

skupina Javni holding Ljubljana

LETNO POROČILO 2024

Ljubljana, april 2025

KAZALO

1	UVOD	1
1.1	PREDSTAVITEV DRUŽBE	1
1.2	IZJAVA O UPRAVLJANJU	4
1.3	POROČILO POSLOVODSTVA	8
2	POSLOVNO POROČILO	10
2.1	GOSPODARSKA GIBANJA	10
2.2	URESNIČEVANJE NAČRTOVANIH CILJEV IN NALOG	11
2.3	ZADOVOLJSTVO UPORABNIKOV	16
2.4	POSLOVANJE DRUŽBE	16
2.4.1	<i>Analiza poslovanja</i>	<i>16</i>
2.4.2	<i>Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja družbe</i>	<i>27</i>
2.4.3	<i>Upravljanje s tveganji in priložnostmi</i>	<i>28</i>
2.5	POROČILO O IZVAJANJU DEJAVNOSTI	38
2.5.1	<i>Gospodarske javne službe</i>	<i>38</i>
2.5.1.1	Distribucija in dobava toplote	38
2.5.1.2	Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO)	39
2.5.2	<i>Druge dejavnosti</i>	<i>41</i>
2.5.2.1	Proizvodnja toplote	41
2.5.2.2	Proizvodnja električne energije	42
2.5.2.3	Dobava plina	43
2.5.2.4	Dobava električne energije	44
2.5.2.5	Ostale dejavnosti	44
2.6	POROČILO O NALOŽBENI DEJAVNOSTI	45
2.7	RAZISKAVE IN RAZVOJ	54
2.8	JAVNA NAROČILA	54
2.9	UPRAVLJANJE S KADRI	54
2.10	VARSTVO OKOLJA	58
2.11	DRUŽBENA ODGOVORNOST	61
2.12	RAZVOJNE USMERITVE	62
2.13	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	63
3	RAČUNOVODSKO POROČILO	64
3.1	RAČUNOVODSKI IZKAZI	64
3.1.1	<i>Bilanca stanja</i>	<i>64</i>
3.1.2	<i>Izkaz poslovnega izida</i>	<i>66</i>
3.1.3	<i>Izkaz drugega vseobsegajočega donosa</i>	<i>67</i>
3.1.4	<i>Izkaz denarnih tokov</i>	<i>68</i>
3.1.5	<i>Izkaz gibanja kapitala</i>	<i>69</i>
3.1.6	<i>Izkaz bilančnega dobička</i>	<i>70</i>
3.1.7	<i>Predlog razdelitve bilančnega dobička</i>	<i>70</i>
3.2	RAZKRITJA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	71
3.2.1	<i>Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah</i>	<i>71</i>
3.2.2	<i>Pojasnila k bilanci stanja</i>	<i>79</i>
3.2.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	79
3.2.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	80
3.2.2.3	Naložbene nepremičnine	83
3.2.2.4	Dolgoročne finančne naložbe	84
3.2.2.5	Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	85
3.2.2.6	Zaloge	85
3.2.2.7	Kratkoročne finančne naložbe	86
3.2.2.8	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	86
3.2.2.9	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	88
3.2.2.10	Denarna sredstva	88

3.2.2.11	Kapital.....	89
3.2.2.12	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve.....	90
3.2.2.13	Dolgoročne finančne obveznosti	92
3.2.2.14	Kratkoročne finančne obveznosti	93
3.2.2.15	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini.....	94
3.2.2.16	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	95
3.2.2.17	Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	96
3.2.3	<i>Pojasnila k izkazu poslovnega izida</i>	<i>96</i>
3.2.3.1	Čisti prihodki od prodaje	96
3.2.3.2	Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)	97
3.2.3.3	Stroški porabljenega blaga in materiala	97
3.2.3.4	Stroški storitev.....	98
3.2.3.5	Stroški dela	98
3.2.3.6	Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN.....	100
3.2.3.7	Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	100
3.2.3.8	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti.....	100
3.2.3.9	Davek iz dobička	101
3.2.3.10	Stroški po funkcionalnih skupinah.....	101
3.2.4	<i>Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa</i>	<i>101</i>
3.2.5	<i>Pojasnila k izkazu denarnih tokov</i>	<i>102</i>
3.2.6	<i>Druga razkritja</i>	<i>103</i>
3.2.6.1	Pogojna sredstva in obveznosti	103
3.2.6.2	Posli s povezanimi osebami.....	104
3.2.6.3	Razmerja z revizorjem	104
3.2.6.4	Finančna tveganja.....	104
3.2.6.5	Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja.....	106
3.2.6.6	Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32	107
3.3	IZJAVA POSLOVODSTVA	112
3.4	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	113

Pomembnejši podatki in nekateri kazalci poslovanja družbe

	LETO 2024	LETO 2023	LETO 2022	LETO 2021
SISTEM DALJINSKEGA OGREVANJA				
Dolžina vročevodnega omrežja s priključki v km	278,2	276,9	275,0	273,9
Dolžina parovodnega omrežja v km	5,6	6,0	7,7	7,7
Priključna moč - vročevodni sistem v MW	1.173,3	1.179,4	1.178,3	1.179,1
Število priključenih toplotnih števecv	5.127	5.098	5.016	4.984
Število priključenih parnih števecv	14	13	17	17
Proizvodnja toplote (vroča voda in para) v MWh	1.098.763	1.149.897	1.292.696	1.417.359
Prodaja toplote (vroča voda in para) v MWh	930.575	979.213	1.126.778	1.251.512
Toplotne izgube na vročevodnem omrežju v %	16,4	16,6	15,3	13,4
SISTEM OSKRBE S PLINOM				
Dolžina plinovodnega omrežja s priključki v km	1.243,4	1.235,0	1.218,3	1.199,8
Priključna moč - plinovodni sistem v MW	1.769,0	1.765,8	1.709,0	1.723,2
Število priključenih plinomerov	56.259	56.693	57.132	57.600
Distribuirane količine zemeljskega plina v MWh	1.041.814	908.586	810.009	907.954
Prodaja zemeljskega plina - distribucijsko omrežje v MWh	630.428	627.563	645.575	756.943
Prodaja zemeljskega plina CNG v MWh	56.806	54.446	50.841	44.541
ELEKTRIČNA ENERGIJA				
Proizvodnja el. energije skupaj v MWh	288.642	267.184	324.967	377.840
Nakup električne energije v MWh	75.075	74.253	49.834	155.603
Skupaj proizvodnja in nakup el. energije v MWh	363.717	341.437	374.802	533.443
Prodaja el. energije (pasovna) v MWh	109.410	186.109	145.320	294.220
Prodaja el. energije končnim uporabnikom in ostalim v MWh	200.876	98.558	166.111	166.685
Lastna poraba električne energije v MWh	53.431	56.770	63.371	72.538
Skupaj prodaja in lastna poraba el. energije v MWh	363.717	341.437	374.802	533.443
IZ BILANCE STANJA NA DAN 31. 12. (v EUR)				
Bilančna vsota	442.071.848	436.152.395	406.087.887	351.824.406
Neopredmetena in opredmetena sredstva, nal. nepr.	360.994.807	336.655.930	315.569.729	273.076.379
Finančne naložbe	2.185.712	1.861.799	3.635.727	4.602.233
Terjatve	53.647.475	55.801.517	58.977.052	59.980.778
- od tega posl. terjatve do obvladujoče družbe po pogodbi o obvladovanju	0	0	0	6.523.744
Zaloge, denarna sredstva in kratkoročne AČR	25.243.854	40.393.149	27.905.379	14.165.016
Kapital	208.782.179	213.593.632	198.042.616	203.158.569
Rezervacije in dolgoročne PČR	7.392.596	7.125.342	6.265.148	7.146.619
Dolgoročne in kratkoročne obveznosti:	208.491.656	195.681.719	190.223.420	138.225.981
- Finančne obveznosti - banke	156.697.913	142.108.331	125.040.080	91.344.006
- Finančne obveznosti - iz najemov osnovnih sredstev	66.972	130.362	131.655	180.092
- Ostale obveznosti (poslovne, ostale)	51.726.771	53.443.026	65.051.685	46.701.883
Kratkoročne PČR	17.405.417	19.751.702	11.556.703	3.293.237
IZ IZKAZA POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO (v EUR)				
Prihodki iz poslovanja (brez prihodkov po pogodbi o obvladovanju)	222.162.040	278.204.292	241.602.969	170.860.393
Prihodki iz poslovanja po pogodbi o obvladovanju	0	0	0	6.523.744
Odhodki iz poslovanja	216.238.358	257.518.103	243.884.950	178.086.580
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	5.923.682	20.686.189	-2.281.981	-702.443
Amortizacija	13.499.387	13.954.836	12.912.146	13.577.330
- Amortizacija od lastnih osnovnih sredstev	13.419.673	13.859.935	12.869.121	13.534.976
- Amortizacija od najetih osnovnih sredstev	79.714	94.901	43.025	42.354
Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA)*	19.343.355	34.546.124	10.587.140	12.832.533
Rezultat iz finančnega in izrednega poslovanja	-1.828.020	-2.796.520	3.317.832	702.443
Čisti dobiček/izguba poslovnega leta	3.506.282	16.368.370	837.485	0
STROŠKI DELA IN PLAČ ZA LETO				
Stroški dela v EUR	30.634.219	29.572.942	25.945.237	24.049.995
Stroški plač v EUR	21.713.510	20.880.195	18.285.907	17.632.815
Povprečno število zaposlenih iz ur	554,85	553,36	558,36	559,92
Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur v EUR	3.261,17	3.144,46	2.729,11	2.624,31
Povprečna stopnja izobrazbe, zahtevana za pos. del. mesto	5,4	5,4	5,4	5,4
REALIZIRANE INVESTICIJE V LETU (v EUR)	31.661.543	37.540.435	62.826.036	52.577.055
KAZALNIKI POSLOVANJA DRUŽBE ZA LETO				
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,03	1,08	0,99	1,00
Čista donosnost kapitala (v %)	2,0	8,0	0,0	0,0
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31.12.	538	559	559	560
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH V LETU	551,2	551,2	555,5	557,5
ŠTEVILO NAJETIH DELAVCEV NA DAN 31.12.	13	10	9	12

*Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA) je rezultat iz poslovanja (EBIT), povečan za amortizacijo od lastnih osnovnih sredstev.

1 UVOD

1.1 Predstavitev družbe

Družba: JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o.
(skrajšan naziv: ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.)
Naslov: Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana
Telefon : 01 588 90 00
E-pošta: info@energetika.si
Spletna stran: www.energetika.si
Matična številka: 5226406000
Davčna številka: SI23034033
Šifra dejavnosti: 35.300 Oskrba s paro in vročo vodo
Osnovni kapital: 57.602.057,00 EUR

Št. registrskega vložka pri Okrožnem sodišču v Ljubljani: 1/01757/00

➤ Ustanovitev in statusne spremembe družbe

Družba je nastala leta 1981 po združitvi dejavnosti dveh podjetij, to je Plinarne, ki se je ukvarjala z distribucijo plina in Komunalne Energetike Ljubljana, ki je oskrbovala mesto preko vročevodnega sistema. Pravno – formalno preoblikovanje družbe v JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. (v nadaljevanju: Energetika Ljubljana) je bilo izvedeno v letu 1991.

Od leta 1994 dalje Energetika Ljubljana deluje kot odvisno podjetje JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o., ki je v lasti Mestne občine Ljubljana in šestih sosednjih občin (Medvode, Brezovica, Dobrova – Polhov Gradec, Škofljica, Dol pri Ljubljani in Horjul). Lokalne skupnosti preko Sveta ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. izvršujejo ustanoviteljske pravice v razmerju do družbe ter usklajujejo odločitve lokalnih skupnosti v zvezi z zagotavljanjem javne službe na tem področju.

Dne 31. 1. 2014 je bila v sodni register vpisana pripojitev družbe TERMoeLEKTRARNA TOPLARNA LJUBLJANA d.o.o. k družbi Energetika Ljubljana.

Z uveljavitvijo Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o gospodarskih družbah (v nadaljevanju: novela ZGD-1) v februarju 2021 je družba postala subjekt javnega interesa. Za subjekte javnega interesa novela ZGD-1 določa, da morajo oblikovati nadzorne svete in le-ti imenovati revizijske komisije, razen če gre za odvisne družbe, povezane s pogodbo o obvladovanju, pri katerih ta obveza ne velja. Zato, ter z namenom zagotoviti učinkovito poslovno odločanje za doseganje čim boljših poslovnih rezultatov vseh družb v skupini in vsake družbe posebej ter na tej podlagi povezati kapitalsko že povezane družbe v pogodbeni koncern, je Javni holding pripravil Pogodbo o obvladovanju, ki je bila po pridobitvi pozitivnega mnenja nadzornega sveta in soglasja skupščine sklenjena dne 5. 5. 2021 med Javnim holdingom kot obvladujočo družbo ter družbami Energetika Ljubljana, VOKA SNAGA in LPP kot odvisnimi družbami, veljati pa je začela z vpisom v sodni register dne 13. 5. 2021. S tem je družba postala del pogodbenega koncerna. V skladu z novelo ZGD-1 je bila imenovana tudi revizijska komisija nadzornega sveta Javnega holdinga, ki opravlja naloge revizijske komisije tudi za družbo Energetika Ljubljana kot odvisno družbo v pogodbenem koncernu.

➤ **Dejavnost družbe**

Poslanstvo Energetike Ljubljana je zagotavljati zanesljivo, varno, okolju prijazno in ekonomsko učinkovito oskrbo prebivalcev Ljubljane in poslovnih uporabnikov s toploto in hladom, proizvedeno na način učinkovite rabe energije. Prav tako družba oskrbuje prebivalce in poslovne uporabnike v Ljubljani in sosednjih občinah z zemeljskim plinom, drugimi energenti ter električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje in obnovljivih virov energije.

Energetika Ljubljana proizvaja, distribuira in dobavlja toploto (vročo vodo, paro in hlad), distribuira in dobavlja zemeljski plin, stisnjen (CNG) in utekočinjen zemeljski plin (UZP) ter proizvaja in dobavlja električno energijo. Celovito oskrbo s toploto in zemeljskim plinom družba izvaja na območju Mestne občine Ljubljana (v nadaljevanju MOL), oskrbo z zemeljskim plinom pa tudi v občinah Medvode, Dol pri Ljubljani, Dobrova – Polhov Gradec, Škofljica, Brezovica, Ig, Log – Dragomer in Grosuplje.

Družba skladno z občinskimi odloki izvaja izbirni gospodarski javni službi distribucija in dobava toplote ter distribucija zemeljskega plina, kjer deluje kot sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO). Distribucijo zemeljskega plina v občini Log – Dragomer opravlja na osnovi koncesijske pogodbe, podpisane v marcu 2010, v občini Grosuplje pa na osnovi koncesijske pogodbe, podpisane v novembru 2017.

V sklopu izvajanja izbirne gospodarske javne službe ima Energetika Ljubljana javna pooblastila za izdajo projektnih pogojev in soglasij za načrtovane posege v območje varovalnih pasov distribucijskih omrežij, za gradnjo komunalne infrastrukture ter izdajanje soglasij za priključitev stavb na distribucijsko omrežje (vročevod, parovod in plinovod). Poleg osnovne energetske dejavnosti Energetika Ljubljana izvaja tudi storitve vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, merilnih naprav in druge storitve po naročilu.

Družba je v Strateškem načrtu 2022-2027 zastavila vizijo: Čista energija za zeleno prihodnost, kar pomeni odločen prehod na nizkoogljične in obnovljive vire energije. Najpomembnejši strateški cilji in usmeritve, ki jih družba zasleduje, so: razogljičenje proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto, razogljičenje distribucije zemeljskega plina, zagotavljanje visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij, ublažitev padca odjema toplote s povečanjem izkoriščenosti vročevodnega omrežja, razvoj in povečanje izkoriščenosti plinovodnega omrežja v prometu, proizvodnja in oskrba z zeleno električno energijo, zagotavljanje sistemskih storitev za elektroenergetski sistem ter povezovanje produktov in storitev v celovite energetske rešitve za odjemalce.

➤ **Organi vodenja in upravljanja**

Poslovodstvo družbe

Družba ima enega direktorja, ki vodi in zastopa družbo ter uresničuje sprejeto poslovno politiko družbe.

Funkcijo direktorja družbe od leta 2014 opravlja Samo Lozej. Skupščina družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. je na seji dne 14. 12. 2023 z dnem 2. 2. 2024 ponovno imenovala Sama Lozeja za direktorja družbe za mandatno dobo petih let.

Družbenik

Edini družbenik družbe Energetika Ljubljana je JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju lahko tudi: Javni holding). Pristojnosti družbenika so določene v aktu o ustanovitvi in obsegajo: sprejem letnega poročila družbe in predloga za uporabo bilančnega dobička, sprejem poslovnega načrta družbe ter pisnih poročil o poslovanju družbe na koncu vsakega polletja, pri čemer vse navedene pristojnosti po Družbeni pogodbi Javnega holdinga izvaja skupščina Javnega holdinga, nadalje odločanje o vplačilih osnovnih vložkov, vračanju

naknadnih vplačil, o delitvi in prenehanju poslovnih deležev, ukrepih za pregled in nadzor dela poslovodje, o postavitvi prokurista in poslovnega pooblaščenca ter odločanje o drugih zadevah, za katere tako določa zakon ali družbena pogodba in katere niso izrecno prenesene v odločanje Svetu ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. Skupščina edinega družbenika imenuje in odpokliče direktorja.

