorenjska. Družba tveganje obvladuje z aktivnim dialogom z deležniki pogodbe s SODO.

Okvare in havarije

Zaradi vremenskih vplivov, napak na napravah in nehotenih posegov tretjih oseb lahko pride do okvar in havarij različnega obsega. Tveganje obvladujemo predvsem z ustrezno gradnjo in vzdrževanjem omrežja ter zavarovanjem požarnih in strojelomnih rizikov.

Izvedba investicij v omrežje ter vpliv na kakovost oskrbe

Za doseganje ustrezne kakovosti napetosti je ključna izvedba potrebnih investicij oziroma dolgoročno sledenje Razvojnemu načrtu. Tveganje obvladujemo z ustreznim projektnim in finančnim načrtovanjem izvedbe investicij, aktivnim sodelovanjem z deležniki ter izvajanjem postopkov javnega naročanja.

Neugoden izid denacionalizacijskih postopkov

Denacionalizacijski postopki za MHE Sava in MHE Jelendol povzročajo dodatne stroške, ki so povezani s sodnimi postopki in plačilom morebitnih odškodnin. Družba je v fazi reševanja problematike, ki lahko ima pomemben finančni vpliv v primeru, da pride do vrnitve objektov v naravi in izplačila odškodnine novim lastnikom.

Pomanjkanje ustreznih kadrov oziroma kadrovsko tveganje

Tveganje vključuje izgubo ključnih kadrov, pomanjkanje strokovno usposobljenih kadrov in zagotavljanje kompetentnih kadrov. Družba tveganje obvladuje s skrbnim zaposlovanjem novih kadrov, štipendiranjem, izobraževanjem zaposlenih in razvojem organizacijske kulture.

Tveganje vplivov na okolje

Družba s svojim delovanjem lahko posredno oziroma neposredno vpliva na okolje. V ta namen so prepoznani okoljski vidiki, nad katerimi bdi svet za ravnanje z okoljem. Tveganja obvladujemo s spremljanjem in z upoštevanjem okoljske zakonodaje, z izpolnjevanjem zahtev standarda za ravnanje z okoljem ISO 14001:2015, usposabljanjem in rednimi presojami delovanja.

Napadi na infrastrukturo, terorizem

Tveganje predstavlja možnost vdorov v IKT-, IT- in DCV sistem, uničenje ali poškodovanje posameznih objektov in krajo delov infrastrukture. Tveganje obvladujemo z izvajanjem informacijske varnostne politike ter fizičnim varovanjem delov infrastrukture.

4.2.2 Pomembna finančna tveganja

Tveganje naložb v odvisne družbe

Družba Elektro Gorenjska ima naslednji pomembnejši naložbi: Gorenjske elektrarne, d. o. o., 100 % delež in ECE, d. o. o., 25,6744 % delež. Vrednosti naložb pomenijo tveganje vpliva (pozitivni ali negativni) na poslovni rezultat matične družbe. Družba tveganje obeh naložb obvladuje kot aktivni lastnik.

Kreditno tveganje plačil poslovnih partnerjev in uporabnikov distribucijskega sistema

Družba na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za elektro operaterja zbira plačila odjemalcev v svojem imenu in za račun družbe SODO. Pri tem je izpostavljena kreditnemu tveganju, ker mora družba kljub morebitnim neplačanim zapadlim terjatvam odjemalcev poravnati vse obveznosti do družbe SODO. S tveganjem neplačila se družba sooča tudi pri izvajanju tržnih storitev. V obeh primerih se tveganje v prvi vrsti obvladuje s skrbnim spremljanjem terjatev in izvajanjem postopkov izterjave.

Likvidnostno tveganje oziroma tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti

Družba bi lahko imela likvidnostne težave predvsem zaradi neskladij med prilivi in odlivi iz naslova obojestranskih obveznosti s SODO, v primeru dolgotrajnih postopkov pridobivanja dolgoročnih kreditov ali večjega preseganja višine načrtovanih investicij. Družba tveganje obvladuje z izvajanjem postopkov izterjave, finančnim načrtovanjem, pravočasno izvedbo postopkov za pridobitev dolžniških virov in finančnim nadzorom obsega realizacije investicij.

Obrestno tveganje

Družba si je dobro polovico dolgoročnih kreditov izposodila po variabilni obrestni meri, ki bi se lahko v primeru večje gospodarske aktivnosti in ukrepov centralnih bank v Evropski uniji zvišale, kar bi imelo neposreden negativen vpliv na rezultat poslovanja zaradi višjih stroškov financiranja.

Neustrezno plačilo storitev EG s strani SODO

Do neustreznega plačila storitev Elektra Gorenjska s strani SODO lahko pride zaradi zahtev za izvedbo storitev, ki niso predmet pogodbe s SODO, spora glede kakovosti izvedene in zaračunane storitve s strani Elektra Gorenjska, ali neustrezne odločbe AGEN o določitvi regulativnega okvira. Tveganje obvladujemo z aktivnim dogovarjanjem med deležniki pogodbe s SODO.

Pomanjkanje investicijskih sredstev

Do realizacije tveganja bi lahko prišlo v primeru, če družba ne bi uspela zagotoviti sredstev za realizacijo načrtovanih investicij zaradi pomanjkanja lastnih denarnih sredstev ali zaradi nezmožnosti družbe za zadolževanje v potrebnem obsegu. Družba tveganje obvladuje z ustreznim finančnim načrtovanjem ter vzdržnim dolgoročnim zadolževanjem.

4.2.3 Pomembna tveganja delovanja

Tveganje resnih poškodb in smrti pri delu

Zaradi narave dela se družba sooča s tveganjem resnih poškodb in smrti pri delu, ki so lahko posledica napačnih postopkov pri delu, malomarnosti zaposlenih in zunanjih vplivov. Tveganje je obvladovano z izvajanjem celovitega nabora ukrepov varnosti in zdravja pri delu in sklenitvijo nezgodnega zavarovanja zaposlenih.

Izvajanje postopkov javnega naročanja

Pri postopkih javnega naročanja lahko pride do tveganj skladnosti, podaljševanja postopkov zaradi pritožb ponudnikov, nezadostne konkurence ali celo dogovarjanja ponudnikov. Tveganje lahko v največji meri negativno vpliva na izvajanje investicijskih in vzdrževalnih del, obvladujemo pa ga s spoštovanjem zakonodaje in ustreznim terminskim načrtovanjem in usklajevanjem.

Nepristranskost in neodvisnost Merilnega laboratorija

Obstaja možnost vplivanja na izid kontrole merilnega laboratorija, kar bi pomenilo izgubo njegove kredibilnosti in njegovega delovanja. Družba tveganje obvladuje z ustrežno organizacijsko umestitvijo in spoštovanjem certifikacijskih zahtev.

4.2.4 Notranja revizija

V družbi Elektro Gorenjska je od leta 2012 vzpostavljena neodvisna podporna funkcija notranje revizije, ki pokriva področje poslovanja celotne Skupine. Notranji revizor organizacijsko odgovarja neposredno predsedniku uprave, funkcijsko pa revizijski komisiji oz. nadzornemu svetu.

Notranja revizija je v letu 2019 izvedla 9 revizijskih pregledov. Posebno pozornost je posvetila področjem investicij, naročil, vzdrževanja, izvajanja strateških projektov ter upravljanja in projektnega vodenja IT funkcije. Poleg tega je tekoče spremljala uresničevanje podanih priporočil in spremljala obvladovanje tveganj v Skupini Elektro Gorenjska.

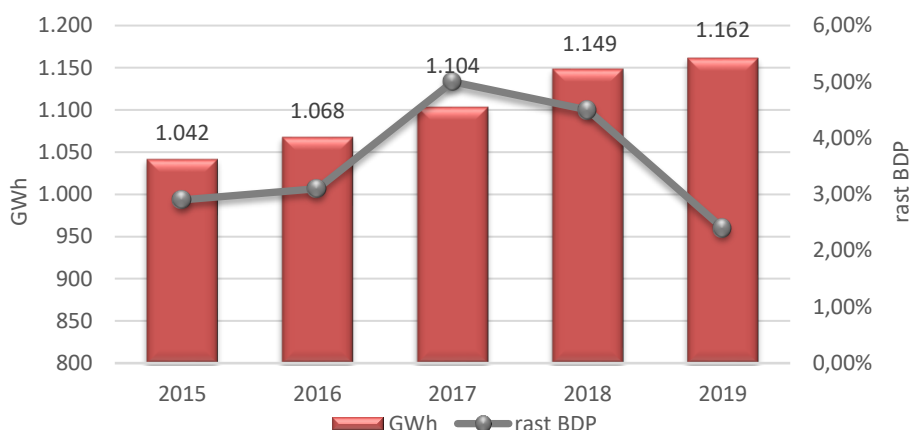
Notranja revizija v okviru posameznih revizijskih pregledov ocenjuje in preverja ustreznost in učinkovitost delovanja notranjih kontrol. Notranja revizija ocenjuje, da je sistem notranjih kontrol na pregledanih področjih vzpostavljen in ustrezen, obstajajo pa možnosti za njegove izboljšave, na kar napotuje z izdajo priporočil.

5 ANALIZA POSLOVANJA DRUŽBE

5.1 Količine distribuirane električne energije

V letu 2019 je bilo po omrežju družbe Elektro Gorenjska distribuirane 1.161.866 MWh električne energije, kar je 1,1 % več kot v letu 2018 (1.149.085 MWh). Kot je razvidno iz spodnje slike, se distribuirane količine električne energije od leta 2015 vsako leto povečujejo. V vseh navedenih letih smo beležili tudi rast BDP.

Slika 12: Gibanje distribuiranih količin električne energije in rast BDP od leta 2015 do leta 2019



Gospodinjstskim odjemalcem je bilo v letu 2019 po omrežju družbe Elektro Gorenjska distribuiranih 347.411 MWh električne energije, kar je za 0,8 % več kot v letu 2018 (344.606 MWh). Poslovnim odjemalcem pa je bilo distribuiranih 814.455 MWh električne energije, kar je 1,2 % več kot v letu 2018 (804.479 MWh).

5.2 Kakovost oskrbe z električno energijo

Uporabnik električne energije pričakuje, da je električna energija na voljo takrat, ko jo potrebuje (zanesljivost/stalnost oskrbe, neprekinjenost napajanja), in da vse naprave delujejo varno in zadovoljivo (kakovost električne napetosti). Poleg tega se vsak dan pojavljajo novi odjemalci in vse številčnejši proizvajalci električne energije, ki se priključujejo na distribucijsko omrežje ali želijo spremeniti pogoje svoje priključitve. Potrebna je vrsta storitev, ki jih moramo izvesti v pričakovanem času in na način, ki ga predvideva zakonodaja.

Kakovost oskrbe električne energije tako zajema:

- neprekinjenost napajanja,
- kakovost napetosti in
- komercialno kakovost oziroma kakovost storitev, ki jih družba nudi uporabnikom omrežja.

Neprekinjenost napajanja

Neprekinjenost napajanja spremljamo po postopku, ki je skladen z zakonodajo. Iz poročila, ki ga je pripravila AGEN izhaja, da so kazalniki v letu 2019 v okviru predpisanih mej. Kazalniki, ki so navedeni v naslednjih treh tabelah, so definirani v Aktu o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo.

Tabela 7: Nenačrtovane dolgotrajne prekinitev po tipu omrežja v letu 2019

	Lastni				Tuji				Višja sila				Skupaj			
	SAIFI [prek./u por.]	SAIDI [min/up or.]	CAIFI [prek./u por.]	CAIDI [min/pr ek.]	SAIFI [prek./u por.]	SAIDI [min/up or.]	CAIFI [prek./u por.]	CAIDI [min/pr ek.]	SAIFI [prek./u por.]	SAIDI [min/up or.]	CAIFI [prek./u por.]	CAIDI [min/pr ek.]	SAIFI [prek./u por.]	SAIDI [min/up or.]	CAIFI [prek./u por.]	CAIDI [min/pr ek.]
Skupaj mestni	0,337	7,735	0,849	22,977	0,022	0,151	0,355	6,971					0,358	7,886	1,558	22,008
Skupaj mešani	0,053	1,558	0,134	29,363	0,002	0,061	0,032	31,332					0,055	1,619	0,197	29,433
Skupaj podeželski	0,342	8,590	0,862	25,122	0,046	1,222	0,760	26,295	0,008	1,887	1,575	249,690	0,396	11,699	2,383	29,547
Skupaj	0,732	17,884	1,844	24,442	0,070	1,433	1,147	20,456	0,008	1,887	1,575	249,690	0,809	21,205	4,566	26,201

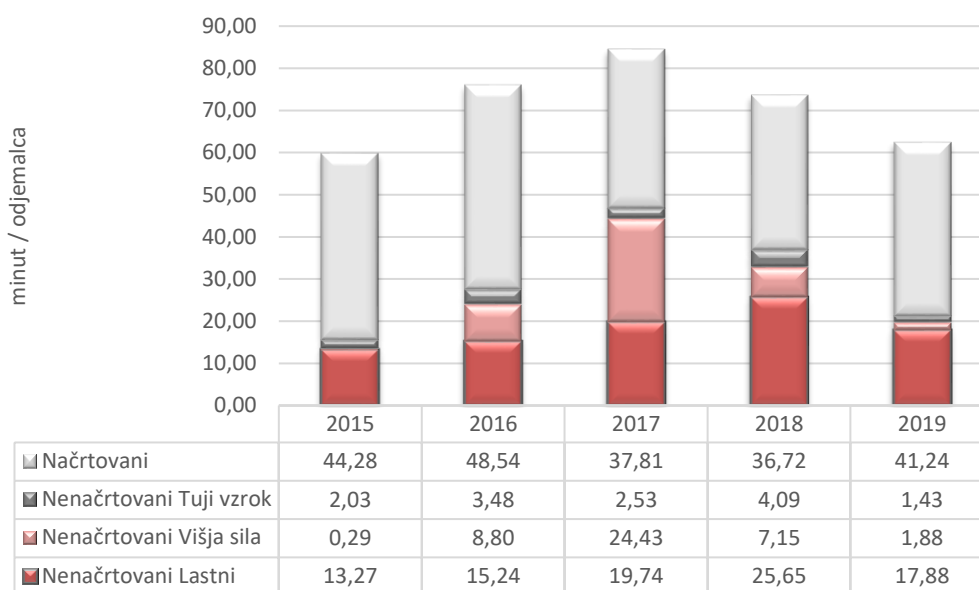
Tabela 8: Načrtovane dolgotrajne prekinitev v letu 2019

	SAIFI [prek./upor.]	SAIDI [min/upor.]	CAIFI [prek./upor.]	CAIDI [min/prek.]
Skupaj mestni	0,073	8,546	0,307	117,787
Skupaj mešani	0,031	7,319	0,131	236,268
Skupaj podeželski	0,192	25,375	0,812	132,317
Skupaj	0,295	41,240	1,251	139,652

Tabela 9: Kratkotrajne prekinitev v letu 2019

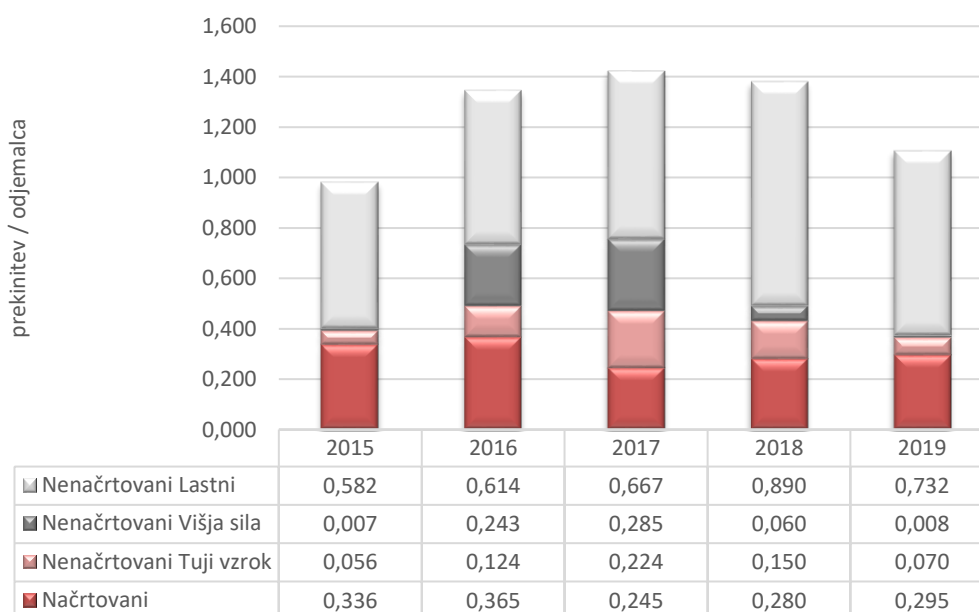
	Ruralni	Urbani	Skupaj 2019
MAIFI	2,1	1,4	3,5
MAIFle	1,4	0,9	2,3

Slika 13: SAIDI - Povprečni čas trajanja vseh dolgotrajnih prekinitev



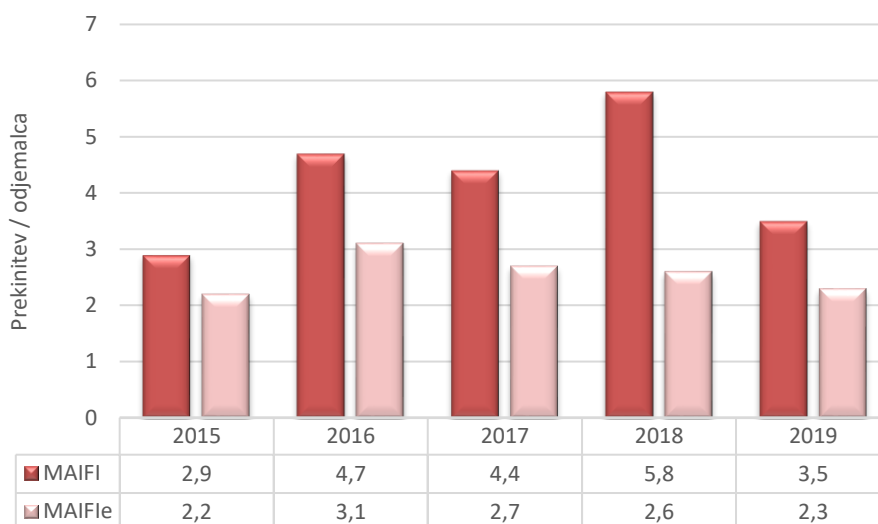
Nenačrtovane vrednosti kazalca SAIDI so se glede na predhodno leto znižale, vendar so v primerljivih mejah iz let 2015 in 2016. Vzroki za znižanje trajanja nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi in hitrejša in kvalitetnejša izločevanja okvarjenih delov elektroenergetskih naprav (v nadaljevanju: EEN) iz obratovanja. Temu so prispevale sodobnejše EEN, večje število daljinsko vodenih EEN in bolje usposobljeno strokovno osebje na področju obratovanja elektroenergetskega sistema Gorenjske. Nekoliko so se poslabšale vrednosti načrtovanih prekinitev, kar pomeni, da bo v bodoče potrebno kvalitetnejše načrtovanje vzdrževanja, v primeru nedoseganja zastavljenih ciljev pa bo potrebno v večji meri izvajati načrtovane prekinitve s prenapajanjem odjemalcev in s pomočjo agregatov.

Slika 14: SAIFI - Povprečno število vseh dolgotrajnih prekinitev



Tudi nenačrtovane vrednosti kazalca SAIFI so se glede na predhodno leto znižale, vendar so v primerljivih mejah iz leta 2015. Vzroki za znižanje števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi in hitrejše in kvalitetnejše izločevanja okvarjenih delov EEN iz obratovanja. Tako kot pri kazalniku SAIDI bo tudi pri kazalniku SAIFI potrebno upoštevati priporočila, ki so bila navedena pri prejšnjem kazalniku.

Slika 15: MAIFI in MAIFle – povprečno število vseh kratkotrajnih prekinitev in dogodkov napajanja odjemalcev



Nenačrtovane vrednosti kazalcev MAIFI in MAIFle so se glede na predhodno leto znižale. Vzroki za znižanje števila nenačrtovanih kratkotrajnih prekinitev so bili prizanesljivejši vremenski vplivi in dodatni prehod iz nadzemnega v kabelsko omrežje na SN nivoju.

Kakovost napetosti

Razmere na področju kakovosti napetosti se v primerjavi z letom 2018 niso bistveno spremenile. Vzrok za neskladne napetostne razmere predstavlja fliker, ki se prenaša iz prenosnega visokonapetostnega (v nadaljevanju: VN) 110 kV omrežja ter širi na nižje napetostne nivoje. Ostali parametri so bili v letu 2019 večino časa merjenja v skladu z zahtevami standarda SIST EN 50160. V obravnavanem letu smo prejeli deset uradnih pritožb o stanju kakovosti napetosti na nizkonapetostnem (v nadaljevanju: NN) nivoju. Od teh sta se dve izkazali za upravičene. Neskladja se trudimo odpraviti čim hitreje ter v skladu z zakonskimi roki.

Tabela 10: Skladnost parametrov kakovosti napetosti glede na standard SIST EN 50160 na VN nivoju za leto 2019

Objekti	Število tednov pod nadzorom	Odstopanje	Harmoniki	Fliker	Neravnotežje	Signalne napetosti	Frekvenca	Upadi	Porasti	Skladnost KEE	
		Uef								št. skladnih	št. neskladnih
		število neskladnih tednov								število neskladnih tednov	
RTP Jesenice 110kV	51	0	0	48	0	0	0	50	25	3	48
RTP Radovljica 110kV	51	0	0	48	0	0	0	160	7	3	48
RTP Trzin 110kV	51	0	0	48	0	0	0	48	27	3	48
RTP Primskovo 110kV	51	0	0	48	0	0	0	48	21	3	48
RTP Zlato polje 110kV	51	0	0	48	0	0	0	49	28	3	48
RTP Labore 110 kV DV Okroglo	51	0	0	47	0	0	0	52	22	4	47
RTP Škofja loka 110 kV DV Okroglo	51	0	0	10	0	0	0	56	16	41	10
RTP Škofja Loka 110 kV DV Kleče	51	0	0	13	0	0	0	57	24	38	13
RTP Bohinj 110 kV	51	0	0	38	0	0	0	16	2	13	38

Zaključimo lahko, da je stanje kakovosti napetosti na področju Elektra Gorenjska dobro ter da družba z gradnjo ter vzdrževanjem komunikacijske in merilne infrastrukture na NN nivoju še izboljšuje proces ugotavljanja ter odprave neustreznih napetostnih razmer.

Komercialna kakovost

Pri večini kazalnikov komercialne kakovosti za leto 2019 ugotavljamo, da so dosežene povprečne vrednosti kazalnikov bistveno boljše od mejnih vrednosti minimalnih standardov kakovosti. Pri nekaterih kazalnikih je prišlo do odstopanj posameznih primerov nad mejnimi vrednostmi. Delež več kot 10 % opravljenih storitev nad mejno vrednostjo je presežen pri parametrih št. 1.1, 1.2, 2.1 in 3.3.

Tabela 11: Prikaz parametrov komercialne kakovosti za leto 2019

Parameter komercialne kakovosti	Minimalni standardi kakovosti (MSK)				Dosežene vrednosti				Delež opravljenih storitev	
	Sistemi ali zajamčeni standard	Zahtevana raven skladnosti [%]	Mejna vrednost	Enota	Število vseh zahtevanih ali izvedenih storitev	Število upravičenih izvzetij (višja sila, tuji vzrok)	Vrednost parametra	Standardna deviacija	Do vključno mejne vrednosti [%]	Nad mejno vrednostjo [%]
1.1 Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	S	95	20	Delovnih dni	1669	0	18,00	53,80	75,00	25,00
1.2 Povprečni čas, potreben za izdajo ocene stroškov oziroma predračuna za enostavna dela	Z	100	8	Delovnih dni	426	0	6,00	12,20	88,00	12,00
1.3 Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-sistem	S	95	20	Delovnih dni	1626	0	1,00	3,04	99,00	1,00
1.4 Povprečni čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	Z	100	8	Delovnih dni	2143	0	2,20	12,66	97,00	3,00
2.1 Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	Z	100	8	Delovnih dni	487	0	5,10	0,70	85,00	15,00
2.2 Povprečni čas zadržanja klica v klicnem centru	-	0	0	-	48988	0	15,00	11,24	-	-
2.3 Parameter ravni nivoja strežbe klicnega centra	-	0	0	-	48988	0	93,09	-	-	-
3.1 Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (06:00 - 22:00)	Z	100	4	Ure	2341	0	0,89	1,20	99,00	1,00
3.1 Povprečni čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (22:00 - 06:00)	Z	100	6	Ure	36	0	1,00	0,92	100,00	0,00
3.2 Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	S	95	30	Delovnih dni	10	0	14,10	3,70	100,00	0,00
3.3 Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	S	50	6	Meseci	3	0	22,90	19,50	66,00	34,00
4.1 Povprečni čas, potreben za odpravo okvare števca	Z	100	8	Delovnih dni	619	0	2,71	6,00	93,00	7,00
4.2 Povprečni čas, potreben za vzpostavitev ponovnega napajanja zaradi neplačila uporabnika	Z	100	3	Delovnih dni	316	0	0,20	0,91	100,00	0,00

Pri parametru št. 1.1 »Povprečni čas potreben za izdajo soglasja za priključitev« je razlog za delež opravljenih storitev nad mejno vrednostjo (25 %) dejstvo, da se podatki glede na Zakon o splošnem upravnem postopku (ZUP) nanašajo na skrajšane in ugotovitelne postopke skupaj. ZUP sicer določa, da je pri skrajšanih postopkih dopustni čas izdaje odločbe 30 dni, pri ugotovitelnih postopkih, kjer se izvede tudi ustna obravnava, pa 60 dni.

Pri parametru št. 1.2. je razlog za zamude pri izdaji nekaterih predračunov premajhna kadrovska zasedba glede na velik obseg povpraševanja.

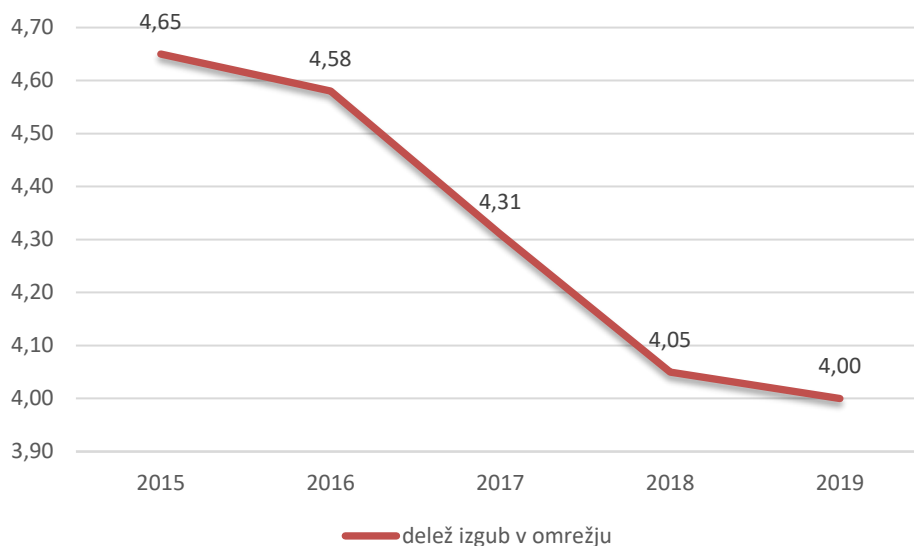
Pri parametru št. 2.1. »Povprečni čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov«, se delež opravljenih storitev nad mejno vrednostjo (15 %) pri večini primerov nanaša na reklamacije obračunskih podatkov, ki so povezane zamenjavo, odpravo napake ali ugotavljanjem pravilnosti delovanja števca. V teh primerih je potrebno pred odgovorom na pritožbo predmetni števec zamenjati, odpraviti napako oz. preveriti ustreznost delovanja števca s strani merilnega servisa, kar lahko traja dalj časa kot 8 delovnih dni.

Pri parametru št. 3.3. v enem od postopkov sanacije napetostnih razmer, pri katerem je bilo potrebno zgraditi nov del distribucijskega sistema, nismo uspeli pravočasno pridobiti soglasja lastnikov zemljišč, kar je razlog za zamudo pri izvedbi investicije.

Izgube v distribucijskem omrežju

Delež izgub v distribucijskem omrežju je iz leta v leto nižji. V letu 2019 so izgube znašale 4,0 %, kar je najnižja vrednost izgub do sedaj.

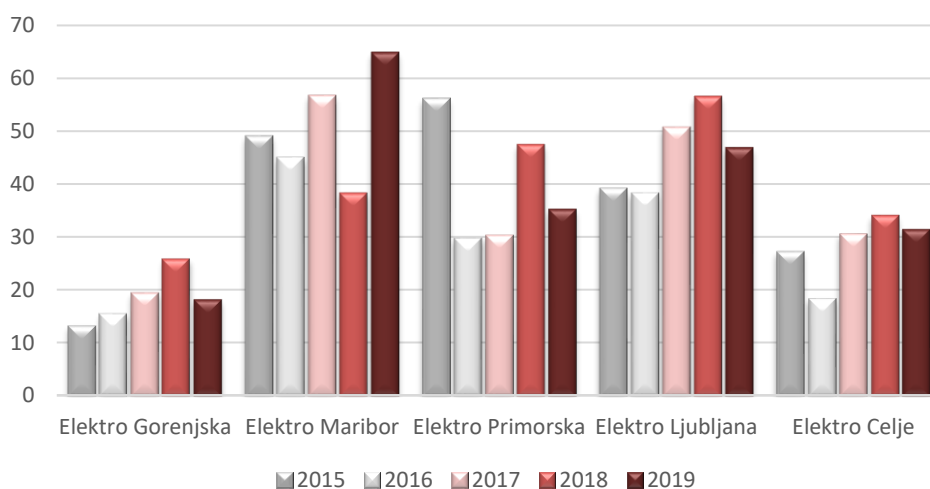
Slika 16: Delež izgub v omrežju od leta 2015 do leta 2019



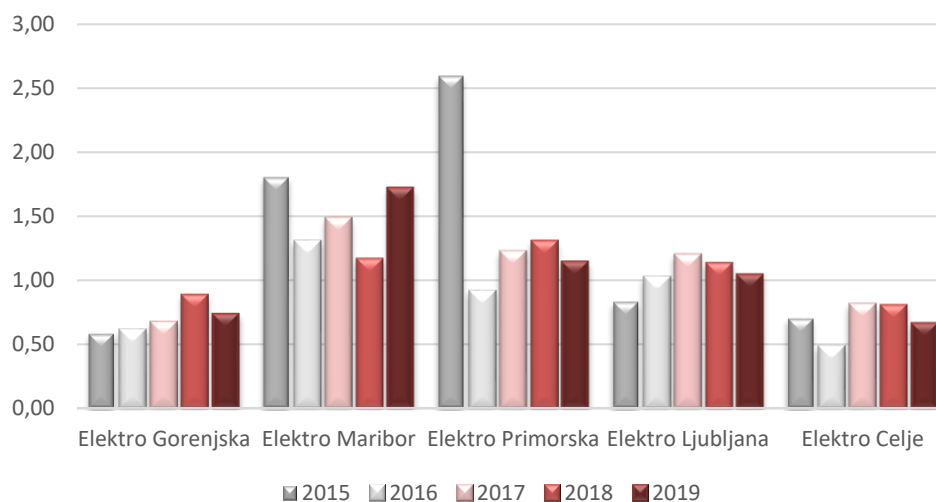
Primerjava s podatki drugih elektro distribucijskih družb v Sloveniji

Družba Elektro Gorenjska si vseskozi prizadeva zagotavljati najvišjo možno raven kakovosti oskrbe odjemalcev. Iz Letnih poročil družb za pretekla leta in posredovanih podatkov posameznih družb za leto 2019 izhaja, da je Elektro Gorenjska med najuspešnejšimi, kar je razvidno na naslednjih slikah.

Slika 17: Parameter SAIDI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitev (lastni vzroki) v obdobju 2015 – 2019



Slika 18: Parameter SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitive (lastni vzroki) v obdobju 2015 – 2019



Dejstvo, da je družba Elektro Gorenjska na področju kakovosti oskrbe zelo uspešna, potrjuje tudi podatek, da družba dosega bistveno nižje vrednosti kazalcev SAIDI in SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitive lastnega vzroka od opredeljenih v Aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki ga je izdala AGEN. V tem aktu je opredeljena ciljna raven parametra SAIDI 90 min/odjemalca, ciljna raven kazalnika SAIFI pa 2,35 prekinitev/ odjemalca. Pri Elektru Gorenjska je v letu 2019 vrednost kazalnika SAIDI znašala 17,8 min/odjemalca, vrednost kazalnika SAIFI pa 0,73 prekinitev/odjemalca. Dosežene vrednosti so bistveno pod ciljnim vrednostmi AGEN, predvsem pa so tudi boljše od doseženih vrednosti v letu 2018.

5.3 Investicijska vlaganja

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2019 investirala 16,4 mio €. Na investicije regulirane dejavnosti se nanaša 97 % celotne realizacije. Pomembnejše naložbe so predstavljene v nadaljevanju.