Družbenik je v letu 2024 med drugim sprejel letno poročilo družbe Energetike Ljubljana za leto 2023 s poročilom neodvisnega revizorja, poročilo o poslovanju družb skupine Javni holding za obdobje 1-6/2024, poslovni načrt družbe Energetike Ljubljana za leto 2025, odločil o razporeditvi čistega dobička preteklih let za prenos na družbenika ter obravnaval analizo nabave in prodaje zemeljskega plina družbe.

Svet ustanoviteljev

Mestni svet MOL in občinski sveti občin Brezovica, Dobrova – Polhov Gradec, Dol pri Ljubljani, Horjul, Ig, Medvode, Škofljica in Velike Lašče so v letu 2004 sprejeli Akt o ustanoviteljskih pravicah in ustanovitvi Sveta ustanoviteljev javnih podjetij povezanih v Holding Ljubljana, d.o.o.

Z navedenim aktom so sveti občin za izvrševanje ustanoviteljskih pravic v javnih podjetjih, povezanih v Javni holding in za usklajevanje odločitev v zvezi z zagotavljanjem obveznih in izbirnih gospodarskih javnih služb, ustanovili skupni organ, imenovan Svet ustanoviteljev javnih podjetij povezanih v Holding Ljubljana, d.o.o., s sedežem v Ljubljani, Mestni trg 1. V letu 2008 je bila, zaradi prenosa poslovnega deleža v Javnem holdingu z občine Ig in Velike Lašče na MOL, sprejeta novela v prejšnjem odstavku omenjenega akta, s katero je bilo izvedeno tudi preimenovanje organa v Svet ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju: Svet ustanoviteljev).

Svet ustanoviteljev sestavljajo aktualni župani občin ustanoviteljic. V okviru izvrševanja ustanoviteljskih pravic družbe je Svet ustanoviteljev pristojen za odločanje o cenah oziroma tarifah za uporabo javnih dobrin, ki jih zagotavlja družba, dajanje soglasij k nakupu oziroma odprodaji poslovnega deleža v drugi družbi, dajanje soglasij za najemanje kreditov in drugo zadolževanje ter za obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

Svet ustanoviteljev se je v letu 2024 sestal na dveh rednih sejah in eni dopisni seji. Tekoče se je seznanjal z obvestili o kreditnih pogojih zadolžitev, se seznanil s poročilom o izvedenem postopku prodaje poslovnega deleža (finančne naložbe) Energetike Ljubljana v družbi Resalta B.V., s predlogom izbora najugodnejšega ponudnika in z osnutkom pogodbe ter soglašal s prodajo poslovnega deleža.

➤ Podatki o skupini Javni holding

Energetika Ljubljana je v 100 % lasti družbe Javni holding in je vključena v skupino družb, ki so v lasti navedene obvladujoče družbe.

Skupino Javni holding (v nadaljevanju Skupina) sestavljajo:

- obvladujoča družba JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE VODOVOD KANALIZACIJA SNAGA d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o.,
- odvisna družba JAVNO PODJETJE LJUBLJANSKI POTNIŠKI PROMET, d.o.o.

Konsolidirano letno poročilo je mogoče pridobiti na sedežu obvladujoče družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., Verovškova 70, Ljubljana in bo objavljeno na spletnem naslovu: www.jhl.si/o-druzbi/poslovanje-1.

1.2 Izjava o upravljanju

V skladu z določbo šestega odstavka 70. člena Zakona o gospodarskih družbah-1 (ZGD-1) posloводство družbe Javno podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. izjavlja, da je bilo v obdobju poslovnega leta 2024 upravljanje družbe skladno z zakoni, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Javno podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. (v nadaljevanju: Akt o ustanovitvi) in drugimi veljavnimi predpisi.

Posloводство družbe Energetika Ljubljana v skladu s 60.a členom ZGD-1 izjavlja, da je letno poročilo z vsemi sestavnimi deli, vključno z izjavo o upravljanju družbe, sestavljeno in objavljeno v skladu z ZGD-1 in Slovenskimi računovodskimi standardi.

V skladu s šestim odstavkom 70. člena ZGD-1, ki določa minimalne vsebine izjave o upravljanju, družba Energetika Ljubljana podaja naslednja pojasnila:

- Kodeks o upravljanju

Družba Energetika Ljubljana izjavlja, da deluje skladno z veljavno zakonodajo ter si aktivno prizadeva za odgovorno upravljanje in transparentno komuniciranje z vsemi deležniki. V letu 2017 je bil sprejet Kodeks upravljanja družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. in odvisnih družb (v nadaljevanju: kodeks), ki je objavljen na spletni strani www.energetika.si. Kodeks za vse družbe v skupini upošteva poenotena merila za doseganje visokih standardov vodenja in nadzora ter oblikovanje transparentnega in razumljivega sistema korporativnega upravljanja.

Omenjenemu kodeksu družba pri poslovanju sledi, upoštevajoč posebnosti družbe, ki izhajajo iz akta o ustanovitvi družbe, zlasti v delu, ki se nanaša na skupščino družbenikov in vse v zvezi s tem, ker družba kot enoosebna družba z enim družbenikom Javnim holdingom, ki ima 100 % poslovni delež, nima skupščine družbenikov, ter v delu, ki se nanaša na nadzorni svet in njegove člane in vse v zvezi s tem, ker družba v skladu z aktom o ustanovitvi nima nadzornega sveta, ki po ZGD-1 ni obvezen za subjekte javnega interesa, ki so odvisne družbe, povezane s pogodbo o obvladovanju, iz istega razloga tudi ni obvezna revizijska komisija.

- Opis glavnih značilnosti sistemov notranjih kontrol in upravljanja tveganj v družbi v povezavi s postopkom računovodskega poročanja

Sistem notranjih kontrol je opredeljen kot sestav računovodskih in drugih kontrol, vključno z organizacijskim ustrojem, metodami in postopki, ki jih vzpostavi vodstvo v sklopu svojih združenih ciljev z namenom, da si z njimi pomaga pri gospodarnem, učinkovitem in uspešnem izvajanju dejavnosti.

Notranje kontrole v Javnem holdingu imajo pomembno vlogo pri odkrivanju in preprečevanju goljufij ter zaščiti tako premoženja kot ugleda družbe. Namen notranjih kontrol je zagotoviti učinkovitost in uspešnost delovanja, pravilnost, popolnost in resničnost računovodskega poročanja in skladnost z veljavnimi zakoni in drugimi zunanjimi in notranjimi predpisi, kar skušamo doseči predvsem z zagotavljanjem in izvajanjem naslednjih ukrepov in notranjih kontrol:

- oblikovanje učinkovite in transparentne organizacijske strukture,
- oblikovanje jasnih in poenotnih računovodskih usmeritev ter njihova dosledna uporaba,
- kontrola popolnosti zajemanja podatkov, ki obsega preverjanje ali so vsi poslovni dogodki nesporni, ali so odobreni s strani pooblaščenih oseb, ali so vsi poslovni dogodki pravočasno knjiženi, v pravih zneskih in pravilno kontirani,
- kontrola pravilnosti računovodskih podatkov, v okvir katere sodi preverjanje mesečnih uskladitev prometa in stanj med pomožnimi knjigami, analitičnimi evidencami in glavno knjigo ter kontrola izvajanja letnega popisa (inventura) stanja sredstev in obveznosti

do njihovih virov in uskladitev stanj po knjigah z dejanskim stanjem, ugotovljenim s popisom,

- kontrola razmejitev dolžnosti in odgovornosti, ki obsega ločevanje izvajanja nalog, na primer evidentiranja poslovnih dogodkov od upravljanja s finančnimi sredstvi družbe (plačila),
- kontrola odgovornosti zadolžencev za sredstva, varovanje sredstev pred krajo, izgubami, neučinkovito uporabo,
- kontrola omejitve dostopa - poenoten računovodski in poslovni informacijski sistem tako v matični družbi Javni holding, kot v odvisnih družbah, zagotavlja ustrezne omejitve dostopa do omrežja, aplikacij in podatkov ter nadzor nad dostopi in ima že vgrajene nekatere kontrole popolnosti zajemanja in obdelovanja podatkov ter usklajenosti prometov analitičnih evidenc z glavno knjigo, oziroma se izvajajo tudi kontrole prenosov prometnih podatkov, kjer je to potrebno,
- nadziranje se izvaja tudi na način, da se preverja pravilnost računovodskih podatkov v okviru funkcije poročanja oziroma analiziranja in preučevanja odmikov od načrtovanih ali preteklih prometov in stanj (redna mesečna in občasna obdobja poročila o poslovanju družbe).

Menimo, da nam sistem notranjih kontrol v vseh pomembnih pogledih daje ustrezna zagotovila za doseganje ciljev na področju skladnosti poslovanja z zakoni, predpisi, sprejetimi notranjimi akti družbe in drugimi navodili; uspešnega poslovanja ter zagotavljanja kakovostnih storitev; varovanja sredstev pred izgubo zaradi malomarnosti, zlorab, slabega upravljanja, napak, poneverb ter drugih nepravilnosti; razvijanja in ohranjanja zanesljivih računovodskih in drugih podatkov ter pravilnosti prikazovanja le-teh v računovodskih poročilih in uporabe enotne metodologije dela, vključno z enotno predpisanimi obrazci in dokumenti.

Nadzor nad delovanjem notranjih kontrol se izvaja z vodstvenim nadzorom, z notranjimi revizijskimi pregledi, z zunanjo revizijo računovodskih izkazov ter z drugimi neodvisnimi presojami.

Družba Energetika Ljubljana ima z namenom zagotavljanja transparentnosti, učinkovitosti ter odgovornega poslovanja vzpostavljen delujoč sistem notranjih kontrol, standarda vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001, standarda ravnanja z okoljem SIST EN ISO 14001, standarda varnosti in zdravja pri delu SIST EN ISO 45001 in internih aktov družbe z natančno izdelanim sistemom poročanja po posameznih organizacijskih enotah. Sistem notranjih kontrol je podprt s sistemom kontrol informacijske tehnologije, s katerim se med drugim zagotavljajo ustrezne omejitve in nadzor nad omrežjem ter natančno, ažurno in popolno obdelovanje podatkov.

Družba ima izdelan tudi register tveganj in priložnosti, določenega skrbnika registra tveganj in priložnosti ter metodologijo za vzpostavitev in vodenje registra tveganj in priložnosti v Javnem holdingu in povezanih javnih podjetjih, kjer so podrobneje opisani postopki za upravljanje s tveganji in priložnostmi. Glavni cilj upravljanja s tveganji je obvladovanje tveganj, ohranjanje dolgoročne stabilnosti družbe in podpora poslovanju pri upravljanju družbe ter doseganju njenih ciljev. Glavni cilj upravljanja s priložnostmi je izkoriščanje potencialnih priložnosti za rast in razvoj, kar prispeva k dolgoročni uspešnosti družbe. Upravljanje s priložnostmi podpira poslovanje pri strateškem odločanju in omogoča dosego zastavljenih ciljev s prepoznavanjem in izkoriščanjem prednosti.

S sistemom notranjih kontrol v družbi načrtno in sistematično uporabljamo postopke in metode, ki s svojim delovanjem zagotavljajo točnost, zanesljivost in popolnost podatkov in informacij, pravilno in pošteno izdelavo računovodskih izkazov, preprečujejo in odkrivajo napake v sistemu ter zagotavljajo spoštovanje zakonov in drugih predpisov, aktov organov upravljanja ter sistemskih predpisov družbe.

Za stalno in celovito preverjanje pravilnosti in zakonitosti, gospodarnosti in urejenosti poslovanja skrbi Služba za notranjo revizijo edinega družbenika Javnega holdinga. Služba za

notranjo revizijo Javnega holdinga izvaja neodvisno in objektivno revizijsko aktivnost znotraj skupine Javni holding.

Dodana vrednost notranje revizije je bila dosežena s svetovanjem in v obliki predlaganih priporočil po izvedenih revizijskih pregledih, katerih izvajanje oziroma uresničevanje tudi redno preverja. O svojem celovitem delu je Služba notranje revizije redno poročala oziroma seznanjala poslovodstvo družbe in druge nadzorne organe.

- Podatki o delovanju Sveta ustanoviteljev javnih podjetij, povezanih v JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. (v nadaljevanju: Svet ustanoviteljev) in njegovih ključnih pristojnostih

Pristojnosti in delovanje Sveta ustanoviteljev opredeljuje Akt o ustanovitvi. Svet ustanoviteljev sestavljajo župani občin ustanoviteljic in ima naslednje pristojnosti:

- odloča o cenah oziroma tarifah za uporabo javnih dobrin, ki jih zagotavlja družba, če se le-te ne sprejemajo v obliki odloka,
- daje soglasje k nakupu oziroma odprodaji poslovnega deleža v drugi družbi,
- daje soglasje za najemanje kreditov in drugo zadolževanje, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe,
- daje soglasje za obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

- Podatki o delovanju in pristojnostih družbenika

Pristojnosti družbenika opredeljuje Akt o ustanovitvi in so naslednje:

- sprejema letno poročilo družbe ter predlog za uporabo bilančnega dobička, pri čemer to pristojnost po Družbeni pogodbi Javnega holdinga izvaja skupščina Javnega holdinga,
- sprejema poslovni načrt družbe, pri čemer to pristojnost po Družbeni pogodbi Javnega holdinga izvaja skupščina Javnega holdinga,
- sprejema pisna poročila o poslovanju družbe na koncu vsakega polletja, pri čemer to pristojnost po Družbeni pogodbi Javnega holdinga izvaja skupščina Javnega holdinga,
- imenuje in odpokliče delavskega direktorja na predlog sveta delavcev,
- odloča o zahtevi za vplačilo osnovnih vložkov,
- odloča o vračanju naknadnih vplačil,
- odloča o delitvi in prenehanju poslovnih deležev,
- odloča o ukrepih za pregled in nadzor dela poslovodij,
- odloča o postavitvi prokurista in poslovnega pooblaščenca,
- odloča o uveljavljanju zahtevkov družbe proti poslovodjem ali družbenikom v zvezi s povračilom škode, nastale pri ustanavljanju ali poslovanju,
- odloča o drugih zadevah, za katere tako določa zakon ali družbena pogodba in katere niso s prvim odstavkom 11. člena Akta o ustanovitvi izrecno prenesene v odločanje Svetu ustanoviteljev.

Skupščina edinega družbenika imenuje in odpokliče direktorja.

- Podatki o sestavi in delovanju organov vodenja

Družba ima enega poslovodjo, ki ima naziv direktor. Imenuje ga skupščina edinega družbenika za mandatno dobo petih let in je po poteku mandatne dobe lahko ponovno imenovan.

Direktor družbe vodi posle družbe, jo zastopa in vodi redne posle, ki izvirajo iz narave dejavnosti družbe, uresničuje sprejeto poslovno politiko družbe, zlasti pa:

- organizira in vodi delovni proces, izdelava temelje poslovne politike in poslovni načrt družbe in ga predlaga v sprejem družbeniku,

- sestavi letno poročilo z vsemi računovodskimi izkazi in drugimi sestavnimi deli, vključno s predlogom uporabe bilančnega dobička in ga predlaga v sprejem družbeniku,
- določa notranjo organizacijo in sistemizacijo delovnih mest družbe,
- imenuje vodilne delavce in sklepa z njimi pogodbe o zaposlitvi,
- izvršuje sklepe družbenika in Sveta ustanoviteljev,
- izdeluje poročila o poslovanju na zahtevo družbenika,
- skrbi za obveščanje družbenika in Sveta ustanoviteljev
- predlaga sprejem sklepov družbeniku in Svetu ustanoviteljev,
- opravlja druge naloge v skladu z veljavnimi predpisi in akti družbe.

Direktor potrebuje soglasje Sveta ustanoviteljev za naslednje vrste poslov:

- za nakup oziroma odprodajo poslovnega deleža v drugi družbi,
- za najemanje kreditov in drugo zadolževanje, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe,
- za obremenitev nepremičnin, ki je nad 5 % vrednosti osnovnega kapitala družbe.

- Opis politike raznolikosti

V zvezi s 7. točko šestega odstavka 70. člena ZGD-1 glede zastopanosti v organih vodenja in organih nadzora družbe z vidika spola in drugih vidikov (starost, izobrazba in poklicne izkušnje) družba politike raznolikosti ne izvaja, ker nima vpliva na imenovanje organa vodenja, saj je le to pravica družbenika.

- Trajnostnostno poročanje

Skladno z novimi Evropskimi standardi poročanja o trajnostnosti (ESRS) in ZGD-1 družba Javni holding v letu 2025 prvič poroča o trajnostnosti za skupino Javni holding za poslovno leto 2024 na podlagi izpolnitve zavez na področju trajnostnosti in poslovanja, usmerjenega v trajnostnost obvladujoče družbe in odvisnih družb. Glede na to, da Javni holding kot obvladujoča družba skupaj z odvisnimi družbami (Energetika Ljubljana, VOKA SNAGA in LPP) dosega pogoje za velike družbe po ZGD, je v konsolidiranem poslovnem poročilu za leto 2024 kot sestavni del vključeno tudi konsolidirano poročilo o trajnostnosti.

V skladu z določbami 70. c in 70. č člena ZGD-1 bo poročilo o trajnostnosti za družbo Energetika Ljubljana vključeno v konsolidirano poročilo družbe Javni holding in bo objavljeno na spletnem naslovu: www.jhl.si/o-druzbi/poslovanje-1.

Odvisne družbe znotraj Skupine niso zavezane k ločenemu poročanju o trajnostnosti, saj je skladno z zakonodajo poročila o trajnostnosti v skupini mogoče obravnavati na konsolidirani ravni.

Samo Lozej
Direktor

1.3 Poročilo posloводства

Leto 2024 je zaznamovala nadaljnja stabilizacija energetske trgov, ob tem pa so občasna cenovna nihanja zaradi vremenskih razmer, geopolitičnih dejavnikov in sprememb v povpraševanju zahtevala sprotno spremljanje in prilagajanje tržnim razmeram.

Na področju cen je družba 1. januarja in 1. novembra 2024 uskladila variabilno ceno vroče vode z dejanskimi stroški energentov in emisijskih kuponov. Po koncu regulacije cen zemeljskega plina se je s 1. majem 2024 znižala cena za gospodinjske odjemalce, medtem ko so bile maloprodajne cene električne energije za gospodinjstva regulirane skozi celotno leto 2024. Pri obračunu omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina je konec leta 2024 potekel triletni regulativni okvir, Energetika Ljubljana pa je že prejela soglasje Agencije za energijo za nove cene omrežnine za obdobje 2025–2027.

Proizvodnja toplote in električne energije je v letu 2024 potekala zanesljivo. Čez celo leto so potekali kratkotrajni vroči zagonski preizkusi nove plinsko-parne enote (PPE-TOL).

V obravnavanem letu smo proizvedli 1.098,8 GWh toplote in 288,6 GWh električne energije. Prodali smo 930,6 GWh toplote, 310,3 GWh električne energije in 687,2 GWh zemeljskega plina, od tega 56,8 GWh na CNG polnilnicah, ter po plinovodnem omrežju distribuirali 1.041,8 GWh zemeljskega plina. V primerjavi z načrtom in preteklim letom so proizvedene in prodane količine energije v letu 2024 nižje, tako zaradi zamika pričetka rednega obratovanja PPE-TOL kot tudi višjih povprečnih temperatur v času ogrevalne sezone.

Energetika Ljubljana je poslovno leto zaključila s čistim poslovnim izidom v višini 3.506.282 EUR in rezultatom iz poslovanja (EBIT) v višini 5.923.682 EUR. Celotni prihodki so znašali 224.814.600 EUR, celotni odhodki pa 220.718.938 EUR. K pozitivnemu poslovnemu rezultatu je prispeval predvsem rezultat tržnih dejavnosti.

Z vizijo trajnostne in nizkoogljične prihodnosti se v letu 2025 zaključuje projekt PPE-TOL. Po uspešno zaključenem poskusnem obratovanju, ki skladno z odločbo traja 9 mesecev, bo izveden zaključni del upravnega postopka, temu pa bosta sledila pridobitev uporabnega dovoljenja in začetek rednega obratovanja nove enote. Z rednim obratovanjem PPE-TOL se bo zmanjšala poraba premoga, Ljubljana bo pridobila zanesljiv in učinkovit vir toplote za daljinsko ogrevanje, hkrati pa se bo podvojila proizvodnja električne energije, kar bo prispevalo k večji samooskrbi in s tem tudi k stabilnosti elektroenergetskega sistema Slovenije.

V letu 2024 so investicijska vlaganja znašala 31.661.543 EUR, kar predstavlja 99,0 % načrtovane vrednosti. Od tega je bilo 9.123.553 EUR namenjenih obnovam in nadomestitvam, 22.537.990 EUR pa razvojnim nalogam, od tega 17.200.254 EUR za izgradnjo PPE-TOL. Zaključek projekta je predviden v letu 2025. Največje odstopanje od načrtovanih vrednosti je predvsem pri investicijah v obnove vročevodnega in plinovodnega omrežja, kjer so bila dela pogosto povezana s sočasnimi gradnjami drugih investorjev, nepredvidenimi potrebami po obnovah ter nujnimi deli zaradi ugotovljenih kritičnih stanj.

Cilji na področju razogljičenja, povečanja obnovljivih virov energije in energetske učinkovitosti, kot jih določa decembra 2024 sprejet Nacionalni energetski in podnebni načrt (NEPN) 2024, so tesno povezani z usmeritvami Energetike Ljubljana. Z aktivnim razogljičevanjem proizvodnih virov družba pomembno prispeva tudi k projektu MOL – Misija 100 podnebno nevtralnih mest, katerega cilj je doseči podnebno nevtralnost do leta 2030. V okviru ciljev razogljičevanja je družba v letu 2024 zaključevala izgradnjo in pridobila odločbo o poskusnem obratovanju PPE-TOL, obenem pa že usmerja svoje aktivnosti v naslednji pomemben korak na poti razogljičevanja – rekonstrukcijo premogovnega kotla 1 v nov biomasni kotel v enoti TE-TOL, kar bo povečalo delež obnovljivih virov energije in še dodatno zmanjšalo odvisnost od premoga. Ob tem so v teku tudi drugi projekti, ki sledijo ciljem trajnostnega razvoja, med drugim izgradnja objekta za energijsko izrabo goriva iz komunalnih odpadkov (TEO Ljubljana),

trajnostni projekt gradnje plovne infrastrukture in malih hidroelektrarn za energetska izrabo Ljubljane, postavitev fotovoltaičnih elektrarn ter razvoj lastne proizvodnje zelenega vodika, vključno s postavitvijo vodikove polnilnice za uporabo vodika v prometu.

Na področju zakonodaje je bil maja 2024 sprejet nov Energetski zakon (EZ-2). Ugodno za družbo Energetika Ljubljana je, da nov zakon postavlja daljinsko ogrevanje na še višjo prioriteto, in sicer ima sistem daljinskega ogrevanja prednost pred vsemi individualnimi sistemi ogrevanja stavb, ob izpolnjevanju kriterijev za učinkovit sistem daljinskega ogrevanja. Manj ugodne novice za družbo so na področju oskrbe s plinom, saj od 1. januarja 2025 dalje ni več dovoljena vgradnja kotlov na zemeljski plin v novih enostanovanjskih stavbah, če je vloga za izdajo gradbenega dovoljenja vložena po tem datumu.

V okviru projekta »Zelena energija na površinah in objektih Mestne občine Ljubljana« je družba v letu 2024, v okviru javno-zasebnega partnerstva z družbama Resalta in RES ERP, izvedla namestitve 44 sončnih elektrarn na javne stavbe za namen samooskrbe. Skupno bo v okviru projekta postavljenih 51 sončnih elektrarn, Energetika Ljubljana pa bo izvajala storitev samooskrbe z električno energijo za MOL.

Nadaljevale so se aktivnosti na štiriletnem razvojno-inovacijskem EU projektu SENERGY NETS. Na projektu je bila v okviru virtualne toplotne zaključena nadgradnja merilno komunikacijske opreme na vseh 47 sodelujočih toplotnih postajah. Postaje so se povezale v oblak, kar omogoča daljinsko upravljanje, analizo obratovanja ter optimizacijo delovanja sistema. Poleg tega so bili v okviru zbiranja prožnosti na elektroenergetskem omrežju prvi viri prožnosti Energetike Ljubljana povezani z virtualno elektrarno.

Poslovanje družbe je bilo uspešno tudi na področjih, ki so vezana na presoje akreditacij laboratorijev in sistemov vodenja kakovosti, ravnanja z okoljem, inšpekcijskih pregledov ter zadovoljstva uporabnikov. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2024 v povprečju ocenili z oceno 3,62 od možnih 5.

Energetika Ljubljana ostaja zavezana razvoju, ki temelji na razogljičenju, zanesljivi in konkurenčni oskrbi z energijo ter prehodu v trajnostno energetska prihodnost. Še naprej bomo sledili našim strateškim ciljem in zagotavljali stabilno ter odgovorno poslovanje v dobro naših odjemalcev in širše družbe.



Samo Lozej
Direktor

2 POSLOVNO POROČILO

2.1 Gospodarska gibanja¹

V letu 2024 je bruto domači proizvod (BDP) porasel za 1,6 % glede na leto 2023, h kateremu je pozitivno prispevala končna potrošnja tako gospodinjstev kot tudi države, negativno pa zmanjšanje bruto investicij v osnovna sredstva (v opremo, stroje, zgradbe in objekte) in menjava s tujino.

Na letni ravni je inflacija v letu 2024 znašala 1,9 %² (4,2 % v letu 2023), na kar so vplivali poceni naftni derivati konec leta 2023 (zaradi znižanja trošarin in marž pri motornih gorivih) in zvišanje cen energentov v letu 2024 za 0,5 %, 0,5 % zvišanje cen hrane in brezalkoholnih pijač decembra 2024, upočasnjena medletna rast cen poltrajnega blaga zaradi izrazitejše pocenitve v skupini oblačila in obutev, medletni upad cen trajnega blaga ter medletna rast cen storitev, ki se je skozi leto znižala.

Povprečna mesečna bruto plača v Republiki Sloveniji je za leto 2024 znašala 2.394,92 EUR, kar je nominalno za 6,2 % več kot leta 2023. V javnem sektorju je bila rast plač povezana predvsem s povečanjem vrednosti plačilnih razredov zaradi junijske delne uskladitve z inflacijo. V zasebnem sektorju, v katerem je bila rast plač višja kot v javnem sektorju, pa pomemben dejavnik rasti ostaja pomanjkanje delovne sile.

Leta 2024 je bilo v povprečju brezposelnih 45.982 oseb oziroma 5,6 % manj kot leto prej (leta 2023 je bilo brezposelnih 48.709 oseb).

➤ **Gibanje cen energentov, emisijskih kuponov ter razmerje tečajev USD in EUR**

Cene premoga spremljamo preko objavljenih cen premoga Newcastle Export Index, objavljenega na spletni strani IHS Inc. (Information Handling Services). Te cene predstavljajo družbi osnovo za vsakoletni izračun nabavne cene premoga. Energetika Ljubljana za proizvodnjo uporablja indonezijski premog, ki zaradi nizke vsebnosti žvepla in pepela velja za okoljsko sprejemljivejšega. Pričetek rednega obratovanja PPE-TOL bo zmanjšal večino potrebnih količin premoga, preostanek pa bo dodatno zmanjšan s projektom predelave premogovnega kotla v biomasni kotel v enoti TE-TOL. V letu 2024 so se cene premoga na svetovnih trgih zniževale in se ob koncu leta 2024 ustalile na nižjih ravneh, kar je predvsem posledica zmanjšane povpraševanja. Povprečna cena premoga v letu 2024 je tako znašala 136,64 USD/mt oziroma 126,28 EUR/mt, medtem ko je v letu 2023 dosegla 174,24 USD/mt oziroma 161,18 EUR/mt.

Od leta 2023 je za lesne sekance obvezna pridobitev certifikatov, ki dokazujejo trajnostno pridelavo lesne biomase. Ta zahteva je poleg omejene ponudbe vplivala na vzdrževanje visokih cen na trgu, saj certificiranje prinaša dodatne stroške za proizvajalce in dobavitelje. Trenutne cene dobaviteljev se gibajo okoli 7,97 EUR/GJ. V letošnji kurilni sezoni nam sekance dobavlja osem slovenskih in en hrvaški dobavitelj.

Povprečna dolarska cena nafte Brent je v letu 2024 znašala 80,52 USD/sod oziroma 74,43 EUR/sod, kar glede na leto 2023 predstavlja padec za 2,4 % (v letu 2023 je cena znašala 82,51 USD/sod oziroma 76,32 EUR/sod).

Po zaostrenih razmerah v letu 2022 in 2023 so se cenovne razmere na energetskih trgih v letu 2024 umirile. Cene energentov so najnižje vrednosti dosegle v spomladanskih mesecih. Z

¹ Vir: UMAR, Ekonomsko ogledalo, št. 1, letnik XXXI, 2025; Statistični urad RS (SURS), <https://www.stat.si/StatWeb/>

² Izračunano na podlagi primerjave podatkov za mesec december leta, za katerega se poroča, in mesec december preteklega leta iz podatkovne baze SURS.

zaostrovanjem geopolitičnih razmer ter nepričakovanim hladnejšim vremenom v drugem četrtletju leta 2024 so se cene energentov začele zviševati. Dodatno je na rast cen vplivala manjša proizvodnja električne energije iz vetrnih elektrarn v Evropi in posledično večja poraba zemeljskega plina v plinskih elektrarnah, ki so nadomeščale izpad energije iz obnovljivih virov. Zmerna, a konstantna rast cen se je nadaljevala vse do konca leta 2024. Povprečne borzne cene zemeljskega plina so se v letu 2024 v primerjavi s preteklim letom nekoliko znižale. Povprečna dnevna cena na avstrijski borzi CEGH AT, ki predstavlja referenco tudi za slovenski plinski trg, je v letu 2024 znašala 35,59 EUR/MWh, kar predstavlja 14,7 % znižanje glede na leto 2023, ko je povprečna cena znašala 41,70 EUR/MWh. Najnižja dnevna cena je bila dosežena 23. februarja 2024, in sicer 24,02 EUR/MWh, nato pa so se cene zviševale in vrh dosegle 3. decembra 2024 pri 50,48 EUR/MWh.

Na področju električne energije so se povprečne dnevne cene v letu 2024 prav tako zniževale, nadaljeval se je trend izredno velike volatilitnosti urnih cen znotraj dneva, predvsem zaradi izpada proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov. Povprečna dnevna cena pasovne električne energije na slovenski borzi BSP SouthPool se je v letu 2024 v primerjavi z letom 2023 znižala iz 104,33 EUR/MWh na 91,28 EUR/MWh, kar predstavlja znižanje za 12,5 %. Najnižja povprečna dnevna cena je bila dosežena 1. maja 2024, ko je cena znašala 12,18 EUR/MWh, najvišja pa je bila dosežena 12. decembra 2024 pri 340,32 EUR/MWh.

Povprečna cena emisijских kuponov je v letu 2024 znašala 68,90 EUR za kupon, kar predstavlja 19,5 % znižanje glede na leto 2023, ko je povprečna cena znašala 85,57 EUR za kupon. Razlog za znižanje cen je manjše povpraševanje po emisijских kuponih v industriji in energetskem sektorju, ki vedno več energije proizvede iz obnovljivih virov. Prav tako je razmeroma toplo vreme v letu 2024 prispevalo k nižji porabi električne energije in posledično nižjim cenam emisijских kuponov.

Tečaj evra je v primerjavi z ameriškim dolarjem v povprečju zrasel za 0,1 % glede na leto 2023 (iz 1,081 USD/EUR na 1,082 USD/EUR). Spremljanje gibanja razmerja med USD in EUR je za družbo pomembno, saj neposredno vpliva na nabavno ceno premoga ter s tem na višino stroška energetskega goriva.

2.2 Uresničevanje načrtovanih ciljev in nalog

V skladu s poslanstvom in strateškimi cilji Energetike Ljubljana so letni cilji in naloge usmerjeni k izboljšanju proizvodnih procesov in varovanja okolja ter izboljšanju odnosov do uporabnikov.

➤ Zanesljiva proizvodnja in kvalitetno vzdrževanje proizvodnih naprav ter opreme

Proizvodnja toplote in električne energije je v letu 2024 delovala zanesljivo. Proizvodnja ogrevalne toplote je v celoti pokrila potrebe odjemalcev na vročevodnem sistemu. Industrijski porabniki pare, ki dobivajo paro iz parnega sistema TE-TOL, so bili nemoteno oskrbovani glede na njihove potrebe.

Proizvodnjo in obratovanje posameznih proizvodnih virov smo sprotno (urno in dnevno) spremljali in usklajevali z zunanjimi temperaturnimi gibanji, cenami energentov ter potrebami odjemalcev po toploti. Za potrebe daljinskega ogrevanja smo iz soproizvodnje proizvedli 58,8 % vroče vode (66,8 % v letu 2023), preostalo toploto smo proizvedli iz vršnih virov (40,4 %), reducirane proizvodnje (0,7 %) ter odvečne toplote (0,2 %), ki jo prevzemamo od družbe Novartis direktno v distribucijsko omrežje.

Proizvodnja pare za tehnološke namene je potekala glede na potrebe končnih odjemalcev, ki so vezani na ločeni parovodni omrežji na lokaciji Moste in Šiška.

Ogrevalna sezona 2023/2024 je bila 22 dni krajša od lanske sezone in 2,1°C toplejša od dolgoletnega povprečja.