V okviru investicij v visokonapetostno omrežje, ki so znašale nekaj manj kot 3,4 mio €, so najpomembnejše:

- 2x110 kV daljnovod (v nadaljevanju: DV) Kamnik - Visoko: V letu 2019 smo začeli s postopki pridobivanja gradbenega dovoljenja. Pripravili smo projekt s potrebnimi elaborati za pridobivanje soglasij, izvedli cenitev zemljišč in pričeli s sklepanjem služnostnih pogodb ter jih približno polovico tudi že realizirali.
- 110 kV DV Soteska – razdelilna transformatorska postaja (v nadaljevanju: RTP) Bohinj: Zaradi starosti in posledično slabega stanja je bilo potrebno zamenjati DV vrvi. V skladu z razvojnimi študijami je bila le ta načrtovana v letu 2023, vendar pa se je v letu 2018, ko smo kot posledico vetroloma obnovili oziroma rekonstruirali dva DV stebra, izkazalo, da je zelo smiselna tudi zamenjava DV opreme in vrvi zaradi njene iztrošenosti. Dela so bila v celoti izvedena do konca leta 2019. V letu 2020 sledi še končni prevzem po odpravi pomanjkljivosti.
- RTP 110 /20 kV Brnik: V letu 2018 je bilo pridobljeno gradbeno dovoljenje za novo razdelilno postajo (v nadaljevanju: RP) – RTP Brnik. Sledila je gradnja objekta, dobava in montaža opreme, ter na koncu leta še tehnični pregled. V letu 2019 so potekali preizkusi in vključitev v 20 kV omrežje. Pridobitev uporabnega dovoljenja je predvidena v letu 2020.

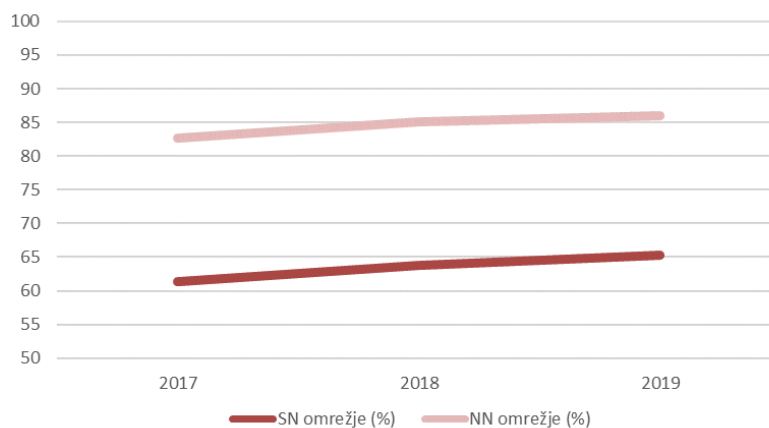
- RTP 110/20 kV Bohinj: V letu 2019 se je dobavil in montiral obnovljeni energetski transformator iz RTP Zlato polje, prav tako pa se je v RTP namestil dodaten sektor 20 kV celic z vodenjem in zaščito, ki smo ga odkupili in pripeljali iz opuščene RTP Sava.
- RTP 110/20 kV Kranjska Gora: V letu 2019 se je predvidela razširitev obstoječega 20 kV stikališča na tretji sektor. Razlog je v nenehnem povečanju porabe in obremenitev na območju Kranjske Gore v zadnjih letih (predvsem izgradnje novega Nordijskega centra v Planici in zasneževanj, ter izgradnja kabinske žičnice za Vitranc).
- RTP 110/20 kV Škofja Loka: V letu 2018 smo pričeli s postopkom pridobitve gradbenega dovoljenja za novo 110 kV stikališče. Sočasno se je izvedla tudi dograditev 20 kV sektorja celic za širitev 20 kV omrežja na področju Škofje Loke. V letu 2019 je sledila še montaža celic.

Vrednost investicij v srednjenapetostno (v nadaljevanju: SN) in nizkonapetostno (v nadaljevanju: NN) omrežje je v letu 2019 znašala 9,7 mio €.

- V letu 2019 smo izvajali širitve in predelave SN omrežja, predvsem sanacijo kritičnih predelov omrežja oziroma za zagotavljanje boljše robustnosti omrežja. Velik delež finančnih sredstev smo tudi v letu 2019 porabili za izgradnjo novega kableskega omrežja in pripadajoče kabske kanalizacije na področju letališkega kompleksa Brnik. Nadaljevali smo s kablitvijo v dolini Kokre od Jablance do Celarja ter od Jezerskega vrha do Raven. Intenzivna kablitev je potekala tudi na področju občin Bled in Radovljica, Bohinja in Škofje Loke. S tem smo odpravili nekatere najbolj kritične točke na 20 KV omrežju, kjer je pogosto prihajalo do izpadov zaradi vetra in tudi žleda. V letu 2019 smo položili 41,5 km SN kablovodov in na novo zgradili 21 transformatorskih postaj (v nadaljevanju: TP).
- Ob dodatno odobrenih sredstvih za potrebe investicij, smo povečali realizacijo na objektih nizke napetosti, zlasti na področju urejanja kablitev NN omrežja na delih, kjer smo v preteklih letih izvajali gradbena dela skupaj z občinami. S tovrstno prakso smo nadaljevali v občinah, ki so še gradile svojo komunalno infrastrukturo. V letu 2019 smo tako položili 69 km NN kablovodov.
- V letu 2019 se je trend rasti števila novogradenj in večanja priključne moči še povečal, kar je vplivalo na večji obseg širitve in ojačitve delov NN omrežja. Sredstva so se namenila tudi predelavi merilnih mest skladno s tipizacijo v sklopu AMI projekta, s čimer sočasno urejamo tudi merilna mesta po posameznih objektih skladno s sprejeto tipizacijo.

Rezultat konstantnih in ciljno usmerjenih vlaganj se med drugim kaže tudi v povečevanju deleža omrežja v kabelski izvedbi. Konec leta 2019 je bilo v kabelski izvedbi 65,3 % celotnega SN omrežja ter 86 % celotnega NN omrežja. V primerjavi s koncem leta 2018 se je delež VN in SN omrežja v kabelski izvedbi povečal za 1,5 odstotne točke, delež NN omrežja pa za 0,8 odstotne točke.

Slika 19: Delež omrežja v kabelski izvedbi od leta 2017 do leta 2019

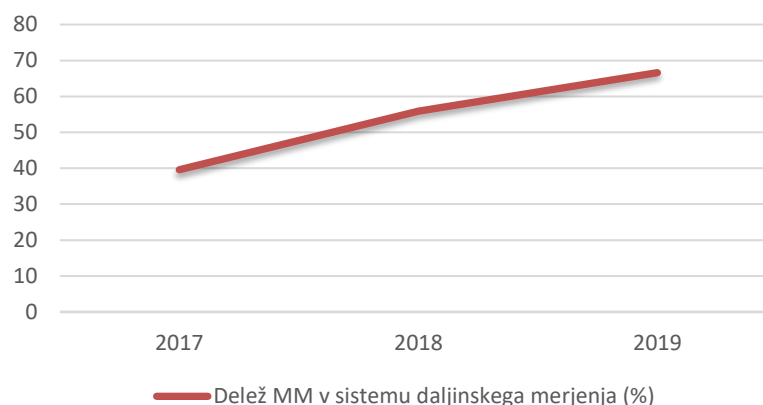


Med ostalimi naložbami (3,3 mio €) so pomembnejše sledeče:

- telekomunikacije in zaščita (nova optična povezava med RTP Primskovo in RTP Zlato polje),
- merilne naprave (AMI projekt – 11.592 števecv v letu 2019),
- poslovno - tehnična oprema,
- integracije novega geografsko informacijskega sistema (v nadaljevanju: GIS).

Družba vsako leto povečuje delež merilnih mest (MM) v sistemu daljinskega merjenja. Delež konec leta 2019 znaša 66,6 %, rast deleža glede na konec leta 2018 pa znaša 10,7 odstotnih točk.

Slika 20: Delež merilnih mest v sistemu daljinskega merjenja v letih 2017, 2018 in 2019



5.4 Vzdrževanje energetskih naprav

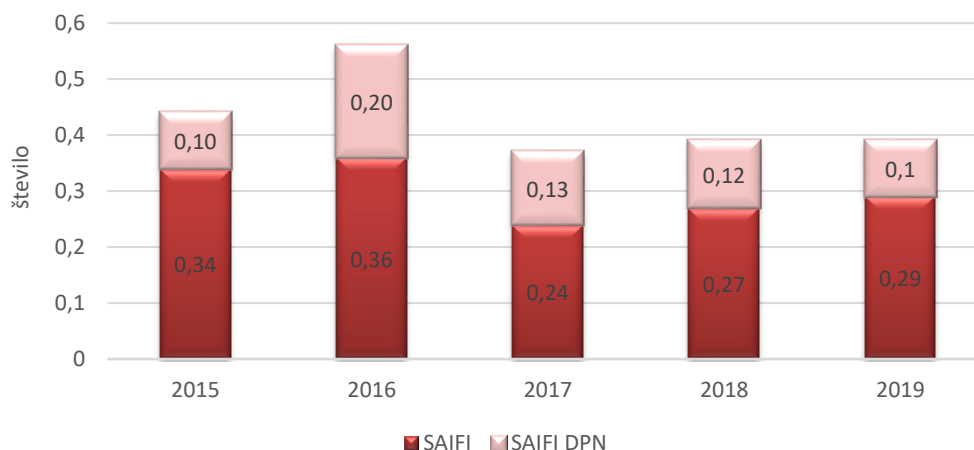
Elektro Gorenjska na svojem geografskem območju v celoti izvaja vse naloge distribucijskega operaterja. Med temi nalogami so še posebej pomembne naloge vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture, ki jih uspešno izvajamo predvsem zaradi optimalne organiziranosti in kompetentnosti zaposlenih, ki so tesno povezani z vsakodnevnim dogajanjem na terenu. Poznavanje lokalnega okolja, lokalnih razmer ter organiziranje in odločanje o vseh vidikih vzdrževanja so ključ do kakovostne oskrbe z električno energijo danes in tudi v prihodnje. Vzdrževanje ločimo na preprečevalno in popravljivo.

V letu 2019 smo na infrastrukturi pretežno izvajali preprečevalno vzdrževanje, s ciljem zmanjšanja verjetnosti nastanka odpovedi sestavnega dela naprave ali sistema, kar smo dosegli z ustreznimi posegi, ki jih izvajamo po vnaprej opredeljenih merilih.

Preprečevalna vzdrževalna dela so obsegala pregledovanje stanja EEN, izvajanje posekov v koridorjih daljnovodov in nizkonapetostnih nadzemnih vodov, revizijo TP, stikal, transformatorjev in zaščitnih naprav ter izvajanje kontrolnih meritev in preizkusov delovanja zaščitnih naprav. Za potrebe preprečevanja nenačrtovanih prekinitev smo v preteklem letu pričeli tudi s sistematičnim izvajanjem diagnostičnih meritev na SN kablovodih.

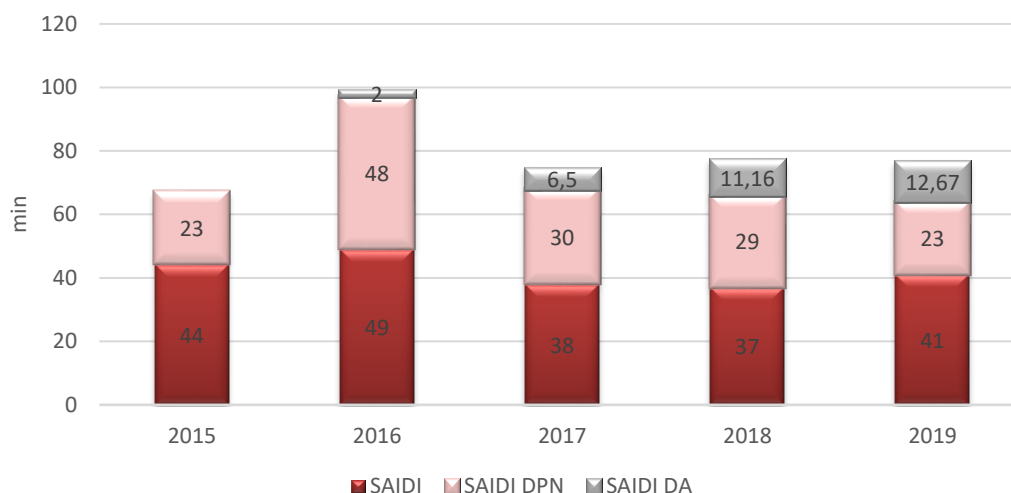
Tako kot v preteklih letih smo tudi v letu 2019 nadaljevali z aktivnim izvajanjem revizij TP z metodo dela pod napetostjo (v nadaljevanju: DPN). Na naslednjih slikah je prikazan delež doprinosa DPN in uporabe nadomestnega napajanja z diesel agregati (v nadaljevanju: DA) na vrednost kazalnikov oz. simulacija vrednosti le teh v primeru, da bi bilo potrebno izvajati dela v breznapetostnem stanju.

Slika 21: SAIFI - Povprečno število načrtovanih prekinitev na odjemalca po letih



Delež SAIFI DPN v vrednosti 0,1 v praksi pomeni, da v letu 2019 več kot 8.500 odjemalcev električne energije ni občutilo izvajanja vzdrževalnih del na omrežju. V kolikor del ne bi izvajali z metodo DPN bi vrednost kazalnika znašala 0,39 in ne doseženih 0,29.

Slika 22: SAIDI - Povprečen čas trajanja prekinitve na odjemalca po letih



Z metodo DPN smo uspeli zmanjšati povprečen čas trajanja prekinitve na odjemalca za 23 minut, z zagotavljanjem nadomestnega napajanja z DA pa še za dodatnih 13 minut. Namesto 77 minut smo tako dosegli povprečen čas trajanja prekinitve 41 minut na odjemalca.

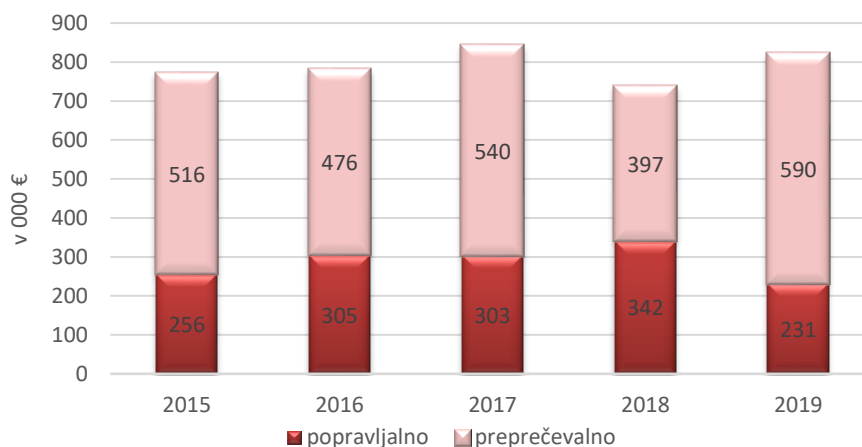
Letno se v sklopu rednega vzdrževanja opravi cca 300 - 350 revizij TP. Kot v preteklih nekaj letih se tudi v letu 2020 načrtuje nadaljevanje izvedbe dela revizij TP z metodo DPN.

Področje popravilnega vzdrževanja je v letu 2019 predstavljalo drugo vrsto vzdrževanja, ki je časovno nepredvidljivo in ga je mogoče samo približno oceniti na podlagi dogodkov v preteklosti. Vzroki za okvare so bili različni, od vremenskih pojavov, okvare na opremi, do povzročitve škode s strani tretje osebe. Težave so povzročale tudi lokalne nevihte in močnejši nalivi v poletnih mesecih.

Potrebno je poudariti tudi vpliv sodobnih tehnoloških naprav in rešitev, ki tehnično zagotavljajo izpolnjevanje strogih kriterijev kakovosti oskrbe z električno energijo, varnosti obratovanja in posredno vplivajo na znižanje stroškov vzdrževanja. Med te nedvomno sodi sodobna VN in SN oprema, sistemi zajemanja podatkov in daljinskega upravljanja distribucijskega omrežja v daljinskem centru vodenja, avtomatizacija SN omrežja z daljinsko vodenimi stikali, sistemi registracije kakovosti napetosti v TP-jih, telekomunikacijski sistemi, sodobna programska oprema in podobno.

Stroški popravljalnega vzdrževanja so v letu 2019 znašali 231 tisoč € in so bili najnižji v zadnjih petih letih.

Slika 23: Gibanje stroškov vzdrževanja od leta 2015 do leta 2019 (v €)



5.5 Razvoj in načrtovanje elektroenergetskega sistema

Razvoj elektroenergetskega sistema je organiziran znotraj skupne službe za razvoj, investicije in vzdrževanje. Področje dela zagotavlja nujna znanja za potrebe razvoja novih tehnoloških rešitev, sistemov in procesov distribucije električne energije in ostalih storitev, ki jih je družba v skladu s svojim poslanstvom dolžna zagotavljati.

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:

- načrtovanje porabe in proizvodnje električne energije (izdelava razvojnih načrtov po EZ-1, obdelava podatkov za študije, referate, utemeljitve in porabnike, sodelovanje pri pripravi in obdelavi baze tehničnih podatkov 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 predpisuje tudi uporabo sodobnih tehnologij. V ta namen družba 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, trenutnimi zahtevami podjetja in možnostmi v okviru letnih investicijskih programov.

Za potrebe nekaterih investicij iz investicijskega načrta Elektra Gorenjska za leto 2019 je bila 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 bila predvidena pridobitev omenjenih razvojnih dokumentov, so predvsem tehnološko zahtevnejše in zajemajo vsa investicijska področja, ki jih izvaja Elektro Gorenjska.

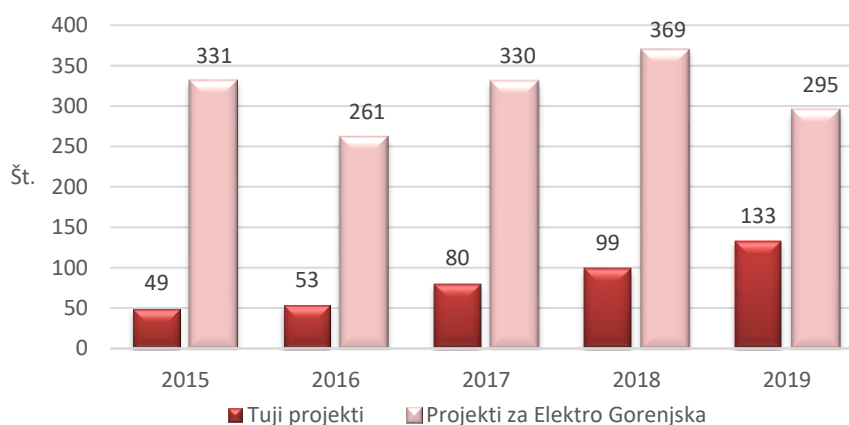
V letu 2019 se je nadaljevala izdelava pomembne razvojne študije REDOS 2040: razvoj elektroenergetskega distribucijskega omrežja Slovenije.

Elektro Gorenjska na področju razvoja in implementacije sodobnih distribucijskih tehnologij še naprej aktivno sodeluje v vrsti raziskovalno razvojnih projektov sofinanciranih tudi s strani Evropske unije. V letu 2019 se je nadaljevalo delo na razvojno raziskovalnih projektih Story, TDX-ASSIST in EASY RES.

- Pri projektu Story je družba Elektro Gorenjska zadolžena za realizacijo dveh demonstracijskih primerov uporabe večjega hranilnika električne energije. Projekt raziskuje in praktično demonstrira najsodobnejše načine shranjevanja energije v distribucijskih omrežjih.
- Projekt TDX-ASSIST (Coordination of Transmission and Distribution data eXchanges for renewables integration in the European marketplace through Advanced, Scalable and Secure ICT Systems and Tools) posebno pozornost posveča uvajanju in preizkušanju najsodobnejših informacijsko-komunikacijskih tehnologij v okviru vertikalnih povezav med operaterji distribucijskih in prenosnih omrežij.
- Projekt EASY RES (Enable Ancillary Services By Renewable Energy Sources) je namenjen proučevanju različnih storitev razpršenih virov električne energije v okolju z velikim številom razpršenih virov.

V okviru družbe je pripravljena tudi velika večina dokumentacije za izvedbo investicijskih in vzdrževalnih projektov.

Slika 24: Podatki o izdelanem številu projektnih dokumentacij od leta 2015 do 2019



5.6 Druge storitve po pogodbi s SODO

Poleg razvoja, investicij in vzdrževanja družba po pogodbi s SODO opravlja še naslednje dejavnosti:

- **Vodenje in obratovanje elektrodistribucijskega omrežja**

Na področju načrtovanih prekinitev odjemalcev smo se usmerjali k optimizaciji izklopov in združevanju del v en planiran izklop. Spodbujali smo vzdrževanje po metodi dela pod napetostjo (DPN) in s tem znatno vplivali na kazalnike neprekinjenosti napajanja (glej poglavje 5.4 Vzdrževanje energetskega omrežja).

V letu 2019 smo se lotili predelave izračuna kazalnikov neprekinjenosti napajanja na dnevnem nivoju. Kot prvi od vseh slovenskih elektro distribucijskih družb, nam je izračun kazalnikov neprekinjenosti napajanja na dnevnem nivoju uspel v začetku leta 2020. Na ta način bomo izračunali tudi kazalnike za leto 2019.

- **Izvajanje merjenja električne energije**

Na področju merjenja električne energije smo nadaljevali s pospešeno vgradnjo AMI števecov skladno z načrtom uvedbe naprednega merilnega sistema. Tako smo v letu 2019 namestili dodatnih 11.592 naprednih elektronskih števecov z G3 tehnologijo. V sistem daljinskega odčitavanja in mesečnega obračuna je bilo konec leta vključenih 67.021 merilnih mest. Delež daljinsko čitanih merilnih mest je tako dosegel 66,6 %. V okviru načrta vzdrževanja merilnih naprav se je izvajala tudi redna menjava števecov oz. statistično vzorčenje, kjer so populacije uspešno prestale vsa testiranja.

- **Izvajanje storitev dostopa in drugih storitev za uporabnika, priključevanje uporabnikov**

Na področju priključevanja uporabnikov je družba v letu 2019 v povprečju izvajala storitve v bistveno krajših rokih od predpisanih z zakonodajo. Poseben izziv so predstavljale priključitve elektrarn za samooskrbo, predvsem zaradi pogostih sprememb in dopolnitev področne zakonodaje. Prvi v Sloveniji smo izvedli postopek priključitve skupinske samooskrbe. Število izdanih dokumentov v postopkih priključevanja je bilo v letu 2019 za 6 % nižje kot v letu 2018, vendar še vedno za 30% višje kot v letu 2016 in 41 % višje kot v letu 2015. Hiter potek postopkov je rezultat optimiranja postopkov izdaje dokumentov in zavzetosti zaposlenih.

Na področju dostopa do omrežja je družba skladno s področno zakonodajo zagotavljala storitve obračuna omrežnine in sprememb podatkov na merilnih mestih. Število opravljenih storitev je primerljivo s številom opravljenih storitev v prejšnjih letih. Na osnovi izboljšav informacijske podpore in delovnih procesov smo povečali kvaliteto in hitrost opravljenih storitev.

5.7 Tržne storitve

V skladu z razvojnimi načrti v družbi izvajamo potrebne investicije v elektroenergetsko omrežje, s katerimi zagotavljamo zanesljivo in kakovostno oskrbo z električno energijo uporabnikom na območju Gorenjske.

Tako EU kot Slovenija se je zavezala k relativno ambicioznim ciljem na področju učinkovite rabe energije (v nadaljevanju: URE), povečanju uporabe obnovljivih virov energije (v nadaljevanju: OVE) ter znižanju emisij toplogrednih plinov. V skladu z usmeritvami tudi Skupina Elektro Gorenjska končnim uporabnikom ponuja različne tržne storitve, v prihodnjih letih pa bo nabor celovitih energetskih rešitev, ki bodo spodbujali URE in OVE, dodatno povečevala.

Tržne storitve, ki jih ponujamo v Skupini Elektro Gorenjska, razvrščamo v naslednje sklope:

- **Celovite storitve na področju projektiranja**

Uporabnikom izdelamo celotno projektno dokumentacijo za vse vrste elektroenergetskih objektov, podzemne in nadzemne vode vseh napetostnih nivojev, transformatorske postaje (TP, RP, RTP) ter nizkonapetostne priključne kablovode s priključno-merilnimi mesti. Svetujemo in pomagamo pri pripravi vodilnih map ter urbanizma energetskih objektov, pri načrtovanju soproizvodnih enot, hidroelektrarn in sončnih elektrarn, pri načrtovanju projektov za cestno razsvetljavo, prav tako pri pripravi projektov za elektroenergetsko infrastrukturo industrijskih, obrtnih, trgovskih in/ali stanovanjskih con, sodelujemo tudi pri pripravi elektroinštalacij v objektih.

- **Vzdrževanje in gradnja elektroenergetskih objektov in naprav s pomočjo uporabe sodobnih tehnologij**

Ponujamo konkurenčne storitve na področju izvajanja gradenj vseh vrst TP 10-20/0,4 kV, NN in SN podzemnih ter nadzemnih elektroenergetskih vodov, NN priključkov za vse vrste odjema, razne prestavitve, predelave in rekonstrukcije elektroenergetskih objektov, naprav ter vodov.

Na področju vzdrževanja elektroenergetskih objektov in naprav nudimo možnost pogodbenega izvajanja rednih pregledov, meritev in revizij transformatorskih postaj, priključno-merilnih mest, naprav ter vodov na NN in SN nivoju s spremljanjem obratovalnega stanja in z vodenjem evidenc. Trenutno imamo sklenjenih 82 tovrstnih pogodb, na osnovi katerih vzdržujemo 79 TP ter 49 NN priključno-merilnih mest v tuji lasti.

Uporabnikom ponujamo možnost izvedbe del pod napetostjo na NN in SN nivoju.

- **Izvajanje različnih vrst meritev**

Izvajamo meritve kakovosti napetosti po standardu SIST EN50160 obremenilnih diagramov in meritve na elektroenergetskih kablilih z metodo zelo nizkih frekvenc. Uporabnikom ponujamo možnost izvedbe diagnostike na NN in SN kablovodih, saj razpolagamo s posebnim merilnim vozilom. Izvajamo umerjanje in nastavitve zaščite ločilnih mest, ostale zaščite hidroelektrarn in sončnih elektrarn in ostale razpršene proizvodnje ter preglede ustreznosti elektroenergetskih elementov s pomočjo termovizije.

- **Energetski pregledi, svetovanje in oblikovanje rešitev na področju učinkovitejšega upravljanja z energijo poslovnim uporabnikom**

Uporabnikom svetujemo, izvajamo različne vrste analiz energetskih virov in porabe, oblikujemo programe z ukrepi za obvladovanje porabe in učinkovitejšo rabo električne energije ter pripravljamo ustrezne investicijske dokumentacije.

- **Ostale tržne storitve**

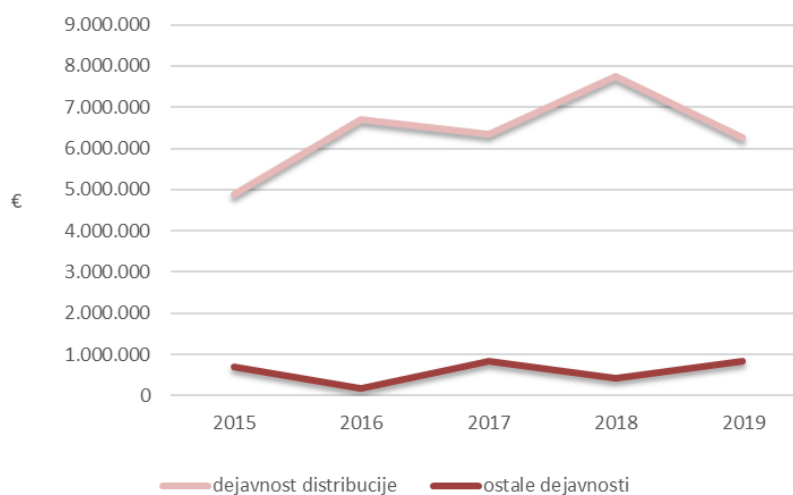
Uporabnikom ponujamo možnost najema dizelskih agregatov do moči 550 kW in najem delovnih vozil z avtodvigalom ali hidravlične košare za delo na višini.

5.8 Analiza poslovanja posameznih dejavnosti

Elektro Gorenjska spremlja uspešnost in finančni položaj dveh dejavnosti: regulirana dejavnost distribucije (dejavnost pogodba s SODO) in ostale dejavnosti (tržne storitve). Uspešnost poslovanja dejavnosti podrobneje predstavljamo v izkazu poslovnega izida po dejavnostih (poglavje 20.1 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih družbe za leto 2019), finančni položaj dejavnosti pa v bilanci stanja po dejavnostih (poglavje 20.2 Bilanca stanja po dejavnostih družbe na dan 31. 12. 2019).

V naslednji sliki so prikazani rezultati poslovanja navedenih dejavnosti, ki se opravljata v okviru družbe.

Slika 25: Rezultat poslovanja po dejavnosti v letih od 2015 do 2019



Dejavnost pogodba s SODO je v letu 2019 realizirala 6.254 tisoč € čistega dobička, kar je 1,5 mio € manj kot v letu 2018. V primerjavi z doseženim v letu 2018 je rezultat v letu 2019 nižji zaradi nižjih prihodkov po pogodbi s SODO, višjih odpisov vrednosti in višjih stroškov dela.

Ostale dejavnosti so v letu 2019 realizirale 839 tisoč € čistega dobička. V primerjavi z realiziranim v letu 2018 je bil čisti dobiček v letu 2018 višji za 420 tisoč €. Razlog so predvsem višji finančni prihodki iz deležev in nižji drugi poslovni odhodki.

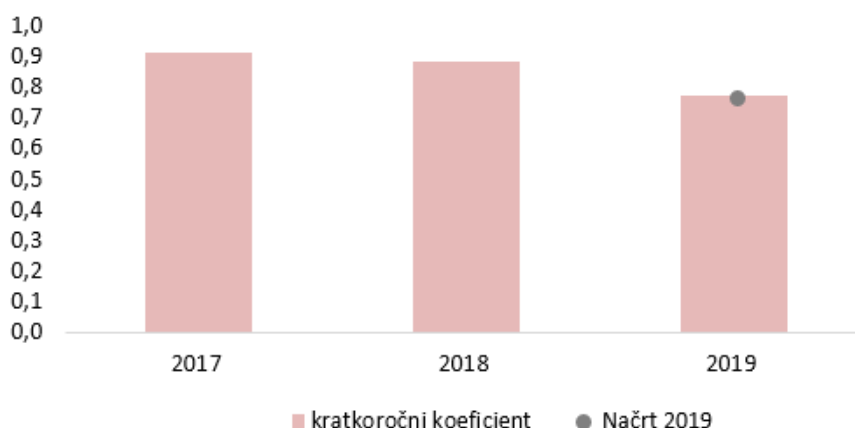
5.9 Finančna merila uspešnosti poslovanja družbe

5.9.1 Pomembnejši kazalniki

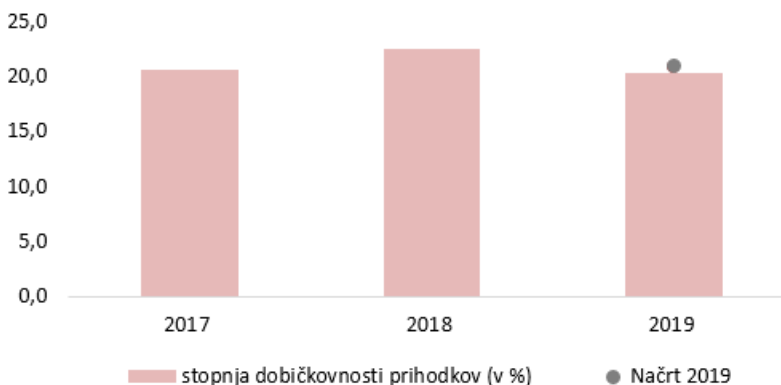
Varno stopnjo zadolževanja družba spremlja s kazalnikom, ki izraža razmerje **NETO FINANČNI DOLG/EBITDA**. Ta je na dan 31. 12. 2019 znašal 2,7, kar je za 0,1 odstotne točke več kot konec leta 2018 in kot je bilo za leto 2019 načrtovano. Za družbo predstavlja nesprejemljivo stopnjo zadolženosti vrednost kazalnika, ki bi presegla vrednost 3,5. To zavezo uporabljajo nekatere banke v obstoječih kreditnih pogodbah.