Bloka 1 in 3 v TE-TOL sta obratovala zanesljivo – blok 1 je obratoval v septembru, novembru in decembru, v preostalem času pa je bil razpoložljiv kot hladna rezerva. Dobava in kurjenje lesnih sekancev sta potekala nemoteno in v predvidenem obsegu. Celo leto so potekali kratkotrajni vroči zagonski preizkusi blokov 4 in 5 nove PPE-TOL, pri čemer sta znatne količine električne in toplotne energije začela proizvajati šele od konca novembra, ko je potekalo enomesečno poskusno obratovanje. Kasnitev obratovanja PPE-TOL je pogojevala obratovanje bloka 1 od oktobra dalje, saj je bilo le tako mogoče izpolniti zakonodajne zahteve glede energetske učinkovitosti sistema daljinskega ogrevanja.

Pogodbene količine prodaje pasovne električne energije smo v celoti izpolnili.

V skladu s pogodbo smo za potrebe ELES izvajali sistemske storitve zagotavljanja primarne regulacije frekvence ter regulacije jalove moči in napetosti. Pogodbi za zagotavljanje sekundarne in terciarne regulacijske moči se nista sklepali zaradi tveganja preseganja mejnih emisijskih vrednosti onesnaževal, saj se te ob nujenju sistemskih storitev bistveno povečajo zaradi nihanja obremenitve kotlov.

Podatki o obsegu proizvodnje toplote in električne energije so predstavljeni v okviru poročila o izvajanju dejavnosti družbe.

V okviru procesne informatike smo v letu 2024 nadaljevali s prenovo arhitekture sistemov nadzora in upravljanja proizvodnih procesov. Prenova se osredotoča na smernice razvoja tehnologij, optimiziranje aplikativnih platform proizvodnega informacijskega sistema in identifikacijo obstoječih pomanjkljivosti, na osnovi katerih bo v naslednjih 5 letih potrebno izvajati prenovo na segmentih omrežne in IT infrastrukture (PROZIS in PROCIS) ter aplikativne infrastrukture (PROZIS). Začeli smo tudi s projektom prenove sistema Mepis, katerega cilj je vzpostavitev enovite spletne aplikacije, ki bo zadostila trenutnim potrebam in izpolnjevala sodobne varnostne zahteve.

Na vročevodnem in parnem distribucijskem omrežju smo stalno vzdrževali in nadgrajevali procesno opremo, kar je vključevalo tudi remonte ultrazvočnih merilnikov pretoka. Izvedli smo projekt nabave in vgradnje komunikacijskih varnostnih požarnih zidov za vzpostavitev varnih povezav z več lokacijami odjemalcev ter nadgradnjo druge procesne IT infrastrukture. Skoraj v celoti smo nadgradili oddaljene povezave z jaški, toplotnimi postajami in drugimi objekti na varne VPN povezave, ki zagotavljajo bistveno višjo stopnjo zanesljivosti delovanja. Prav tako smo pričeli z aktivnostmi za izpolnjevanje zahtev nove NIS2 direktive EU o omrežni in kibernetski varnosti, ki podjetje zavezuje k sistemski ureditvi tega področja.

V laboratoriju za goriva in kemijsko kontrolo smo izvajali nadzor energentov (premog in lesni sekanci), tako na vhodu kot v proizvodnem procesu. Poleg tega smo izvajali monitoring CO₂ ter kontrolo in kondicioniranje tehnoloških vod. Zaposleni v laboratoriju so se usposabljali ter občasno izvajali kontrole kakovosti tehnoloških vod na PPE-TOL.

Ocenjevanje s strani Slovenske akreditacije je bilo izvedeno skladno s standardom SIST EN ISO/IEC 17025:2017.

➤ **Učinkovita optimizacija vodenja celotnega proizvodnega in distribucijskega sistema daljinskega ogrevanja ter zanesljiva distribucija toplote**

V letu 2024 smo nadaljevali z ukrepi reševanja problematike puščanja in s sanacijo vročevodnega omrežja. Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, v večji meri v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno - tlačnih pogojev.

Po visokih puščanjih v preteklih obdobjih (najvišja povprečna poraba dodane vode v omrežje 43,1 m³/h v letu 2013), se je puščanje v naslednjih letih zmanjševalo. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2024 je bila 17,7 m³/h, kar je manj kot v letu 2023 (20,1 m³/h).

Z izvajanjem stalne sistemske kontrole, letalske termografije omrežja, poglobljene analitike in uporabe preostalih metod odkrivanja smo v letu 2024 locirali in odpravili poškodbe vročevodnega omrežja na 35-ih mestih.

Izvedlo se je tekoče vzdrževanje in sistemske obnove omrežja. Največje sistemske obnove glavnega vročevoda in parovoda so potekale na območju Korytkove, Kumrovške/Čargove, Gogalove, Samove in Verovškove ulice (TOŠ - Novartis). Sočasno so se na zapiralnih območjih izvedla tudi druga vzdrževalna dela v jaških in toplotnih postajah z zamenjavo kratkih vezi, armatur manjših dimenzij, cevi za odzračevanje in odvodnjavanje ter obnovo izolacije.

Izvajali smo kontrolo in vzdrževanje obračunskih merilnih naprav toplote na terenu s periodično menjavo 1.158 merilnih naprav zaradi poteka roka overitve ali izredne zamenjave ter vzdrževali in nadgrajevali sistem za daljinski prenos podatkov toplotnih postaj v Energetiko Ljubljana. Ta sedaj omogoča daljinski prenos iz 3.390 merilnih mest, od tega je 435 merilnih mest opremljenih s t.i. »pametnimi števci«, ki poleg daljinskega prenosa podatkov omogočajo tudi beleženje ter spremljanje različnih, tako obračunskih, kot tudi ostalih parametrov primarnega dela toplotne postaje.

➤ **Zanesljiva in varna distribucija zemeljskega plina**

Kot operater distribucijskega sistema zemeljskega plina smo v letu 2024 na območju MOL in osmih primestnih občin oskrbovali odjemalce zemeljskega plina brez večjih motenj, izrednih dogodkov ali nepredvidenih prekinitev distribucije plina. V obratovanje je bilo danih nekaj več kot 4 km glavnih plinovodov in 47 priključkov. Opravili smo 43 predelav in prestavitve priključnih plinovodov in 77 popravil poškodb in uhajanj na plinovodnem omrežju. Glavne aktivnosti so se pri obnovah izvajale na Linhartovi cesti, Jamovi cesti, Čargovi, Kumrovški, Brnčičevi, Pokopalški, Kavčičevi in Scopolijevi ulici. Zaradi zagotavljanja večje zanesljivosti oskrbe s plinom, so bile na področju Tacna in Šmartna pod Šmarno goro potrebne večje aktivnosti pri prehodu iz nizkotlačnega na srednjetačno plinovodno omrežje. Za zunanje naročnike smo izvajali baloniranja, zaustavitve, razplinjanja, zaplinjanja, prestavitve in etažiranja plinovodov.

Na distribucijski sistem je bilo priključenih 310 novih odjemalcev, opravili smo tudi 196 priklopov štedilnikov in 88 popravil notranjih plinskih napeljav.

Vse merilno-regulacijske in regulacijske postaje so delovale zanesljivo, brez prekinitev, opravljeni so bili vsi potrebni vzdrževalni pregledi in funkcionalne nastavitve regulacijske opreme. Izvedena je bila posodobitev merilne linije za kontrolo industrijskih plinomerov. Pregledanih je bilo 390 km omrežja ter ugotovljenih in odpravljenih 58 uhajanj plina.

Skladno s ciljem družbe smo nadaljevali aktivnosti na področju izvedbe prehoda objektov iz uporabe utekočinjenega naftnega plina na ogrevanje z zemeljskim plinom. V letu 2024 je bilo izvedenih 35 takih prehodov, največ na območjih Log Dragomer, Brezovica, Notranje Gorice in Grosuplje.

V laboratoriju za merilno tehniko smo izvajali menjave, umerjanja in overitve plinomerov ter uspešno prestali kontrolo s strani Urada za meroslovje. Opravljenih je bilo 8.519 zakonsko določenih rednih menjav in 14.428 kontrol in overitev merilne opreme. Zaradi spremembe overitvene periode merilnih naprav v preteklosti, izvajamo ob rednih menjavah tudi predčasne menjave, z namenom enakomerne porazdelitve pretečenih žigov po letih.

Brez večjih izpadov so delovale polnilnice stisnjenega zemeljskega plina na lokacijah LPP, P&R Dolgi most ter Letališka cesta.

Dejavnosti distribucija zemeljskega plina in tržne storitve v povezavi z vzdrževanjem in umerjanjem plinomerov so predstavljene v okviru poročila o izvajanju dejavnosti družbe.

➤ **Izboljšanje stanja na področju varstva okolja in poslovanja družbe**

Osnovne naloge na področju varstva okolja so vezane na spremljanje in poročanje vsebin, ki jih narekujejo predvsem Zakon o varstvu okolja in Zakon o vodah ter podzakonski akti in dovoljenja oziroma odločbe, med njimi IED dovoljenja, SEVESO dovoljenja, TGP dovoljenja, vodna dovoljenja, odločba o plačilu najnižje ravni obdavčitve za okoljsko dajatev CO₂ za zgorevanje goriva ter odločba o vodnih povračilih. V letu 2024 so se opravili vsi zakonsko zahtevani obratovalni monitoringi in poročanja pristojnim organom in drugim institucijam v okviru letnih poročil za leto 2023 za obe proizvodni enoti, enoto TE-TOL in enoto TOŠ. Rok za poročanje je konec marca za preteklo leto. Na ustrezne organe so se posredovali tudi občasni monitoringi emisij snovi v zrak. Poročila so pripravljena za področje emisij snovi v zrak, v vodo, nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi. Več o tem je predstavljeno v okviru poglavja Varstvo okolja.

Pozornost je bila usmerjena tudi v skladnost novih merilnih sistemov z zakonodajo v enoti TE – TOL in sicer za glavni pogonski objekt (GPO), na vršnih kotlih (NTK) in PPE-TOL. Izdelan je Predlog vrednotenja za nova merilna sistema, vgrajena na dimnikih PPE-TOL, ki je bil posredovan pristojnemu ministrstvu.

Aktivno je tudi sodelovanje pri dveh novih projektih, predelavi premogovnega bloka 1 s kotlom na biomaso ter projektu TEO Ljubljana, da se pravočasno postavijo izhodišča za doseganje vseh okoljskih zahtev in omejitev. Veliko aktivnosti je bilo usmerjenih v pregled zahtev Uredbe o taksonomiji, predvsem glede doseganja tehničnih meril, ter v pripravo podatkov za trajnostno poročanje, vključno z izračunom ogljičnega odtisa.

Energetika Ljubljana je v sklopu uskladitve IED dovoljenj za obe lokaciji družbe prejela pozive za dopolnitev vlog, tako v sklopu BAT zaključkov za velike kurilne naprave kot tudi v sklopu delnega Izhodišnega poročila. Enota TE-TOL je s strani Ministrstva za okolje, podnebje in energijo (MOPE) prejela tudi poziv za dopolnitev vloge spremembe SEVESO dovoljenja.

Poslovanje družbe je usklajeno s pridobljenimi certifikati sistema vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001:2015 in sistema ravnanja z okoljem SIST EN ISO14001:2015. V obravnavanem obdobju so bile aktivnosti usmerjene v učinkovito izvajanje zahtev standardov v procesih, vključno z upravljanjem tveganj in obvladovanjem dokumentacije ter usklajenostjo z regulatornimi in drugimi zakonodajnimi zahtevami in predpisi, ki jih je družba sprejela.

Izvedene so bile notranje presoje po procesih. Pri tem so se v sodelovanju z lastniki procesov pregledale izvedene aktivnosti in opredelile potrebne izboljšave, sklepi teh presoj pa zapisali v vodstvenem procesu. V juniju 2024 smo uspešno opravili zunanjo presojo sistemov vodenja kakovosti in okolja za celotno družbo. Obe presoji sta bili obnovitveni, za izboljšanje sistemov pa je bilo podanih 13 priporočil.

➤ **Izboljšanje odnosov do uporabnikov in javnosti**

V letu 2024 smo nadaljevali z aktivnostmi za priključevanje objektov na obstoječe vročevodno in plinovodno omrežje, zagotavljanje dobave energije ter izboljšanje zadovoljstva strank. Strankam smo nudili strokovno svetovanje in finančne spodbude za prehod na toploto ali zemeljski plin ter zamenjavo dotrajanih ogrevalnih sistemov. Ob tem smo izvajali tudi program za varčevanje z energijo, ki je vključeval finančne spodbude za vgradnjo energetske učinkovitih rešitev. Prodaja paketov notranje plinske napeljave skupaj z novimi plinskimi kotli je bila izvedena v 117 primerih.

Na področju dobave zemeljskega plina gospodinjskim odjemalcem so regulirane cene veljale do konca aprila 2024, nato pa smo že v maju med prvimi znižali redni cenik za gospodinjske

odjemalce. Cene dobave električne energije gospodinjstvom so bile skozi celotno leto 2024 regulirane, medtem ko je poslovanje s poslovnimi odjemalci potekalo po tržnih pogojih.

V letu 2024 smo še naprej krepili odnose z uporabniki in širšo javnostjo, pri čemer smo se osredotočili na izboljšanje komunikacije ter zagotavljanje konkurenčnih cen. S stalnim spremljanjem trga in dinamike reguliranih cen smo prilagodili svojo ponudbo, ki je temeljila na potrebah poslovnih odjemalcev in končnih uporabnikov.

Na veleprodajnih energetske trgi je v prvih dveh mesecih leta 2024 prevladoval trend padanja cen energentov. V marcu se je ta trend, predvsem zaradi geopolitičnih razlogov, obrnil in nato vztrajal do konca leta. Poslovne odjemalce redno obveščamo o tržnih gibanjih ter jim zagotavljamo ključne informacije, ki so pomembne za njihove nakupne odločitve.

Aktualne informacije za naše odjemalce smo objavljali na zadnji strani računov, spletnih straneh in družbenih omrežjih. Nadaljevali smo z izboljševanjem uporabniške izkušnje, vključno z nadgradnjo portala za uporabnike in rednim posodabljanjem spletnih strani.

Za še tesnejši stik z odjemalci smo se udeležili nekaterih dogodkov četrtnih skupnosti v Ljubljani, s čimer smo se približali lokalnim skupnostim in okrepili komunikacijo.

V letu 2024 je bila vzpostavljena največja samooskrbna skupnost v Sloveniji, imenovana »Zelena energija MOL 1«, ki vključuje 47 skupnostnih sončnih elektrarn in 59 odjemalcev. Poleg skupnosti so bile na objektih MOL vzpostavljene še 4 večje individualne samooskrbne elektrarne. Pogodbe za samooskrbo, ki vključujejo dobavo mankov in prevzem viškov, so sklenjene za obdobje 17 let.

Prihranke energije smo dosegli z novo investicijo v visokoučinkovito proizvodnjo električne energije in toplote PPE-TOL, obnovo vročevodnega omrežja ter sofinanciranjem ukrepov učinkovite rabe energije v 199 gospodinjstvih.

➤ **Obseg storitev inženiringa in investicijski projekti družbe**

Obseg interesa za priključitev na distribucijsko omrežje zemeljskega plina ostaja pod dolgoletnim povprečjem preteklih let, kar bistveno vpliva na zmanjšanje vlaganj v širitev plinovodnega omrežja. Kljub temu, da Energetika Ljubljana lastnikom stavb omogoča gradnjo priključka na svoje stroške ob predhodnem podpisu pogodbe o priključitvi, se širitev omrežja izvaja le v okviru sočasnih gradenj z aglomeracijami. Zaradi velikega časovnega zamika med načrtovanim začetkom gradnje in njeno dejansko izvedbo pogosto prihaja do odpovedi projektov ter posledično krčenja prvotno načrtovanega obsega širitve. Fizični kazalci kažejo na podaljšanje plinovodnega omrežja za le 5,0 km, kar predstavlja zmanjšanje za najmanj 75 % v primerjavi s povprečjem preteklih let.

Dejavnost prodaje CNG trenutno beleži trend rahle rasti, vendar je v prihodnjih letih pričakovati postopno zmanjševanje prodaje. Glavni razlog za to je ukinjanje proizvodnje vozil na CNG s strani proizvajalcev, ki sledijo zahtevam Evropske komisije glede prehoda na brezemisijška vozila.

Izmed več gradenj, izvedenih neodvisno od sočasnih projektov z aglomeracijami, je bila zaključena gradnja plinovodnega omrežja po Črnovaški cesti. Vendar pa oskrba stavb še ni omogočena, saj povezava Hauptmanca – Črnovaška ni bila izvedena. Za potrebe tehnoloških odjemalcev je bil zgrajen plinovod po Industrijski cesti v Grosuplju, v okviru rekonstrukcije cestišča pa obnoven plinovod na območju Linhartove ceste.

Za zagotovitev zanesljive oskrbe voznega parka LPP in VOKA SNAGA je bila CNG polnilnica na P&R Dolgi most razširjena z dodatnim kompresorskim sklopom. S to nadgradnjo se dolgoročno zaključuje vlaganja v CNG polnilno infrastrukturo.

Na obstoječem plinovodnem omrežju vseh občin je bilo v okviru zgoščevanja konzuma, brez dodatnih vlaganj v širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina, zgrajenih 102 SON priključkov. To predstavlja rahlo povečanje v primerjavi z letom 2023.

Za zagotavljanje zanesljivosti obratovanja vročevodnega omrežja se je pričela obnova glavnega vročevoda na Kumrovški ulici ter Linhartovi cesti, ter obnova vročevoda in povečava parovoda na območju Verovškove ulice. Na podlagi podpisanih pogodb o priključitvi so bile izvedene številne nove priključitve območij ali posameznih stavb na vročevodno omrežje, med njimi Zelena jama, Pod ježami, Zvezna ulica, Tabor, Ruski car in Cukrarna.

Za območje P&R Stanežiče, kjer Energetika Ljubljana gradi vodikovo polnilnico, je bila pripravljena projektna dokumentacija za njeno nadgradnjo v polnilni park za alternativna goriva. V okviru širitve bo v funkcionalni sklop dodana portalna polnilnica, namenjena polnjenju 12 električnih avtobusov. Razširitev investicije je v zaključni fazi priprave projektno-upravne dokumentacije, pričetek obratovanja polnilnega parka pa je predviden avgusta 2025.

V sklopu izvajalskega inženiringa je Energetika Ljubljana za naročnika SŽ na območju gradnje nove avtobusne postaje (Potniškega centra Ljubljane) izvedla podaljšanje kolektorja in prestavitev vročevodnega jaška, vključno s cevovodom DN 700. Poleg tega je bil zgrajen nov parovod za oskrbo razvojnega centra LEK, ter pripravljena projektna dokumentacija za gradnjo dveh fotovoltaičnih elektrarn - v Kosezah ter na strehi delavnice Verovškova 70.

2.3 Zadovoljstvo uporabnikov

Ohranjanje zadovoljstva in zaupanja uporabnikov v družbo in njene storitve je bil eden od strateških ciljev tudi v letu 2024. Obstoječim in novim uporabnikom smo nudili kakovostno, hitro in celovito obravnavo ter ponudbo prilagojenih energetskih rešitev.

Uporabniško izkušnjo smo izboljšali na vseh številnih področjih. Še naprej stremimo k cilju, da so storitve uporabnikom prijazne. Na spletnih straneh www.energetika.si in www.bivanjudajemoutrip.si smo redno posodabljali informacije glede dogajanja na področju energetike in vsakokrat veljavne zakonodaje, ki se je nanašala na naše odjemalce. Visoko stopnjo zaupanja vzdržujemo tudi s stalnim obveščanjem glede del na omrežju, saj so ti podatki na naši spletni strani dostopni ves čas.

Zadovoljstvo uporabnikov redno spremljamo v javnomnenjskih panelnih raziskavah, ki potekajo štirikrat letno v okviru Javnega holdinga. Anketiranci so zadovoljstvo s storitvami Energetike Ljubljana v letu 2024 v povprečju ocenili z oceno 3,62 od možne ocene 5. Ocena zadovoljstva se je leta 2024 v primerjavi z letom 2023 povišala za 0,08 točke. Največ zadovoljstva s storitvami družbe je bilo v jesenski panelni raziskavi (3,70), najmanj pa v zimski (3,55), kar je posledica sezonske narave naše dejavnosti, saj so računi za energijo v zimskem obdobju višji od tistih v toplejšem obdobju.

2.4 Poslovanje družbe

2.4.1 Analiza poslovanja

Poslovanje Energetike Ljubljana je na eni strani omejeno z regulativnimi predpisi s strani Agencije za energijo in na drugi strani s konkurenco, s katero se družba sooča na trgu zemeljskega plina in električne energije. S sprejetimi vladnimi uredbami, za omejeno obdobje, so bile v letu 2024 določene najvišje dovoljene cene zemeljskega plina in električne energije za posamezne zaščitene skupine odjemalcev.

Prodaja energije

Na prodajo vroče vode ter dobavo in distribucijo zemeljskega plina pomembno vpliva gibanje zunanjih temperatur in s tem število ogrevalnih dni. V primerjavi z načrtom in preteklim letom so prodane količine energije za ogrevanje nižje, predvsem zaradi višjih temperatur v ogrevalni sezoni. Prodaja pare je večinoma namenjena za tehnološke procese, zato je načrtovani in dejanski obseg prodaje odvisen od napovedi odjemalcev.

➤ **Poslovni izid družbe**

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	222.162.040	340.863.605	278.204.292	65,2	79,9
Odhodki iz poslovanja	216.238.358	312.958.806	257.518.103	69,1	84,0
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	5.923.682	27.904.799	20.686.189	21,2	28,6
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	2.652.560	95.532	1.464.908	-	181,1
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	4.480.580	11.558.184	4.261.428	38,8	105,1
Poslovni izid pred davkom iz dobička	4.095.662	16.442.147	17.889.669	24,9	22,9
Davek iz dobička	589.380	1.338.391	1.521.299	44,0	38,7
Čisti poslovni izid	3.506.282	15.103.756	16.368.370	23,2	21,4

Opombe:

Prihodki iz poslovanja vključujejo postavke 1, 3 in 4 iz izkaza poslovnega izida.

Odhodki iz poslovanja vključujejo postavke 5, 6, 7 in 8 iz izkaza poslovnega izida.

Prihodki od financiranja in drugi prihodki vključujejo postavke 9, 10, 11 in 15 iz izkaza poslovnega izida.

Odhodki od financiranja in drugi odhodki vključujejo postavke 13, 14 in 16 iz izkaza poslovnega izida.

Positivni poslovni rezultat je dosežen na vseh dejavnostih razen na dejavnosti SODO. K pozitivnemu poslovnemu izidu za leto 2024 so največ prispevali rezultati tržnih dejavnosti. Na dejavnosti SODO prihodki v trenutnem triletnem regulativnem obdobju (2022–2024) ne pokrivajo odhodkov, za regulativno obdobje 2025–2027 pa bodo na osnovi prejetega soglasja Agencije za energijo v decembru 2024 veljale nove, višje cene omrežnine.

V primerjavi z enakim obdobjem lani je nižji rezultat dejavnosti proizvodnja električne energije zaradi nižjih proizvedenih količin, nižjih doseženih pogodbenih cen ter stroškov zagonskih preizkusov PPE-TOL, ki so le delno pokriti s prihodki od prodaje električne energije. Družba je v letu 2023 prejela državno pomoč iz naslova omilitve posledic energetske krize ter nadomestila zaradi zamejenih cen v skupni višini 16.053.705 EUR.

Več o prihodkih in odhodkih je pojasnjeno v nadaljevanju.

➤ **Prihodki**

Celotni prihodki v letu 2024 znašajo 224.814.600 EUR.

Prihodki iz poslovanja

Prihodki iz poslovanja vključujejo čiste prihodke od prodaje (prodaja energije, omrežnine ter storitev), prihodke od usredstvenih lastnih proizvodov ali storitev in druge poslovne prihodke.

v EUR

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	222.162.040	340.863.605	278.204.292	65,2	79,9
Čisti prihodki od prodaje	212.859.983	338.521.032	258.506.486	62,9	82,3
- prodaja vroče vode	98.401.196	124.053.718	94.374.296	79,3	104,3
- prodaja pare	11.628.695	14.369.704	21.614.069	80,9	53,8
- prihodek omrežnine zemeljskega plina	13.475.411	13.557.633	13.061.307	99,4	103,2
- prodaja plina v omrežju in CNG	38.956.569	41.978.321	54.100.246	92,8	72,0
- prodaja pasovne električne energije	29.216.795	121.791.486	50.854.960	24,0	57,5
- prodaja električne energije kupcem	14.189.511	16.638.000	18.202.209	85,3	78,0
- prodaja storitev	6.991.806	6.132.170	6.299.399	114,0	111,0
Usredstveni lastni proizvodi ali storitve	1.960.656	1.594.250	2.010.070	123,0	97,5
Drugi poslovni prihodki	7.341.401	748.323	17.687.736	-	41,5
- Prihodki državnih/občinskih podpor:	1.507.244	636.138	16.929.495	236,9	8,9
- prihodki iz naslova dotacij	36.686	36.688	36.688	100,0	100,0
- državna pomoč za omilitve posledic energetske krize	0	0	16.053.705	-	0,0
- državna pomoč za pokrivanje stroškov dela	512.666	599.450	520.866	85,5	98,4
- ostalo	957.892	0	318.236	-	301,0
- Ostali poslovni prih. s prevred. posl. prih.	5.834.157	112.185	758.241	-	-
- prihodki od porabe in odprave dolgoročnih rezervacij	88.579	0	63.198	-	140,2
- drugi prihodki povezani s poslovnimi učinki	5.028.926	0	0	-	-
- ostali drugi poslovni prihodki	716.652	112.185	695.043	-	103,1

Glavnina prihodkov je dosežena s prodajo energije, na kar vpliva na eni strani obseg prodaje energije in na drugi strani višina prodajnih cen.

Prihodki iz poslovanja so v letu 2024 nižji od načrtovanih, kar je predvsem posledica nižjih prihodkov od prodaje pasovne električne energije. Ti so bili načrtovani z upoštevanjem rednega obratovanja PPE-TOL, vendar zaradi zamika pričetka obratovanja načrtovane količine električne energije niso bile realizirane. Nižji prihodki od prodaje vroče vode glede na načrtovane so rezultat manjših prodanih količin ter višjih načrtovanih cen, ki so vključevale pokritje višjih fiksnih stroškov. Prihodki od prodaje pare in distribucije plina so nižji od načrtovanih zaradi manjšega obsega prodaje, medtem ko so nižji prihodki od prodaje plina in električne energije končnim kupcem posledica nižjih prodajnih cen. Prihodki od prodaje storitev so višji od načrtovanih predvsem zaradi manjših bilančnih količinskih izravnjav pri nabavi plina v primerjavi z načrtovanimi vrednostmi.

Prihodki iz poslovanja v letu 2024 so nižji tudi v primerjavi s preteklim letom. K temu je največ prispevalo zmanjšanje prihodkov od prodaje pasovne električne energije, kar je posledica tako manjših prodanih količin kot tudi nižjih povprečnih prodajnih cen vnaprej prodanih količin (147,680 EUR/MWh v 2024 v primerjavi s 262,856 EUR/MWh v 2023). Družba v letu 2024 ni upravičena do obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje, saj glede na objavljene referenčne cene Agencije za energijo ne izpolnjuje pogojev za dodelitev podpore v tem letu. Družba je iz naslova povračila stroška emisijskih kuponov za proizvedeno električno energijo iz SPTE TOŠ v letu 2024 dosegla 2.280.840 EUR prihodkov, v tem znesku pa je upoštevano tudi povračilo za leto 2023 v višini 969.468 EUR. Prihodki od prodaje pare so nižji zaradi manjšega obsega prodaje (posledica odhoda večjega odjemalca na lokaciji TE-TOL) in nižjih prodajnih cen. Prav tako so nižji prihodki od prodaje električne energije končnim kupcem in prodaje plina, kar je predvsem posledica nižjih prodajnih cen. Višji od preteklega leta so prihodki od prodaje vroče vode, predvsem zaradi višjih cen, ter prihodki omrežnine za distribucijo zemeljskega plina, saj so bile distribuirane količine večje kot v letu 2023. Prihodki od prodaje storitev, ki vključujejo prihodke iz naslova storitev inženiringa (izdaja soglasij, izvedba nadzora), storitev vzdrževanja na vročevodnem in

plinovodnem omrežju ter storitev izvedb notranje plinske napeljave za uporabnike zemeljskega plina, so višji kot v letu 2023. Glavni razlog za rast prihodkov je povečanje obsega del v sklopu inženiring pogodbe, na osnovi katere se izvaja prestavitev vročevodnega jaška na območju gradnje Potniškega centra Ljubljana, pri tem pa se naročniku zaračunavajo vsi izvedbeni stroški gradnje.

Usredstveni lastni proizvodi ali storitve predstavljajo stroške neposredno opravljenih ur dela, ki so jih zaposleni opravili v okviru posameznih investicijskih projektov in jih je mogoče pripoznati kot povečanje vrednosti sredstev (nastajajo predvsem na aktivnostih na investiciji PPE-TOL).

Drugi poslovni prihodki v letu 2024 so nižji kot v letu 2023, saj družba v letu 2024 ni več upravičena do državnih pomoči za omilitev posledic energetske krize.

Prihodki državnih/občinskih podpor vključujejo prihodke iz naslova državne pomoči za redne refundacije bolnih in nadomestil v višini 512.666 EUR, prihodke iz naslova dotacij (36.686 EUR), med ostalimi prihodki državnih podpor pa so vključeni emisijski kuponi prejeti od države (61.952 EUR), prejeta sredstva za evropski projekt SENERGY NETS (v višini 265.907 EUR) ter prihodki iz naslova sofinanciranja za izvedbo ukrepov učinkovite rabe energije v višini 630.033 EUR.

Med ostalimi drugimi poslovnimi prihodki največjo vrednost predstavljajo prihodki iz odprave vkalkuliranj za manjkajoče emisijske kupone v višini 4.169.956 EUR, prihodki od odprave vkalkuliranih presežnih prihodkov od prodaje električne energije v višini 858.971 EUR (družba je v avgustu 2024 prejela obvestilo Agencije za energijo, da ni zavezanec na osnovi Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije), prihodki donacij (v višini obračunane amortizacije), prihodki od odprave dolgoročnih rezervacij in neizkoriščenih dopustov, prihodki od prejetih zavarovalniških odškodnin ter prevrednotovalni poslovni prihodki iz naslova terjatev in prodaje osnovnih sredstev.

Prodajne cene

Oblikovanje in spreminjanje cen omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina ter cen toplote za vročevodni sistem TE-TOL in TOŠ sta v pristojnosti Agencije za energijo.

S 1. januarjem 2024 se je, v skladu z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, uskladil variabilni del cene toplote za vročevodni sistem, ki se je povišal za 9,75 %. Ob začetku leta 2024 se je spremenil tudi fiksni in variabilni del cene toplote za oba parovodna sistema, in sicer v enoti TE-TOL se je fiksni del cene pare povišal za 45,0 %, variabilni del pa za 11,0 %, v enoti TOŠ pa se je fiksni del cene pare povečal za 14,8 % in variabilni del cene znižal za 14,8 %. Kasneje v letu so bile izvedene dodatne prilagoditve cen in sicer se je s 1. julijem 2024 variabilni del cene pare TOŠ dodatno znižal za 41,2 %, variabilni del cene vroče vode pa se je s 1. novembrom 2024 znižal za 12,6 %. Zaradi večje tehnološke spremembe (vstop PPE-TOL) je bila na Agencijo za energijo že oddana vloga za spremembo izhodiščne cene, ki je še v obravnavi.

Cena toplote za distribucijo pare in daljinskega hlajenja se oblikuje prosto na trgu ter se določa s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem.

Cene omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina, ki so veljale v letu 2024, so bile potrjene decembra 2021 s strani Agencije za energijo za regulativno obdobje 2022–2024. Zaradi regulativnih omejitev pri višini upravičenih stroškov distribucije zemeljskega plina so cene omrežnine v letu 2024 nižje kot v letu 2023. Decembra 2024 je Agencija za energijo potrdila nove cene omrežnine za naslednje triletno regulativno obdobje, pri čemer se bo povprečna cena omrežnine v primerjavi z letom 2024 povečala za približno 29 %.

Prodajne cene pasovne električne energije so določene na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2024. Za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje SPTE TOŠ družba prejema obratovalno podporo s strani Borzena, vendar glede na objavljene referenčne cene Agencije za energijo v letu 2024 ni upravičena do podpore. Septembra 2024 se je zaključila podpora shema za proizvedeno električno energijo iz lesnih sekancev, decembra 2024 pa za proizvedeno električno energijo iz sončne energije.

Regulacija maloprodajnih cen zemeljskega plina se je iztekla konec aprila 2024. Zaradi nižjih nabavnih cen in ugodnejših tržnih razmer je družba 1. maja 2024 ceno plina za gospodinjске odjemalce znižala za 10 %, na 53,91 EUR/MWh.

Maloprodajne cene električne energije so bile v letu 2024 regulirane zaradi visokih borznih cen. Od 1. januarja do 31. oktobra 2024 se je 90 % porabe električne energije gospodinskih odjemalcev obračunalo po nižji, regulirani ceni, preostalih 10 % pa po tržni ceni z rednega cenika dobavitelja. V obdobju od novembra 2024 do konca februarja 2025 je cena električne energije za gospodinske in skupne gospodinske odjemalce zamejena na 77,00 EUR/MWh za celotno količino porabe.

Cene za dobavo zemeljskega plina in dobavo električne energije odjemalcem, ki niso podvrženi regulaciji, ter cene dobave CNG, družba oblikuje na podlagi tržnih pogojev in ocene gibanja nabavnih cen.