Kratkoročni koeficient prikazuje plačilno sposobnost družbe. Konec leta 2019 je znašal 0,8, kar je za 0,1 odstotne točke manj kot na zadnji dan leta 2018 oziroma enako kot je bilo načrtovano. Kljub temu, da je priporočljiva vrednost kratkoročnega koeficienta enaka 1, menimo, da je vrednost pod 1 za družbo še vedno povsem sprejemljiva, saj je glavna dejavnost družbe

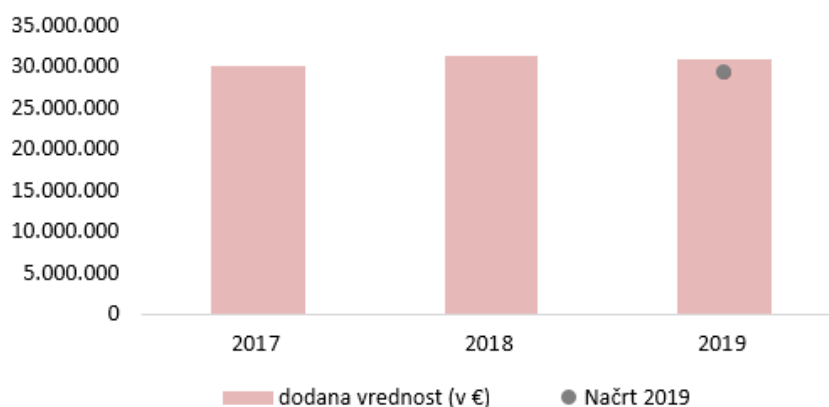
izvajanje storitev za SODO in oddajanje elektroenergetske infrastrukture v najem. V teh okvirih imamo zagotovljen pretežni del enakomernih rednih mesečnih prilivov. Na vrednost kazalnika zato v največji meri vplivajo kratkoročne finančne obveznosti, ki predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih kreditov (zneski, ki v skladu z amortizacijskimi načrti kreditov zapadejo tekom celotnega naslednjega leta in jih družba tekoče in brez zamud poravnava iz pozitivnega denarnega toka iz poslovanja), ki jih družba najema za zagotavljanje konstantnih vlaganj v elektroenergetsko infrastrukturo in iz katere ima glede na regulacijo priznan tudi ustrezen donos.



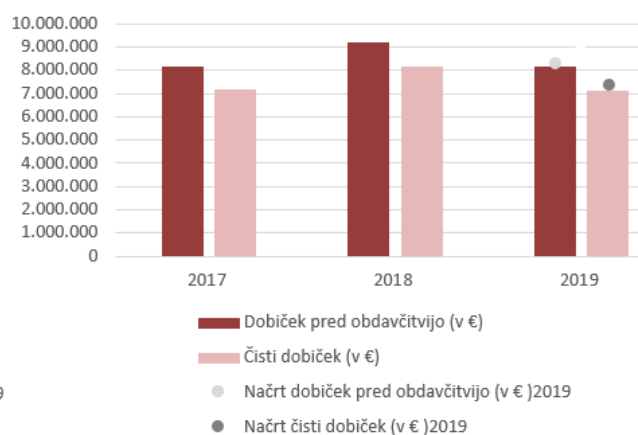
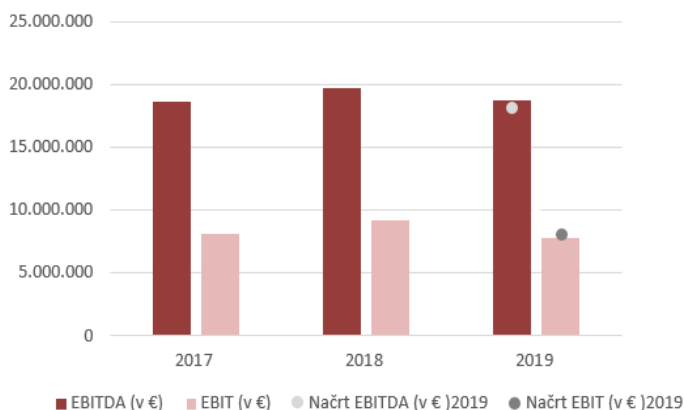
Stopnja dobičkovnosti prihodkov za leto 2019 nam pove, da je družba ustvarila 20,4 € dobička na 100 € doseženih prihodkov družbe. V letu 2018 je družba ustvarila za 2,3 € dobička na 100 € prihodkov več kot leta 2019. V primerjavi z načrtom, je družba v letu 2019 ustvarila za 0,5 € na 100 € doseženih prihodkov manj dobička.



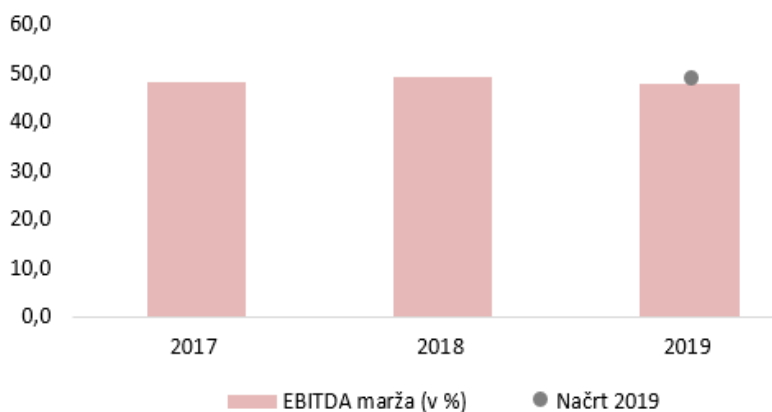
Dodana vrednost je v letu 2019 znašala 30.920 tisoč € in je za 1,7 % nižja kot v letu 2018, kar je predvsem posledica nižjih prihodkov od prodaje. V primerjavi z načrtom je za 2,3 % višja, kar je rezultat višjih poslovnih prihodkov ter nižjih stroškov blaga, materiala in storitev.



EBITDA kot približek denarnega toka in **EBIT** kot izid iz poslovanja ter dobiček pred obdavčitvijo so bili v letu 2019 nižji kot v letu 2018, kar je predvsem posledica nižjih čistih prihodkov od prodaje oziroma nižjih prihodkov iz naslova najemnine in storitev po pogodbi s SODO. V primerjavi z načrtovanjem je dosežen rezultat prav tako nekoliko nižji. Razlog so stroški povezani z rezervacijami za jubilejne nagrade in odpravnine in upoštevanje končnega obračuna regulativnega leta 2018, na osnovi katerega so se prihodki leta 2019 znižali za 155 tisoč €.

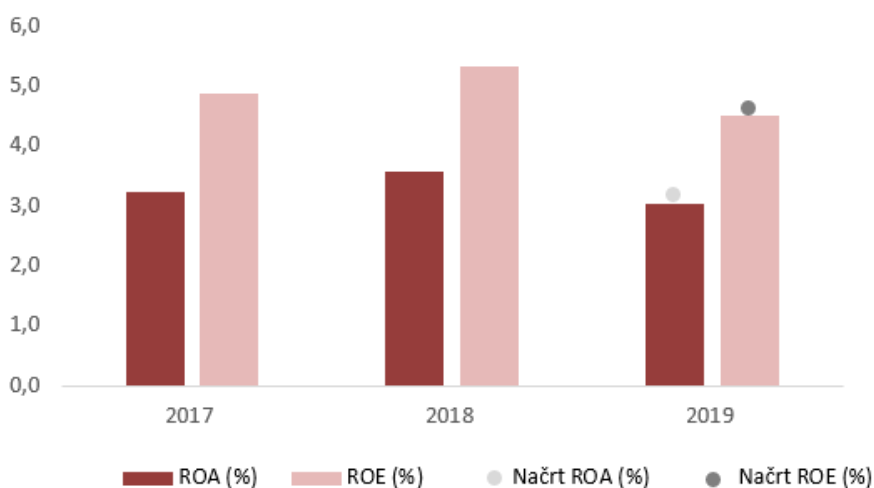


EBITDA marža v letu 2019 znaša 47,9 %, kar je za 1,3 odstotne točke manj kot v letu 2018. Nižja vrednost je posledica nižjih čistih prihodkov od prodaje, in sicer nižjih prihodkov iz naslova najemnin in storitev po pogodbi s SODO. V primerjavi z načrtovano je nižja za 0,1 odstotne točke.

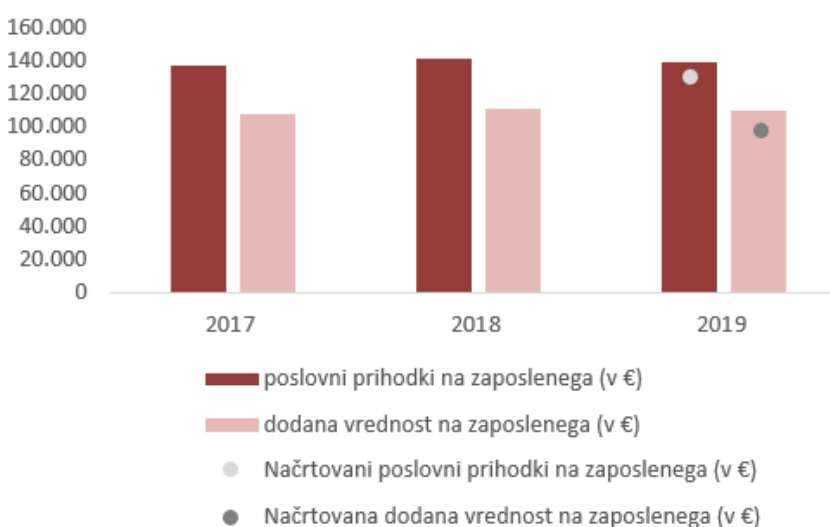


Vrednosti kazalnikov **ROA** in **ROE** sta v letu 2019 v primerjavi z letom 2018 nižja. Prav tako sta vrednosti kazalnikov malenkost nižja od načrtovanih vrednosti (za 0,1 odstotne točke). Vrednost kazalnikov je sicer relativno nizka, a glede na panogo in regulacijo, v kateri družba deluje, nadpovprečna. Dejstvo je, da na vrednost kazalca ROA negativno vplivajo konstantna investicijska vlaganja družbe. Hkrati je potrebno poudariti, da je le s

konstantnimi vlaganji mogoče zasledovati poslanstvo družbe oz. zagotavljati kakovostno in zanesljivo distribucijo električne energije. Zanesljivost oskrbe z električno energijo na distribucijskem omrežju meri se kazalcema SAIDI in SAIFI (več o kakovosti je pojasnjeno v poglavju 5.2 - Kakovost oskrbe z električno energijo). Da bi družba dosegla za 0,1 višjo vrednost kazalnika bi morala realizirati ali za 0,2 mio € višji čisti dobiček ali znižati sredstva družbe na dan 31. 12. 2019 za 3 mio €.



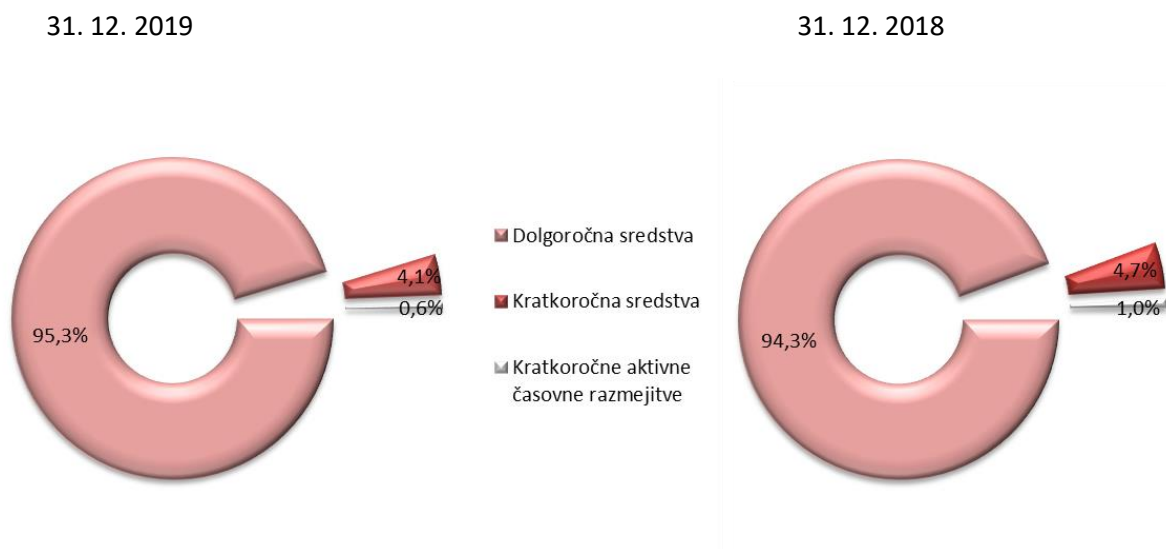
Poslovni prihodki na zaposlenega v letu 2019 znašajo 138.768 € in so za 2,1 % nižji kot leta 2018 in za 2,1 % višji kot je bilo za leto 2019 načrtovano. Dodana vrednost na zaposlenega v letu 2019 znaša 109.646 € in je za 1,7 % nižja kot leta 2018, kar je rezultat nižjih poslovnih prihodkov ter za 3,0 % višja kot je bilo načrtovano, kar je rezultat višje dosežene dodane vrednosti in nižjega povprečnega števila zaposlenih.



5.9.2 Struktura sredstev in obveznosti

Vrednost sredstev družbe Elektro Gorenjska je na zadnji dan leta 2019 znašala 235.643.069 € (31. 12. 2017: 232.048.722 €) in se je od začetka leta povečala za 1,5 %. Dolgoročna sredstva so se v letu 2019 povečala za 2,6 %, kratkoročna sredstva pa znižala za 11,4 %.

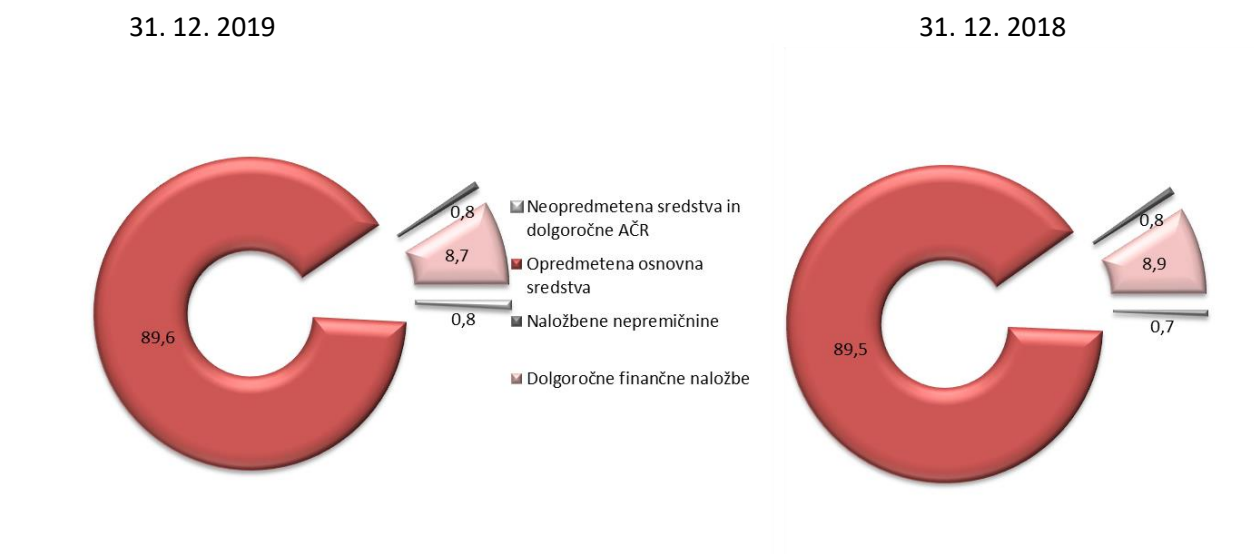
Slika 26: Struktura sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018



Dolgoročna sredstva predstavljajo 95,3 % vseh sredstev družbe. V okviru teh so najpomembnejša opredmetena osnovna sredstva, ki predstavljajo 89,6 % vseh dolgoročnih sredstev. Opredmetena osnovna sredstva so se povečala za 5,4 mio €, predvsem na račun vrednosti investicij v letu 2019, ki so presegle vrednost amortizacije.

Kratkoročna sredstva predstavljajo 4,1 % vseh sredstev družbe in so se v primerjavi s koncem leta 2018 znižala za 1,2 mio €. Med njimi so se najbolj znižale kratkoročne finančne naložbe, in sicer za 0,8 mio €, kar je posledica sprostitve kratkoročnega depozita, ki je bil pri banki vezan za obdobje daljše od treh mesecev. Kratkoročne poslovne terjatve so bile konec leta 2019 za 0,8 mio € nižje kot konec leta 2018. Razlog so predvsem nižje kratkoročne poslovne terjatve do kupcev.

Slika 27: Struktura dolgoročnih sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018



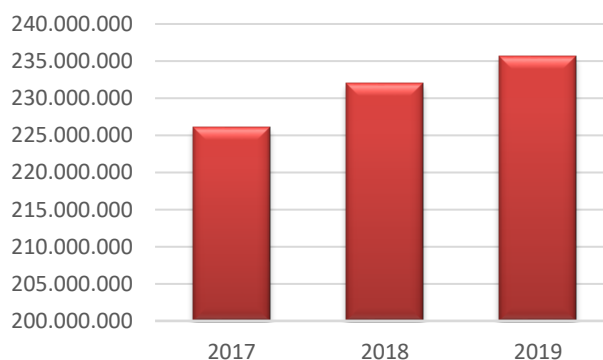
Poleg opredmetenih osnovnih sredstev, dolgoročna sredstva sestavljajo še naslednje kategorije (podrobneje so pojasnjene v poglavju 13 Pojasnila postavk v bilanci stanja):

- neopredmetena osnovna sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve, ki so se v letu 2019 skupno povečale za 28 % oz. 407 tisoč €,
- naložbene nepremičnine, katerih vrednost je znašala 1.795 tisoč €,
- dolgoročne finančne naložbe, katerih vrednost se v letu 2019 ni spreminjala in na dan 31. 12. 2019 znaša 19.588 tisoč € in
- dolgoročne poslovne terjatve v znesku 73 tisoč €.

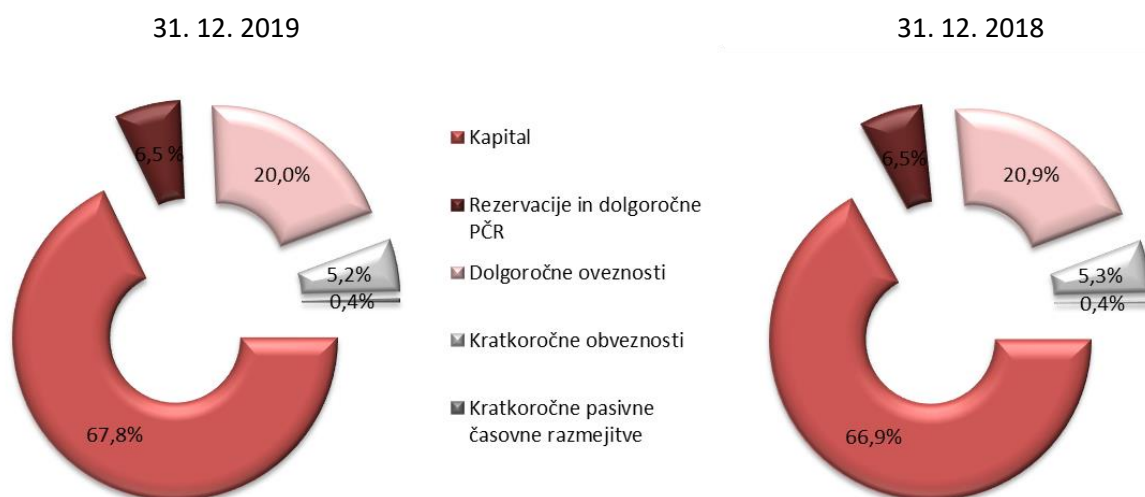
Kapital in dolgovi

Na dan 31. 12. 2019 je bilo razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom 2:1, kar je enako kot na dan 31. 12. 2018.

Slika 28: Gibanje bilančne vsote v obdobju 2017 – 2019

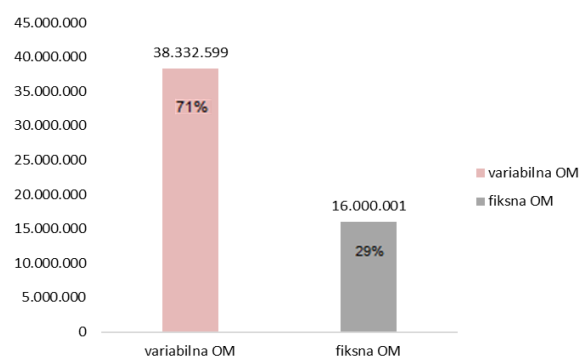


Slika 29: Struktura virov sredstev na dan 31. 12. 2019 in 31. 12. 2018



V okviru obveznosti do virov sredstev kapital predstavlja 67,8 %. V letu 2019 se je vrednost kapitala povečala za 2,8 % oz. 4,4 mio €. Na spremembo vrednosti kapitala vpliva v obravnavanem obdobju ustvarjen čisti poslovni izid, izplačilo dividend, zmanjšanje rezerv nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti ter pokrivanje prenesene izgube iz naslova prenosa aktuarskih dobičkov oz. izgub v preneseni izid.

Dolgoročne obveznosti, v veliki večini gre za dolgoročne finančne obveznosti do bank, so na dan 31. 12. 2019 predstavljale 20 % vseh virov sredstev. V letu 2019 so se znižale za 2,8 % oz. 1,4 mio €, in sicer zaradi dejstva, da je bilo odplačanih več glavnice obstoječih kreditov kot je znašalo črpanje novega kredita. Po stanju na dan 31. 12. 2019 ima družba 29 % dolgoročnih posojil s fiksno obrestno mero.



Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve so konec leta 2019 predstavljale 6,5 % virov sredstev. V primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2018 so se povečale za 2,3 % oz. 0,3 mio €, in sicer predvsem zaradi dodatno oblikovanih rezervacij za pokojnine in jubilejne nagrade.

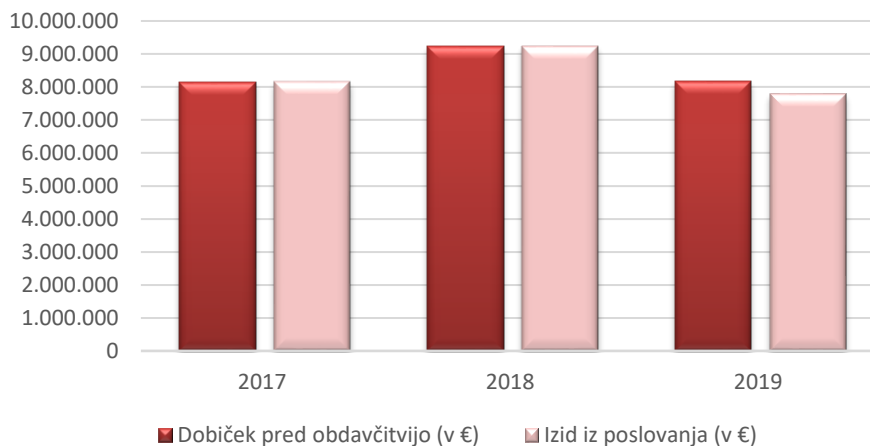
Kratkoročne obveznosti so konec leta 2019 predstavljale 5,2 % virov sredstev. V primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2018 so se povečale za 1,3 % oz. 0,2 mio €, in sicer zaradi povečanja kratkoročnega dela finančnih obveznosti do bank.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve predstavljajo 0,4 % vseh obveznosti in so se v primerjavi z zadnjim dnem leta 2018 povečale za 3,7 % oziroma 303 tisoč €.

5.9.3 Struktura prihodkov in odhodkov

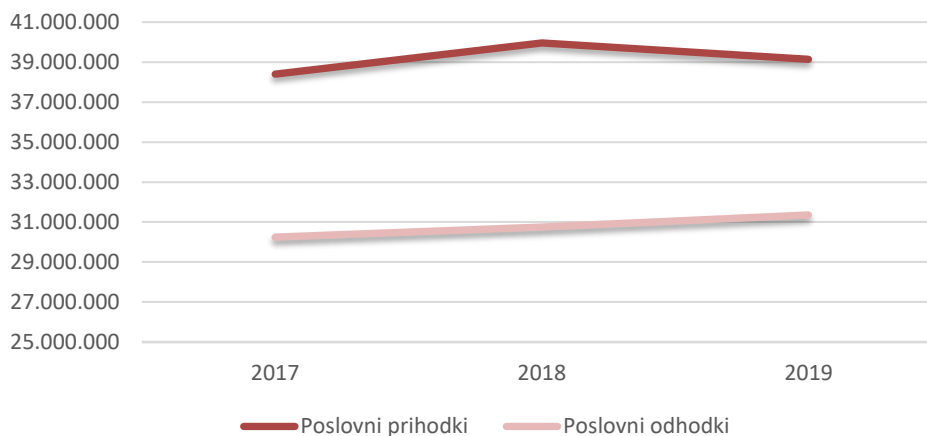
Elektro Gorenjska je v letu 2019 dosegla poslovni izid pred obdavčitvijo v znesku 8.173.415 €.

Slika 30: Izid iz poslovanja in dobiček pred obdavčitvijo v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)



Na poslovni izid pred obdavčitvijo v največji meri vpliva izid iz poslovanja, predvsem izid iz poslovanja osnovne dejavnosti. Rast izida iz poslovanja je zelo podobna rasti dobička po letih, kar pomeni, da družba učinkovito upravlja s stroški delovanja in vzdrževanja, ki se po posameznih letih ne spreminjajo bistveno.

Slika 31: Poslovni prihodki in odhodki v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)



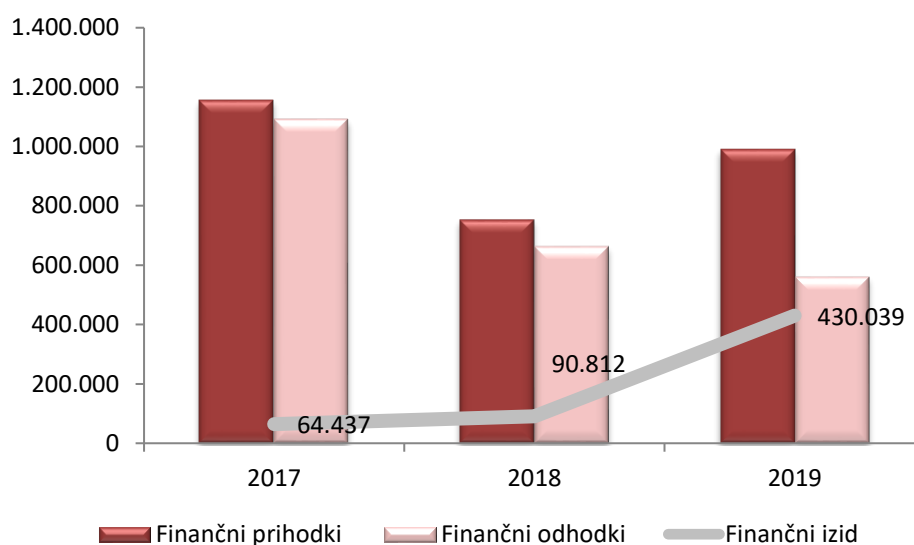
Poslovni izid iz poslovanja je v letu 2019 znašal 7.776.522 €. Glede na doseženega v letu 2018 je nižji zaradi nižjih poslovnih prihodkov, predvsem nižjih prihodkov po pogodbi s SODO.

Struktura doseženih poslovnih odhodkov v letu 2019 in 2018 je prikazana v spodnji sliki:

Slika 32: Struktura poslovnih odhodkov v letu 2019 in 2018



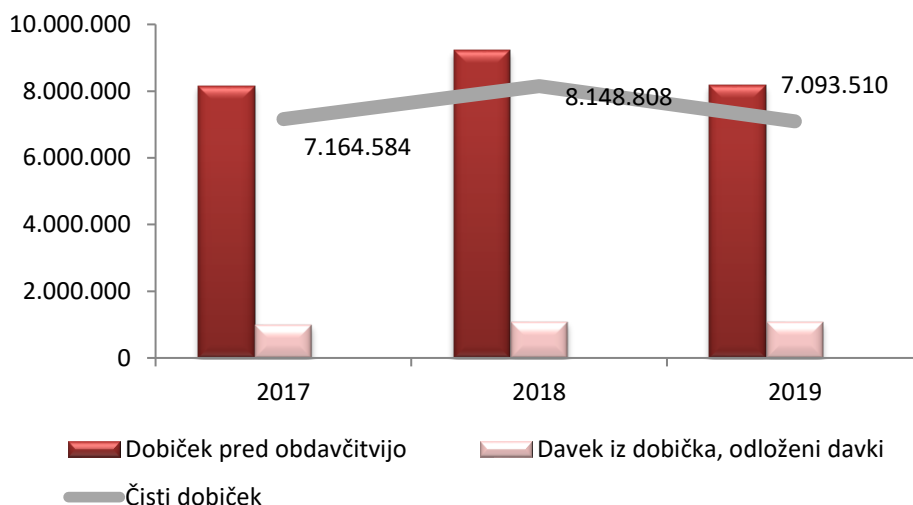
Slika 33: Finančni izid v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)



Finančni prihodki so v letu 2019 znašali 990 tisoč €. Večinoma se nanašajo na delež v odvisni družbi Gorenjske elektrarne in pridruženi družbi ECE. Največjo postavko finančnih odhodkov, ki so v letu 2019 dosegli 560 tisoč €, predstavljajo obresti na dolgoročna posojila pri bankah, namenjena za financiranje investicij v elektroenergetsko infrastrukturo. Panoga, v kateri deluje družba, je tehnološko zelo intenzivna. Investicije, ki se večinoma izvajajo na segmentu opredmetenih osnovnih sredstev oz. elektroenergetske infrastrukture družba financira tudi z dolžniškimi viri, zato je negativen oziroma nizek finančni izid pričakovan.

Glede na dejstvo, da so drugi prihodki minimalni, je rezultat iz izrednega delovanja družbe zelo podoben vrednosti drugih odhodkov, ki večinoma predstavljajo stroške donacij – pojasnjeno tudi v poglavju 6.3. Skrb za interesne javnosti – družbena odgovornost.

Slika 34: Čisti dobiček v letih 2017, 2018 in 2019 (v €)



Družba je v letu 2019 realizirala 7,1 mio € čistega dobička, kar je za 1,1 mio € manj kot v letu 2018, ko je družba poslovala z najvišjim dobičkom. Čisti dobiček je v primerjavi z doseženim v letu 2018 nižji zaradi nižjih prihodkov po pogodbi s SODO.

5.9.4 Primerjava ključnih kazalnikov poslovanja z načrtovanimi strateškimi kazalniki družbe in načrtovanimi kazalniki SDH

Primerjava ciljnih vrednosti strateških in ekonomskih kazalnikov po Letnem načrtu upravljanja naložb (v nadaljevanju: LNU) za leto 2019, ki ga pripravlja upravljavec naložb SDH, in doseženih vrednosti teh kazalnikov je v naslednji preglednici.

Tabela 12: Primerjava načrtovanih (LNU) in doseženih kazalnikov

Strateški cilji	LNU 2019	Doseženo 2019
SAIDI	20,00	17,88
Delež izgub na distribuirano EE	4,44	4,00
OPEX na distribuirano EE	20,07	20,88
SAIFI	0,60	0,73
MAIFI	7,00	3,45
Ekonomski kazalniki	LNU 2019	Doseženo 2019
ROA	3,10	3,03
EBITDA marža	48,00	47,90
Neto finančni dolg/EBITDA	2,62	2,71
CAPEX v čistih prihodkih od prodaje	46,80	49,09
Dodana vrednost na zaposlenega	106,44	108,87

Iz zgornje preglednice je razvidno, da je pri polovici kazalnikov družba v letu 2019 preseгла pričakovanja SDH. Glavni razlog za malenkost slabše vrednosti kazalcev OPEX na distribuirano EE, ROA, EBITDA marža in neto finančni dolg/EBITDA so predvsem poslovni dogodki, na katere družba ni mogla vplivati.