Prihodki od financiranja in drugi prihodki

v EUR

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	2.652.560	95.532	1.464.908	-	181,1
Prihodki od financiranja	2.576.725	95.532	1.382.086	-	186,4
Drugi prihodki	75.835	0	82.822	-	91,6

Glavnino prihodkov od financiranja v letu 2024 predstavljajo finančni prihodki iz prodaje naložbe v delež Resalte (v višini 1.993.410 EUR), preostali finančni prihodki pa predstavljajo obračunane zamudne obresti ter obresti od finančnega najema.

➤ Odhodki

Celotni odhodki v letu 2024 skupaj znašajo 220.718.938 EUR in so za 15,7 % nižji od doseženih v letu 2023. Zaradi časovnega zamika pričetka rednega obratovanja PPE-TOL prihaja do večjega odstopanja od načrtovanih vrednosti za leto 2024. Največji delež celotnih odhodkov zavzemajo stroški blaga in materiala, ki so v letu 2024 v primerjavi s preteklim letom nižji predvsem zaradi nižjih stroškov goriva, kot posledica nižjih nabavnih cen.

Odhodki iz poslovanja

Odhodki iz poslovanja vključujejo stroške porabljenega blaga, materiala in storitev, stroške dela, odpise vrednosti in druge poslovne odhodke.

Glavnina **stroškov porabljenega blaga in materiala**, ki v strukturi celotnih odhodkov zavzemajo 53,6 %, se nanaša na strošek goriva za proizvodnjo toplote in električne energije ter nakup zemeljskega plina in električne energije za nadaljnjo prodajo. Za proizvodnjo v enoti TE-TOL je s pričetkom obratovanja PPE-TOL najvišji strošek zemeljski plin, poleg tega pa še premog in lesni sekanci, v enoti TOŠ pa strošek zemeljskega plina. K stroškom goriva so vključeni še stroški odlaganja pepela in žlindre, porabe električne energije, tehnološke vode in kemikalij.

v EUR

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Stroški blaga in materiala	118.312.438	192.270.417	158.627.671	61,5	74,6
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TE-TOL	54.433.385	119.605.750	53.277.992	45,5	102,2
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TOŠ	16.844.375	14.846.469	31.889.166	113,5	52,8
Nakup zemeljskega plina za dobavo plina	37.553.841	43.799.736	60.645.301	85,7	61,9
Nakup električne energije	6.453.673	10.646.059	10.137.641	60,6	63,7
Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem	1.951.691	2.527.420	1.906.730	77,2	102,4
Stroški materiala, pokriti s prihodki od storitev	505.302	478.200	390.909	105,7	129,3
Ostali materialni stroški	570.171	366.783	379.932	155,5	150,1

Odstopanje stroškov goriva glede na primerjalna obdobja je predvsem posledica gibanja nabavnih cen energentov in obsega proizvodnje energije. Na višino stroška goriva v primerjavi z načrtovanim dodatno vpliva tudi struktura proizvodnje toplote v enotah TE-TOL in TOŠ, saj se optimalne možnosti sočasne proizvodnje toplote in električne energije ugotavljajo sproti, ob upoštevanju gibanja zunanjih temperatur, potreb po ogrevanju ter tržnih cen električne energije.

Visoki načrtovani stroški goriva v enoti TE-TOL vključujejo že povečano proizvodnjo električne energije iz enote PPE-TOL, po lanskoletnih višjih cenah goriva. Zaradi časovnega zamika pričetka rednega obratovanja PPE-TOL, stroški goriva v letu 2024 v tej enoti odstopajo od načrtovanih.

Glede na preteklo leto je strošek goriva za proizvodnjo v enoti TE-TOL v letu 2024 višji. Zaradi pričetka poskusnega obratovanja PPE-TOL je v tej enoti porabljena večja količina zemeljskega plina, a so nižje cene zemeljskega plina delno omilile skupno rast stroškov zemeljskega plina. Količina porabljenega premoga je bila nižja.

V enoti TE-TOL je bila v letu 2024 proizvedena manjša količina vroče vode, medtem ko je bila v enoti TOŠ proizvodnja vroče vode povečana. Posledično se je v enoti TOŠ povečala poraba zemeljskega plina, a so nižje nabavne cene plina v letu 2024 prispevale k skupnemu zmanjšanju stroškov goriva v tej enoti.

Nižji strošek nakupa zemeljskega plina za nadaljnjo prodajo je predvsem posledica nižjih nabavnih cen, poleg tega pa je k zmanjšanju stroška prispevala tudi manjša poraba plina, ki je predvsem posledica višjih povprečnih zunanjih temperatur v ogrevalni sezoni.

Nakup električne energije na trgu se je izvajal tako za dobavo končnim odjemalcem, kot tudi za pokrivanje pogodbenih obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije, kadar so bile cene na trgu električne energije ugodne. V letu 2024 so se te obveznosti pokrivalo tako iz lastne proizvodnje kot tudi z nakupi električne energije po nižjih cenah, tako kot v preteklem letu.

Za proizvodnjo toplote in električne energije v enoti TE-TOL se uporablja indonezijski premog. Nabavna dolarska cena premoga se letno korigira na osnovi gibanja indeksov NEX v določenem obdobju, k strošku premoga pa so prišteti še luški stroški, stroški izvajanja kontrole premoga ter stroški prevoza po železnici. V letu 2024 je bilo porabljeno 114.758 mt premoga (v letu 2023 pa 161.020 mt premoga). V kombinaciji s premogom se v bloku B3 uporabljajo tudi lesni sekanci. Dobavitelji lesnih sekancev so izbrani na osnovi javnega zbiranja ponudb. Za kurilno sezono 2023–2024 je družba junija 2023 sklenila okvirne sporazume z 10 dobavitelji, za kurilno sezono 2024–2025 pa junija 2024 sporazume z 9 dobavitelji. Skupaj je v letu 2024 družba prevzela in porabila 84.752 t lesnih sekancev.

Energetika Ljubljana ima za dobavo zemeljskega plina sklenjene krovne pogodbe z več uveljavljenimi slovenskimi in mednarodnimi dobavitelji zemeljskega plina, preko katerih je v letu 2024 nabavila 1.597.663 MWh zemeljskega plina za proizvodnjo toplote in električne energije ter za nadaljnjo prodajo. Za potrebe PPE-TOL je bila v juniju 2023 sklenjena okvirna

nabavna pogodba. Dostop do prenosnega plinovodnega omrežja zagotavlja družba Plinovodi d.o.o., cena omrežnine pa je določena z Aktom o določitvi omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina in se lahko spremeni le s soglasjem Agencije za energijo.

Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem nastajajo v skladu s potrebami vzdrževanja sredstev družbe in so višji glede na preteklo leto zaradi več izvedenih popravil ter višjih cen. Glede na načrtovano višino so ti stroški nižji, saj se je za leto 2024 že načrtovalo redno obratovanje PPE-TOL.

Stroški materiala, ki so neposredno pokriti s prihodki od storitev, so stroški, ki so povezani z izvajanjem storitev po naročilu kupcev. Ostali materialni stroški vključujejo stroške porabe pisarniškega materiala, drobnega inventarja, stroške nabave strokovne literature ter stroške drugega drobnega materiala, ki nastajajo v skladu s potrebami zaposlenih.

Stroški storitev predstavljajo 11,4 % delež celotnih odhodkov in so za 15,6 % višji od doseženih v predhodnem letu.

Stroški storitev, ki se neposredno pokrivajo s prihodki od storitev, so povezani z izvajanjem storitev po naročilu kupcev. V letu 2024 je bil izveden večji projekt – prestavitev vročevodnega jaška na lokaciji Vilharjeve ulice. V okviru te postavke so evidentirani tudi stroški popravil, ki jih na osnovi zavarovalnih polic krije zavarovalnica. Gre za nepredvidljive stroške, ki jih družba v načrtu ne vključuje ne na strani stroškov ne na strani prihodkov.

Večji znesek v okviru storitev predstavlja strošek vzdrževanja, ki se načrtuje glede na potrebe vzdrževanja sredstev družbe. Zaradi starosti in dotrajanosti proizvodnih naprav in opreme nastaja velik del teh stroškov na lokaciji Moste. V letu 2024 so stroški vzdrževanja nekoliko nižji kot v letu 2023, predvsem zaradi manjšega obsega izvedenih storitev. Prav tako so nižji od načrtovanih za leto 2024, saj so bili v načrtu že upoštevani stroški vzdrževanja enote PPE-TOL. Stroški vzdrževanja računalniške opreme so višji, kar je posledica višjih cen storitev ter povečanega obsega opravljenih sprememb v poslovno-informacijskem sistemu.

Stroški najemnin in licenc so višji predvsem zaradi višjih stroškov licenc.

Na povišanje stroškov zavarovalnih premij v letu 2024 vplivajo višje premije zavarovanja.

Na znižanje stroškov svetovanja in drugih intelektualnih storitev v letu 2024 predvsem vpliva zmanjšan obseg teh storitev, ki so povezane z zaključevanjem investicije PPE-TOL.

Stroški sejmov, reklame in reprezentance vključujejo tudi stroške sponzorstva. Družba svojo družbeno odgovornost izraža tudi z dodeljevanjem sponzorstev in donacij za športne in kulturne projekte in s tem prispeva k razvoju širše družbene in lokalne skupnosti.

v EUR

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Stroški storitev	25.107.739	27.580.056	21.726.479	91,0	115,6
Stroški storitev, pokriti s prihodki od storitev	2.487.816	1.441.701	1.154.925	172,6	215,4
Stroški poštinih storitev in telefonije	642.070	646.662	552.567	99,3	116,2
Stroški storitev, povezani s transportom, vodo in kanalizacijo	50.744	50.000	133.577	101,5	38,0
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	5.680.698	7.258.086	5.733.665	78,3	99,1
- stroški vzdrževanja	4.646.937	6.179.105	4.770.976	75,2	97,4
- vzdrževanje računalniške opreme	1.033.761	1.078.981	962.689	95,8	107,4
Stroški najemnin in licenc	586.615	651.381	446.149	90,1	131,5
Stroški plačilnega prometa	2.454.227	2.940.477	2.005.070	83,5	122,4
- stroški bančnih storitev	302.274	239.641	189.109	126,1	159,8
- zavarovalne premije	2.151.953	2.700.836	1.815.961	79,7	118,5
Stroški intelektualnih storitev	7.235.312	8.351.286	7.294.326	86,6	99,2
- stroški strokovnih služb	5.948.742	6.145.016	5.797.496	96,8	102,6
- strok. izobraževanje, službena potovanja, šolnine	200.586	193.200	198.501	103,8	101,1
- stroški svetovanja, študije, odvetniške in druge intelektualne storitve, revizorski stroški	1.055.221	1.955.920	1.267.418	54,0	83,3
- zdravstvene storitve	30.763	57.150	30.911	53,8	99,5
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	1.948.294	1.317.150	736.830	147,9	264,4
Stroški storitev najema delovne sile	397.912	336.596	344.012	118,2	115,7
Stroški storitev fizičnih oseb (podjemne pogodbe, študentski servis, delo upokojencev)	160.174	62.600	117.110	255,9	136,8
Stroški drugih storitev	3.463.877	4.524.117	3.208.248	76,6	108,0
- varovanje premoženja, požarna varnost	1.406.034	1.625.070	1.177.949	86,5	119,4
- storitve izterjave neplačnikov - upravniki	1.064.809	1.300.000	903.522	81,9	117,9
- takse, sodni stroški in stroški izvršiteljev	66.055	65.000	66.166	101,6	99,8
- čiščenje prostorov in komunalne storitve	424.496	498.320	366.356	85,2	115,9
- stroški tiskanja in kuvertiranje izdanih računov	114.040	119.672	97.280	95,3	117,2
- spremljanje medijev, raziskave in analize	49.580	58.905	43.924	84,2	112,9
- ostalo	338.863	857.150	553.051	39,5	61,3

Družba z najemom delavcev prek agencije za posredovanje kadrov zagotavlja nemoteno delo ob daljših odsotnostih zaposlenih, kot so bolniške odsotnosti ali starševski dopust, ter v primerih začasno povečanega obsega dela. Konec leta 2024 je bilo prek agencije za posredovanje kadrov zaposlenih 13 delavcev, kar je 3 več kot ob koncu preteklega leta. Posledično so tudi stroški v letu 2024 višji v primerjavi s preteklim letom.

Stroški storitev varovanja premoženja in požarne varnosti so v letu 2024 višji zaradi dodatnega varovanja na področju okolice izgradnje PPE-TOL ter višjih cen storitev.

V letu 2024 so višje storitve izterjave neplačnikov, ki jih družba plača po pogodbi upravnikom v večstanovanjskih objektih za pokrivanje njihovih stroškov izterjave, višina stroška pa je povezana s prihodki od prodaje energije v večstanovanjskih objektih.

Stroški čiščenja poslovnih prostorov in komunalnih storitev so v višini pogodbenih vrednosti, v primerjavi s preteklim letom pa so višji predvsem zaradi višjih cen storitev.

Med ostalimi stroški drugih storitev za leto 2024 največji del predstavljajo stroški, ki so povezani s projektom vzpostavitve ekosistema vodika iz nizkoogljičnih virov, vključeni pa so še stroški, povezani z vzdrževanjem akreditacij SIQ, stroški satelitskega snemanje toplotnega omrežja, vzdrževanja počitniških objektov, posredovanjem podatkov od ARSO in drugo.

Stroški dela se obračunavajo v skladu z veljavno kolektivno pogodbo in akti, ki veljajo za družbo.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Stroški dela	30.634.219	29.413.260	29.572.942	104,2	103,6
Stroški plač	21.713.510	21.382.997	20.880.195	101,5	104,0
Stroški socialnih zavarovanj	4.703.474	4.520.379	4.446.731	104,1	105,8
- stroški pokojninskih zavarovanj	3.069.981	2.970.112	2.887.583	103,4	106,3
- drugi stroški socialnih zavarovanj	1.633.493	1.550.267	1.559.148	105,4	104,8
Drugi stroški dela	4.217.235	3.509.884	4.246.016	120,2	99,3
- povračilo za prevoz na delo in z dela	764.736	742.368	747.976	103,0	102,2
- povračilo za prehrano	916.946	887.760	912.187	103,3	100,5
- regres	1.381.882	1.368.880	1.227.375	100,9	112,6
- drugi prejemki zaposlenih	755.926	103.754	703.335	-	107,5
- rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	397.745	407.122	655.143	97,7	60,7

Stroški dela so se v letu 2024, glede na preteklo leto, zvišali za 3,6 %, predvsem zaradi višjega izplačila osnovnih plač in prispevkov, višjih stroškov pokojninskih zavarovanj ter višjega regresa za letni dopust. Izhodiščna plača se v letu 2024 ni spremenila.

V letu 2024 so stroški plač višji kot v letu 2023, na kar vpliva predvsem povišanje osnovnih plač zaposlenih v preteklem letu, vsako leto pa se nekoliko poveča tudi izplačilo dodatkov za delovno dobo in stalnost. S 1. 6. 2024 se je v Skupini poenotil in dogovoril tudi dodatek za stalnost.

Stroški pokojninskih zavarovanj, poleg prispevkov za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, vključujejo še premije prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, ki jih družba mesečno vplačuje za zaposlene v višini 5,844 % bruto plače zaposlenega, vendar največ 179,57 EUR.

V skladu s kolektivno pogodbo je družba za leto 2024 izplačala regres za letni dopust v višini 70 % povprečne plače na zaposlenega v elektrogospodarstvu v preteklih treh mesecih oziroma v višini 2.497,00 EUR na zaposlenega (2.231,93 EUR v letu 2023).

Drugi prejemki zaposlenih vsebujejo predvsem izplačilo letne nagrade zaposlenim v višini 574.779 EUR (1.050 EUR/zaposlenega), izplačilo socialne in solidarnostne pomoči (43.659 EUR) ter stroške nezgodnega kolektivnega zavarovanja delavcev (83.557 EUR).

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2024 znašala 3.261,17 EUR, v letu 2023 pa 3.144,46 EUR. Povprečno število zaposlenih iz ur v letu 2024 znaša 554,85, v letu 2023 pa 553,36.

Odpisi vrednosti v okviru celotnih odhodkov v letu 2024 predstavljajo 6,5 % delež.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Odpisi vrednosti	14.439.356	27.057.708	19.608.965	53,4	73,6
Amortizacija	13.499.387	26.557.708	13.954.836	50,8	96,7
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	570.795	0	1.880.869	-	30,3
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	369.174	500.000	3.773.260	73,8	9,8

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih se nanašajo predvsem na odpise sredstev zaradi dotrajanosti oziroma zamenjave z novimi sredstvi. V letu 2024 ni bilo večjih odpisov osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih se večinoma nanašajo na oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev. V letu 2023 so prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih višji zaradi oblikovanega popravka vrednosti terjatev iz naslova zaračunane odškodnine, vezane na zamudo pri izvedbi PPE-TOL. Ob koncu leta 2024 so terjatve predstavljale 19,6 % celotne fakturirane realizacije družbe, kar je nekoliko več kot v preteklem letu (18,9 %). Znesek zapadlih terjatev do kupcev je konec decembra 2024 znašal 8,8 mio EUR, kar predstavlja 3,3 % celotne fakturirane realizacije družbe. V primerjavi s stanjem konec leta 2023 so zapadle terjatve višje za 13,2 %. Stanje popravka vrednosti terjatev se je ob koncu leta 2024 v primerjavi s preteklim koncem leta znižalo in znaša 63,2 % zapadlih terjatev družbe (konec leta 2023 77,4 %). Družba aktivno upravlja terjatve in zagotavlja sprotno izterjavo dolžnikov z opomini in tožbami.

Drugi poslovni odhodki, ki predstavljajo 12,6 % delež celotnih odhodkov, so glede na načrt za leto 2024 nižji, kar je predvsem posledica nižjega stroška nakupa manjkajočih emisijskih kuponov zaradi zamika rednega obratovanja PPE-TOL.

	LETO 2024	NACRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Drugi poslovni odhodki	27.744.606	36.637.366	27.982.046	75,7	99,2
Emisijski kuponi	23.434.616	34.843.855	25.253.620	67,3	92,8
Okoljevarstvene analize, pregledi, meritve	498.361	663.500	305.766	75,1	163,0
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	269.002	257.990	257.986	104,3	104,3
Vodna povračila	126.801	192.532	242.263	65,9	52,3
Spodbude za učinkovito rabo energije	218.728	120.000	399.930	182,3	54,7
Članarine	90.011	81.420	71.452	110,6	126,0
Drugi poslovni odhodki	3.107.087	478.069	1.451.029	-	214,1

Količina in strošek nakupa emisijskih kuponov sta odvisna od strukture proizvodnje in porabe goriv ter dejanske nakupne cene manjkajočih kuponov. Strošek emisijskih kuponov za leto 2024 v višini 23.434.616 EUR vključuje vrednost nakupa manjkajočih kuponov za leto 2024 (v višini 23.372.503 EUR), podeljene emisijske kupone od države v višini 61.952 EUR, ki so v celoti evidentirani na dejavnosti proizvodnja toplote, ter strošek dodatne količine porabe dveh emisijskih kuponov za leto 2023 v višini 160,74 EUR, na podlagi ugotovitev preveritelja. Višina odhodka je v primerjavi z letom 2023 nižja zaradi manjše porabe emisijskih kuponov, kar je povezano z nižjo proizvodnjo toplote in proizvodno strukturo. Povprečna cena nakupa manjkajočih kuponov je znašala 71,26 EUR za kupon (v letu 2023 je znašala 80,61 EUR za kupon). Odhodki za emisijske kupone v letu 2024 so nižji tudi v primerjavi z načrtom, saj načrtovana količina manjkajočih emisijskih kuponov vključuje tudi kupone, potrebne za obratovanje PPE-TOL.

Okoljevarstvene analize, pregledi in meritve zajemajo odhodke izvajanja monitoringov emisij, servisiranja merilnih naprav ter preverjanja poročil s strani preveriteljev. Na višino stroška vpliva različna periodika izvajanja meritev in poročanja (mesečno, letno, dvoletno ali triletno).

Spodbude za učinkovito rabo energije predstavljajo odhodke, povezane z dodeljenimi nepovratnimi finančnimi sredstvi družbe za izvedbo ukrepov v večjo energijsko učinkovitost v gospodinjstvih in pri drugih odjemalcih toplote in plina iz omrežja Energetike Ljubljana.

Ostale druge poslovne odhodke predstavljajo predvsem stroški ureditve pri obnovi vročevoda na območju Linhartove, Pokopališke ter Čufarjeve ulice, manjši del pa odhodki za štipendije dijakom in študentom, stroški za potrebe preventive zaposlenih ter drugi stroški.

➤ Odhodki od financiranja in drugi odhodki

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	4.480.580	11.558.184	4.261.428	38,8	105,1
Odhodki od financiranja	4.415.632	11.458.184	4.185.865	38,5	105,5
Drugi odhodki	64.948	100.000	75.563	64,9	86,0

v EUR

V okviru odhodkov od financiranja znašajo finančni odhodki iz finančnih obveznosti 3.743.652 EUR, od katerih je glavnina iz naslova obresti od posojil, prejetih od bank. V primerjavi s preteklim letom (2.895.878 EUR) so višji zaradi povečanega obsega koriščenja kratkoročnih zadolžitev.

Obresti iz dolgoročnega posojila za financiranje PPE-TOL se ne evidentirajo med finančnimi odhodki, ampak se jih pripisuje investiciji do njene razpoložljivosti za uporabo. Znesek teh obresti za leto 2024 znaša 5.789.896 EUR (za leto 2023 pa 5.313.005 EUR). Povišanje obresti je posledica spremembe odplačevanja višine glavnice posojila v sredini leta 2023.

Ostale odhodke od financiranja v višini 671.980 EUR predstavljajo odhodki iz poslovnih obveznosti, ki se v glavnini nanašajo na odhodke za obresti iz obveznosti do dobaviteljev, ter odhodke za čiste obresti po aktuarskem izračunu.

V okviru drugih odhodkov so evidentirani predvsem odhodki za donacije in odškodnine.

➤ Zadolžitev

Družba ob koncu leta 2024 izkazuje zadolžitev iz naslova najetih posojil pri bankah v skupni višini 156.697.913 EUR (vključene obračunane in še neplačane obresti), od tega dolgoročno zadolžitev v višini 87.676.035 EUR in kratkoročno zadolžitev v višini 69.021.878 EUR.

Družba ima sklenjenih pet dolgoročnih posojilnih pogodb za namen financiranja investicij:

- V letu 2019 je družba najela dolgoročno sindicirano posojilo za financiranje investicije PPE-TOL v višini 120.000.000 EUR. Zaradi zamika pri izvedbi investicije družba do izteka obdobja koriščenja posojila ni mogla črpati v celoti, zato se je, na podlagi sklenjenega aneksa k pogodbi, nečrpani del v višini 36.267.243 EUR z dnem 21. 6. 2023 prenesel na poseben agentov račun kritja pri NLB. Črpanje posojila se še naprej izvaja postopno, glede na stopnjo izvedenih del. Do konca leta 2024 je družba črpala navedeno posojilo v višini 96.683.257 EUR. Kljub temu, da posojilo še ni v celoti črpano, odplačevanje poteka skladno s pogodbo (kvartalna odplačila glavic v višini 3.750.000 EUR, prvi obrok posojila je zapadel v plačilo 30. 6. 2023, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 3. 2031). V letih 2023 in 2024 je bilo skupaj odplačano 26.250.000 EUR posojila. Stanje posojila z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2024 znaša 70.444.525 EUR. Nečrpani del posojila, ki na dan 31. 12. 2024 znaša 23.316.743 EUR, je izkazan v okviru točke 3.2.6.1 Pogojna sredstva in obveznosti, v okviru postavke Odobrena, nečrpana posojila.
- V decembru 2021 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 3.400.000 EUR za financiranje izgradnje SPTE TOŠ, ki je bilo črpano v februarju 2022. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2024 znaša 2.187.267 EUR. Obdobje odplačevanja posojila je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 30. 6. 2029.
- V maju 2023 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 1.000.000 EUR za financiranje investicij. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2024 znaša 778.584 EUR. Obdobje odplačevanja je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 5. 2030.

- V decembru 2023 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 600.000 EUR za financiranje naložbe v vodikovo polnilnico za avtobuse in osebna vozila v okviru Alternative Fuels Infrastructure Facility (GrEn4Tran), ki je deloma financirana iz sredstev EU. Posojilo je bilo črpano po odobritvi projekta s strani Evropske komisije in sklenitvi pogodbe za financiranje in sicer v juliju oziroma v avgustu 2024. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2024 znaša 563.775 EUR. Obdobje najema posojila je sedem let, zadnji obrok zapade v plačilo 22. 12. 2030.
- V decembru 2024 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 13.700.000 EUR za financiranje investicij. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2024 znaša 13.701.884 EUR. Posojilo je najeto za obdobje treh let, odplačevati se prične v januarju 2025, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 12. 2027.

V letu 2024 je družba skupno odplačala 15.708.009 EUR glavnin dolgoročnih posojil.

Stanje dolgoročnih posojil konec leta 2024 znaša skupno 87.653.819 EUR brez obresti, oziroma 87.676.035 EUR z obrestmi, od tega predstavlja kratkoročni del 20.310.960 EUR.

Za zagotavljanje finančne likvidnosti ima družba konec leta 2024 najeta kratkoročna posojila v skupni višini 74.000.000 EUR, od tega 59.000.000 EUR kratkoročnih revolving posojil. Ob koncu leta so kratkoročna posojila koriščena v skupni višini 68.800.000 EUR (stanje z vključenimi obračunanimi in še neplačanimi obrestmi znaša 69.021.878 EUR).

Poleg navedenih finančnih obveznosti iz najetih posojil izkazuje družba tudi dolgoročne in kratkoročne finančne obveznosti iz naslova pravic do uporabe sredstev iz najema, ki na dan 31. 12. 2024 znašajo 66.972 EUR.

2.4.2 Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja družbe

KAZALNIKI POSLOVANJA IN FINANČNEGA USTROJA	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023
Temeljni kazalniki stanja financiranja			
Delež lastniškega financiranja	47,2%	47,6%	49,0%
Delež dolgoročnega financiranja	64,1%	68,3%	66,6%
Koeficient finančni dolg / kapital	0,75	0,64	0,67
Temeljni kazalniki stanja investiranja			
Delež osnovnih sredstev v sredstvih	81,2%	76,9%	76,8%
Delež dolgoročnih sredstev v sredstvih	81,8%	77,9%	77,4%
Temeljni kazalniki vodoravne finančne sestave			
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev	0,58	0,62	0,64
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,05	0,04	0,02
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,43	0,66	0,46
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,56	0,80	0,78
Temeljni kazalniki gospodarnosti			
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,03	1,09	1,08
Temeljni kazalniki donosnosti			
Čista donosnost kapitala	2,0%	8,0%	8,0%

S kazalniki stanja financiranja presojamo sestavo obveznosti do virov sredstev. Delež lastniškega financiranja se v letu 2024 nekoliko zniža in znaša 47,2 %, kar je posledica prenosa dela bilančnega dobička na obvladujočo družbo in povečane kratkoročne zadolženosti. Zaradi višje kratkoročne zadolžitve se je delež dolgoročnega financiranja znižal na 64,1 %, skupni finančni dolg pa predstavlja 0,75-kratnik kapitala, kar je za 8 odstotnih točk več kot v preteklem letu.

Kazalnika stanja investiranja omogočata presojo sestave sredstev družbe, saj izkazujeta delež osnovnih in dolgoročnih sredstev v celotnih sredstvih. Na spremembo višine vpliva tako obseg investiranja kot tudi sprememba višine kratkoročnih sredstev. Povišanje kazalnikov v letu 2024 je posledica visokih investicij v osnovna sredstva ter znižanja zalog in terjatev in s tem nižjih kratkoročnih sredstev.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev izkazuje delež lastniškega financiranja osnovnih sredstev. V letu 2024 se kapitalska pokritost osnovnih sredstev znižuje, saj se družba za nove investicije zadolžuje.

Ostali kazalniki vodoravne finančne sestave izkazujejo plačilno sposobnost družbe. Vrednosti koeficientov so nizke, pospešeni in kratkoročni koeficient sta se v letu 2024 še znižala, kar pomeni poslabšanje kratkoročne plačilne sposobnosti družbe. Kratkoročna pokritost kratkoročnih obveznosti znaša 56 % in se je v primerjavi z letom 2023 znižala za 22 odstotnih točk.

Družba je leto 2024 zaključila z dobičkom, ki pa je nižji kot v preteklem letu, zato se je čista donosnost kapitala znižala in znaša 2,0 %.

2.4.3 Upravljanje s tveganji in priložnostmi

Glavni cilj upravljanja s tveganji in priložnostmi v družbi je ohranjanje dolgoročne stabilnosti družbe in podpora poslovanju pri upravljanju družbe ter doseganju njenih ciljev. Z vzpostavitvijo registra tveganj in priložnosti je pridobljen celosten pregled nad tveganji in priložnostmi; upravljanje tveganj in priložnosti pa je v največji meri vključeno v vse dele organizacije oziroma v vse procese in področja delovanja. Obvladovanje tveganj in izkoriščanje priložnosti je stalen, enoten in kontinuiran proces.

Upravljanje tveganj in priložnosti zajema ugotavljanje, merjenje oziroma ocenjevanje, obvladovanje, spremljanje tveganj in priložnosti ter izkoriščanje priložnosti, vključno s poročanjem o tveganjih, ki jim je ali bi jim lahko bila družba izpostavljena pri svojem poslovanju, kot tudi poročanjem o priložnostih, ki jih družba zaznava pri svojem poslovanju.

V minulem letu smo ob ponovni oceni tveganj ter upoštevanju Direktive o poročanju podjetij o trajnostnosti (v nadaljevanju: CSRD), dopolnili in nadgradili tako register tveganj kot tudi Metodologijo za vzpostavitev in vodenje registrov tveganj v JHL in odvisnih družbah (v nadaljevanju: Metodologija), in sicer z ESG tveganji in priložnostmi v skladu z ESRS standardi. Glede na navedeno je potrebno izpostaviti, da so po dopolnjenih in nadgrajenih Metodologiji vzpostavljeni registri tveganj in priložnosti, pri čemer pa je bila sprejeta tudi nova petstopenjska gradacijska lestvica, kar omogoča usklajevanje registra tveganj in priložnosti z oceno dvojne pomembnosti.

Register tveganj in priložnosti vsebuje zbir tabel, v katerih so opisana identificirana tveganja in priložnosti družbe po treh glavnih podskupinah (poslovna, finančna in operativna) ter po področjih oziroma procesih. K posameznemu tveganju oziroma priložnosti je določena ocena, skrbnik, ukrep s katerim bo obvladovano tveganje oziroma izkoriščena priložnost, odločitev vodstva o sprejemu ukrepa in rok za izvedbo ukrepa. Tveganja in priložnosti, ki so navedena v registru le-teh, so izvedena in opredeljena na osnovi poslovnih ciljev in procesov.

V registru tveganj je pod poslovnimi tveganji uvrščena podkategorija tveganj »blaženje podnebnih sprememb« in pod operativnimi tveganji podkategorija tveganj »prilagajanje podnebnim spremembam«, v skladu s smernicami TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures³), ki so del evropskih standardov poročanja o trajnostnosti. Ravno tako

³ Priporočila TCFD so splošno priznana kot verodostojne smernice za sporočanje informacij, povezanih s podnebjem, ki so bistvene s finančnega vidika. So del Evropskih standardov poročanja o trajnostnosti.

v skladu s smernicami TCFD, je v register priložnosti pod poslovnimi priložnostmi uvrščena podkategorija priložnosti »blaženje podnebnih sprememb«.

Register tveganj in priložnosti služi kot vodilo za nadaljnje ukrepe na področju trajnostnega poslovanja in zagotavlja transparentnost ter podpira odgovorno odločanje in poročanje v skladu z najboljšimi praksami na področju trajnostnosti. Povezava med registri tveganj in priložnosti ter poročanjem o trajnostnosti je ključnega pomena za učinkovito obvladovanje trajnostne odgovornosti, o čemer pa družba poroča v ločenem poročilu.

➤ Poslovna in operativna tveganja

V okviru poslovnih tveganj so opredeljene nevarnosti, ki lahko povzročijo negativna odstopanja v poslovanju družbe, med njimi nedoseganje strateških ciljev družbe, negativna odstopanja zaradi neskladnosti s smernicami korporativnega upravljanja, izpusti nevarnih snovi v okolje in druga okoljska tveganja (vključno z možnostjo ekstremnih klimatskih odstopanj), elementarne nesreče, negativni vplivi sprememb zakonodaje na poslovanje ter nesreče pri delu.

V okviru operativnih tveganj so opredeljene nevarnosti, ki lahko povzročijo negativna odstopanja zaradi neprimerne ali neuspešne izvajanja notranjih procesov, neustreznega ravnanja zaposlenih, motenj v delovanju informacijske tehnologije in težav pri izvajanju strokovnih storitev podpornih služb (JHL skupina).