6 TRAJNOSTNI RAZVOJ

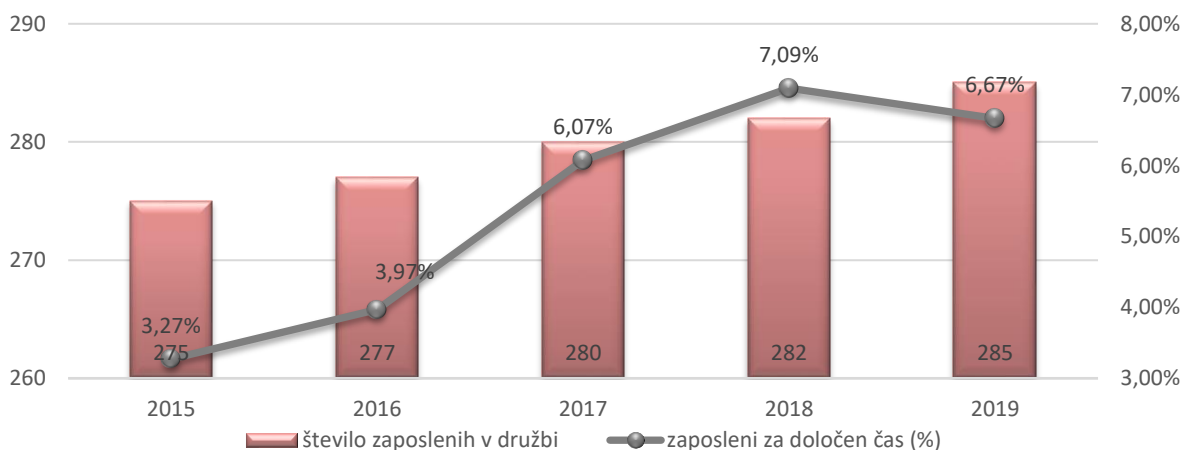
6.1 Skrb za zaposlene

Vrednote družbe so naša načela vsakodnevnega delovanja in načela zaposlovanja novih sodelavcev. Skrbno načrtovana politika zaposlovanja, spodbujanje k stalnem razvoju in izobraževanju zaposlenih, učinkovit sistem nagrajevanja ter spremljanje zavzetosti in zadovoljstva zaposlenih, so glavna vodila upravljanja s kadri v Elektru Gorenjska. Zaposleni so naša strateška prednost, zato jih spodbujamo, da sledijo strategiji družbe in da so inovativni pri iskanju novih priložnosti in odkrivanju novih poti. Tako smo sposobni hitreje prepoznati priložnosti in se prilagoditi spremembam. Spoštujemo enakost, odprte informacije in medsebojno sodelovanje. Velik poudarek dajemo medsebojni komunikaciji. S sodelovanjem med zaposlenimi aktivno ustvarjamo najboljše pogoje za delo, s tem pa tudi pogoje za lažje doseganje osebnih in poslovnih ciljev. Želimo, da vsak zaposleni dela tisto, v čemer je najboljši.

6.1.1 Demografska struktura v podjetju

V Elektru Gorenjska je bilo 31. 12. 2019 zaposlenih 285 delavcev. Število zaposlenih se je v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 povečalo za tri delavce. 31. 12. 2019 je bilo v podjetju zaposlenih 6,67 % delavcev za določen čas, kar je nekoliko manj kot leto prej. Vsi zaposleni so imeli sklenjeno pogodbo o zaposlitvi za polni delovni čas.

Slika 35: Gibanje števila zaposlenih v obdobju od 2015 do 2019



Razmerje med spoloma je tesno povezano s primarno dejavnostjo družbe in skozi leta ostaja nespremenjeno. Konec leta je bilo zaposlenih 76,8 % moških in 23,2 % žensk. Povprečna starost zaposlenih je razmeroma visoka in v zadnjih letih v povprečju narašča, odmiki od povprečja nastajajo, kadar upokojujece nadomeščamo z mladimi sodelavci. Leta 2018 je bila povprečna starost 44,31 let, v letu 2019 pa je ta znašala 45,21 let. V tem letu je bilo v družbi največ zaposlenih v starostnih skupinah med 36 in 45 ter med 46 in 55 let, in sicer v vsaki skupini po skoraj 34 % oziroma skupaj 67 % vseh zaposlenih.

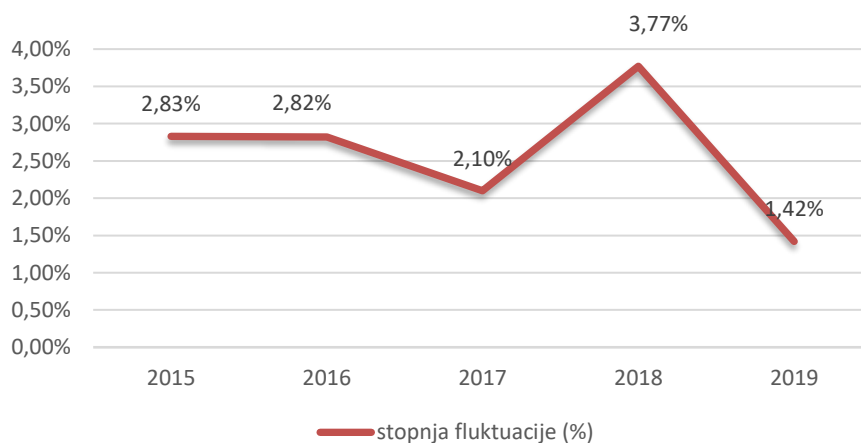
6.1.2 Zaposlovanje

Kadrovsko načrtovanje je sestavni del strateškega in letnega poslovnega načrta. Prizadevamo si pridobiti ambiciozne in profesionalne nove sodelavce. V procesu selekcije in izbire zaposlenih, vsem kandidatom zagotavljamo enake možnosti, ne glede na spol ali druge okoliščine.

Razvoj, napredne tehnologije, spremembe in potrebe delovnega procesa zahtevajo vedno več znanja in visoko stopnjo usposobljenosti zaposlenih, zato večinoma zaposlujeemo visoko izobražene kadre. V družbi ohranjamo visok delež zaposlenih z elektrotehnično izobrazbo, kar je tesno povezano z našo glavno dejavnostjo. V zadnjih petih letih je vsaj 60 % novozaposlenih izhajalo iz elektrotehnične stroke.

Skozi leta beležimo nizko fluktuacija kadrov. Odhodi zaposlenih so večinoma posledica upokojevanja, v manjši meri tudi zaposlovanja za določen čas.

Slika 36: Stopnja fluktuacije v obdobju od 2015 do 2019



31. 12. 2019 smo v družbi zaposlovali sedem invalidov. Skladno z obvezno predpisano kvoto zaposlovanja invalidov, ki za dejavnost oskrbe z električno energijo znaša 6 %, bi morali v podjetju mesečno zaposlovati 17 invalidov. V letu 2019 smo, s sklenitvijo pogodb z dvema invalidskima podjetjema, izkoristili možnost uveljavljanja nadomestne izpolnitve kvote za skupaj 44 invalidov.

6.1.3 Izobraževanje in izobrazbena struktura zaposlenih

Veliko pozornosti namenjamo ustreznemu usposabljanju zaposlenih. Udeležujejo se različnih oblik izobraževanj in strokovnih usposabljanj v obliki seminarjev, tečajev konferenc, posvetovanj. Specifičnost panoge, v kateri delujemo zahteva, da morajo zaposleni redno obnavljati strokovne izpite, ki jih zahtevajo dela z elektroenergetskimi napravami. V okviru strateškega projekta Upravljanje organizacijske kulture strategije podjetja 2016 – 2020 oziroma strateškega projekta Organizacijska kultura in zavzeti zaposleni v novelirani strategiji Skupine 2018 - 2022, smo v letu 2019 nadaljevali z izobraževanji vodij na področjih obvladovanja mehkih veščin.

Tabela 13: Izobrazbena struktura zaposlenih 31. 12. 2018 in 31. 12. 2019

Stopnja izobrazbe	Število zaposlenih 31. 12. 2018	Struktura (v %) 31. 12. 2018	Število zaposlenih 31. 12. 2019	Struktura (v %) 31. 12. 2019
doktorat (9)	2	0,7	3	1,1
magisterij (8)	18	6,4	17	6,0
univerzitetna stopnja (7/2)	53	18,8	56	19,6
visoka strokovna stopnja (7/1)	43	15,3	43	15,1
višja stopnja (6)	49	17,4	50	17,5
srednja stopnja (5)	70	24,8	70	24,6
triletna poklicna stopnja (4)	47	16,7	46	16,1
SKUPAJ ZAPOSLENI	282	100,0	285	100,0

Povprečna stopnja izobrazbe je na dan 31. 12. 2019 znašala 6,20. Stopnja 6 predstavlja višješolsko izobrazbo. Zaposlenih z manj kot triletno poklicno stopnjo izobrazbe družba ni imela.

6.1.4 Motiviranje in nagrajevanje zaposlenih

Eden od segmentov nagrajevanja, katerega cilj je povečevanje zavzetosti in zadovoljstva zaposlenih ter izboljševanje kakovosti dela, so različne ugodnosti, ki jih nudimo zaposlenim. Pri zaposlenih iščemo ustvarjalne potenciale in priložnosti za razvoj, zato njihovo znanje in sposobnosti nagrajujemo z merjenjem njihovih kompetenc, svetovanjem ter razvojem njihove poklicne kariere. S tem poskušamo ohraniti visoko stopnjo motiviranosti zaposlenih in povečati konkurenčnost notranjega trga delovne sile.

Letne razgovore, ki so priložnost za poglobljen pogovor s sodelavcem vsaj enkrat letno, izvajamo že več kot desetletje. Razgovori v grobem vključujejo oceno doseganja ciljev, nalog in kompetenc za preteklo obdobje ter postavitev ciljev za naslednje leto. Poleg tega zajemajo tudi načrt izobraževanja in razvoja zaposlenih.

Individualno delovno uspešnost zaposlenih ugotavljamo na podlagi ocenjevanja po opravljenem letnem razgovoru. Ugotavlja se stopnja doseganja zastavljenih ciljev, pričakovanih vedenj in znanj ter kompetenc.

Zaposlene spodbujamo k inovativnosti in iskanju novih rešitev. Stopnja samoiniciativnosti na področju dajanja racionalizacijskih oziroma inovacijskih predlogov, se je zaradi sprejetih sistematičnih ukrepov na tem področju, zlasti sprejetega pravilnika o inovacijah in dodatnega spodbujanja, znatno zvišala.

6.1.5 Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih

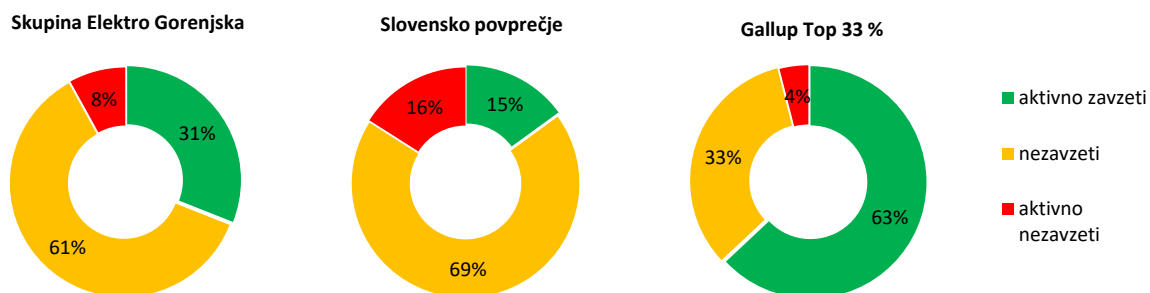
Skrbno sledimo zaposlovanju kompetentnih, ustvarjalnih in visoko zavzetih zaposlenih na vseh ravneh. Skladno s Strategijo Skupine Elektro Gorenjska za obdobje 2018 – 2022 smo v letu 2019 posebno pozornost namenili strateškemu projektu Organizacijska kultura in zavzetost zaposlenih, katerega cilj je oblikovati konstruktivno organizacijsko kulturo med zaposlenimi. To pomeni, da od sodelavcev pričakujemo vključevanje, medsebojno sodelovanje, prevzemanje odgovornosti in usmerjenost k ciljem. Ustvarjamo okolje, kjer sodelavci živijo vrednote družbe, vodje poznajo odlike svojih sodelavcev ter jih posamezniku prilagojeno usmerjajo in s tem skupaj prispevajo k udejanjanju strategije.

Skrbimo, da se zaposleni dobro počutijo v delovnem okolju. Dobro vzdušje in počutje pripomore, da smo lahko pri delu uspešni, kreativni in natančni. Povratne informacije o dožemanju delovnega okolja in odnosih v družbi pridobivamo s pomočjo anonimne ankete o zadovoljstvu, ki jo izvajamo vsaka tri leta, in ankete o zavzetosti zaposlenih, ki jo izvajamo letno. Tako s sodelavci aktivno ustvarjamo optimalne pogoje za delo, s tem pa tudi pogoje za lažje doseganje osebnih in strokovno poslovnih ciljev. Naš cilj je, da vsak zaposleni dela tisto, v čemer je najboljši. Z izvajanjem različnih ukrepov se trudimo odpraviti ugotovljene negativne vplive.

Zavzetost merimo po Gallupovi metodologiji. Organizacija Gallup je ena najboljših in najbolj izkušenih svetovnih podjetij na področju analize in povečevanja zavzetosti zaposlenih, ki je že več kot 80 let prisotna v več kot 20-ih svetovnih državah in ima na tem področju več znanja kot katerokoli drugo podjetje na svetu.

Stopnjo zavzetosti merimo za celotno Skupino Elektro Gorenjska, za posamezne družbe v Skupini pa merimo v kateri percentil se družba uvršča v primerjavi s svetovno bazo podatkov o zavzetosti. Na podlagi izvedenih meritev imamo v Skupini, v primerjavi s slovenskimi organizacijami, višji % zavzetih zaposlenih. V primerjavi z najboljšo tretjino svetovnih podjetij pa imamo še kar nekaj priložnosti za izboljšavo.

Slika 37: Stopnja zavzetosti zaposlenih zadnjega merjenja, v primerjavi s slovenskimi in najboljšimi svetovnimi organizacijami



6.1.6 Odsotnosti zaposlenih

Absentizem oz. daljšo odsotnost z delovnega mesta zaradi koriščenja bolniške odsotnosti spremljamo letno. V letu 2019 so se, glede na leto 2018 za slabih 18 % znižale vrednosti refundiranih odsotnosti. Nerefundirane odsotnosti pa so se, v primerjavi s preteklim letom, zvišale za dobrih 7 %. V letu 2019 je več zaposlenih kot preteklo leto vsaj enkrat koristilo bolniško odsotnost, vendar je bila ta odsotnost kratkotrajnejše narave.

Tabela 14: Bolniške odsotnosti po letih

Bolniške odsotnosti v letu	2017	2018	2019
Nerefundirane bolniške odsotnosti (dni)	1.348	1.452	1.556
Refundirane bolniške odsotnosti (dni)	1.161	1.301	1.073
Delež zaposlenih, ki koristijo katerokoli odsotnost (%)	59,14	56,43	63,51
Povprečno število dni bolniške odsotnosti / zaposlenega	8,99	9,83	9,00

6.1.7 Odnosi med zaposlenimi in vodstvom v podjetju

Uprava posebno pozornost namenja dialogu z različnimi predstavništvimi zaposlenih. V družbi delujeta dva sindikata. Oblikovan je svet delavcev, ki skrbi za ustrezno informiranost in možnost posredovanja mnenj zaposlenih. Sodelovanje z obema organoma poteka v obliki rednih sej med upravo in predstavniki sindikata in sveta delavcev. Seje se sklicujejo najmanj enkrat na tri mesece, po potrebi tudi pogostejše. 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, tekočih aktivnostih in načrtih podjetja za prihodnost. Na sejah je možno posredovati pobude, mnenja, prav tako se lahko izpostavlja problematika, s katero se dnevno soočajo zaposleni.

6.1.8 Komuniciranje z zaposlenimi

V Skupini je vodenje učinkovitega internega komuniciranja z zaposlenimi zahtevno, saj se zaposleni nahajajo na različnih lokacijah, prav tako opravljajo različne vrste del na terenu. Posledično uporabljamo neposredne in posredne komunikacijske kanale za komuniciranje z zaposlenimi.

Neposredna komunikacija se izvaja na sestankih in dogodkih, ki jih letno organiziramo za zaposlene (dan podjetja, prednovoletno srečanje zaposlenih, športne igre itd.). Dogodki so zaradi raznolikosti delovnih mest priložnost za druženja in spoznavanje med zaposlenimi, ki vsakodnevno ne sodelujejo.

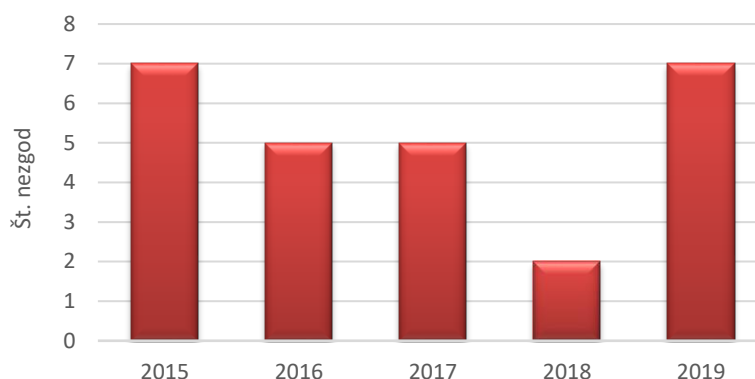
6.1.9 Varnost in zdravje pri delu

Zdravje je podlaga za dobro in uspešno življenje in delo - tako za posameznika kot za organizacijo. Skrb za ohranjanje in izboljševanje zdravja zaposlenih je smotrna, saj so zdravi in zadovoljni delavci, ki delajo v varnem in spodbudnem delovnem okolju produktivnejši in ustvarjalnejši, redkeje zbolijo in redkeje odhajajo v bolniški staž ter ostajajo zvesti organizaciji oz. delodajalcu. Delodajalec, ki nudi dobro in stimulatívno delovno okolje, lažje zaposli kvalitetnejši kader in pridobi na javnem ugledu. Služba za varnost in zdravje pri delu v Elektru Gorenjska zato nenehno skrbi za ustrezne in varne delovne pogoje, in opozarja na upoštevanje varnostnih pravil pri delu, ki ga zaposleni opravljajo.

V letu 2019 se je v Elektru Gorenjska pripetilo sedem poškodb pri delu. Vse so bile lažje narave. Izpostavili bi dve poškodbi pri delu, ki sta bili povezano z dvigovanjem pokrovov jaškov, pri čemer je prišlo do stisnjenja prstov delavcev. Na podlagi teh dveh poškodb smo v izogib nadaljnjim poškodbam nabavili napravo za dvigovanje jaškov, ki omogoča dvig pokrova jaška brez kontakta delavca. Električnih nezgod nismo imeli.

Naslednja slika prikazuje število poškodb pri delu v Elektro Gorenjska v preteklih petih letih.

Slika 38: Število nezgod pri delu



Poleg službe za varnost in zdravje pri delu je v preteklem letu nad varnim in zdravim delom bdel tudi Svet za varnost in zdravje pri delu. V letu 2019 smo:

- obravnavali novo zakonodajo z vidika varnega in zdravega dela ter požarne varnosti in jo uspešno prenesli v delovanje družbe
- pridobili standard ISO 45001,
- obravnavali nevarne dogodke in predlagali ukrepe za odpravo nepravilnosti in pomanjkljivosti ter
- obravnavali poškodbe pri delu, ki so se pripetile v naši in ostalih elektrodistribucijskih družbah.

6.2 Skrb za okolje

Odgovornost in skrb do prostora, v katerem deluje Skupina Elektro Gorenjska, je ena naših osrednjih vrednot.

Pravilno in odgovorno ravnanje z naravnim okoljem je vključeno v strateške usmeritve družbe Elektro Gorenjska. Temelji na sprejeti okoljski politiki in smernicah trajnostnega razvoja. Sistemski pristop pri ravnanju z okoljem organizacijsko zagotavljamo v okviru Sveta za ravnanje z okoljem na podlagi načel standarda ISO 14001:2015, na uspešnost rezultatov pa z upoštevanjem internih navodil lahko vpliva vsak zaposleni pri svojem vsakodnevnem delu. Rezultate in napredek na tem področju spremljamo s pomočjo 14-ih merljivih okoljskih kazalnikov. V letu 2019 jih nismo bistveno spreminjali. Njihove vrednosti so večinoma znotraj predvidenih ciljev.

Cilji Sveta za ravnanje z okoljem so jasni:

- preprečevanje onesnaženja okolja na lokacijah, kjer se nahajajo elektroenergetski objekti in naprave ter dela v njihovi povezavi (izlivi nevarnih olj oz. goriv);
- nadzor posameznih vplivov z meritvami in s tem upoštevanje vrednosti hrupa, sevanja in svetlobnega onesnaženja;
- spodbujanje zaposlenih k ločenemu zbiranju odpadkov in s tem zmanjšanje količine preostalih odstranjenih odpadkov;
- gospodarno ravnanje z energenti.

Poleg rednih aktivnosti, ki obsegajo spremljanje sprememb okoljske zakonodaje, uvajanje potrebnih sprememb in optimizacij v izvajalske procese, osveščanje zaposlenih in zunanjih akterjev ter izvajanje ciljev okoljskih programov, smo v letu 2019 uspešno opravili zunanjo presojo po standardu ISO 14001:2015. Podrobneje smo pregledali in optimizirali tudi interne predpisov s področja okolja, skladno s strateškim projektom družbe.

V letu 2019 smo opravili manjšo racionalizacijo okoljskih vidikov. Okoljski vidik »Tehnološki odpadki pri delih na merilno-krmilnih napravah« smo vključili v okoljski vidik »Gradbeni in elektromontažni odpadki«, tega pa smo ob koncu leta razširili še z vplivi večjih gradbišč (hrup, prašni delci). Obravnavali smo potencialne okoljske vplive nove naprave za polnjenje avtomobilskih klim v avtoparku in ugotovili, da jih lahko obvladujemo v okviru okoljskega vidika »Izpusti fluoriranih toplogrednih plinov«. Za okoljske vplive hranilnika električne energije v distribucijskem omrežju, ki je začasno priključen na transformatorsko postajo TP Suha, smo ugotovili, da so identični okoljskim vplivom akumulatorjev, ki se uporabljajo za lastne rabe večjih elektroenergetskih objektov in imamo že prepoznane.

V letu 2019 smo nadaljevali z realizacijo ciljev okoljskega programa, ki se nanaša na izlive sanitarnih in meteoroloških voda. Cilji programa so prilagojeni zahtevam Uredbe o odvajanju in čiščenju komunalne odpadne vode, ki z 31. 12. 2021 določa skrajni rok za priklop objektov na javno kanalizacijsko omrežje oziroma ureditev malih čistilnih naprav in oljnih lovilcev. V letu 2019 je bilo urejeno odvajanje odpadnih voda za objekt RP Naklo z vodotesno greznico in ponikovalnico meteorološke vode. Ob koncu leta 2020 načrtujemo nadaljevanje gradbenih aktivnosti na objektu RTP Škofja Loka in v bližnjem stanovanjskem objektu, v sklopu katerih je predvidena tudi ureditev sistema odvajanja odpadnih voda. Na objektu RTP/KN Tržič pa se bo priklop na javno omrežje izvedel po izgradnji občinske kanalizacije.

Uspešno delo na področju okolja v preteklem letu se izkazuje tudi v podatku, da nismo zabeležili izrednih okoljskih dogodkov.

6.3 Skrb za interesne javnosti – družbena odgovornost

Umeščanje elektroenergetske infrastrukture je dolgotrajen in zahteven proces. Razumljiva komunikacija s prebivalci in jasna predstavitev končnih koristi za prebivalce so ključni poudarki, ki jim sledimo pri vsakem posegu v prostor. Skrbimo za transparentno objavo podatkov na spletnih straneh, prav tako aktivno sodelujemo s predstavniki lokalnih skupnosti in jih obveščamo preko različnih komunikacijskih kanalov.

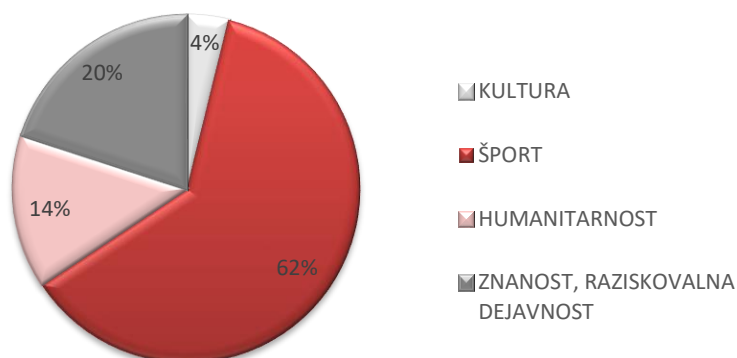
Sponzorstva in donacije

Projekti, ki jih finančno podpiramo, sledijo identiteti družb v Skupini Elektro Gorenjska in potrjeni strategiji. V projektih z različnih področij prepoznavamo priložnosti, kjer lahko s svojim znanjem, finančnimi sredstvi ali z drugimi viri prispevamo k napredku.

Podpiramo delovanje neprofitnih organizacij, društev, zavodov in klubov na področju športa, kulture in izobraževanja, zdravstva, humanitarnih projektov ter drugih družbeno koristnih dejavnosti.

Projekte izbiramo na podlagi pravilnika, ki opredeljuje merila kakovosti in družbene relevantnosti projekta. Upoštevamo kratkoročne in dolgoročne učinke za družbe v Skupini, lokalno skupnost in okolje, v katerem poslujemo. Upoštevamo tudi priporočila večinskega lastnika oz. upravljavca naložbe in veljavno zakonodajo.

Slika 39: Sponzorstva in donacije Elektra Gorenjska v letu 2019



V letu 2019 smo sponzorskim projektom namenili 22.685 € sredstev, 33.130 € pa donacijskim projektom.

V skladu z dobrimi poslovnimi običaji skrbimo za stalno komunikacijo s poslovnimi partnerji. S ključnimi partnerji krepimo odnose na dobrodelnem srečanju ob zaključku leta, o aktivnostih družb jih obveščamo v internem glasilu, s finančnimi publikacijami in v ostalih komunikacijskih kanalih, ki jih izdajamo.

Strokovne službe zagotavljajo redno in proaktivno komunikacijo z mediji. Spodbujajo pozitivno in nevtralno prisotnost v medijih ter razumevanje elektroenergetskih vsebin z rednimi odgovori na novinarska vprašanja, družbeno odgovornimi vsebinami ter s proaktivnim prepoznavanjem in komuniciranjem zahtevnejših tem.

S končnimi uporabniki komuniciramo s pomočjo:

- brezplačne telefonske številke 080 30 19, ki deluje neprekinjeno 24 ur na dan, vse dni v letu,
- klasične in elektronske pošte ter
- aplikacije Moj EG račun, ki je dostopna na spletni strani www.elektro-gorenjska.si, in s pomočjo katere poslovni uporabniki urejajo aktivnosti s področja omrežne dejavnosti.

O vsebinah končne uporabnike seznanjamo preko medijev, spletne strani in družbenih medijev.

V skladu s sprejetimi dobrimi praksami korporativnega upravljanja, kot jih opredeljujejo kodeksi upravljanja upoštevamo priporočila večinskega lastnika oz. upravljavca naložbe in veljavno zakonodajo, posledično o vseh pomembnih podatkih podjetja, sklenjenih poslih, sponzorskih in donacijskih projektih poročamo na spletni strani www.elektro-gorenjska.si/za_delnicarje ter na www.elektro-gorenjska.si/o-podjetju/katalog-informacij-javnega-znacaja.

O vsebinah, ki so povezane z regulativo in zakonodajo, ter o urejanju odnosov med različnimi institucijami redno in odprto komuniciramo s ključnimi vplivnimi javnostmi.

7 DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Pomembnejših poslovnih dogodkov, razen predstavljenega v Računovodskem poročilu (poglavje 21 Dogodki po datumu bilance stanja), ni bilo.

8 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 računovodske izkaze družbe, pripravljene za poslovno leto 2019, odobrila na dan 23. 3. 2020.

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.

Davčne oblasti lahko kadarkoli v roku 5 - ih let po poteku leta, v katerem je bilo potrebno davek odmeriti, preverijo poslovanje družbe, kar lahko posledično povzroči nastanek dodatne obveznosti plačila davka, zamudnih obresti in kazni iz naslova DDPO ali drugih davkov ter dajatev. Poslovodstvo družbe ni seznanjeno z okoliščinami, ki bi lahko povzročile morebitno pomembno obveznost iz tega naslova.

Kranj, 23. 3. 2020

Predsednik uprave:
dr. Ivan Šmon, MBA



RAČUNOVODSKO POROČILO

9 REVIZORJEVO POROČILO



Tel: +386 1 53 00 920
Fax: +386 1 53 00 921
info@bdo.si
www.bdo.si

Cesta v Mestni log 1
SI-1000 Ljubljana
Slovenija

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

Delničarjem družbe
ELEKTRO GORENJSKA, d.d.
Ulica Mirka Vadnova 3A,
4000 Kranj

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze gospodarske družbe Elektro Gorenjske, d.d. (družba), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2019 ter 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 informacije.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe Elektro Gorenjska, d.d. na dan 31. decembra 2019 ter njen poslovni izid, drugi vseobsegajoči donos in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (MSR). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA. Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila družbe Elektro Gorenjska, d.d., vendar ne vključuje računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih. Druge informacije smo pridobili pred datumom revizorjevega poročila, razen poročila nadzornega sveta, ki bo na voljo pozneje. Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

V povezavi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembno napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem na podlagi opisanih postopkov poročamo, da:

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja družbe in njenega okolja, ki smo ga pridobili med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovili bistveno napačnih navedb.

Odgovornost poslovodstva in nadzornega sveta za računovodske izkaze

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

Poslovodstvo je pri pripravi računovodskih izkazov družbe odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoče podjetje, razkritje zadev, povezanih z delujočim podjetjem in uporabo predpostavke delujočega podjetja kot podlago za računovodenje, razen če namerava poslovodstvo podjetje likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Nadzorni svet je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.

BDO Revizija d.o.o., slovenska družba z omejeno odgovornostjo, je članica BDO International Limited, britanske družbe "limited by guarantee" in je del mednarodne BDO mreže med seboj neodvisnih družb članic.
Okoliščine v Ljubljani, vl.št. 1/26892/00, osnovni kapital: 9.736,66 EUR, matična št.: 5913691, ID št. za DDV: SI94637920.



Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanja notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenja o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Revizijsko komisijo in nadzorni svet med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Revizijski komisiji in nadzornemu svetu smo predložili našo izjavo, da smo izpolnili vse etične zahteve v zvezi z neodvisnostjo ter jih obvestili o vseh razmerjih in drugih zadevah, za katere bi se lahko upravičeno menilo, da vplivajo na našo neodvisnost, in jih seznanili s tem povezanimi nadzornimi ukrepi.

Ljubljana, 17. april 2020

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




Maruša Hauptman, pooblaščená revizorka,
prokuristka

10 RAČUNOVODSKI IZKAZI DRUŽBE ELEKTRO GORENJSKA ZA POSLOVNO LETO, KONČANO 31. 12. 2019

10.1 Bilanca stanja družbe Elektro Gorenjska na dan 31. 12. 2019

v €

P O S T A V K A		POJASNILO	31.12.2019	31.12.2018
	SREDSTVA			
A.	Dolgoročna sredstva		224.631.396	218.938.626
I.	Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	13.1	1.848.586	1.441.928
	1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.743.231	1.355.109
	5. Druge dolgoročne AČR		105.355	86.819
II.	Opredmetena osnovna sredstva	13.2	201.326.863	195.985.937
	1. Zemljišča in zgradbe		148.987.726	144.324.942
	a) Zemljišča		7.027.943	6.885.495
	b) Zgradbe		141.959.783	137.439.447
	2. Proizvajalne naprave in stroji		49.557.415	49.209.614
	3. Druge naprave in oprema		71.972	75.623
	4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo (a+b)		2.709.750	2.375.758
	a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		2.529.809	2.326.498
	b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		179.941	49.260
III.	Naložbene nepremičnine	13.3	1.794.772	1.813.588
IV.	Dolgoročne finančne naložbe	13.4	19.588.261	19.588.261
	1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		19.445.463	19.445.463
	a) Delnice in deleži v družbah v skupini		13.715.303	13.715.303
	b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		5.730.160	5.730.160
	2. Dolgoročna posojila		142.798	142.798
	b) Dolgoročna posojila drugim		142.798	142.798
V.	Dolgoročne poslovne terjatve		72.914	80.408
	3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		72.914	80.408
VI.	Odložene terjatve za davek		0	28.504
B.	Kratkoročna sredstva		9.576.105	10.812.060
I.	Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	13.5	138.797	381.264
II.	Zaloge	13.6	509.837	270.894
	1. Material		509.837	270.894
III.	Kratkoročne finančne naložbe	13.7	181.670	1.000.835
	1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		181.670	835
	c) Druge kratkoročne finančne naložbe		181.670	835
	2. Kratkoročna posojila		0	1.000.000
	b) Kratkoročna posojila drugim		0	1.000.000
IV.	Kratkoročne poslovne terjatve	13.8	5.340.577	6.169.332
	1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		43.795	36.963
	2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		5.226.769	5.763.590
	4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		70.013	368.779
V.	Denarna sredstva	13.9	3.405.224	2.989.735
C.	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	13.10	1.435.568	2.298.036
	SKUPAJ SREDSTVA		235.643.069	232.048.722

Bilanca stanja družbe na dan 31. 12. 2019 (nadaljevanje s prejšnje strani)

v €

P O S T A V K A		POJASNILO	31.12.2019	31.12.2018
	OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
A.	Kapital	13.11	159.773.376	155.364.641
I.	Vpoklicani kapital		104.136.615	71.898.061
	1. Osnovni kapital		104.136.615	71.898.061
II.	Kapitalske rezerve		45.973.479	45.944.898
III.	Rezerve iz dobička		7.505.790	35.092.905
	1. Zakonske rezerve		3.155.368	2.800.692
	2. Rezerve za lastne delnice in lastne poslovne deleže		0	25.077
	3. Lastne delnice in lastni poslovni deleži (kot odbitna postavka)		0	25.077
	5. Druge rezerve iz dobička		4.350.422	32.292.213
V.	Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		-260.795	-162.244
VI.	Preneseni čisti poslovni izid		29.874	0
VII.	Čisti poslovni izid poslovnega leta		2.388.413	2.591.021
	1. Neuporabljeni del čistega dobička tekočega poslovnega leta		2.388.413	2.591.021
B.	Rezervacije in dolgoročne PČR	13.12	15.346.903	14.998.757
	1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		3.087.353	2.740.434
	2. Druge rezervacije		5.543.132	5.798.799
	3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		6.716.418	6.459.524
C.	Dolgoročne obveznosti	13.13	47.232.983	48.590.100
I.	Dolgoročne finančne obveznosti		46.734.811	48.332.599
	2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		46.734.811	48.332.599
II.	Dolgoročne poslovne obveznosti		219.540	17.970
	4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		34.719	17.970
	5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		184.821	0
III.	Odložene obveznosti za davek	13.16	278.632	239.531
Č.	Kratkoročne obveznosti		12.361.067	12.199.327
II.	Kratkoročne finančne obveznosti	13.14	7.623.514	6.574.020
	2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		7.597.787	6.547.788
	4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		25.727	26.232
III.	Kratkoročne poslovne obveznosti	13.15	4.737.553	5.625.307
	1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		18.881	57.816
	2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		1.514.149	1.529.682
	4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		120.665	119.013
	5. Kratkoročne obveznosti za davek od dohodka		67.665	122.366
	6. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		3.016.193	3.796.430
D.	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	13.17	928.740	895.897
	SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		235.643.069	232.048.722

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

*10.2 Izkaz poslovnega izida družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano
31. 12. 2019*

v €

POSTAVKA		POJASNILO	2019	2018
1.	Čisti prihodki od prodaje	14.1	33.358.000	33.834.504
	a. Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu		33.350.300	33.821.550
	b. Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu		7.700	12.954
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	14.2	4.870.184	5.116.199
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov.prihodki)	14.3	904.337	1.007.556
5.	Stroški blaga, materiala in storitev		7.744.322	7.925.483
	a. Nabavna vred. prodanih blaga in mat. ter stroški porabl. materiala	14.4	4.380.919	4.458.220
	b. Stroški storitev	14.5	3.363.403	3.467.263
6.	Stroški dela	14.6	12.174.804	11.796.853
	a. Stroški plač		8.166.587	7.880.519
	b. Stroški socialnih zavarovanj		1.852.296	1.820.485
	- od tega stroški pokojninskih zavarovanj		1.205.375	1.181.435
	c. Drugi stroški dela		2.155.921	2.095.849
7.	Odpisi vrednosti	14.7	10.968.935	10.441.705
	a. Amortizacija		10.641.476	10.157.396
	b. Prevred. poslovni odhodki pri neopred.sr. in opred.osn.sred.		167.003	273.895
	c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		160.456	10.414
8.	Drugi poslovni odhodki	14.8	467.938	580.374
9.	Finančni prihodki iz deležev	14.9	976.498	734.299
	a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini		624.075	387.168
	b. finančni prihodki iz deležev v pridruženih družbah		345.432	345.431
	č. finančni prihodki iz drugih naložb		6.991	1.700
10.	Finančni prihodki iz danih posojil		238	598
	b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim		238	598
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	14.10	13.242	18.450
	b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		13.242	18.450
12.	Finančni odhodki iz oslabitve in odpisov finančnih naložb		0	30.105
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	14.11	512.814	582.994
	b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank		512.814	582.994
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		47.125	49.437
	b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.		107	530
	c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		47.018	48.907
15.	Drugi prihodki		39	19
16.	Drugi odhodki	14.12	33.185	82.115
17.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.		8.173.415	9.222.559
18.	Davek iz dobička	14.14	1.012.299	1.030.510
19.	Odloženi davki	14.15	67.605	43.241
20.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA		7.093.511	8.148.808

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

10.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano 31. 12. 2019

v €

POSTAVKA	2019	2018
ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	7.093.511	8.148.808
Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-93.755	-51.217
CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS	6.999.756	8.097.591

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

10.4 Izkaz denarnih tokov družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

v €

POSTAVKA	2019	2018
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a. Prejemki pri poslovanju	41.079.806	41.850.993
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	40.364.606	41.150.743
3. Drugi prejemki pri poslovanju	715.200	700.250
b. Izdatki pri poslovanju	-22.303.422	-22.841.645
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	-5.906.326	-7.657.091
2. Izdatki za plače in deleže zaposlenecv v dobičku	-8.738.468	-8.364.424
3. Izdatki za davek od dohodka	-1.067.000	-1.053.490
4. Izdatki za ostale dajatve	-3.309.084	-2.718.864
5. Drugi izdatki pri poslovanju	-3.282.544	-3.047.776
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju	18.776.384	19.009.348
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a. Prejemki pri investiranju	3.490.111	1.153.400
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	983.251	753.247
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	67.562	79.338
4. Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	579.764	167.042
5. Prejemki od odtujitve finančnih naložb	1.859.534	153.773
b. Izdatki pri investiranju	-18.197.088	-21.636.378
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-488.067	-463.652
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-16.596.200	-19.961.449
3. Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	-81.327	-60.424
4. Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-1.031.494	-1.150.853
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju	-14.706.977	-20.482.978
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a. Prejemki pri financiranju	6.000.000	18.315.000
2. Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	6.000.000	18.315.000
b. Izdatki pri financiranju	-9.653.918	-20.187.677
1. Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-521.779	-908.411
3. Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-6.541.118	-16.860.979
4. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-2.591.021	-2.418.287
5. Izdatki za odkup lastnih delnic	0	0
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju	-3.653.918	-1.872.677
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	3.405.224	2.989.735
x. DENARNI IZID V OBDOBJU (Ac+Bc+Cc)	415.489	-3.346.307
y. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	2.989.735	6.336.042

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

10.5 Izkaz gibanja kapitala družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

a.) Od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2019:

POJAVI PRI POSAMEZNIH POSTAVKAH KAPITALA	VPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE			REZERVE IZ DOBIČKA				REZERVE, NAST.ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	SKUPAJ KAPITAL
	I	II			III				V	VI	VII	
	OSNOVNI KAPITAL	VPLAČANI PRESEŽEK KAPITALA	KAP.REZ. IZ ZMANJŠ. OSN.KAP. Z UMIKOM DELNIC	SPLOŠNI PREV. POPRAVEK KAPITALA	ZAKON- SKE REZERVE	REZER. ZA LAST. DELN.IN L.POSLD.	LASTNE DELN., L.POSL. DELEŽI (ODB.P.)	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	REZERVE, NAST.ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESE- NI ČISTI DOBIČEK	ČISTI DOBIČEK POSLOV. LETA	
	I/1	II/1	II/2.	II/2	III/1	III/2	III/3	III/5	IV	VI/1	VII/1	
A.1. STANJE 31. DECEMBER 2018	71.898.061	1	0	45.944.897	2.800.692	25.077	-25.077	32.292.213	-162.244	0	2.591.021	155.364.641
A.2. STANJE 1. JANUAR 2019	71.898.061	1	0	45.944.897	2.800.692	25.077	-25.077	32.292.213	-162.244	0	2.591.021	155.364.641
B.1. SPREMEMBE LASTNIŠKEGA KAPITALA - TRANSAKCIJE Z LASTNIKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.591.021	-2.591.021
g) IZPLAČILO DIVIDEND											-2.591.021	-2.591.021
B.2. CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS POROČEVALSKEGA OBDOBJA	0	0	0	0	0	0	0	0	-93.755	0	7.093.511	6.999.756
a) VNOS ČISTEGA POSLOVNEGA IZIDA POROČEVALSKEGA OBDOBJA											7.093.511	7.093.511
č) DRUGE SESTAVINE VSEOBSEGAJOČ. DONOSA POROČEVALSKEGA OBD.									-93.755			-93.755
B.3. SPREMEMBE V KAPITALU	32.238.555	0	28.581	0	354.676	-25.077	25.077	-27.941.791	-4.797	29.874	-4.705.098	0
b) RAZPOREDITEV DELA ČISTEGA DOBIČKA POROČ. OBDOBJA NA DRUGE SESTAVINE KAPITALA PO SKLEPU ORG. VODENJA IN NADZORA					354.676			4.350.422			-4.705.098	0
e) SPROSTITEV REZERV ZA LASTNE DELNICE IN LASTNE POSLOVNE DELEŽE TER RAZPOREDITEV NA DRUGE SESTAVINE KAPITALA						-25.076,93				25.077		0
f) DRUGE SPREMEMBE V KAPITALU	32.238.555		28.581				25.077	-32.292.213	-4.797	4.797		0
C. STANJE 31. DECEMBER 2019	104.136.615	1	28.581	45.944.897	3.155.368	0	0	4.350.422	-260.795	29.874	2.388.413	159.773.376

Pojasnilo 13.11 Kapital je del računovodskega izkaza in ga je treba brati skupaj z njim. V tem poglavju je tudi pojasnilo postavke Druge spremembe v kapitalu.

b.) Od 1. januarja 2018 do 31. decembra 2018:

POJAVI PRI POSAMEZNIH POSTAVKAH KAPITALA	VPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE		REZERVE IZ DOBIČKA				REZERVE, NAST.ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID		ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	v € SKUPAJ KAPITAL
	I	II		III				V	VI		VII	
	OSNOVNI KAPITAL	VPLAČANI PRESEŽEK KAPITALA	SPLOŠNI PREV. POPRAVEK KAPITALA	ZAKON- SKE REZERVE	REZER. ZA LAST. DELN.IN L.POSL.D.	LASTNE DELN., L.POSL. DELEŽI (ODB.P.)	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	REZERVE, NAST.ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESE- NI ČISTI DOBIČEK	PRENESE- NA ČISTA IZGUBA	ČISTI DOBIČEK POSLOV. LETA	
	I/1	II/1	II/2	III/1	III/2	III/3	III/5	IV	VI/1	VI/2	VII/1	
A.1. STANJE 31. DECEMBER 2017	71.898.061	1	45.944.897	2.393.789	25.077	-25.077	27.152.071	-121.769	105.376	0	2.312.911	149.685.337
A.2. STANJE 1. JANUAR 2018	71.898.061	1	45.944.897	2.393.789	25.077	-25.077	27.152.071	-121.769	105.376	0	2.312.911	149.685.337
B.1. SPREMEMBE LASTNIŠKEGA KAPITALA - TRANSAKCIJE Z LASTNIKI	0	0	0	0	0	0	0	0	-105.376	0	-2.312.911	-2.418.287
g) IZPLAČILO DIVIDEND									-105.376		-2.312.911	-2.418.287
B.2. CELOTNI VSEOBSEGAJOČI DONOS POROČEVALSKEGA OBDOBJA	0	0	0	0	0	0	0	-51.217	0	0	8.148.808	8.097.591
a) VNOS ČISTEGA POSLOVNEGA IZIDA POROČEVALSKEGA OBDOBJA											8.148.808	8.148.808
č) DRUGE SESTAVINE VSEOBSEGAJOČ. DONOSA POROČEVALSKEGA OBD.								-51.217				-51.217
B.3. SPREMEMBE V KAPITALU	0	0	0	406.903	0	0	5.140.142	10.742	0	0	-5.557.787	0
b) RAZPOREDITEV DELA ČISTEGA DOBIČKA POROČ. OBDOBJA NA DRUGE SESTAVINE KAPITALA PO SKLEPU ORG. VODENJA IN NADZORA				406.903			5.140.142			10.742	-5.557.787	0
f) DRUGE SPREMEMBE V KAPITALU								10.742		-10.742		0
C. STANJE 31.DECEMBER 2018	71.898.061	1	45.944.897	2.800.692	25.077	-25.077	32.292.213	-162.244	0	0	2.591.021	155.364.641

Pojasnilo 13.11 Kapital je del računovodskega izkaza in ga je treba brati skupaj z njim.

10.6 Bilančni dobiček družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

v €

POSTAVKA		2019	2018
1.	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	7.093.511	8.148.808
2.	+ PRENESENI ČISTI DOBIČEK / PRENESENA ČISTA IZGUBA	29.874	-10.742
4.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA: A) ZAKONSKE REZERVE	354.676	406.903
5.	- POVEČANJE REZERV IZ DOBIČKA PO SKLEPU ORGANOV VODENJA IN NADZORA: A) DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	4.350.422	5.140.142
6.	BILANČNI DOBIČEK	2.418.287	2.591.021

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

11 POMEMBNE RAČUNOVODSKE USMERITVE

11.1 Splošni računovodski okvir

Družba vodi poslovne knjige in pripravlja računovodske izkaze v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi 2016 (v nadaljevanju SRS), Zakonom o gospodarskih družbah (ZGD-1) in Energetskim zakonom (EZ-1). Pri pripravi sta upoštevani temeljni računovodski predpostavki: upoštevanje časovne neomejenosti delovanja in upoštevanje nastanka poslovnega dogodka. Poslovodstvo družbe pri oblikovanju računovodskih usmeritev za pripravo računovodskih izkazov upošteva predvsem razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

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. 2019 znašal 18.723.617 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 1.111.754 €,
- družba GEK vzdrževanje, Stara cesta 3, 4000 Kranj, ki je v 100 % lasti odvisne družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 152.381 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 73 €,
- družba GE les, Stara cesta 5, 4000 Kranj, ki je v 100 % lasti odvisne družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 130.084 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 397 €,
- pridružena družba ECE, Vrunčeva 2a, Celje, ki je v 25,6744 % lasti obvladujoče družbe; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 18.406.620 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 66.555 €,
- pridružena družba Soenergetika, Stara cesta 3, Kranj, ki je v 25 % lasti družbe Gorenjske elektrarne; kapital te družbe je na dan 31. 12. 2019 znašal 1.822.059 €, čisti poslovni izid za leto 2019 pa 691.738 €.

Poleg navedenih družb Skupino Elektro Gorenjska sestavlja tudi družba Informatika d. d., v kateri ima družba Elektro Gorenjska 9,56 % delež. V skupinskih računovodskih izkazih navedene družbe zaradi nepomembnosti ne vključujemo.

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 €.

11.2 Pripoznavanje tečajnih razlik

Za preračun postavk sredstev in obveznosti, ki so originalno izražene v tuji valuti, se uporablja referenčni tečaj evropske centralne banke, ki je objavljen na spletni strani Banke Slovenije na dan posameznega poslovnega dogodka. Končna stanja denarnih postavk so preračunana po tečajnici, ki je objavljena na bilančni presečni dan.

Preračuni finančnih sredstev, izraženih v tujih valutah, ki so denarne postavke, se pripoznajo v poslovnem izidu. Preračuni ostalih finančnih sredstev, izraženih v tujih valutah, se pripoznajo v skladu z njihovo razvrstitvijo.

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.

11.3 Poročanje po področnih in območnih odsekih

Družba poroča po naslednjih območnih odsekih: Slovenija, druge države EU, ostale države izven EU.

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.

Družba predstavlja svoje poslovanje v poslovnem letu 2019 oziroma v obdobju od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2019 po naslednjih področnih odsekih – dejavnostih, ki so podrobneje pojasnjeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 3.2 - Glavne dejavnosti in področja poslovanja:

- dejavnost pogodba s SODO in
- ostale dejavnosti.

Bilanca stanja, izkaz poslovnega izida in izkaz denarnih tokov po področnih odsekih – dejavnostih so predstavljeni v poglavju 20 Računovodski izkazi po dejavnostih.

11.4 Merila in sodila za razporejanje posrednih stroškov (odhodkov), prihodkov, sredstev in virov sredstev po posameznih dejavnostih

11.4.1 Splošno

Na izkazano poslovno uspešnost in finančni položaj posameznih dejavnosti vplivajo tako neposredni kot posredni prihodki in stroški (odhodki) ter tako sredstva in viri sredstev, ki so dejavnosti pripisani neposredno ali posredno.

V nadaljevanju predstavljena merila in sodila za razporejanje posrednih stroškov (odhodkov), prihodkov, sredstev in virov sredstev po dejavnostih upoštevajo organizacijske enote, po katerih smo v letu 2019 evidentirali poslovne dogodke. Nova organizacijska shema, ki je predstavljena v poglavju 3.5.1 Uprava, je v smislu računovodsko finančnega spremljanja poslovanja zaživela v letu 2020.

Vsi prihodki in stroški (odhodki), sredstva in viri sredstev so izvirno pripoznani na organizacijskih enotah (v nadaljevanju: 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 na posamezni dejavnosti in
- površino nepremičnine, ki jo uporablja določena OE v posameznem objektu.

11.4.2 Splošno 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: uprave, splošnih in tehničnih storitev (OE STS) ter finančno - ekonomskih storitev (OE FES), brez prihodkov in stroškov (odhodkov) teh služb, doseženih v razmerju s poveznimi družbami, v zvezi z opravljanjem pravnih, kadrovskih, računovodskih, finančnih in drugih podobnih storitev. Prihodki, doseženi v razmerju s povezanimi družbami se začetno pripoznajo v okviru ostalih dejavnosti. Stroški, ki nastajajo v zvezi z opravljanjem storitev za povezane družbe, se neposredno evidentirajo na drugih dejavnostih.

Tako ugotovljeni posredni prihodki in stroški (odhodki), sredstva in viri sredstev splošnih služb se na dejavnosti razporedijo na podlagi meril oz. sodil. Uporabljata se naslednji dve merili oz. sodili:

- število zaposlenih in
- število osnovnih sredstev.

Na tej podlagi so bili posredni stroški (odhodki), prihodki, sredstva in viri sredstev splošnih služb na dejavnost pogodba s SODO razporejeni v višini 91 %, na ostale dejavnosti pa v višini 9 %.

11.4.3 Druga pomembnejša merila pri razporejanju posrednih prihodkov, stroškov (odhodkov), sredstev in virov sredstev po dejavnostih

Medsebojna razmerja med OE oz. dejavnostmi obsegajo predvsem naslednje:

- Neopredmetena in opredmetena sredstva, dolgoročne aktivne časovne razmejitve, dolgoročne poslovne terjatve, sredstva za prodajo, kratkoročne poslovne terjatve, rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve, del kratkoročnih poslovnih obveznosti, kratkoročne pasivne časovne razmejitve ter zaloge so izvirno pripoznana po posameznih OE. Izjema so neopredmetena in opredmetena sredstva, ki se nanašajo na več dejavnosti (t. i. združena sredstva). Ta sredstva se iz prvotne OE po ključu, prerazporedijo na OE, na katere se nanašajo. Sredstva in viri sredstev, ki so pripoznana na splošnih službah (upravi, OE STS, OE SI, OE FES) so razporejena na posamezne dejavnosti po ključu za razporeditev združenih sredstev oz. splošnem merilu (sodilu).
- Vse naložbene nepremičnine in dolgoročne finančne naložbe se pripoznajo v okviru ostalih dejavnosti.
- Dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti do bank so razporejene po dejavnostih glede na namen, za katerega so bila posojila pridobljena.

- Stroški obresti za dobljena posojila pri bankah so razporejena po dejavnostih, glede na delež finančnih obveznosti, ki bremeni posamezno dejavnost oz. tako, kot je opredeljeno v prejšnjem odstavku.
- Denarna sredstva se izvirno evidentirajo na OE, na kateri je evidentirana terjatev oz. obveznost, s katero se zapira plačilo oziroma na OE, na katero je evidentiran strošek. V kolikor se izdatek nanaša na plačilo obveznosti, ki so izvirno pripoznani na OE Uprava, se takšno plačilo za pripravo izkazov po dejavnostih naknadno ustrezno razporedi.
- Obveznosti iz naslova davka od dohodka pravnih oseb se v celoti evidentirajo na OE Uprava. Pri pripravi izkaza poslovnega izida po dejavnostih se davek od dohodka pravnih oseb upošteva na vsaki od dejavnosti. Vrednost, ki se nanaša na posamezno dejavnost, je izračunana na osnovi podatkov za obračun davka od dohodka pravnih oseb po OE (pripravlja se obračun DDPO na nivoju dejavnosti). Medletne akontacije davka od dohodka pravnih oseb in terjatve oz. obveznosti po stanju na dan 31. 12. se evidentirajo na OE Uprava. Pri pripravi bilance stanja po dejavnostih na dan 31. 12. se obveznosti ali terjatve iz naslova davka od dohodka pravnih oseb na dejavnosti razporedijo na osnovi dejanskega obračuna DDPO po dejavnostih. Obveznosti in terjatve po dejavnosti se pripoznajo glede na dejansko plačane akontacije po dejavnostih in končnega obračuna DDPO po dejavnosti.

11.5 Značilne računovodske usmeritve in ocene

11.5.1 Sprememba računovodskih usmeritev in računovodskih standardov

S 1. 1. 2019 je začel veljati nov SRS 15 Prihodki in spremembe standarda SRS 1 Opredmetena osnovna sredstva. Nov standard SRS 15 Prihodki in spremembe standarda SRS 1 Opredmetena osnovna sredstva, ki se nanašajo na sredstva v najemu, smo proučili in ugotovili, da zahteve teh dveh standardov ne vplivajo na računovodske izkaze družbe na dan 1. 1. 2019.

11.5.2 Opredmetena osnovna sredstva

Opredmeteno osnovno sredstvo je sredstvo, ki ga ima družba v lasti ali najemu ali ga na drug način obvladuje ter ga uporablja pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev oziroma dajanju v najem ali za pisarniške namene in ga bo po pričakovanjih uporabljala v te namene v več kot enem obračunskem obdobju.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva sestavljajo:

- nakupna cena (izdatki za nakup, graditev in dograditev osnovnih sredstev);
- uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter
- stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo:
 - izdatki za projektno in gradbeno dokumentacijo, na podlagi katere je bil opravljen nakup, graditev ali dograditev;
 - izdatki za pripravo gradbišča (izkop, nasipanje, dreniranje);
 - izdatki za potrebna dovoljenja za izdelavo priključkov na energetske, toplotne, vodovodne, kanalizacijske omrežje, telefonsko omrežje ter za strelovodno in drugo zaščito;

- stroški dovoza in namestitve;
 - stroški vpisa v zemljiško knjigo;
 - stroški preizkušanja delovanja sredstva, zmanjšani za morebitne prihodke od prodaje učinkov;
- stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo opredmetenega osnovnega sredstva do njegove usposobitve za uporabo, če nastaja dlje kot eno leto.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbi, vključujejo stroški, ki se nanašajo neposredno nanj, in tisti splošni stroški gradnje ali izdelave, ki jih temu sredstvu lahko pripišemo. Ne tvorijo pa jo stroški, ki niso povezani z njegovo zgraditvijo ali izdelavo, in stroški, ki jih trg ne prizna. Nabavna vrednost takšnega opredmetenega osnovnega sredstva ne more biti večja od nabavne vrednosti enakih ali podobnih opredmetenih osnovnih sredstev na trgu. Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v družbi tako sestavljajo ure neposrednega dela, stroški materiala (vrednoteni po povprečni drseči ceni na nivoju OE) in drugi neposredni proizvodjalni stroški (upravne in sodne takse, notarske storitve...).

Stroški izposojanja se pripišejo ob zaključku investicije, v primeru, ko investicija v tekočem letu ni dokončana pa na zadnji dan obračunskega obdobja postavkam projekta (investicijskim postavkam), ki so poimensko navedene v pogodbi o kreditiranju, ter tistim postavkam projekta, ki poimensko niso navedene, njihova načrtovana vrednost pa presega 400.000 €.

Če se na novo pridobljena in pripoznana zgradba, ki je del opredmetenih osnovnih sredstev, zaradi graditve nove zgradbe, ki bo del opredmetenih osnovnih sredstev, odstrani, je knjigovodska vrednost obstoječe zgradbe strošek priprave gradbišča, ki se všteje v nabavno vrednost nove zgradbe.

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

Družba med osnovnimi sredstvi nima sredstev, ki predstavljajo pravico do uporabe, in obveznosti iz najema. Kratkoročnih najemov in najemov, pri katerih je sredstvo, ki je predmet najema majhne vrednosti, družba ne pripozna kot sredstvo, ampak pripozna najemnine, povezane s temi najemi, kot odhodke.

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

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

Ob zaključku poslovnega leta se presodi, ali obstajajo znamenja, ki nakazujejo, da utegnejo biti sredstva oslabljen. Pri tem se presojuje znamenja iz zunanjih in notranjih virov informacij.

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

Če pozneje nastali stroški, ki so povezani z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi, se poveča njegova nabavna vrednost. Če pa stroški povečujejo dobo koristnosti sredstva, se za vrednost teh stroškov poveča nabavna vrednost opredmetenega osnovnega sredstva in podaljša doba koristnosti.

Stroški v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, ki so nastali kasneje in so potrebni, da normalno deluje, se izkazujejo kot stroški vzdrževanja.

Uporablja se metoda enakomernega 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	25–50	2–4
Ostale zgradbe	20–50	2–5
Oprema energetske infrastrukture	10–35	2,86–10
Računalniška strojna oprema	3	33,33
Ostala oprema	5–20	5–20
Vozila	7–12	8,33–14,29

11.5.3 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmeteno sredstvo je razpoznavno nedenarno sredstvo, ki praviloma fizično ne obstaja.

Družba vodi neopredmetena sredstva po njihovih nabavnih vrednostih, zmanjšanih za amortizacijske popravke vrednosti in nabrane izgube zaradi oslabitev. Oslabitev neopredmetenih sredstev z določljivo dobo koristnosti se opravi na enak način, kot to velja za opredmetena osnovna sredstva.

Družba med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi nima sredstev, ki predstavljajo pravico do uporabe, in obveznosti iz najema. Kratkoročnih najemov in najemov, pri katerih je sredstvo, ki je predmet najema majhne vrednosti, družba ne pripozna kot sredstvo, ampak pripozna najemnine, povezane s temi najemi, kot odhodek.

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 - 7	14,29 - 33,33
Druge pravice	3	33,33

11.5.4 Naložbene nepremičnine

Naložbena nepremičnina je tista nepremičnina, ki jo družba poseduje zato, da bi prinašala najemnino in / ali da bi povečevala vrednost dolgoročne naložbe.

To so predvsem:

- zemljišče, posedovano za povečevanje vrednosti dolgoročne naložbe, ne pa za prodajo v bližnji prihodnosti v rednem poslovanju;
- zemljišče, za katero družba ni določila prihodnje uporabe;
- zgradba, oddana v enkratni ali večkratni poslovni najem;

- prazna zgradba, posedovana za oddajo v enkratni ali večkratni poslovni najem;
- nepremičnine, ki se gradijo ali razvijajo za prihodnjo uporabo kot naložbene nepremičnine.

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, na podlagi dolgoročne pogodbe s SODO;
- nepremičnine, ki sestavljajo HE Sava, v zvezi s katero poteka denacionalizacijski spor. Do razrešitve spora je HE Sava dana v dolgoročni poslovni najem odvisni družbi Gorenjske elektrarne.

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

Naložbene nepremičnine se po začetnem pripoznanju merijo po nabavni vrednosti, zmanjšani za amortizacijske popravke in morebitne oslabitve.

Uporablja se metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Dobe koristnosti vrednostno večjih skupin amortizirljivih sredstev so med 25 in 50 let, amortizacijske stopnje pa med 2 in 4 %.

11.5.5 Finančne naložbe

Finančne naložbe so finančna sredstva, ki se v bilanci stanja izkazujejo kot dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe.

Vse dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih podjetij so razvrščene v četrto skupino, to je za prodajo razpoložljiva finančna sredstva.

Pri obračunavanju običajnega nakupa ali prodaje finančnega sredstva se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja tako finančno sredstvo pripozna z upoštevanjem datuma trgovanja (menjave), to je datumom, na katerega se družba zaveže kupiti ali prodati sredstvo.

Ob začetnem pripoznanju se finančna naložba izmeri po pošteni vrednosti. Začetni pripoznani vrednosti se prištejejo še stroški posla, ki izhajajo iz nakupa ali izdaje finančnega sredstva, razen pri finančnih naložbah, razvrščenih v skupino finančne naložbe po pošteni vrednosti prek poslovnega izida.

Finančne naložbe v odvisne ali pridružene družbe in skupne podvige se merijo po modelu nabavne vrednosti.

Če obstajajo nepristranski dokazi, da je nastala izguba zaradi oslabitve pri finančni naložbi v kapitalski instrument, za katerega ni objavljena cena na delujočem trgu in ki ni izkazan po pošteni vrednosti, temveč po nabavni vrednosti, ker njegove poštene vrednosti ni mogoče zanesljivo izmeriti, ali v izpeljani finančni instrument, ki je z njim povezan in ga je treba poravnati z dobavo kapitalskih instrumentov, za katere ni objavljena cena na delujočem trgu, se znesek izgube zaradi oslabitve izmeri kot razlika med knjigovodsko vrednostjo finančnega sredstva in sedanjo vrednostjo pričakovanih prihodnjih denarnih tokov, diskontiranih po trenutni tržni donosnosti za podobna finančna sredstva, in pripozna kot prevrednotovalni finančni odhodek.

11.5.6 Terjatve

Terjatve so na premoženjskopравnih in drugih razmerjih zasnovane pravice zahtevati od določene osebe plačilo dolga, ali v primeru danih predplačil dobavo kakih stvari ali opravitev kake storitve. Družba pripozna terjatev na podlagi ustreznih listin, ko se začnejo obvladovati nanjo vezane pogodbene pravice in je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njo.

Terjatve se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo plačane. Kasneje se lahko povečajo ali zmanjšajo zaradi naknadnih popustov, za prejeta plačila in drugačne oblike poravnave.

Po začetnem pripoznanju se terjatve merijo po odplačni vrednosti.

V bilanci stanja se dolgoročne terjatve, ki so že zapadle (a še niso poravnane), in dolgoročne terjatve, ki bodo zapadle v plačilo v letu dni po dnevu balance stanja, izkazujejo kot kratkoročne terjatve.

Najmanj četrtno, in sicer pred sestavitvijo računovodskih izkazov, se preverja ustreznost izkazane velikosti posamezne terjatve. Terjatve, za katere se domneva, da ne bodo poravnane delno ali v celoti, se izkaže kot dvomljive; če se zaradi njih začne sodni postopek ali obstaja spor o njihovem plačilu, pa kot sporne. Družba pa za oboje oblikuje 100 % popravek vrednosti. V ta namen ima družba vzpostavljene ustrezne evidence. V evidenco spornih terjatev uvršča vse terjatve:

- v izvršilnih postopkih na podlagi izvršilnega naslova;
- v izvršilnih postopkih na podlagi verodostojne knjigovodske listine (npr. tožba) in
- postopkih zaradi insolventnosti (postopek prisilne poravnave, postopek poenostavljene prisilne poravnave in stečajni postopek).

Družba razvrsti terjatve med dvomljive terjatve, če so terjatve starejše od 90 dni. Družba lahko, popravek vrednosti zmanjša na podlagi preveritve vrednosti terjatve po posameznem poslovnem partnerju v primeru plačil do datuma priprave podatkov, dogovorov med poslovnimi partnerji o odlogu plačil, zavarovanja terjatev ter na podlagi drugih utemeljenih razlogov.

Na podlagi utemeljenih razlogov, da posamične terjatve ne bodo poravnane oziroma ne bodo poravnane v celotnem znesku, lahko družba razvrsti med dvomljive terjatve tudi terjatve, ki so zapadle v plačilo manj kot 90 dni.

11.5.7 Zaloge

Zaloga materiala zajema količine v skladišču, ki bodo porabljene pri ustvarjanju proizvodov ali opravljanju storitev.

Količinska enota zaloge materiala (tudi drobnega inventarja in embalaže) se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavi ceni. Nabavno ceno sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive dajatve ter neposredni stroški nabave.

Stroški materiala, ki se pred uporabo zadržujejo v zalogah, se izkazujejo po metodi drsečih povprečnih cen na nivoju OE. Drseča povprečna cena se izračunava na dnevnem nivoju.

Družba sproti oziroma najmanj enkrat letno, ob inventuri, preveri realno vrednost zalog in jo slabi, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost.

11.5.8 Denarna sredstva

Med denarna sredstva se uvrščajo:

- denarna sredstva na transakcijskih in deviznih računih pri banki ali drugi finančni instituciji, ki se lahko uporabi za plačevanje in
- denarni ustrezniki.

Denarni ustrezniki so tiste naložbe, ki jih je mogoče hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znan znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno. Družba kratkoročne depozite in vloge pri bankah ter posojila med podjetji v Skupini z zapadlostjo do treh mesecev po pridobitvi ter prejeme iz naslova njihove odtujitve obravnava kot denarne ustreznike.

Družba ima odprte transakcijske račune pri naslednjih poslovnih bankah:

IBAN	Banka, pri kateri je odprt
SI 56 0700 0000 0641 939	Gorenjska banka, Kranj
SI 56 1910 0001 1259 911	Deželna banka Slovenije, Ljubljana
SI 56 2900 0000 1824 912	Unicredit banka, Ljubljana
SI 56 3000 0000 3480 687	Sberbank, Ljubljana

Vsi transakcijski računi se vodijo v evrih, le račun pri Gorenjski banki je odprt tudi kot devizni račun. Račun pri Sberbanki predstavlja varčevalni račun.

Prevrednotenje denarnih sredstev je sprememba njihove knjigovodske vrednosti in se lahko opravi na koncu poslovnega leta ali med njim. Pojavi se le v primeru denarnih sredstev, izraženih v tujih valutah, če se po prvem pripoznanju spremeni valutni tečaj. Tečajna razlika, ki se pojavi pri tem, lahko poveča ali zmanjša prvotno izkazano vrednost; v prvem primeru se izkaže finančni prihodek v zvezi z denarnimi sredstvi, v drugem primeru pa finančni odhodek v zvezi z denarnimi sredstvi.

11.5.9 Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, preneseni čisti dobiček ali izguba iz prejšnjih let in prehodno še nerazdeljen čisti dobiček ali še neporavnana izguba poslovnega leta.

Če družba v poslovnem letu pridobi lastne delnice, na bilančni presečni dan oblikuje rezerve za lastne deleže v višini zneskov, ki so bili plačani za pridobitev lastnih delnic. Družba pri tem uporablja stroškovno metodo. Celotni znesek, ki ga plača za nakup lastnih delnic, pripozna v breme kapitala in zanje oblikuje rezerve.

Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti se nanašajo na povečanje oziroma zmanjšanje aktuarskih dobičkov ali izgub iz naslova odpravnin ob upokojitvi in zneske dokazanega dobička ali dokazane izgube iz spremembe poštene vrednosti finančnih sredstev, razpoložljivih za prodajo, ki ni del razmerja pri varovanju vrednosti. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja finančnih naložb po pošteni vrednosti, se pojavijo zaradi izmeritve finančnih naložb po pošteni vrednosti in se prilagajajo spremembam poštene vrednosti. Odpravljajo se preko izkaza poslovnega izida.

Vse druge sestavine celotnega kapitala pripadajo lastnikom osnovnega kapitala v sorazmerju z njihovimi lastniškimi deleži v osnovnem kapitalu.

11.5.10 Dolgovi

Dolgovi so priznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je treba vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju. Kot posebna vrsta dolgov se obravnavajo odložene obveznosti za davek.

V bilanci stanja se dolgoročni dolgovi, ki so že zapadli v plačilo (a še niso poravnani), in dolgoročni dolgovi, ki bodo zapadli v plačilo v največ letu dni po dnevu bilance stanja, izkazujejo kot kratkoročni dolgovi.

Dolgovi so lahko finančni (dobljena posojila na podlagi posojilnih pogodb, dolgovi do najemodajalcev v primeru finančnega najema) ali poslovni (kupljen material ali storitev od dobaviteljev, obveznosti do zaposlenih, obveznosti do države, obveznosti do kupcev za prejete predujme in varščine).

Po začetnem pripoznanju se dolgovi merijo po odplačni vrednosti.

Povečujejo se za pripisane obresti, zmanjšujejo pa za odplačane zneske in morebitne drugačne poravnave, če o tem obstaja sporazum z upnikom.

Dolg se odpravi, kadar potečejo pogodbene pravice do denarnih tokov iz njega (po poteku zastaralnega roka) ali kadar se dolg prenese in tako prenese tudi skoraj vsa tveganja in koristi, ki izhajajo iz njegovega lastništva.

11.5.11 Rezervacije

Rezervacija je sedanja obveza, ki izhaja iz obvezujočih preteklih dogodkov in se bo predvidoma poravnala v obdobju, ki ni z gotovostjo določeno, ter katerih zneske za njihovo poravnavo je mogoče zanesljivo izmeriti.

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

Rezervacije se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripoznavajo, če:

- obstaja zaradi preteklega dogodka sedanja obveza (pravna ali posredna);
- je verjetno, to je bolj možno kot ne, da bo pri poravnavi obveze potreben odtok dejavnikov, ki omogočajo pritekanje gospodarskih koristi;
- je mogoče znesek obveze zanesljivo izmeriti.

Bolj možno kot ne pomeni, da obstaja verjetnost, večja od 50 %, da obveza organizacije obstaja. Če je bolj možno kot ne, da sedanja obveza ne obstaja, organizacija razkrije pogojno obveznost. Organizacija samo razkrije pogojno obveznost tudi v skrajno redkih primerih, ko ni možno zanesljivo oceniti zneska obveze.

Pogojne obveznosti se ne štejejo kot rezervacije.

Rezervacije vključujejo tudi dolgoročne zasluške zaposlenih, ki jih skladno z MRS 19 delimo na:

- jubilejne nagrade, ki se uvrščajo med druge dolgoročne zasluške zaposlenih.
- odpravnine ob upokojitvi, ki se uvrščajo med pozaposlitvene zasluške ter
- odpravnine ob prenehanju delovnega razmerja, ki se uvrščajo med odpravnine.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskega poročila o merjenju dolgoročnih zaslužkov skladno s SRS 10, pri čemer se smiselno upošteva Mednarodni računovodski standard 19 (MRS 19 - Zasluški zaposlenih), saj SRS 10 ne določa podrobneje vsebine in pravil za merjenje obveznosti. SRS 10 se razlikuje od MRS 19 le v pavšalni (proporcionalni) odpravi aktuarskih dobičkov in izgub v preneseni čisti poslovni izid za zaposlene, za katere je oblikovanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi opravljeno.

Izračun rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade pripravi pooblaščen aktuar, rezervacije pa so oblikovane v višini bodočih izplačil, diskontiranih na dan bilance, pri tem pa se upoštevajo še stroški službovanja tekočega obdobja, stroški obresti ter aktuarski presežki oz. primanjkljaji, ki nastanejo kot posledica spremembe aktuarskih predpostavk ter izkustvenih prilagoditev.

Družba na bilančni presečni dan ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za odpravnine ob upokojitvi iz naslova:

- zneska dodatno oblikovanih rezervacij za stroške sprotne službovanja v zvezi z odpravinami za tekoče leto;
- zneska povečanja ali zmanjšanja že oblikovanih rezervacij v primeru uvedbe ali spremembe programa (sprememba stroškov preteklega službovanja);
- obračunanih obresti v zvezi z rezervacijami (kot dodatni strošek rezervacij);
- učinkov vseh omejitev ali skrčenj rezervacij za odpravnine ob upokojitvi.

Aktuarski dobički in izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi se ne pripoznavajo v poslovnem izidu, ampak neposredno v kapitalu v okviru rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti iz tega naslova, so lahko tudi negativne. Rezerve, oblikovane iz tega naslova, se odpravijo v preneseni čisti poslovni izid v dejanskih zneskih, ko je za zaposlene, ki so odšli ali se upokojili, pripoznanje rezervacij za odpravnine ob upokojitvi opravljeno.

Jubilejne nagrade se uvrščajo med druge dolgoročne zasluške zaposlencev. Družba na bilančni presečni dan ugotovi in v izkazu poslovnega izida pripozna prihodke oziroma odhodke v zvezi s preračunom rezervacij za jubilejne nagrade (vključno z aktuarskimi dobički in izgubami).

Odpravnine ob prenehanju zaposlitve za določen čas družba pripozna kot kratkoročne pasivne časovne razmejitve (kratkoročno odloženi stroški) in ne kot rezervacije.

Pripoznanje rezervacij v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja se odpravi, kadar so že izrabljene nastale možnosti, zaradi katerih so bile rezervacije oblikovane, ali pa ni več potrebe po njih.

Rezervacije na račun vnaprej vračunanih stroškov oziroma odhodkov se zmanjšujejo neposredno za stroške oziroma odhodke, za pokrivanje katerih so oblikovane. Zato se pri porabljanju rezervacij stroški ali odhodki ne pojavljajo več v izkazu poslovnega izida.

11.5.12 Časovne razmejitve

Časovne razmejitve so terjatve in druga sredstva ter obveznosti, ki se bodo po predvidevanjih pojavili v roku, za katerega so oblikovane in katerih nastanek je verjeten, velikost pa zanesljivo ocenjena.

Časovne razmejitve so lahko aktivne (usredstvene) ali pasivne (udolgovljene). Prve je mogoče obravnavati kot terjatve v širšem pomenu, saj se razlikujejo tako od denarnih sredstev kakor od stvari, druge pa kot dolgove v širšem pomenu, saj se v vsakem primeru razlikujejo od kapitala kot obveznosti do lastnikov.

Časovne razmejitve, ki se bodo uporabljale v letu dni, se opredelijo kot kratkoročne, tiste, ki se bodo uporabljale v daljšem obdobju, pa se opredelijo kot dolgoročne.

Med dolgoročne pasivne časovne razmejitve družba uvršča tudi:

- državne podpore in donacije, prejete za pridobitev osnovnih sredstev oziroma za pokrivanje določenih stroškov;
- brezplačno prevzeta opredmetena osnovna sredstva;
- prejeta sredstva – prispevki za povprečne stroške priključitve;
- namenska sredstva za sofinanciranje gradnje opredmetenih osnovnih sredstev.

Med kratkoročne pasivne časovne razmejitve družba uvršča tudi vnaprej vračunane stroške neizkoriščenega letnega dopusta.

11.5.13 Terjatve in obveznosti za odložen davek ter davek od dobička

Terjatve in obveznosti za odložen davek se obračunajo z uporabo metode obveznosti po bilanci stanja, ki se osredotoča na začasne razlike.

Terjatev za odloženi davek se pripozna za odbitne začasne razlike, prenesene neizrabljene davčne izgube in prenesene neizrabljene davčne dobropise, ki se prenašajo v naslednje obdobje, v kolikor je verjetno, da bo v prihodnje na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče uporabiti neizrabljene davčne izgube in neizrabljene davčne dobropise.

Terjatve in obveznosti za odloženi davek se v knjigovodskih razvidih ne pripoznavajo, če so zneski odloženih terjatev in odloženih obveznosti za davek posamič ali skupno za družbo nepomembni.

Odloženi davek se določi ob uporabi davčnih stopenj (in zakonov), ki so v veljavi na datum bilance stanja in za katere se predvideva, da bodo v veljavi, ko bodo pripadajoče odložene terjatve za davek realizirane oziroma odložene obveznosti za davek poravnane in ko bo na razpolago obdavčljivi dobiček, v breme katerega bo mogoče odpraviti začasne razlike.

Ob koncu vsakega poročevalskega obdobja družba ponovno oceni nepripoznane odložene terjatve za davek in pripozna prej nepripoznano terjatev za davek, če je verjetno, da bo prihodnji dobiček dovolil pokritje odložene terjatve za davek.

Odmerjeni davek od dobička je davek, za katerega se pričakuje, da bo plačan od obdavčljivega dobička za poslovno leto, ob uporabi davčnih stopenj, uveljavljenih ali v bistvu uveljavljenih na datum poročanja, in morebitne prilagoditve davčnih obveznosti v povezavi s preteklimi poslovnimi leti.

11.5.14 Prihodki

Družba pripozna prihodke, če je povečanje gospodarskih koristi povezano s povečanjem sredstva ali zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti. Družba pripozna prihodek, ko se upravičeno pričakuje, da bo zanje prejela nadomestilo in je obvladovanje blaga ali storitev prenesla na kupca.

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

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje, usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve in drugi poslovni prihodki, povezani s poslovnimi učinki. Med slednjimi so tudi prevrednotovalni poslovni prihodki. Ti se pojavljajo predvsem ob prodaji opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po ceni, ki presega njihovo knjigovodsko vrednost, ali kot posledica popravka vrednosti terjatev.

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.

Obresti od neplačanih terjatev se ne pripoznajo kot prihodek, ampak povečujejo popravek vrednosti terjatev, ker obstaja utemeljen dvom o plačilu terjatev, dokler ni plačana glavnica.

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

Pretežni del prihodkov družba ustvari na podlagi Pogodbe s SODO, z naslova najemnin elektroenergetske infrastrukture in izvajanja storitev za SODO.

Družba prihodke ustvarja tudi z gradnjo nepremičnin za trg. Običajno se pogodba zaključi v obdobju, ki je krajše od 12 mesecev. Družba zato pripozna prihodke postopoma skozi čas gradnje glede na merjenje napredka v smeri popolne izpolnitve obveze. Za merjenje napredka uporablja metodo vložkov. Ta temelji na razmerju med dejansko nastalimi stroški v primerjavi z ocenjenimi. Družba ocenjuje, da pri pogodbah o gradnji ni pomembne sestavine financiranja.

11.5.15 Odhodki

Odhodki se razčlenjujejo na poslovne odhodke, finančne odhodke in druge odhodke. Poslovni odhodki in finančni odhodki se štejejo kot redni odhodki.

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

Finančni odhodki so odhodki iz financiranja in odhodki iz investiranja. Prve sestavljajo predvsem 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 veljavno obrestno mero.

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

11.5.16 Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov ima zaporedno stopenjsko obliko in se sestavlja po neposredni metodi (različici I).

Za potrebe sestavitve izkaza denarnih tokov se med denarna sredstva uvrščajo tudi denarni ustrezniki. To so tiste naložbe, ki jih je mogoče hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvoriti v vnaprej znan znesek denarnih sredstev in pri katerih je tveganje spremembe vrednosti nepomembno. Družba kratkoročne depozite in vloge pri bankah ter posojila med podjetji v Skupini z zapadlostjo do treh mesecev po pridobitvi ter prejemke iz naslova njihove odtujitve obravnava kot denarne ustreznike.

Pri posamezni skupini sredstev (npr. neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev) se kot povečanje (izdatki) štejejo plačane nabavne vrednosti na novo pridobljenih sredstev, kot zmanjšanje (prejemki) pa prejeta plačila za vrednost odtujenih sredstev.

Denarne tokove, ki se nanašajo na investicije v lastni režiji razvrščamo med denarne tokove pri investiranju.

Denarne tokove iz prejetih in danih obresti in dividend je treba razvrstiti kot denarne tokove pri poslovanju, investiranju in financiranju.

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

Pri uporabi 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.

12.1 *Predpostavke in ocene*

Predpostavke in ocene, ki najbolj vplivajo na zneske v računovodskih izkazih so:

- Določitev življenjskih dob neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (glej poglavji 11.5.1 Opredmetena osnovna sredstva in 11.5.2 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev)
- Popravki vrednosti dvomljivih terjatev (glej poglavje 11.5.5 Terjatve)
- Ocena višine rezervacij (glej poglavje 11.5.10 Rezervacije).

12.2 *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 3.10.4 – Pogodba s SODO.

V mesecu marcu 2020 je družba od SODO prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2019. Preliminarni obračun za leto 2019 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz obračuna izhaja, da je bila v letu 2019 že zaračunana pogodbeni vrednost storitev in najemnine za 1.222.443 € nižja od vrednosti ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 pripoznala 1.222.443 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki). V letu 2018 so bili prihodki, ugotovljeni na osnovi preliminarne obračuna regulativnega leta 2018 za 2.172.781 € višji od že zaračunanih tekom leta. Družba Elektro Gorenjska je zato v letu 2018 pripoznala 2.172.781 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki).

Končnega obračuna za leto 2018 družba še ni prejela, je pa bila po datumu bilance stanja za leto 2019 seznanjena z ugotovljenimi dejstvi pred izdajo odločbe. Iz ugotovljenih dejstev pred izdajo odločbe izhaja, da je bila že zaračunana vrednost najemnine in storitev za 155.421 € višja od vrednosti iz končnega obračuna. Ker se je družba z ugotovljenimi dejstvi strinjala, utemeljeno pričakuje končni obračun regulativnega leta v navedeni višini. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 znižala prihodke za 155.421 € (dolgoročno odloženi prihodki).

Končna obračuna za leti 2018 in 2019 bo SODO izvedel na osnovi odločbe Agencije za energijo, ki bo upoštevala revidirane podatke obeh pogodbenih strank. V primeru, da Agencija izda odločbo, v kateri ugotovi drugačne presežke oz. primanjkljaje, kot jih je ugotovil SODO, sta obe pogodbeni stranki zavezani, da bosta upoštevali odločbo Agencije.

12.3 Spori v teku in z njimi povezane rezervacije

V teku je nekaj sporov, med katerimi je pomembnejši denacionalizacijski postopek, kjer družba Elektro Gorenjska nastopa kot zavezanec za vrnitev. Družba podrobnosti v zvezi s temi spori ne razkriva, ker ocenjuje, da bi tako ravnanje utegnilo ogroziti koristi družbe.

13 POJASNILA POSTAVK V BILANCI STANJA

13.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

V naslednjih tabelah je prikazano gibanje neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev v letih 2019 in 2018.

v €

2019	Premoženjske pravice	Premoženjske pravice v pridobivanju	Druge dolgoročne AČR	Skupaj neopr. sredstva in dolgoročne AČR
1	2	3	4	5 = 2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 31.12.2018	5.228.064	269.484	86.819	5.584.367
Nove pridobitve	514.102	393.425	119.983	1.027.510
Odtujitve, izločitve, prenosi	-787.893	0	-101.448	-889.340
Prenos iz investicij v teku	572.299	-572.299	0	0
Stanje 31.12.2019	5.526.572	90.611	105.354	5.722.537
Popravek vrednosti				
Stanje 31.12.2018	4.142.439	0	0	4.142.439
Povečanje (amortizacija)	519.405	0	0	519.405
Odtujitve, izločitve, prenosi	-787.893	0	0	-787.893
Stanje 31.12.2019	3.873.952	0	0	3.873.952
Neodpisana vrednost				
Stanje 31.12.2018	1.085.625	269.484	86.819	1.441.928
Stanje 31.12.2019	1.652.621	90.610	105.355	1.848.586

v €

2018	Premoženjske pravice	Premoženjske pravice v pridobivanju	Druge dolgoročne AČR	Skupaj neopr. sredstva in dolgoročne AČR
1	2	3	4	5 = 2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 31.12.2017	5.279.786	176.004	43.828	5.499.618
Nove pridobitve	16.030	304.854	86.067	406.951
Odtujitve, izločitve, prenosi	-279.125	0	-43.076	-322.201
Prenos iz investicij v teku	211.374	-211.374	0	0
Stanje 31.12.2018	5.228.064	269.484	86.819	5.584.367
Popravek vrednosti				
Stanje 31.12.2017	3.902.104	0	0	3.902.104
Povečanje (amortizacija)	519.461	0	0	519.461
Odtujitve, izločitve, prenosi	-279.125	0	0	-279.125
Stanje 31.12.2018	4.142.439	0	0	4.142.439
Neodpisana vrednost				
Stanje 31.12.2017	1.377.682	176.004	43.828	1.597.514
Stanje 31.12.2018	1.085.625	269.484	86.819	1.441.928

Vrednost neopredmetenih sredstev je skupaj z dolgoročnimi aktivnimi časovnimi razmejitvami na dan 31. 12. 2019 znašala 1.848.586 €.

Neopredmetena sredstva se v pretežni meri nanašajo na dolgoročne premoženjske pravice, ki predstavljajo pravice do uporabe računalniških programskih rešitev oz. licence.

Premoženjske pravice v pridobivanju sestavljajo vlaganja v prenovu in posodobitev računalniške programske opreme.

Družba na dan 31. 12. 2019 nima finančnih obveznosti v zvezi s pridobitvijo neopredmetenih osnovnih sredstev.

13.2 Opredmetena osnovna sredstva

Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev je na dan 31. 12. 2019 znašala 201.326.863 €, kar predstavlja 85 % bilančne vsote družbe. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 je njihova vrednost večja za 2,7 % oziroma za 5.340.926 €.

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev za leto 2019:

v €

2019	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji	Predujmi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
1	2	3	4	5	6	7=2+3+4+5+6
Nabavna vrednost						
Stanje 31.12.2018	6.885.495	289.553.606	123.630.273	2.326.498	49.260	422.445.132
Nove pridobitve	134.345	7.656	2.260.614	13.083.174	149.487	15.635.277
Odtujitve, izločitve, prenosi	-3.688	-1.595.303	-1.659.171	0	-18.807	-3.276.968
Prenos iz investicij v teku	11.791	10.067.827	2.800.246	-12.879.863	0	0
Prenos na naložbene neprem.	0	-63.915	0	0	0	-63.915
Stanje 31.12.2019	7.027.943	297.969.871	127.031.962	2.529.809	179.941	434.739.525
Popravek vrednosti						
Stanje 31.12.2018	0	152.114.158	74.345.036	0	0	226.459.194
Povečanje (amortizacija)	0	5.400.688	4.678.448	0	0	10.079.136
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-1.477.069	-1.620.910	0	0	-3.097.979
Prenos na naložbene neprem.	0	-27.690	0	0	0	-27.690
Stanje 31.12.2019	0	156.010.088	77.402.573	0	0	233.412.661
Neodpisana vrednost						
Stanje 31.12.2018	6.885.495	137.439.447	49.285.237	2.326.498	49.260	195.985.937
Stanje 31.12.2019	7.027.943	141.959.783	49.629.387	2.529.809	179.941	201.326.863

Prikaz gibanja opredmetenih osnovnih sredstev za leto 2018:

v €

2018	Zemljišča	Zgradbe	Oprema	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji	Predujmi	Skupaj opredmetena osnovna sredstva
1	2	3	4	5	6	7=2+3+4+5+6
Nabavna vrednost						
Stanje 31.12.2017	6.822.850	279.630.810	120.423.073	3.183.929	33.809	410.094.472
Nove pridobitve	49.334	29.293	2.221.533	15.367.238	28.512	17.695.909
Odtujitve, izločitve, prenosi	-420	-2.293.468	-3.038.299	0	-13.061	-5.345.249
Prenos iz investicij v teku	13.732	12.186.971	4.023.966	-16.224.669	0	0
Stanje 31.12.2018	6.885.495	289.553.606	123.630.273	2.326.498	49.260	422.445.132
Popravek vrednosti						
Stanje 31.12.2017	0	149.009.200	72.893.473	0	0	221.902.673
Povečanje (amortizacija)	0	5.156.536	4.428.553	0	0	9.585.089
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-2.051.578	-2.976.990	0	0	-5.028.568
Stanje 31.12.2018	0	152.114.158	74.345.036	0	0	226.459.194
Neodpisana vrednost						
Stanje 31.12.2017	6.822.850	130.621.609	47.529.600	3.183.929	33.809	188.191.798
Stanje 31.12.2018	6.885.495	137.439.447	49.285.237	2.326.498	49.260	195.985.937

Novo pridobitve so predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 5.3 – Investicijska vlaganja.

Med posamično pomembnejšimi pridobitvami so:

Zgradbe:

- investicija v 2x110 KV DV Bled – Soteska D281 – 20 KV (547.362 €),
- investicija v 2x110 KV DV Soteska – RTP Bitnje (337.342 €) in
- investicija v GD RP Naklo 110/35/20 KV (162.261 €)

Oprema:

- merilne naprave projekt AMI (1.145.122 €),
- EO RTP Škofja Loka 20 kV stikališče (479.417 €),
- EO T1233 RTP Brnik - sekundarna (289.481 €).

Odtujitve in izločitve opredmetenih osnovnih sredstev so posledica novih investicij ter investicij v posodobitev in obnovo (rekonstrukcijo) obstoječih sredstev.

Med posamično pomembnejšimi odtujitvami (izločitvami) povezanimi z energetskimi objekti in napravami so:

- 20 kV DV D1000 D0902 – Jezerski vrh (zmanjšanje nabavne vrednosti za 245.343 € in popravka vrednosti za 245.343 €),
- Elektro oprema RTP Letališče Brnik - primarna (zmanjšanje nabavne vrednosti za 238.015 € in popravka vrednosti za 225.600 €) in
- Elektro oprema RTP Letališče Brnik - sekundarna (zmanjšanje nabavne vrednosti za 118.552 € in popravka vrednosti za 116.209 €).

Pomemben del opredmetenih osnovnih sredstev predstavlja elektroenergetsko distribucijsko infrastrukturo, kot je opredeljena v Uredbi o energetski infrastrukturi (Uradni list RS, št. 22/2016). Poleg zgradb in opreme obsega tudi del zemljišč. Knjigovodska vrednost elektroenergetske distribucijske infrastrukture na dan 31. 12. 2019 znaša 185.344.653 € (31. 12. 2018: 179.729.601 €). 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 Sava, v zvezi s katero je bil že v preteklih letih začet denacionalizacijski spor, ki do datuma priprave tega poročila še ni končan.

Elektro Gorenjska ima nekaj opredmetenih osnovnih sredstev v solasti z družbo SODO. Neodpisana vrednost delov teh sredstev, ki so v lasti Elektra Gorenjska, je konec leta 2019 znašala 1.012.135 €.

Za financiranje novih pridobitev osnovnih sredstev je družba v letu 2019 in v prejšnjih letih najela več dolgoročnih posojil, katerih stanje na dan 31. 12. 2019 znaša 54.332.598 € (31. 12. 2018: 54.880.387 €). Glej tudi poglavje 13.13 - Dolgoročne obveznosti.

13.3 Naložbene nepremičnine

Vrednost naložbenih nepremičnin je konec leta 2019 znašala 1.794.772 €. Gibanje njihove nabavne vrednosti, popravka vrednosti in njihove neodpisane vrednosti v letih 2019 in 2018 je prikazano v tabelah v nadaljevanju.

Pregled gibanja naložbenih nepremičnin v letu 2019:

v €

2019	Zemljišča	Zgradbe	Naložbene nepremičnine v pridobivanju	Skupaj naložbene nepremičnine
1	2	3	4	5=2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 31.12.2018	484.118	2.035.448	4.240	2.523.805
Nove pridobitve	0	0	126.081	126.081
Odtujitve, izločitve, prenosi	-13.883	-281.899	0	-295.782
Prenos iz investicij v teku	0	130.321	-130.321	0
Prenos iz opredmetenih OS	0	63.915	0	63.915
Stanje 31.12.2019	470.235	1.947.785	0	2.418.020
Popravek vrednosti				
Stanje 31.12.2018	0	710.218	0	710.218
Amortizacija	0	42.935	0	42.935
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-157.594	0	-157.594
Prenos iz opredmetenih OS	0	27.690	0	27.690
Stanje 31.12.2019	0	623.248	0	623.248
Neodpisana vrednost				0
Stanje 31.12.2018	484.118	1.325.230	4.240	1.813.588
Stanje 31.12.2019	470.235	1.324.537	0	1.794.772

Pregled gibanja naložbenih nepremičnin v letu 2018:

v €

2018	Zemljišča	Zgradbe	Naložbene nepremičnine v pridobivanju	Skupaj naložbene nepremičnine
1	2	3	4	5=2+3+4
Nabavna vrednost				
Stanje 31.12.2017	732.921	2.475.012	2.450	3.210.383
Nove pridobitve	0	0	54.826	54.826
Odtujitve, izločitve, prenosi	-248.803	-492.600	0	-741.404
Prenos iz investicij v teku	0	53.036	-53.036	0
Prenos iz opredmetenih OS	0	0	0	0
Stanje 31.12.2018	484.118	2.035.448	4.240	2.523.805
Popravek vrednosti				
Stanje 31.12.2017	0	1.039.715		1.039.715
Amortizacija	0	52.845		52.845
Odtujitve, izločitve, prenosi	0	-382.343		-382.343
Prenos iz opredmetenih OS	0	0		0
Stanje 31.12.2018	0	710.218	0	710.218
Neodpisana vrednost				0
Stanje 31.12.2017	732.921	1.435.298	2.450	2.170.669
Stanje 31.12.2018	484.118	1.325.230	4.240	1.813.588

V nadaljevanju je prikazana struktura naložbenih nepremičnin.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Stanovanja	361.673	413.928
Počitniške kapacitete	845.182	782.201
Ostale zgradbe	117.681	129.102
Zemljišča	470.235	484.118
Naložbene nepr. v pridobivanju	0	4.240
Skupaj naložbene nepremičnine	1.794.772	1.813.588

Na osnovi cenitve, ki jo je v letu 2015 opravil pooblaščen ocenjevalec vrednosti nepremičnin pri Slovenskem inštitutu za revizijo, je znašala poštena vrednost naložbenih nepremičnin, ki jih družba na dan 31. 12. 2019 izkazuje med svojimi sredstvi, 2.508.942 €. Ponovna cenitev naložbenih nepremičnin v letu 2019 ni bila opravljena, so pa bile preverjene pomembne predpostavke k cenitvi, ki se niso bistveno spreminjale.

Prihodki od najemnin pri naložbenih nepremičninah znašajo 191.039 € (v letu 2018: 194.952 €).

Neposredne poslovne odhodke (tudi za popravila in vzdrževanje), izvirajoče iz naložbenih nepremičnin, ki so ustvarile prihodke od najemnin v letu 2019, ter neposredni poslovni odhodki, ki niso povzročili prihodkov od najemnin v letu 2019 sestavljajo stroški amortizacije (42.935 €) ter stroški materiala in storitev (92.172 €). V letu 2018 so stroški amortizacije znašali 52.845 €, stroški materiala in storitev pa 100.377 €.

Vse naložbene nepremičnine so v lasti družbe in niso zastavljene kot jamstvo za dolgove.

13.4 Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 19.588.261 €. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 se njihova vrednost ni spreminjala.

Dolgoročne finančne naložbe niso zastavljene kot jamstvo za dolgove.

Ocenjujemo, da je poštena vrednost dolgoročnih finančnih naložb, ki niso odvisne družbe, enaka izkazani vrednosti.

Dolgoročno vložena sredstva v Eldom Maribor predstavljajo sredstva, vložena v skupne počitniške kapacitete elektroenergetskih podjetij, s katerimi upravlja Eldom.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami je družba 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 4.2 Sistem obvladovanja tveganj.

Posli s povezanimi osebami so predstavljeni v poglavju 17 – Posli s povezanimi osebami.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb v letu 2019 in 2018 je prikazano v tabelah v nadaljevanju.

v €

Opis naložbe	Oznaka delnice	Število delnic (% deležev)		Delež v lastništvu (v %)		Stanje	Povečanja v letu 2019		Zmanjšanja v letu 2019		Stanje
		31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019		Prevrednotenja	Nove pridobitve oz. prerazporeditve	Prevrednotenja	Izločitev oz. prerazporeditev	
Naložba v delež v Gorenjske elektrarne d.o.o.				100%	100%	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
ECE d.o.o.				25,6744%	25,6744%	5.606.005	0	0	0	0	5.606.005
Informatika, d.d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56%	9,56%	124.155	0	0	0	0	124.155
Skupaj naložbe v delnice in deleže v pridruženih družbah						5.730.160	0	0	0	0	5.730.160
Skupaj dolgoročne finančne naložbe, razen posojil						19.445.463	0	0	0	0	19.445.463
						0					
Dolgoročno vložena sredstva (Eldom Maribor)						142.798	0	0	0	0	142.798
Skupaj dolgoročna posojila						142.798	0	0	0	0	142.798
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						19.588.261	0	0	0	0	19.588.261

v €

Opis naložbe	Oznaka delnice	Število delnic (% deležev)		Delež v lastništvu (v %)		Stanje	Povečanja v letu 2018		Zmanjšanja v letu 2018		Stanje
		31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018		Prevrednotenja	Nove pridobitve oz. prerazporeditve	Prevrednotenja	Izločitev oz. prerazporeditev	
Naložba v delež v Gorenjske elektrarne d.o.o.				100%	100%	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
ECE d.o.o.				25,6744%	25,6744%	5.606.005	0	0	0	0	5.606.005
Informatika, d.d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56%	9,56%	0	0	124.155	0	0	124.155
Skupaj naložbe v delnice in deleže v pridruženih družbah						5.606.005	0	124.155	0	0	5.730.160
Informatika, d.d., Maribor	INFG	1.562	1.562	9,56%	9,56%	124.155	0	0	0	-124.155	0
Skupaj druge delnice in deleži						124.155	0	0	0	-124.155	0
Skupaj dolgoročne finančne naložbe, razen posojil						19.445.463	0	124.155	0	-124.155	19.445.463
						0					
Dolgoročno vložena sredstva (Eldom Maribor)						142.798	0	0	0	0	142.798
Zaposleni						840	0	0	0	-840	0
Skupaj dolgoročna posojila						143.638	0	0	0	-840	142.798
SKUPAJ DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE						19.589.101	0	124.155	0	-124.995	19.588.261

13.5 Nekratkoročna sredstva za prodajo

Po stanju na dan 31. 12. 2019 ima družba 138.797 € nekratkoročnih sredstev za prodajo. Predstavljajo naložbene nepremičnine, ki so v postopku prodaje. Konec leta 2018 je vrednost tovrstnih sredstev znašala 381.264 €.

13.6 Zaloge

Vrednost zalog materiala in drobnega inventarja na dan 31. 12. 2019 znaša 509.837 €. Družba ocenjuje, da je čista iztržljiva vrednost zalog najmanj enaka knjigovodski vrednosti zalog. Gibanje zalog materiala v letih 2019 in 2018 je prikazano v naslednji tabeli.

v €		
Opis postavke	2019	2018
Začetno stanje zalog materiala 01.01.	270.894	262.138
Nakupi	3.871.833	3.786.339
Prodaja	-118	-4.603
Poraba	-3.484.132	-3.624.419
Prenos drobnega inventarja v uporabo	-148.639	-148.561
Končno stanje zalog materiala 31.12.	509.837	270.894

Pri popisu na dan 31. 10. 2019 ni bilo ugotovljenih viškov ali mankov zalog. Struktura zalog je prikazana v naslednji tabeli.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Material in surovine	490.646	258.284
Drobni inventar	19.191	12.610
Skupaj	509.837	270.894

Družba nima zastavljenih zalog kot jamstvo za njene obveznosti.

13.7 Kratkoročne finančne naložbe

V okviru kratkoročnih finančnih naložb družba po stanju na dan 31. 12. 2019 izkazuje 181.670 € kratkoročnih naložb na borzi terjatev. Konec leta 2018 je družba izkazovala 1 mio € kratkoročnih finančnih naložb iz naslova vezanega depozita.

13.8 Kratkoročne poslovne terjatve

Kratkoročne poslovne terjatve so na dan 31. 12. 2019 znašale 5.340.577 €.

v €

Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Kratkoročne terjatve do družb v skupini	43.795	36.963
Kratkoročne terjatve do kupcev	5.532.300	5.990.044
Kratkoročni predujmi	13.518	310
Popravek kratkoročnih terjatev do kupcev	-319.049	-226.764
Kratkoročne terjatve do kupcev	5.226.769	5.763.590
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	163.276	368.779
Popravek kratkoročnih terjatev do drugih	-93.262	0
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	70.013	368.779
Kratkoročne poslovne terjatve	5.340.577	6.169.332

Kratkoročne poslovne terjatve so nezavarovane.

Razčlenitev kratkoročnih terjatev do kupcev (storitve iz naslova omrežnine in druge tržne storitve) ter terjatve iz naslova obresti na dan 31. 12. 2019 je po rokih zapadlosti razvidna v naslednjem prikazu:

v €

Opis postavke	nezapadle	zap. do 30 dni	zap. 31-60 dni	zap. 61-90 dni	zap. nad 90 dni	skupaj zapadle terj.	skupaj terjatve
1	2	3	4	5	6	7=3+4+5+6	8=2+7
Terjatve do kupcev omrežnine in storitev	5.058.390	144.407	31.020	13.493	275.275	464.196	5.522.586
Terjatve za obresti	1.017	354	233	9	8.101	8.697	9.714
SKUPAJ KRATKOR. POSL. TERJ. DO KUPCEV	5.059.407	144.761	31.253	13.502	283.376	472.893	5.532.300

Gibanje popravka vrednosti terjatev je prikazano v naslednji tabeli.

v €

Opis postavke	Stanje 01.01.2019	Novo oblikovanje		Črpanje (koriščenje) in odprava		Stanje 31.12.2019
		v breme odhodkov	v breme terjatev	Odpisi terjatev	Plačani zneski - prenos v prihodke	
Popravek vred. terjatev do kupcev	218.261	67.391	29.115	4.471		310.296
Popravek vred. terjatev za zamudne obresti	8.502	145	651	109	438	8.752
Popravek vred. drugih kratkoročnih terjatev		93.263				93.263
Skupaj popravek vrednosti terjatev	226.764	160.799	29.767	4.580	438	412.311

13.9 Denarna sredstva

Na dan 31. 12. 2019 je imela družba Elektro Gorenjska 3.405.224 € denarnih sredstev na računih in kratkoročnih depozitov na odpoklic pri poslovnih bankah v državi, kar je za 0,4 mio € več kot na zadnji dan leta 2018.

13.10 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 1.435.568 €. Njihova struktura je prikazana v naslednji tabeli.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Kratkoročno odloženi stroški oz. odhodki	173.660	84.519
Kratkoročno nezaračunani prihodki	1.258.923	2.209.261
Drugo	2.986	4.256
Skupaj	1.435.568	2.298.036

Največja postavka kratkoročno odloženih stroškov so kratkoročno nezaračunani prihodki, v okviru katerih so največji delež predstavljajo kratkoročno nezaračunani prihodki na osnovi preliminarne obračuna za leto 2019, v znesku 1.222.443 €. Preliminarni obračun je podrobneje predstavljen v poglavju 12.2. Posli z družbo SODO.

13.11 Kapital

Celotni kapital družbe je sestavljen iz osnovnega kapitala, kapitalskih rezerv, rezerv iz dobička, rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti, prenesenega čistega poslovnega izida in čistega poslovnega izida. Stanje celotnega kapitala na dan 31. 12. 2019 znaša 159.773.376 € in je v primerjavi s stanjem kapitala na dan 31. 12. 2018 višje za 2,8 %. Knjigovodska vrednost delnice na dan 31. 12. 2019 znaša 9,25 € (31. 12. 2018: 8,99 €).

Osnovni kapital družbe Elektro Gorenjska (104.136.615 €) je razdeljen na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic. Vse delnice so v celoti vplačane. Delnice so izdane v nematerializirani obliki in se vodijo pri KDD – Centralno klirinško depotni družbi, d. d., v skladu s predpisi.

V letu 2019 je družba v skladu s 6. odstavkom 381. člena ZGD-1 umaknila 12.901 navadnih prosto prenosljivih kosovnih delnic imetnice družbe Elektro Gorenjska (lastne delnice), ki jih je v skladu s skupščinskim sklepom pridobila v času od 1. 9. 2016 do 31. 3. 2018. Na tej podlagi se je osnovni kapital zmanjšal za 53.658 €. Po zmanjšanju je osnovni kapital znašal 71.844.402 € in je bil razdeljen na 17.273.475 navadnih prosto prenosljivih kosovnih delnic. Družba je nato na podlagi vmesne bilance stanja po stanju na dan 31. 8. 2019, ki jo je pregledal revizor BDO Revizija d. o. o. ter o njej dal mnenje brez pridržka, povečala osnovni kapital iz sredstev družbe, in sicer s preoblikovanjem 32.292.213 € drugih rezerv iz dobička v osnovni kapital družbe. Po povečanju osnovni kapital družbe znaša 104.136.615 €. Razdeljen je na 17.273.475 navadnih imenskih kosovnih delnic. Druge podrobnosti v zvezi z osnovnim kapitalom in lastniškim ustrojem kapitala so pojasnjene tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 3.7 – Osnovni kapital in lastniška sestava.

Kapitalske rezerve v znesku 45.973.479 € so se 1. 1. 2006 oblikovale v skladu s prehodnimi določbami točka št. 15 uvoda v SRS 2006) iz dotedanjega splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala, del v znesku 28.581 € pa izhaja iz umika lastnih delnic v letu 2019. Uporabijo se skladno s 64. členom ZGD -1.

Zakonske rezerve na dan 31. 12. 2019 znašajo 3.155.368 € in so oblikovane skladno s 64. členom ZGD-1.

Druge rezerve iz dobička znašajo 4.350.422 €, oblikovane so iz čistega dobička poslovnega leta 2019 in jih družba uporabi skladno z 11. členom Statuta delniške družbe Elektro Gorenjska.

Negativna vrednost rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti (-260.795 €) predstavlja pozaposlitvene zasluge – odpravnine ob upokojitvi. Spremembe rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, za leto 2019 so prikazane v spodnji preglednici.

v €

Postavka	Stanje 1.1.2019	Odprava aktuarskih dobičkov/izgub	Novo oblikovanje aktuarskih dobičkov/izgub	Prenos v preneseni izid (odhodi zaposlenecv 2019)	Stanje 31.12.2019
Aktuarski dobički/izgube	-162.244	1.710	-95.464	-4.797	-260.795
Skupaj	-162.244	1.710	-95.464	-4.797	-260.795

Čisti dobiček poslovnega leta 2019 je bil pri sestavi računovodskih izkazov za leto 2019 v skladu s 1. odstavkom 230. člena ZGD-1 (Uradni list št. 65/2009) v višini 5 % (354.676 €) razporejen v zakonske rezerve. V skladu s 3. odstavkom 230. člena ZGD-1 in 11. členom Statuta delniške družbe Elektro Gorenjska je bilo v druge rezerve iz dobička razporejeno 4.350.422 €. Bilančni dobiček za leto 2019 znaša 2.418.287 €. Izračun bilančnega dobička je prikazan v poglavju 10.6 - Bilančni dobiček družbe Elektro Gorenjska za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019. Uprava predlaga skupščini, da se bilančni dobiček uporabi za izplačilo dividend v bruto vrednosti 0,14 € na delnico. Odločitev glede dejanske uporabe bilančnega dobička je v pristojnosti skupščine.

Uporaba bilančnega dobička za leto 2018 je bila določena s sklepom skupščine (glej tudi Poslovno poročilo, poglavje 3.5.5 – Skupščina delničarjev), ki je bila dne 27. 6. 2019. V skladu s sklepom skupščine je bil celotni bilančni dobiček v znesku 2.591.021 € namenjen za izplačilo dividend lastnikom.

Donos na delnico v letu 2019 znaša 0,41 €, v letu 2018 pa je znašal 0,47 €. Družba nima prednostnih delnic, zato je osnovni in prilagojeni donos na delnico enak.

Osnova za izračun kazalnika donosa na delnico sta čisti poslovni izid poslovnega leta in tehtano povprečje navadnih delnic v obdobju. Izračun je prikazan v naslednji preglednici.

v €

postavka	Leto 2019	Leto 2018
Čisti poslovni izid poslovnega leta	7.093.511	8.148.808
Tehtano povprečno število navadnih delnic	17.273.475	17.273.475
Donos na delnico, osnovni/prilagojeni	0,41	0,47

Druge spremembe v kapitalu, ki so prikazane v Izkazu gibanja kapitala družbe Elektro Gorenjska za obdobje od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2019 v poglavju 10.5, obsegajo:

v €

POJAVI PRI POSAMEZNIH POSTAVKAH KAPITALA	VPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE	REZERVE IZ DOBIČKA		REZERVE, NAST. ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID	SKUPAJ
	I.	II.	III.		V.	VI.	KAPITAL
	OSNOVNI KAPITAL	KAP. REZ. IZ ZMANJŠ. OSN. KAP. Z UMIKOM DELNIC	LASTNE DELNICE IN L. POS. DELEŽI (ODB. P.)	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA	REZERVE, NAST. ZARADI VREDNOT. PO POŠTENI VR.	PRENESENI ČISTI DOBIČEK	
	I./1.	II./2.	III./3.	III./5.	V.	VI./1.	
B.3. SPREMEMBE V KAPITALU							
f) DRUGE SPREMEMBE V KAPITALU:	32.238.555	28.581	25.077	-32.292.213	-4.797	4.797	0
Povečanje osnovnega kapitala iz drugih rezerv iz dobička	32.292.213			-32.292.213			0
Umik lastnih delnic - zmanjšanje osn. kapitala in umik lastnih delnic v dobro kapital. rezerv	-53.658	28.581	25.077				0
Prenos aktuarskih dobi./izgub v letu 2019 v preneseni poslovni izid (zaradi odhodov zaposlenih)					-4.797	4.797	0

13.12 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve so na dan 31. 12. 2019 znašale 15.346.903 €. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se zvišale za 348.146 € oziroma za 2,3 %.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so oblikovane v višini ocenjenih bodočih izplačil na osnovi aktuarskega poročila o merjenju dolgoročnih zaslužkov po MRS 19.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2019 upošteva naslednje aktuarske predpostavke:

- Tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2007, znižane za 10 %;
- Linearno padajoča fluktuacija od 1,5 % pri 18-ih letih do 0,5 % pri 58-ih letih, nato konstantna 0,0 % fluktuacija; skupno za zaposlene na dan 31. 12. 2019 to pomeni fluktuacijo 0,8 % letno za naslednje poslovno leto;
- Predvideni datum upokojitve, podan s strani družbe; zgodnejše ali poznejše upokojevanje glede na datum upokojitve ni upoštevano. V primeru, da zaposlenemu pripada jubilejna nagrada v roku treh mesecev po predvidenem datumu upokojitve, se oblikujejo rezervacije tudi za to jubilejno nagrado.
- Rast povprečnih plač v RS za leti 2020 in 2021 izhaja iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2019 (UMAR), od leta 2022 naprej je predvideno, da se bodo povprečne plače v RS letno višale za 2,0 % inflacijo in za realno rast v višini 1,0 %. Predpostavlja se, da se zneski iz Uredbe ne bodo poviševali do leta 2021, kasneje se predvideva rast teh zneskov skladno z inflacijo;
- Povečanje izhodiščnih in osnovnih plač ter variabilnega dela plač v družbi v višini 85 % letne inflacije. Predpostavlja se povečanje povprečnih plač v elektrogospodarstvu v višini letne inflacije, povečane za 0,2 % oziroma za 0,5 % od leta 2022 naprej;
- Rast plač zaradi napredovanja je linearno padajoča, in sicer od 3,0 % pri 15 letih do 0,5 % pri 45 letih, nato konstantna 0,5 % letno, skupno na zaposlenih na dan 31. 12. 2019 to pomeni 0,8 % letno za naslednje leto;
- Upošteva se dodatek na skupno delovno dobo v višini 0,5 % od osnovne plače za vsako izpolnjeno leto skupne delovne dobe za zaposlene po kolektivni pogodbi. Delavkam z več kot 25 let delovne dobe se dodatek za delovno dobo poveča za 0,25 % plače.
- Krivulja donosnosti, ki odraža ocenjeni čas plačevanja zaslužkov.

Uporabljena krivulja donosnosti, ki je izračunana za vse državne obveznice za države euro območja (spot rates) na dan 30. 12. 2019, je objavljena na internetni strani <http://www.ecb.eu/stats/money/yc/html/index.en.html>. Od leta 30 naprej je krivulja ekstrapolirana s pomočjo formule, ki odraža odnos med forward in spot stopnjami, pri čemer se uporablja forward stopnja za 30 let. Krivulja donosnosti predstavlja zvezo med tržnimi donosi državnih obveznic na euro območju in preostankom časa do zapadlosti, torej časovno strukturo obrestnih mer.

Aktuarski izračun na dan 31. 12. 2018 je upošteval naslednje predpostavke:

- Tablice smrtnosti prebivalstva Slovenije iz leta 2007, znižane za 10 %;
- Linearno padajoča fluktuacija od 1,5 % pri 15-ih letih do 0,5 % pri 55-ih letih, nato konstantna 0,5 % fluktuacija; skupno za zaposlene na dan 31. 12. 2018 to pomeni fluktuacijo 0,7 % letno za naslednje poslovno leto;
- Predvideni datum upokojitve za posameznega zaposlenca je izračunan na podlagi podatkov o spolu, datumu rojstva in doseženi skupni delovni dobi na dan 31. 12. 2018 v skladu s 27. členom ZPIZ-2 in 3. alineo 1. odstavka 28. člena ZPIZ – 2; hkrati se upošteva tudi, da se ženske ne bodo upokojile pred 56. in moški ne pred 58. letom starosti, ne glede na skupno delovno dobo;
- Rast povprečnih plač v RS za leti 2019 in 2020 izhaja iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2018 (UMAR), od leta 2021 naprej je predvideno, da se bodo povprečne plače v RS letno višale za 2 % inflacijo in za realno rast v višini 1,0 %. Predpostavlja se, da se zneski iz Uredbe ne bodo poviševali do leta 2020, kasneje se predvideva rast teh zneskov skladno z inflacijo;
- Povečanje izhodiščnih in osnovnih plač ter variabilnega dela plač v družbi v višini letne inflacije, povečane za realno rast 0,2 % od leta 2020 naprej. Predpostavlja se povečanje povprečnih plač v elektrogospodarstvu v višini rasti osnovnih plač družbe, povečanih za 0,5 %;
- Rast plač zaradi napredovanja je linearno padajoča, in sicer od 3 % pri 15 letih do 0,5 % pri 45 letih, nato konstantna 0,5 % letno, skupno na zaposlenih na dan 31. 12. 2018 to pomeni 0,8 % letno za naslednje leto;
- Upošteva se dodatek na skupno delovno dobo v višini 0,5 % od osnovne plače za vsako izpolnjeno leto skupne delovne dobe za zaposlene po kolektivni pogodbi. Delavkam z več kot 25 let delovne dobe se dodatek za delovno dobo poveča za 0,25 % plače.
- Krivulja donosnosti, ki odraža ocenjeni čas plačevanja zaslužkov.

Uporabljena krivulja donosnosti, ki je izračunana za vse državne obveznice za države euro območja (spot rates) na dan 28. 12. 2018, je objavljena na internetni strani <http://www.ecb.eu/stats/money/yc/html/index.en.html>. Od leta 30 naprej je krivulja ekstrapolirana s pomočjo formule, ki odraža odnos med forward in spot stopnjami, pri čemer se uporablja forward stopnja za 30 let. Krivulja donosnosti predstavlja zvezo med tržnimi donosi državnih obveznic na euro območju in preostankom časa do zapadlosti, torej časovno strukturo obrestnih mer.

Rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi so se v primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 povečale za 346.919 €.

Stanje rezervacij za odškodnine v zvezi z denacionalizacijskimi in drugimi zahtevki se je v primerjavi s stanjem na zadnji dan leta 2018 zmanjšalo za 255.667 €.

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 (Uradni list RS št. 126/07 in naprej) ter brezplačni prevzem drugih osnovnih sredstev.

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 (Uradni list RS, št. 121/2005). Povprečni strošek priključevanja je enkraten znesek, plačan za priključitev na omrežje ali za povečanje priključne moči. Je namenski vir za financiranje naložb v širitev omrežja.

Med načrtovanim in uresničenim oblikovanjem ter črpanjem posameznih vrst rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev ni bilo bistvenih razlik.

V spodnji tabeli je prikazano gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev v letu 2019.

v €

Opis postavke	Začetno stanje	Povečanja (oblikovanja)			Zmanjšanja (črpanje, odprava)			Končno stanje
	31.12.2018	v breme stroškov (odhodkov)	pripoznanje v breme sredstev, med OE, prenos med konti PČR	pripoznanje v breme 957	v dobro poslovnih prihodkov	v dobro obveznosti oz. KPČR	odprava v dobro 957	31.12.2019
Rezervacije za jubilejne nagrade	837.508	196.017		0	2.500	85.725	0	945.301
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	1.902.926	155.571		95.464	139	10.060	1.710	2.142.052
Skupaj rezervacije za jubil.nagrade in odpravnine	2.740.434	351.588		95.464	2.639	95.785	1.710	3.087.353
Rezerv. za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	5.798.799	197.969				453.637		5.543.132
Skupaj druge rezervacije	5.798.799	197.969			0	453.637		5.543.132
Skupaj rezervacije	8.539.234	549.557	0	95.464	2.639	549.421	1.710	8.630.485
Brezplačni prevzem OS	580.515				41.491			539.023
Brezplačni prevzem priključkov	3.952.853		275.174		167.703			4.060.324
Skupaj brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	4.533.368		275.174		209.194			4.599.347
Namenska sred.za pokrivanje nesorazm.stroškov GJS	150.894		53.300		601			203.592
Dolgoročno odloženi prihodki-najemnine in uporabnine	248.758		89.008		34.149			303.617
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	1.440.194				85.319			1.354.875
Dolg.odl.prih.-Najemnina in storitve SODO - RO	14.742		155.421			7.371		162.792
Projekt EASY-RES - dolg.odloženi prihodki	37.204		55.990		12.132			81.061
Projekt TDX-ASSIST-dolg.odloženi prihodki	34.364		21.875		54.313			1.926
Projekt STORY-dolg.odloženi prihodki			86.863		84.986			1.877
Drugi dolgoročno vračunani stroški		5.856	1.475					7.331
Skupaj dolgoročne PČR	6.459.524	61.845	683.116	0	480.695	7.371	0	6.716.418
Skupaj rezervacije in dolgoročne PČR	14.998.757	611.402	683.116	95.464	483.334	556.792	1.710	15.346.903

V naslednji tabeli je prikazano gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev v letu 2018.

v €

Opis postavke	Začetno stanje 31.12.2017	Povečanja (oblikovanja)			Zmanjšanja (črpanje, odprava)			Končno stanje 31.12.2018
		v breme stroškov (odhodkov)	pripoznanje v breme sredstev oz. prenos med konti PČR	pripoznanje v breme oz. dobro kapitala oz. prihodkov	v dobro poslovnih prihodkov	v dobro obveznosti oz. KPČR	odprava v breme oz. dobro kapitala	
Rezervacije za jubilejne nagrade	820.440	120.327			2.607	100.652	0	837.508
Rezervacije za odpravnine ob upokojitvi	1.823.526	144.127		78.156	40.247	89.853	12.783	1.902.926
Skupaj rezervacije za jubil.nagrade in odpravnine	2.643.965	264.455		78.156	42.854	190.504	12.783	2.740.434
Rezerv.za odškodnine v zvezi z denacionalizac. zahtevki	5.447.242	351.558						5.798.799
Rezerv.za verjetne izgube pri sporih v teku	4.309					4.309		0
Skupaj druge rezervacije	5.451.550	351.558				4.309		5.798.799
Skupaj rezervacije	8.095.516	616.012	0	78.156	42.854	194.813	12.783	8.539.234
Brezplačni prevzem OS	619.028		4.900		43.414			580.515
Brezplačni prevzem priključkov	3.858.190		244.177		149.513			3.952.853
Skupaj brezplačno dobljena opredmetena osnovna sredstva	4.477.218		249.077		192.927			4.533.368
Namenska sred.za pokrivanje nesorazm.stroškov GJS	150.894							150.894
Dolgoročno odloženi prihodki-najemnine in uporabnine	100.193		175.803		27.238			248.758
Odloženi prihodki iz naslova povprečnih stroškov priključitve	1.525.513				85.319			1.440.194
Dolg.odl.prih.-Najemnina in storitve SODO -RO	22.113					7.371		14.742
Projekt EASY-RES - dolg.odloženi prihodki	0		86.638		49.433			37.204
Projekt TDX-ASSIST-dolg.odloženi prihodki	189.209		-54.688		100.158			34.364
Projekt STORY-dolg.odloženi prihodki	70.216				70.216			0
Drugi dolgoročno vračunani stroški	0							0
Skupaj dolgoročne PČR	6.535.356	86.638	370.193	0	525.291	7.371	0	6.459.524
Skupaj rezervacije in dolgoročne PČR	14.630.871	702.650	370.193	78.156	568.145	202.184	12.783	14.998.757

13.13 Dolgoročne obveznosti

Na dan 31. 12. 2019 je imela družba Elektro Gorenjska 47.232.983 € dolgoročnih obveznosti, kar je 3,3 % manj kot na dan 31. 12. 2018. Večino dolgoročnih obveznosti predstavljajo dolgoročne finančne obveznosti do bank, v okviru katerih 16.133.042 € obveznosti zapade v roku daljšem od pet let.

V letu 2019 smo odplačali za 6.547.788 € glavnice. Stroški obresti so znašali 512.814 €. Obresti v znesku 6.670 € so bile kapitalizirane. V letu 2018 smo odplačali za 16.862.877 € glavnice, od tega se 10,3 mio € nanaša na refinanciranje. Stroški obresti so znašali 582.993 €. Obresti v znesku 1.466 € so bile kapitalizirane. Stanje najetih kreditov je na dan 31. 12. 2019 znašalo 54.332.599 €, konec leta 2018 pa 54.880.387 €.

V letu 2019 smo črpali 6 mio € dolgoročnega kredita za izvajanje investicij v elektroenergetsko infrastrukturo.

Pri vseh posojilih je pogodbeni obrestni mer rezultat zbiranja ponudb zainteresiranih poslovnih bank pri pridobivanju posojil, ki potekajo v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 23/04 s spremembami) in naknadnih pogajanj z bankami. Obrestni mer je pri treh posojilih fiksna, pri vseh ostalih pa spremenljiva, vezana na 3 oz. 6 mesečni EURIBOR. Pribitek k EURIBOR-ju se giblje med 0,58 in 1,70 odstotnimi točkami. Večinoma so finančne obveznosti zavarovane z menicami.

Stanje dobljenih posojil za financiranje opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. 12. 2019 znaša 54.332.599 €.

V zvezi z dolgoročnimi finančnimi obveznostmi je družba izpostavljena predvsem obrestnemu tveganju, saj ima družba dolgoročna posojila najeta tudi po spremenljivi obrestni meri (EURIBOR + pribitek).

Na dan 31. 12. 2019 ima družba 29 % vseh dolgoročnih posojil s fiksno obrestno mero, kar predstavlja znesek 16 mio €. Izpostavljenost tveganjem in sistemi varovanja pred tveganji so pojasnjeni v Poslovnem poročilu, v poglavju 4.2 Sistem obvladovanja tveganj.

Družba nima dolgoročnih dolgov do članov uprave (ravnateljstva), članov nadzornega sveta in notranjih lastnikov.

Gibanje dolgoročnih finančnih obveznosti v letu 2019 je prikazano v naslednji preglednici:

v €

Naziv	Leto odobritve	Leto zapadlosti	Namen posojila	Zavarovanje posojil	Stanje 31.12.2018	Povečanja zaradi novih najemov	Odplačila 2019	Stanje 31.12.2019	Kratkoročni del dolgoročnih posojil 31.12.2019	Dolgoročni del posojil 31.12.2019	Del posojila, ki zapade od 31.12.2019 do 31.12.2024
1	2	3	4	5	7	8	9	10=7+8+9	11=del 10	12=del 10	13=del 10
kredit 1	2012	2023	investicije	bianco menice	2.250.000	0	-450.000	1.800.000	450.000	1.350.000	1.800.000
kredit 2	2015	2024	investicije (refinanciranje)	bianco menice	6.735.787	0	-1.122.632	5.613.155	1.122.632	4.490.522	5.613.155
kredit 3	2015	2030	investicije	bianco menice	6.964.213	0	-601.227	6.362.986	601.227	5.761.759	3.006.135
kredit 4	2015	2028	investicije	-	18.571.429	0	-2.571.428	16.000.000	2.571.428	13.428.572	12.857.143
kredit 5	2017	2029	investicije	bianco menice	3.333.333	0	-83.333	3.250.000	333.333	2.916.666	1.666.667
kredit 6	2018	2029	investicije	bianco menice	8.000.000	0	0	8.000.000	800.000	7.200.000	4.000.000
kredit 7	2018	2024	investicije (refinanciranje)	bianco menice	9.025.625	0	-1.719.167	7.306.458	1.719.167	5.587.292	7.306.458
kredit 8	2019	2031	investicije	bianco menice	0	6.000.000	0	6.000.000	0	6.000.000	1.950.000
Skupaj dolgoročna posojila					54.880.386	6.000.000	-6.547.788	54.332.599	7.597.787	46.734.811	38.199.557

13.14 *Kratkoročne finančne obveznosti*

Kratkoročne finančne obveznosti na dan 31. 12. 2019 znašajo 7.623.514 €. Večinoma gre za kratkoročne finančne obveznosti do bank, ki predstavljajo kratkoročni del dolgoročnih posojil in obresti.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	7.597.788	6.547.788
Druge kratkoročne finančne obveznosti	25.727	26.232
Skupaj kratkoročne finančne obveznosti	7.623.514	6.574.020

13.15 *Kratkoročne poslovne obveznosti*

Kratkoročne poslovne obveznosti v znesku 4.737.553 € so bile konec leta 2019 za 0,9 mio € nižje kot na zadnji dan leta 2018. Večinoma se nanašajo na obveznosti do dobaviteljev, predvsem dobaviteljev za osnovna sredstva, in do družbe SODO (poslovanje za tuj račun). Podrobnejša razčlenitev kratkoročnih poslovnih obveznosti je prikazana v naslednji preglednici.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Obveznosti do dobaviteljev za svoj račun:	1.533.029	1.586.421
do družb v skupini	18.881	56.738
do drugih dobaviteljev	1.514.149	1.529.682
Obveznosti do dobaviteljev v svojem imenu in za tuj račun:	1.769.800	2.069.709
obveznosti do družbe SODO, d.o.o.	1.767.454	2.069.709
do drugih	2.346	0
Druge obveznosti, od tega:	1.434.723	1.969.177
do delavcev	837.100	964.005
do države in drugih institucij	356.420	492.627
za prejete predujme in varščine	120.665	119.013
za prejete predujme in varščine od družb v skupini	0	1.078
drugo (poravnave dolga-cesije, obresti, odtegljaji delavcem,...)	120.538	392.455
Skupaj kratkoročne obveznosti iz poslovanja	4.737.553	5.625.307

13.16 *Odložene obveznosti za davek*

Odložene obveznosti za davek po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 278.632 €. Nanašajo se na obdavčljive začasne razlike iz naslova pripojitve hčerinske družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi ECE in drobnega inventarja v osnovnih sredstvih. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se povečale za 39.101 €.

13.17 *Kratkoročne pasivne časovne razmejitve*

Na dan 31. 12. 2019 znašajo pasivne časovne razmejitve 928.740 €. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so višje za 32.843 €.

13.18 Zabilančna evidenca

Zabilančna sredstva oziroma obveznosti na dan 31. 12. 2019 skupaj znašajo 5.043.245 €. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so nižje za 222 tisoč €.

Potencialna sredstva predstavljajo prejete garancije, katerih vrednost po stanju na dan 31. 12. 2019 znaša 3.082.027 €. Ostalo zabilančno evidenco sestavljajo izdane menice (10.680 €) in osnovna sredstva v lasti SODO (1.950.538 €). Družba je v skladu s pogodbo s SODO oz. kupoprodajno pogodbo v zunajbilančni evidenci dolžna voditi sredstva financirana iz povprečnih stroškov priključevanja, ki so bila po stanju na dan 31. 8. 2010 prenesena v last in posredno posest SODO oz. družbi SODO prodana v letu 2011.

v €		
Opis postavke	31.12.2019	31.12.2018
Tuj material v skladišču	0	101.695
Prejete garancije	3.082.027	3.116.169
Skupaj potencialna sredstva	3.082.027	3.217.864
Izdane menice	10.680	0
Skupaj potencialne obveznosti	10.680	0
Osnovna sredstva v lasti SODO	1.950.538	2.044.703
Zadržani znesek od izplačanih dividend	0	3.011
Skupaj ostalo	1.950.538	2.047.714
Skupaj zabilančna evidenca	5.043.245	5.265.578

Družba nima potencialnih zabilančnih obveznosti kot jih definira ZGD-1.

14 POJASNILA POSTAVK V IZKAZU POSLOVNEGA IZIDA

14.1 Čisti prihodki od prodaje

V letu 2019 so čisti prihodki od prodaje znašali 33.358.000 €. Skoraj vsi čisti prihodki od prodaje so bili doseženi na domačem trgu. Čiste prihodke od prodaje sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Prihodki od najemnine in storitev v razmerju s SODO	31.582.738	32.035.238
Prihodki od opravljenih storitev za družbe v skupini	131.677	152.574
Prihodki od najemnin:	632.245	702.240
- prihodki od najemnin od družb v skupini	163.887	155.919
- prihodki od najemnin od drugih	468.358	546.322
Prihodki od gradbenih in montažnih del	857.709	816.406
Prihodki od drugih storitev	153.631	128.045
Skupaj čisti prihodki od prodaje	33.358.000	33.834.504

Večino čistih prihodkov od prodaje v letu 2019 predstavljajo prihodki od najemnine in storitev v razmerju do SODO (31.582.738 €). Ti prihodki so bili v letu 2019 za 1,4 % nižji kot v letu 2018. Glavni razlog za nižje prihodke po pogodbi s SODO oziroma nižje čiste prihodke od prodaje glede na leto 2018 je nov Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji a obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki velja od leta 2019 dalje. Na tej podlagi je donos na sredstva elektroenergetske infrastrukture in posledično prihodki iz najemnine po pogodbi s SODO nižji kot bi bili v primeru, da se navedeni akt ne bi spreminjal.

14.2 Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve

Vrednost usredstvenih lastnih učinkov je v letu 2019 znašala 4.870.184 €. Predstavljajo predvsem investicije v opredmetena osnovna sredstva – energetska infrastrukturo. V primerjavi z letom 2018 je bila vrednost usredstvenih lastnih učinkov v letu 2019 za 246 tisoč € nižja.

v €		
Opis postavke	2019	2018
Neposredni stroški materiala	3.055.502	3.265.844
Neposredni stroški dela	1.520.846	1.423.570
Skupaj neposredni stroški materiala in dela	4.576.348	4.689.414
Skupaj posredni stroški materiala, dela in amortizacije	293.836	426.785
Skupaj stroški pri izdelavi proizvodov in opravljanju storitev v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki	4.870.184	5.116.199

14.3 Drugi poslovni prihodki

Druge poslovne prihodke v znesku 904.337 € sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Prevrednotovalni poslovni prihodki	263.227	174.815
Prihodki iz naslova prenosa dolgoročno odloženih prihodkov med redne poslovne prihodke:	464.288	498.318
- brezplačni prevzem OS	41.491	43.414
- brezplačni prevzem priključkov	167.703	149.513
- povprečni stroški priključevanja	85.319	85.319
- drugo	169.775	220.071
Povrnjene škode od zavarovalnice	170.165	174.592
Ostali prihodki	6.656	159.832
Skupaj drugi poslovni prihodki	904.337	1.007.556

Drugi poslovni prihodki so bili v letu 2019 kljub višjim prevrednotovalnim poslovnim prihodkom za 103 tisoč € nižji kot v letu 2018. Glavni razlog so nižji prihodki od EU projektov.

Prihodki iz prenosa dolgoročno odloženih prihodkov so pojasnjeni tudi v poglavju 13.12 - Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

14.4 Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala

Nabavno vrednost prodanega blaga in stroškov porabljenega materiala sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Stroški materiala:	4.380.801	4.453.617
- za vzdrževanje	263.533	203.550
- v zvezi z usredstvenimi lastnimi učinki, storitve za trg	3.480.891	3.636.312
- za električno energijo, plin in toplotno energijo	321.662	321.077
- odpis drobnega inventarja	148.639	148.561
- pisarniški material	64.317	72.239
- drugi stroški materiala	101.758	71.878
Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala	118	4.603
Nabavna vrednost prodanega blaga in stroški porabljenega materiala	4.380.919	4.458.220

Stroški materiala, porabljenega pri vzdrževanju opredmetenih osnovnih sredstev so predstavljeni tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 5.4 – Vzdrževanje energetskega opremljenosti.

Stroški materiala, porabljenega pri opravljanju storitev in ustvarjanju proizvodov (leto 2019: 3.480.891 € in leto 2018: 3.636.312 €) 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 14.2 – Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve),
- vrednosti storitev (gradbenih, elektro montažnih in podobnih storitev), prodanih na trgu (glej tudi pojasnilo 14.1 – Čisti prihodki od prodaje).

14.5 Stroški storitev

Stroški storitev so v letu 2019 znašali 3.363.403 €, kar je 104 tisoč € manj kot v letu 2018. Največji strošek v okviru stroškov storitev predstavljajo stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenergetske infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev. Podrobnejša struktura stroškov storitev je v naslednji tabeli.

v €

Opis postavke	2019	2018
Stroški storitev pri ustvarjanju proizvodov in opravljanju storitev	15.628	57.481
Stroški telefonskih in poštnih ter drugih transportnih storitev	161.766	157.252
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem elektroenergetske infrastrukture in ostalih opredmetenih osnovnih sredstev	1.211.656	1.053.569
Najemnine	49.110	74.021
Povračila stroškov zaposlencem v zvezi z delom	59.222	39.536
Stroški plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalne premije	544.188	549.257
Stroški intelektualnih in osebnih storitev	426.476	565.957
Stroški reklame in reprezentance	72.892	85.726
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 ...)	154.558	154.975
Stroški informacijskih in drugih storitev	667.908	729.488
Skupaj stroški storitev	3.363.403	3.467.263

Vzdrževanje elektroenergetske infrastrukture (stroški so v letu 2019 znašali 1.211.656 €) je predstavljeno tudi v Poslovnem poročilu, poglavje 5.4 – Vzdrževanje energetskih naprav.

Bistvena postavka v okviru stroškov plačilnega prometa, bančnih storitev in zavarovalnih premij so zavarovalne premije, katerih vrednost je v letu 2019 znašala 515.234 €.

Stroške intelektualnih in osebnih storitev sestavljajo predvsem stroški storitev raziskovalnega dela, druge storitve svetovanja in stroški dopolnilnega strokovnega izobraževanja.

Stroški drugih storitev poleg informacijskih storitev vključujejo tudi stroške članarin, komunalnih storitev, študentskega servisa, stroške čiščenja in drugo.

14.6 Stroški dela

Stroške dela v višini 12.174.804 € sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Stroški plač in nadomestil plač	8.166.587	7.880.519
Stroški dodatnega pokojninskega zavarovanja zaposlencev	417.120	402.130
Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač	1.435.175	1.418.355
Stroški prevoza na delo	270.801	266.905
Stroški malic	511.986	483.473
Drugi stroški dela	1.373.135	1.345.471
Skupaj stroški dela	12.174.804	11.796.853

Stroški delodajalčevih prispevkov in drugih dajatev od plač obsegajo tudi prispevke za pokojninsko in invalidsko zavarovanje: leto 2019 v višini 788.255 €; leto 2018 v višini 779.305 €.

Drugi stroški dela vključujejo rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine, regres, nagrade, stroške zavarovanja delavcev in plačila dijakom in študentom na delovni praksi.

Število zaposlenih in njihova izobrazbena struktura ter druge informacije v zvezi z zaposlenimi so podrobneje predstavljene v Poslovnem poročilu, poglavje 6.1 – Skrb za zaposlene.

Prejemki uprave in nadzornega sveta pa so podrobneje predstavljeni v poglavju 17.4 – Posli z upravo in nadzornim svetom.

14.7 Odpisi vrednosti

Odpisi vrednosti so v letu 2019 znašali 10.968.935 €, v letu 2018 pa 10.441.705 €. Sestavljajo jih:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Amortizacija neopredmetenih osnovnih sredstev	519.405	519.461
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	10.079.136	9.585.089
Amortizacija naložbenih nepremičnin	42.935	52.845
Skupaj stroški amortizacije	10.641.476	10.157.395
Prevrednot. poslovni odh. pri osn. sredstvih in nal. nepremičninah	167.003	273.895
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	160.456	10.414
Skupaj odpisi vrednosti	10.968.935	10.441.705

14.8 Drugi poslovni odhodki

Druge poslovne odhodke v višini 467.938 € sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Prispevek za vzpodbujanje zaposlovanja invalidov	47.169	48.376
Prispevek za stavbno zemljišče	78.416	80.173
Oblikovanje rezervacij	197.969	351.558
Drugi odhodki (takse, dajatve,...)	144.385	100.268
Skupaj drugi poslovni odhodki	467.938	580.374

Zaposlovanje invalidov je podrobneje predstavljeno v Poslovnem poročilu, poglavje 6.1.2 Zaposlovanje.

Oblikovanje rezervacij je podrobneje pojasnjeno tudi v poglavju 13.12 – Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.

14.9 Finančni prihodki iz deležev

Družba je v letu 2019 realizirala 976.498 € finančnih prihodkov iz deležev. Na delež v družbi Gorenjske elektrarne se nanaša 624.075 € prihodkov, 345.432 € pa na pridruženo družbo ECE. V letu 2018 so finančni prihodki iz deležev znašali 734.299 €.

14.10 Finančni prihodki iz poslovnih terjatev

Finančne prihodke iz poslovnih terjatev v znesku 13.242 € sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Zamudne obresti od terjatev za omrežnino	10.728	16.227
Obresti od drugih terjatev in ostalo	2.514	2.224
Skupaj finančni prihodki iz poslovnih terjatev	13.242	18.450

14.11 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

Finančne odhodke iz finančnih obveznosti sestavljajo:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Odhodki od obresti za prejeta posojila pri poslovnih bankah	512.814	568.974
Odhodki od obresti - obrestna zamenjava	0	14.019
Skupaj finančni odhodki iz finančnih obveznosti	512.814	582.994

14.12 Drugi odhodki

Druge odhodke sestavljajo donacije in ostali drugi odhodki. V letu 2019 so znašali 33.185 €, v letu 2018 pa 82.115 €.

14.13 Razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah

Razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah prikazuje naslednja preglednica:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Stroški prodanih poslovnih učinkov	24.799.472	24.224.355
Stroški splošnih dejavnosti	5.590.096	5.362.711
Stroški prodaje	638.855	868.437
Skupaj	31.028.423	30.455.503

14.14 Davek iz dobička

Obračunani davki iz dobička za poslovno leto 2019 znašajo 1.079.904 € (leto 2018: 1.073.751 €). Efektivna davčna stopnja je v letu 2019 znašala 13 %, v letu 2018 pa 12 %.

Preglednica izračuna davka iz dobička za leti 2019 in 2018:

v €		
Opis postavke	2019	2018
Dobiček pred obdavčitvijo	8.173.415	9.222.559
Prihodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-1.001.987	-785.187
Odhodki, ki povečujejo davčno osnovo	1.040.401	859.906
Odhodki, ki zmanjšujejo davčno osnovo	-410.957	-488.227
Zmanjšanje davčne osnove na podlagi olajšav	-2.475.032	-3.356.603
Drugo	2.051	-28.709
Davčna osnova	5.327.891	5.423.738
Davčna stopnja	19%	19%
Davek od dobička	1.012.299	1.030.511
Davčna osnova za odložene davke	355.816	227.579
Davčna stopnja	19%	19%
Odloženi davki	67.605	43.240
Celotni davek (davek od dobička in odloženi davki)	1.079.904	1.073.751
Efektivna davčna stopnja	13%	12%

14.15 Odložene obveznosti za davek in odloženi davki

Odložene obveznosti za davek po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 278.632 €. Nanašajo se na obdavčljive začasne razlike iz naslova pripojitve hčerinske družbe Elektro Gorenjska Prodaja k družbi ECE in drobnega inventarja v osnovnih sredstvih. V primerjavi s stanjem na dan 31. 12. 2018 so se povečale za 39.101 €.

Družba je v letu 2019 odpravila 28.504 € terjatev za odloženi davek, ker je bil dogodek v zvezi s katerim so bile terjatve oblikovane, v letu 2019 realiziran.

Terjatev za odloženi davek, ki po stanju na dan 31. 12. 2019 znašajo 729.078 €, družba v skladu s 7. točko uvoda k SRS ni pripoznala (negotovost glede prihodnjih obdavčljivih dobičkov).

15 POJASNILA POSTAVK IZKAZA DRUGEGA VSEOBSEGAJOČEGA DONOSA

Druge sestavine vseobsegajočega donosa v znesku -93.755 € predstavljajo spremembo aktuarskih dobičkov in izgub.

16 POJASNILA POSTAVK V IZKAZU DENARNIH TOKOV

Izkaz denarnih tokov prikazuje denarne tokove, nastale pri poslovanju, naložbenju in financiranju. Družba ga pripravlja po neposredni metodi.

Družba je imela na dan 1. 1. 2019 na transakcijskih računih pri bankah denarna sredstva v višini 2.989.735 €. Na dan 31. 12. 2019 je stanje sredstev na transakcijskih računih pri bankah in sredstev v obliki kratkoročnih depozitov pri poslovnih bankah znašalo 3.405.224 €. Družba je imela v obdobju januar – december 2019 pozitiven denarni izid v višini 415.489 €.

Prejemki pri poslovanju so v letu 2019 za 18.776.389 € presegali izdatke, kar pomeni, da družba z osnovno dejavnostjo posluje pozitivno in ustvarja pozitiven denarni tok. S tem je družba v letu 2019 lahko poravnala vse svoje obveznosti (izdatke), ki se nanašajo na odplačilo glavnice in obresti iz naslova dolgoročno najetih kreditov v višini 7.062.897 €, poravnala vse izdatke povezane z izplačilom dividend v znesku 2.591.021 € ter delno financirala tudi nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev. Največje prejemke predstavljajo prejemki, prejeti po pogodbi s SODO, za izvajanje storitev in najemnin za elektroenergetsko infrastrukturo.

Negativni denarni izid pri investiranju je v letu 2019 znašal 14.706.977 €. Panoga, v kateri deluje družba, je namreč 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 13.2 Opredmetena osnovna sredstva). Nove pridobitve neopredmetenih in opredmetenih sredstev so se financirale z dolgoročnim kreditom v višini 6 mio € (pojasnjeno v poglavju 13.13 Dolgoročne obveznosti) in iz pozitivnega denarnega izida pri poslovanju.

Prejemki pri financiranju so v obravnavanem obdobju znašali 6 mio €, izdatki pa 9.653.918 €.

17 POSLI S POVEZANIMI OSEBAMI

V nadaljevanju predstavljamo posle s povezanimi osebami, in sicer posle z družbami v Skupini, posle z Republiko Slovenijo, posle z družbami, ki so v lasti Republike Slovenije ter posle z upravo in nadzornim svetom. Na osnovi izjav, ki smo jih prejeli od predsednika uprave in članov nadzornega sveta, so posli s povezanimi osebami na osnovi povezave posameznik – podjetje, kot jih opredeljuje MRS 24, nepomembne.

17.1 Posli z družbami v Skupini

Elektro Gorenjska je v letu 2019 poslovala z odvisno družbo Gorenjske elektrarne, njenima odvisnima družbama GEK vzdrževanje in GE les ter pridruženo družbo ECE.

Med transakcijami z odvisno družbo Gorenjske elektrarne, ki jih je bilo v letu 2019 za 977 tisoč €, sta poleg izplačanega dobička v znesku 624.075 € (izplačilo odvisne družbe obvladujoči), pomembni predvsem naslednji:

v €	
Opis postavke	2019
Prejemki od opravljenih storitev splošnih služb (stroški odvisne družbe)	93.324
Prihodki od najemnin (stroški za najemnine odvisne družbe)	157.587

Med transakcijami s pridruženo družbo ECE so poleg izplačila deleža v dobičku pomembnejši prihodki od najemnin (stroški najemnine pridružene družbe) v vrednosti 47.482 € in stroški električne energije (prihodki od prodaje pridružene družbe) v vrednosti 78.145 €.

Transakcije z družbo GEK vzdrževanje in GE les niso dosegle pomembnejših vrednosti.

Vse transakcije z družbami v Skupini so bile opravljene pod običajnimi tržnimi pogoji.

Družba Elektro Gorenjska kot obvladujoča družba ni ovirala oz. oškodovala poslovanja družbe Gorenjske elektrarne kot odvisne družbe.

17.2 Posli z Republiko Slovenijo

Najpomembnejši posli med družbo Elektro Gorenjska in Republiko Slovenijo so bili v letu 2019 naslednji:

v €	
Postavka	Plačila v letu 2019
Dividende	2.059.332
Davek od dohodka pravnih oseb (davek in akontacije)	1.067.000
Ostale dajatve (DDV, prispevki delodajalca)	4.658.030
Skupaj	7.784.362

17.3 Posli z družbami v neposredni oz. posredni lasti Republike Slovenije

V tabeli v nadaljevanju so prikazani pomembni posli z organizacijami, kjer ima država neposredno ali posredno prevladujoč vpliv.

v €

Poslovni partner	Odperte terjatve na dan 31.12.2019	Odperte obveznosti na dan 31.12.2019	Odhodki v letu 2019	Prihodki v letu 2019	Izplačilo dividend v letu 2019
SODO d.o.o.	2.984.829	1.767.455		31.582.738	
Modra zavarovalnica d.d.		34.166	405.945		
Zavarovalnica Sava d.d.		690	513.172		
SID d.d.		6.362.986	91.152		
Kapitalska družba d.d.					64.790
Sava RE d.d.					42.000
DUTB, d.d.					31.080
Skupaj	2.984.829	8.165.297	1.010.269	31.582.738	137.870

Odperte obveznosti do družbe SODO predstavljajo obveznosti iz poslovanja za tuj račun.

Posli z drugimi organizacijami, pri katerih ima država prevladujoč vpliv, ne predstavljajo pomembnih vrednosti.

17.4 Posli z upravo in nadzornim svetom

Družba Elektro Gorenjska je v letu 2019 predsedniku uprave za opravljanje njegovih nalog v družbi izplačala naslednje prejeme:

v €

Prejemki	Fiksni prejemki (bruto plača)	Uspešnost poslovanja	Povračila stroškov	Bonitete
Predsednik uprave	97.200	3.056	2.828	7.685

Del prejemkov za uspešnost poslovanja v znesku 649 € se nanaša na obdobje pred nastopom predsednika uprave na tem delovnem mestu.

Povračila stroškov (t. i. materialni stroški) vključujejo: dnevnice, prevoz na delo, prehrano in stroške na službenih potovanjih. Obračunavajo se v skladu s pogodbo o zaposlitvi oziroma podjetniško kolektivno pogodbo.

Bonitete vključujejo zavarovalne premije ter uporabo službenega vozila.

Prejemki članov nadzornega sveta v letu 2019 so prikazani v naslednji tabeli. Ker so nekateri člani tudi člani komisij nadzornega sveta, so vključeni tudi prejemki za sodelovanje v komisijah.

Kot je pojasnjeno v poglavju 3.5.2 Nadzorni svet, člani nadzornega sveta poleg sejin prejema tudi mesečno plačilo za opravljanje funkcije.

v €

	Plačilo za opr. funkcije (bruto)	Sejnina NS (bruto)	Sejnina komisija (bruto)	Skupaj bruto	Potni stroški
	1	2	3	4=1+2+3	5
Prestavniki kapitala					
mag. Samo Logar	21.188	3.520	1.100	25.808	452
Andrej Koprivec	15.538	3.450	2.200	21.188	672
mag. Tedo Djekanović	15.255	3.494	1.320	20.069	207
Curanović Franjo	14.125	3.875	1.980	19.980	53
Predstavniki zaposlenih					
Iztok Štular	11.300	4.070		15.370	
Jereb Borut	11.300	3.795		15.095	

Prejemki zunanjih članov revizijske komisije ter komisije za imenovanja in kadrovske zadeve je prikazana v spodnji preglednici.

v €

	Plačilo za opr. funkcije (bruto)	Sejnina komisija (bruto)	Skupaj bruto	Potni stroški
	1	2	3=1+2	4
Zunanji člani komisij				
Milena Pervanje	5.650	1.100	6.750	0
dr. Čadež Simon	5.650	1.980	7.630	229

Nadzorni svet je imel v letu 2019 skupaj 15 sej, od tega 14 rednih in eno dopisno. Mag. Samo Logar je bil prisoten na 13 sejah, g. Borut Jereb in mag. Tedo Djekanović na 14, ostali člani nadzornega sveta pa so bili prisotni na vseh sejah.

Komisija za imenovanja in kadrovske zadeve je imela v letu 2019 7 rednih sej. Mag. Samo Logar in ga. Milena Pervanje sta bila prisotna na šestih sejah, mag. Tedo Djekanović pa na vseh sedmih.

Revizijska komisija je imela v letu 2019 skupaj 12 sej, 11 rednih in eno dopisno. Dr. Simon Čadež je bil prisoten na 10 sejah, g. Franjo Curanović na 11 sejah, g. Andrej Koprivec pa na vseh sejah.

Stroški drugih ugodnosti članov nadzornega sveta v letu 2019 predstavljajo zavarovanje odškodninske odgovornosti skladno s sklepom 16. skupščine delničarjev družbe Elektro Gorenjska. Ti predstavljajo boniteto članov nadzornega sveta.

v €

	Zavarovanje odgovornosti
Predstavniki kapitala	
mag. Samo Logar	730
Andrej Koprivec	730
mag. Tedo Djekanović	730
Franjo Curanović	730
Predstavniki zaposlenih	
Iztok Štular	730
Borut Jereb	730

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 v tem poglavju navedenim skupinam oseb in do njih na dan 31. 12. 2019 ne izkazuje nobenih terjatev iz teh naslovov.

18 STROŠKI REVIDIRANJA

Družba Elektro Gorenjska je po 57. členu Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) zavezana k revidiranju letnega poročila. Pogodbeni znesek za revidiranje letnega poročila družbe in Skupine Elektro Gorenjska za leto 2019 znaša 13.710 €. Poleg tega je bilo revizorju, ki je revidiral letno poročilo, za druge revizijske storitve izplačanih še 6.050 €, za storitve dajanja zagotovil pa 2.400 €.

19 OBVLADOVANJE FINANČNIH TVEGANJ

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.

Tveganje naložb v odvisne družbe

Družba Elektro Gorenjska ima naslednji pomembnejši naložbi: Gorenjske elektrarne, d. o. o., 100 % delež in ECE, d. o. o., 25,6744 % delež. Vrednosti naložb pomenijo tveganje vpliva (pozitivni ali negativni) na poslovni rezultat matične družbe. Družba tveganje obeh naložb obvladuje kot aktivni lastnik.

Kreditno tveganje plačil poslovnih partnerjev in uporabnikov distribucijskega sistema

Družba na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za elektro operaterja zbira plačila odjemalcev v svojem imenu in za račun družbe SODO. Pri tem je izpostavljena kreditnemu tveganju, ker mora družba kljub morebitnim neplačanim zapadlim terjatvam odjemalcev poravnati vse obveznosti do družbe SODO. S tveganjem neplačila se družba sooča tudi pri izvajanju tržnih storitev. V obeh primerih se tveganje v prvi vrsti obvladuje s skrbnim spremljanjem terjatev in izvajanjem postopkov izterjave.

Likvidnostno tveganje oziroma tveganje kratkoročne plačilne nesposobnosti

Družba bi lahko imela likvidnostne težave predvsem zaradi neskladij med prilivi in odlivi iz naslova obojestranskih obveznosti s SODO, v primeru dolgotrajnih postopkov pridobivanja dolgoročnih kreditov ali večjega preseganja višine načrtovanih investicij. Družba tveganje obvladuje z izvajanjem postopkov izterjave, finančnim načrtovanjem, pravočasno izvedbo postopkov za pridobitev dolžniških virov in finančnim nadzorom obsega realizacije investicij.

Obrestno tveganje

Družba si je dobro polovico dolgoročnih kreditov izposodila po variabilni obrestni meri, ki bi se lahko v primeru večje gospodarske aktivnosti in ukrepov centralnih bank v Evropski uniji zvišale, kar bi imelo neposreden negativen vpliv na rezultat poslovanja zaradi višjih stroškov financiranja.

Neustrezno plačilo storitev EG s strani SODO

Do neustreznega plačila storitev Elektra Gorenjska s strani SODO lahko pride zaradi zahtev za izvedbo storitev, ki niso predmet pogodbe s SODO, spora glede kakovosti izvedene in zaračunane storitve s strani Elektra Gorenjska, ali neustrezne odločbe AGEN o določitvi regulativnega okvira. Tveganje obvladujemo z aktivnim dogovarjanjem med deležniki pogodbe s SODO.

Pomanjkanje investicijskih sredstev

Do realizacije tveganja bi lahko prišlo v primeru, če družba ne bi uspela zagotoviti sredstev za realizacijo načrtovanih investicij zaradi pomanjkanja lastnih denarnih sredstev ali zaradi nezmožnosti družbe za zadolževanje v potrebnem obsegu. Družba tveganje obvladuje z ustreznim finančnim načrtovanjem ter vzdržnim dolgoročnim zadolževanjem.

20 RAČUNOVODSKI IZKAZI PO DEJAVNOSTIH

Skladno z določili Energetskega zakona razkrivamo računovodske izkaze po dejavnostih.

20.1 Izkaz poslovnega izida po dejavnostih družbe, za poslovno leto, končano na dan 31. 12. 2019

v €

POSTAVKA	POGODBA S SODO	OSTALE DEJAVNOSTI	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
1. Čisti prihodki od prodaje	31.581.989	1.776.011	33.358.000
a. Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu	31.581.989	1.768.311	33.350.300
b. Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu	0	7.700	7.700
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	0	4.870.184	4.870.184
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslov.prihodki)	562.846	341.610	904.456
5. Stroški blaga, materiala in storitev	3.927.930	3.816.392	7.744.322
a. Nabavna vred. prodanih blaga in mat. ter stroški porabl. materiala	829.433	3.551.486	4.380.919
b. Stroški storitev	3.098.497	264.906	3.363.403
6. Stroški dela	9.433.580	2.741.224	12.174.804
a. Stroški plač	6.164.587	2.002.000	8.166.587
b. Stroški socialnih zavarovanj	1.460.863	391.433	1.852.296
- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	966.510	238.865	1.205.375
c. Drugi stroški dela	1.808.130	347.791	2.155.921
7. Odpisi vrednosti	10.659.892	309.162	10.969.054
a. Amortizacija	10.368.201	273.275	10.641.476
b. Prevred. poslovni odhodki pri neopred.sr. In opred.osn.sred.	166.405	598	167.003
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	125.286	35.289	160.575
8. Drugi poslovni odhodki	237.875	230.063	467.938
9. Finančni prihodki iz deležev	0	976.498	976.498
a. finančni prihodki iz deležev v družbah v skupini	0	624.075	624.075
b. finančni prihodki iz deležev v pridruženih družbah	0	345.432	345.432
č. finančni prihodki iz drugih naložb	0	6.991	6.991
10. Finančni prihodki iz danih posojil	0	238	238
b. finančni prihodki iz posojil, danih drugim	0	238	238
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	10.894	2.348	13.242
b. finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	10.894	2.348	13.242
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	512.814	0	512.814
b. finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	512.814	0	512.814
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	41.418	5.707	47.125
b. finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obvez.	24	83	107
c. finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	41.394	5.624	47.018
15. Drugi prihodki	36	3	39
16. Drugi odhodki	30.201	2.984	33.185
17. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA PRED OBDAVČ.	7.312.055	861.360	8.173.415
18. Davek iz dobička	1.017.328	-5.029	1.012.299
19. Odloženi davki	40.429	27.176	67.605
20. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	6.254.298	839.213	7.093.511

V izkazu poslovnega izida na nivoju družbe je pri popravku vrednosti terjatev uporabljen neto pristop (izločene vrednosti, ki so posledica knjiženja po organizacijskih enotah). Prihodki in odhodki so zmanjšani za 3.059 €.

20.2 Bilanca stanja po dejavnostih družbe na dan 31. 12. 2019

v €

POSTAVKA	POGODBA S SODO	OSTALE DEJAVNOSTI	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
SREDSTVA			
A. Dolgoročna sredstva	200.909.802	23.721.594	224.631.396
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.778.763	69.823	1.848.586
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.679.607	63.624	1.743.231
5. Druge dolgoročne AČR	99.156	6.199	105.355
II. Opredmetena osnovna sredstva	199.058.125	2.268.738	201.326.863
1. Zemljišča in zgradbe	147.081.740	1.905.986	148.987.726
a) Zemljišča	6.168.136	859.807	7.027.943
b) Zgradbe	140.913.604	1.046.179	141.959.783
2. Proizvajalne naprave in stroji	49.213.193	344.222	49.557.415
3. Druge naprave in oprema	65.405	6.567	71.972
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	2.697.787	11.963	2.709.750
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	2.517.846	11.963	2.529.809
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	179.941	0	179.941
III. Naložbene nepremičnine	0	1.794.772	1.794.772
IV. Dolgoročne finančne naložbe	0	19.588.261	19.588.261
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	0	19.445.463	19.445.463
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	0	13.715.303	13.715.303
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	0	5.730.160	5.730.160
2. Dolgoročna posojila	0	142.798	142.798
b) Dolgoročna posojila drugim	0	142.798	142.798
V. Dolgoročne poslovne terjatve	72.914	0	72.914
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	72.914	0	72.914
B. Kratkoročna sredstva	4.689.989	4.886.116	9.576.105
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	0	138.797	138.797
II. Zaloge	508.612	1.225	509.837
1. Material	508.612	1.225	509.837
III. Kratkoročne finančne naložbe	0	181.670	181.670
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil	0	181.670	181.670
c) Druge kratkoročne finančne naložbe	0	181.670	181.670
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	4.954.411	386.166	5.340.577
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	972	42.823	43.795
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	4.898.741	328.028	5.226.769
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	54.698	15.315	70.013
V. Denarna sredstva	-773.034	4.178.258	3.405.224
C. Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	1.417.821	17.747	1.435.568
SKUPAJ SREDSTVA	207.017.612	28.625.457	235.643.069
Zabilančna sredstva	5.035.196	8.049	5.043.245

Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2019 (nadaljevanje s prejšnje strani):

v €

POSTAVKA	POGODBA S SODO	OSTALE DEJAVNOSTI	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV			
A. Kapital	137.924.235	21.849.141	159.773.376
I. Vpoklicani kapital	87.770.535	16.366.080	104.136.615
1. Osnovni kapital	87.770.535	16.366.080	104.136.615
II. Kapitalske rezerve	41.584.616	4.388.863	45.973.479
III. Rezerve iz dobička	6.213.682	1.292.108	7.505.790
1. Zakonske rezerve	2.378.785	776.583	3.155.368
5. Druge rezerve iz dobička	3.834.897	515.525	4.350.422
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-227.240	-33.555	-260.795
VI. Preneseni čisti poslovni izid	4.950.973	-4.921.099	29.874
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta	2.106.755	281.658	2.388.413
1. Neuporabljeni del čistega dobička tekočega poslovnega leta	2.106.755	281.658	2.388.413
VIII Usklajeni popravek kapitala med dejavnostmi	-4.475.086	4.475.086	0
B. Rezervacije in dolgoročne PČR	9.121.818	6.225.085	15.346.903
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	2.711.554	375.799	3.087.353
2. Druge rezervacije	0	5.543.132	5.543.132
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	6.410.264	306.154	6.716.418
C. Dolgoročne obveznosti	47.115.352	117.631	47.232.983
I. Dolgoročne finančne obveznosti	46.734.811	0	46.734.811
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	46.734.811	0	46.734.811
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	201.592	17.948	219.540
4. Dolgoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	33.405	1.314	34.719
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti	168.187	16.634	184.821
III. Odložene obveznosti za davek	178.949	99.683	278.632
Č. Kratkoročne obveznosti	12.038.911	322.156	12.361.067
II. Kratkoročne finančne obveznosti	7.623.420	94	7.623.514
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	7.597.787	0	7.597.787
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti	25.633	94	25.727
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	4.415.491	322.062	4.737.553
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	14.513	4.368	18.881
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	1.424.603	89.546	1.514.149
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	91.418	29.247	120.665
5. Kratkoročne obveznosti za davek od dohodka	68.001	-336	67.665
6. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	2.816.956	199.237	3.016.193
D. Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	817.296	111.444	928.740
SKUPAJ OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	207.017.612	28.625.457	235.643.069
Zabilančne obveznosti	5.035.196	8.049	5.043.245

20.3 Izkaz denarnih tokov po dejavnostih za leto 2019

v €

POSTAVKA	DEJAVNOST SODO	OSTALE DEJAVNOSTI	SKUPAJ ELEKTRO GORENJSKA
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a. Prejemki pri poslovanju	39.161.712	6.788.278	45.949.990
1. Prejemki od prodaje proizvodov in storitev	38.625.732	6.609.058	45.234.790
3. Drugi prejemki pri poslovanju	535.980	179.220	715.200
b. Izdatki pri poslovanju	-20.004.271	-7.057.690	-27.061.961
1. Izdatki za nakupe materiala in storitev	-5.320.677	-3.934.223	-9.254.900
2. Izdatki za plače in deleže zaposlencev v dobičku	-7.813.680	-2.333.966	-10.147.646
3. Izdatki za ostale dajatve	-4.228.143	-147.941	-4.376.084
4. Drugi izdatki pri poslovanju	-2.641.771	-641.560	-3.283.331
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju	19.157.441	-269.412	18.888.029
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU			
a. Prejemki pri investiranju	51.278	3.438.833	3.490.111
1. Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih	10.993	972.258	983.251
3. Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	40.285	27.277	67.562
4. Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin	0	579.764	579.764
5. Prejemki od odtujitve finančnih naložb	0	1.859.534	1.859.534
b. Izdatki pri investiranju	-17.069.701	-1.232.362	-18.302.063
1. Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-465.259	-22.417	-487.676
2. Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-16.604.442	-97.125	-16.701.567
3. Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	0	-81.327	-81.327
4. Izdatki za pridobitev finančnih naložb	0	-1.031.493	-1.031.493
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju	-17.018.423	2.206.471	-14.811.952
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a. Prejemki pri financiranju	6.000.000	0	6.000.000
2. Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	6.000.000	0	6.000.000
b. Izdatki pri financiranju	-9.526.891	-133.697	-9.660.588
1. Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-521.779	0	-521.779
3. Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-6.547.788	0	-6.547.788
4. Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-2.457.324	-133.697	-2.591.021
c. Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju	-3.526.891	-133.697	-3.660.588
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	-773.033	4.178.257	3.405.224
x. DENARNI IZID V OBDOBJU	-1.387.873	1.803.362	415.489
y. ZAČETNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	614.840	2.374.895	2.989.735

V izkazu denarnih tokov po dejavnostih so denarni tokovi skladno s 109. členom EZ-1 prikazani tako, kot da bi bila vsaka od dejavnosti svoja družba. To pomeni, da smo v zgornji izkaz vključili tudi denarne tokove v zvezi s transakcijami med dejavnostmi, pri katerih do dejanskega denarnega toka ni prišlo, bi pa do njega prišlo v primeru ločenih družb (predvsem na segmentu usredstvenih lastnih proizvodov in storitev). Seštevek posameznih postavk v zgornjem izkazu se zato ne ujema z vrednostjo postavk v izkazu denarnih tokov v poglavju 10.4 Izkaz denarnih tokov družbe Elektro Gorenjska.

21 DOGODKI PO DATUMU BILANCE STANJA

Po datumu bilance stanja (31. 12. 2019) in do datuma revizorjevega poročila (17. 4. 2020) je bila družba s strani Agencije za energijo seznanjena z ugotovljenimi dejstvi pred izdajo odločbe glede končnega obračuna za leto 2018. Iz ugotovljenih dejstev pred izdajo odločbe izhaja, da je bila že zaračunana vrednost najemnine in storitev za 155.421 € višja od vrednosti iz končnega obračuna. Ker se je družba z ugotovljenimi dejstvi strinjala, utemeljeno pričakuje končni obračun regulativnega leta v navedeni višini. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 znižala prihodke za 155.421 € (dolgoročno odloženi prihodki).

V mesecu marcu 2020 je družba od SODO prejela preliminarni obračun regulativnega leta 2019. Preliminarni obračun za leto 2019 je SODO izvedel na osnovi nerevidiranih računovodskih izkazov. Iz obračuna izhaja, da je bila v letu 2019 že zaračunana pogodbena vrednost storitev in najemnine za 1.222.443 € nižja od vrednosti ugotovljenih na podlagi preliminarne obračuna. Na tej osnovi je družba Elektro Gorenjska v letu 2019 pripoznala 1.222.443 € dodatnih prihodkov (kratkoročno nezaračunani prihodki).

Začetek leta 2020 je zaznamovala svetovna pandemija s koronavirusom SARS-CoV-2 (COVID-19), ki je močno prizadela tudi slovensko gospodarstvo. Glede na trenutno znane informacije učinka pandemije na poslovanje družbe Elektro Gorenjska še ni mogoče oceniti, ne pričakujemo pa bistvenih odmikov od zastavljenih načrtov.

Elektro Gorenjska,

podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Ul. Mirka Vadnova 3a, 4000 Kranj

Faks: 04 20 83 600

Klicni center: 080 30 19

E-pošta: info@elektro-gorenjska.si

www.elektro-gorenjska.si