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami	Pojav izrednih razmer: potres z večjim učinkom, ki bi onemogočil delovanje družbe, požar, ki ima lahko za posledico eksplozijo in bi lahko povzročila poškodbe zaposlenih, vključno z zunanjimi izvajalci na skupnem delovišču ali materialne poškodbe, eksplozija, poplave večjih razsežnosti, tveganje pojava izrednih razmer večjih razsežnosti pri epidemiji nalezljivih bolezni, tveganje zaradi sabotaže ali terorističnega napada	Protokol izvajanja procesov v primeru izrednih razmer, aktivacija krizne skupine, usklajenost delovanja (poslovna skupina), jasni varnostni ukrepi, ustrezna zavarovanja, upoštevanje navodil in priporočil pristojnih organov, skrb za ustrezno nabavo zaščitne osebne varovalne opreme ter vsa ostala oprema, ki preprečuje poškodbe na napravah in ostala zaščitna oprema za varnost in zdravja pri delu zaposlenih
Regulatorna tveganja	Tveganje da spremembe predpisov, ki pomembno vplivajo na poslovanje, niso pravočasno zaznane in ustrezno implementiranje v internih aktih, pogodbah in drugih dokumentih Vse večje zahteve so v smeri zagotavljanja energetske učinkovitega sistema daljinskega ogrevanja Regulacija cen toplote, elektrike, omrežnine	Sodelovanje s pristojnimi organi v procesu priprave aktov, sistematično spremljanje in pravočasno odzivanje na spremembe
Okoljska tveganja	Tveganje kazni zaradi neupoštevanja zakonodaje in neažuriranih okoljevarstvenih dovoljenj (IED, SEVESO, TGP, vodna dovoljenja), kar pomeni kazen ali pa v najslabšem primeru odvzem dovoljenja oziroma začasna prepoved obratovanja Tveganje zaradi prekoračitev mejnih vrednosti emisij (zrak, voda, hrup) in porabe vode skladno z okoljevarstvenimi dovoljenji (IED, SEVESO, vodna dovoljenja) Tveganje nepravilnega poročanja v skladu z TGP dovoljenjem in odločbo o ravneh dejavnosti (odvzem brezplačno podeljenih kuponov, kazni zaradi nepravilnega/pravočasnega poročanja)	Ustrezno zavarovanje glede okoljske nesreče glede na ZVO-2. Izvajanje vseh tehničnih in organizacijskih postopkov in ukrepov, izvedba projektov za zmanjševanje vplivov na okolje z doseganjem BAT zaključkov, usklajeno izvajanje obratovalnih monitoringov in vzdrževalnih ukrepov, vzdrževanje navodil za postopke v izrednih razmerah, redno preverjanje praktične uporabe predvidenih postopkov, pravočasna izdelava poročil s strani pooblaščenec, pravočasno in ustrezno ukrepanje ob prekoračitvah mejnih emisijskih vrednosti ali drugih zahtev zapisanih v t.i. okoljevarstvenih dovoljenjih

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Obratovalna tveganja	Okvare in strojelomi na pasovnih in vršnih proizvodnih virih ter na omrežju, izpad CNG ali LNG polnilnice, (ne)razpoložljivost obratovalnih virov, uničenje zalog energentov, nedobavljivost energentov, nizek vodostaj Ljubljane, nerazpoložljivost rezervnih delov, nepoznavanje proizvodnih procesov, zamude pri izvajanju javnih naročil, neizpolnjevanje pogodbenih količin	Načrtovanje in upoštevanje tehničnih kriterijev za zagotavljanje zanesljivosti obratovanja, redno vzdrževanje, zmanjševanje izpadov, pravočasno izvajanje javnih naročil in sklepanje pogodb, ustrezna količina zaloge energentov in rezervnih delov, ustrezno varovanje zalog energentov, zagotavljanje nadomestne proizvodnje iz rezervnih oziroma vršnih virov, zavarovanje izpada prihodka, usposabljanje obratovalne skupine
Razvojno investicijska tveganja	Tveganja povezana z doseganjem načrtovane ekonomike naložb in zagotavljanjem finančnih sredstev za investicije, zamude pri realizaciji izvedbe in odstopanja investicijske vrednosti, prepočasno prilagajanje novim razmeram na trgu, zmanjševanje obsega distribucije zemeljskega plina Zahteve za uporabo brezogljive tehnologije, katere uporaba je šele v začetni fazi in njena uporaba lahko povzroči višje stroške za uporabnike storitev družbe	Skrbna priprava investicij z ustreznim popisom obsega del in preverjanjem rešitev, angažiranje strokovne pomoči pri zahtevnih projektih, ustrezen in natančen nadzor pri izvedbi, vzdrževanje ustrezne finančne kondicije družbe in stalni kontakti s finančnimi institucijami, redno spremljanje poteka projektov, smiselnost vlaganj v razvoj in optimiziranje stroškov vzdrževanja obstoječega distribucijskega omrežja, vlaganja v razogljivenje tako distribucije plina kot proizvodnih naprav
Kadrovska tveganja	Nezmožnost zagotovitve zadostnega števila kompetentnih oz. ustreznih novo zaposlenih za izvajanje dejavnosti družbe Neustrezna usposobljenost Nezavzetost (motiviranost, pripadnost, predanost) zaposlenih	Zagotovitev ustreznega kadra in upravljanja s človeškimi viri, pravočasno in ustrezno nadomeščanje, omejen dostop do osebnih podatkov in ustrezno ravnanje s temi, zdravo delovno okolje, zagotovitev in uporaba osebne varovalne opreme, kontrola upoštevanja navodil, pravočasno nadomeščanje ustrezne delovne sile, ustrezen sistem nagrajevanja
Informacijska tveganja	Kibernetska varnost za skupine »Strežniki«, Operacijski sistemi strežnikov, Komunikacijske in varnostne naprave, neustrezno in nenadzorovano upravljanje sprememb pri uvajanju informacijskih rešitev, vpeljava oz. uporaba varnostno pomanjkljivih informacijskih rešitev, nezmožnost celovite implementacije programske rešitve, Nezmožnost celovite implementacije programske rešitve, neposodabljanje IT strojne opreme, neizvedba ali zamuda pri IT podpori poslovno informacijskih rešitev, napačni izvajani poslovni dogodki, zloraba poslovnih dogodkov, onemogočanje ali motenje poslovnih procesov s vzdrževalnimi deli na programski opremi	Sprotno izobraževanje z zunanjimi partnerji, vzpostavitev varnostno operativnega centra, nadzor mrežnega prometa, varnostni pregled: postopki za preverjanje in zagotavljanje kibernetske varnosti aplikacijskih rešitev pred prehodom v produkcijo, dokumentiranje postopkov nameščanja in posodabljanja, določena skrbništva za vzdrževanje, rešitve, ki niso več podprte, postopoma nadomeščamo, nadgradnje oz. posodobitve izvajamo skladno z objavljenimi popravki posameznih proizvajalcev in tehnološko kompatibilnostjo, večino posodabljanja je potrebno opraviti izven delovnega časa, preventivno vzdrževanje in zagotavljanje ustreznih virov, redno preverjanje informacijskih potreb, usklajevanje z lastniki procesov glede pričakovanih trendov oz. potencialnih širitev, izvajanje aktivnosti v času, ko se najmanj moti poslovne procese. Stalno sodelovanje med lastniki procesov in skrbniki informacijskega sistema
Nabavna in prodajna tveganja	Nedobavljivost za proizvodnjo potrebnih energentov (tudi ustrezne kakovosti), nihanje cen energentov, zamude pri izvajanju javnih naročil, odpoved pogodb o dobavi (zaradi nekonkurenčnosti ali prehoda na drug energent), nedoseganje pogodbenih količin, nezadovoljstvo uporabnikov, napačne tržne odločitve, tveganje sprememb prodajnih cen, logističnih in drugih poslovnih stroškov	Dolgoročni odnosi z dobavitelji in kupci s pripravo rezervnih scenarijev, obvladovanje stroškov, nudenje celovite energetske oskrbe in iskanje novih tržnih priložnosti, širitev dejavnosti na druga komplementarna področja, ščitenje tečajnih razlik, aktivno delovanje pri nakupu energentov, dolgoročno grajenje odnosov z odjemalci
Druge poslovne in operativne tveganja	Neprevzem pepela in žlindre, kvaliteta in ažurnost podpornih storitev, nezadostna ali nepravočasna zagotovitev delovnih sredstev, oteženo izvajanje nalog zaradi zunanjih	Trajno preverjanje trga za odvzem pepela in žlindre, priprava rezervnih scenarijev, trajen nadzor nad kvaliteto podpornih storitev, vzpostavljane okolja, na katerega imajo negativni zunanji vplivi zanemarljiv vpliv na

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
	vplivov, nedoseganje zahtevanih prihrankov energije po zakonodaji	poslovanje, sprotno spremljanje prihrankov energije in pravočasno sprejemanje ukrepov
Zloraba osebnih podatkov zaradi nepooblaščenih oseb	Nepooblaščen razkrivanje osebnih in zaupnih podatkov s strani zaposlenih oziroma zunanjih izvajalcev	Nadzorovani dostopi, redno preverjanje varnosti, uporaba/menjava gesel, dosledna skrb za nadzor nad spremembami pravic, izobraževanje zaposlenih, vzdrževanje zaščite pred vdorom v baze podatkov

Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami

Ne glede na morebitne izredne razmere mora Energetika Ljubljana zagotoviti zanesljivo, varno in nemoteno proizvodnjo ter oskrbo s toploto, paro in električno energijo, kot tudi distribucijo zemeljskega plina. Za primere izrednih dogodkov na lokacijah proizvodnih virov v Mostah in Šiški so sprejeta ustrezna varnostna navodila in ukrepi, s čimer se zagotavlja hitro in učinkovito ukrepanje. Družba ima sklenjena tudi ustrezna zavarovanja, ki pokrivajo tako poslovna tveganja kot odgovornost zaposlenih.

Potres z večjim učinkom predstavlja kritično tveganje, posledice so katastrofalne, ker bi onemogočil dejavnost družbe. Izpostavljenost ostalim izrednim razmeram predstavlja nizko tveganje.

Regulatorna tveganja

Poslovanje Energetike Ljubljana je tesno povezano z državnimi in lokalnimi predpisi ter sprejetimi strategijami Republike Slovenije (RS) in Evropske unije (EU) na področju okolja, energetike, trženja in v okviru slednjega tudi varstva osebnih podatkov.

Okvir delovanja družbe določajo državna zakonodaja, občinski odloki ter uredbe EU, ki ob prenosu v nacionalno zakonodajo postanejo zavezujoče v RS (vsaka uredba določa rok ali prehodno obdobje za implementacijo). Dejavnosti proizvodnje in distribucije toplote ter distribucije zemeljskega plina so regulirane glede cen in drugih določil, ki izhajajo iz posameznih zakonov, med katerimi so: Energetski zakon (EZ-2) – v veljavi od leta 2024, Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije – v procesu sprememb, Zakon o učinkoviti rabi energije, Zakon o oskrbi s plini ter Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov. Energetika Ljubljana samostojno ter prek strokovnih organov, kot sta Gospodarska zbornica Slovenije in Energetska zbornica Slovenije, ter drugih strokovnih in interesnih združenj aktivno sodeluje pri pripravi novih predpisov, ki vplivajo na delovanje družbe. S tem si prizadeva zagotoviti strokovno utemeljeno, razumno in vsebinsko ustrezno oblikovanje predpisov, ki bodo po sprejetju omogočali pravočasno in učinkovito vpeljavo.

Zahteve zakonodaje so tudi doseganje prihrankov tako na ravni družbe ter tveganje, povezano z regulacijo prodajnih cen toplote, je ocenjeno kot zmerno.

Okoljska tveganja

Zaradi narave dejavnosti je obvladovanje okoljskih tveganj za družbo Energetika Ljubljana izjemnega pomena. Družba ima pridobljenih več okoljskih dovoljenj in odločb, ki jih upošteva pri svojem delovanju, med drugim IED dovoljenja, dovoljenje za izpust toplogrednih plinov (TGP), načrt metodologije spremljanja za ravni dejavnosti, odločba za brezplačne pravice do emisije CO₂, SEVESO dovoljenje, vodno dovoljenje ter odločba za plačilo najnižje ravni okoljske dajatve za emisije CO₂, NRO, TGP.

V skladu z evropskimi standardi poročanja o trajnostnosti (standardi ESRS) so se okoljska tveganja razdelila na tri ključna področja:

- Tveganje kazni zaradi neupoštevanja zakonodaje in neažurnih okoljevarstvenih dovoljenj (nanaša se na IED, SEVESO, TGP in vodna dovoljenja). Posledice lahko vključujejo denarne kazni, v najslabšem primeru pa tudi odvzem dovoljenja ali začasno prepoved obratovanja.
- Tveganje prekoračitve mejnih vrednosti emisij (vključuje emisije v zrak, vodo in hrup) ter porabe vode skladno z okoljskimi dovoljenji (IED, SEVESO, vodna dovoljenja).
- Tveganje nepravočasnega poročanja, v skladu s TGP dovoljenjem in odločbo o ravneh dejavnosti. Možne posledice vključujejo odvzem brezplačno podeljenih emisijskih kuponov in kazni zaradi nepravilnega ali nepravočasnega poročanja.

Zaradi narave proizvodnje obstaja tveganje za požar, eksplozijo in razlitja, pri čemer so slednja posebej problematična z vidika onesnaženja tal in podtalnice. Tveganja okoljskih nesreč obvladujemo s pripravo jasnih navodil in rednim usposabljanjem za ukrepanje v primeru izrednih razmer. Poleg tega zagotavljamo tehnične in organizacijske postopke ter ukrepe za preprečevanje nesreč. V primeru povzročitve okoljske škode ali neposredne nevarnosti take škode mora družba izvesti potrebne ukrepe za preprečitev onesnaženja ter sanirati morebitne posledice. V skladu z načelom »onesnaževalec plača« družba nosi stroške izvedbe teh ukrepov ter z njimi povezane administrativne stroške. Na podlagi zahtev Zakona o varstvu okolja (ZVO-2) ima zato sklenjeno ustrezno zavarovanje.

Zakonodajna okoljska tveganja obvladujemo s spremljanjem zakonodaje in aktivnim sodelovanjem pri pripravi zakonskih in podzakonskih aktov. Ključni ukrepi vključujejo pravočasno pridobitev sprememb dovoljenj ob načrtovanih spremembah na napravah, ustrezno urejeno dokumentacijo (poslovniki, navodila za delo, obrazci, evidence in drugo), ki jo je potrebno na zahtevo upravnih organov hitro posredovati, ter redna praktična usposabljanja zaposlenih.

Izpostavljenost okoljskim tveganjem je zaradi same dejavnosti družbe in sprememb tako na napravah in s tem sprememb okoljevarstvenih dovoljenj in zakonodaje, ter vedno večjih zahtev s strani ministrstev ocenjeno kot zmerno.

Obratovalna tveganja

Glavno obratovalno tveganje v Energetiki Ljubljana je povezano z možnostjo okvar in strojelomov na pasovnih in vršnih obratovalnih virih ter na distribucijskem omrežju, tako na vročevodnem kot plinovodnem. Na nemoteno obratovanje lahko vplivajo tudi pomanjkanje energentov, uničenje zalog energentov ali nerazpoložljivost rezervnih delov. Te težave lahko privedejo do nedoseganja proizvodnih ciljev in s tem tudi pogodbenih količin.

Za obvladovanje obratovalnih tveganj izvajamo redno vzdrževanje naprav in distribucijskega omrežja, skrbimo za ustrezne zaloge energentov in rezervnih delov ter zagotavljamo pravočasno izvedbo postopkov javnega naročanja. Tveganja dodatno zmanjšujemo s sklepanjem dolgoročnih pogodb, nenehnim spremljanjem poslovanja dobaviteljev, razmer na trgu in drugimi ukrepi.

V okviru fizičnih tveganj, povezanih s prilagajanjem podnebnim spremembam, je lahko problematična omejitev črpanja Ljubljanice zaradi suše. To tveganje se je zmanjšalo z uvedbo zemeljskega plina na lokaciji enote TE-TOL. Tveganje, povezano z višino vodostaja Ljubljanice, je ocenjeno kot nizko, razen v primerih, ko pretok pade pod ekološko sprejemljivo raven. Prav tako so tudi druga fizična tveganja, kot so močni vetrovi, ocenjena kot nizka.

V letu 2024 je bilo za PPE-TOL pridobljeno dovoljenje za poskusno obratovanje, v začetku leta 2025 pa deklaracija za visokoučinkovito soproizvodnjo ter vložena vloga za vstop v podporno shemo. Zato je potrebno skrbno načrtovati razpoložljivost obstoječih proizvodnih virov in PPE-TOL.

Obratovalna tveganja na segmentu samih proizvodnih naprav, se prepletajo z ostalimi segmenti (in s tem tveganji) kot so zagotovitev ustreznih virov, tako finančnih, kadrovskih kot z nabavo energentov, vzdrževalnimi aktivnostmi in zakonskimi zahtevami zato so ocenjena kot zmerna.

Tveganje nezgode pri delu – nepričakovanega dogodka na delovnem mestu ali v delovnem okolju, ki se zgodi med opravljanjem dela ali iz njega izhaja ter povzroči poškodbo delavca – je ocenjeno kot zmerno. Družba to tveganje obvladuje z rednim usposabljanjem zaposlenih na področju varnosti in zdravja pri delu, izdelanimi navodili za varno delo ter nadzorom nad uporabo in primernostjo varovalne opreme.

Razvojno investicijska tveganja

Navedena tveganja se nanašajo na pravočasno izvedbo načrtovanih projektov novogradenj, posodobitev proizvodnih virov in širitev distribucijskih omrežij. Poleg tega vključujejo tudi tveganje povišanja načrtovane investicijske vrednosti med samo izvedbo investicij.

Tveganja obvladujemo s skrbnim načrtovanjem in sprotnim spremljanjem izvedbe investicij. Za zagotavljanje nadzora nad investicijskimi stroški izvajamo tristopenjsko preverjanje odstopanj od načrtovane vrednosti, ki vključuje projektantsko oceno, pogodbeno vrednost in končno realizirano vrednost.

Investicijska tveganja v letu 2024 so predvsem povezana z dejstvom, da je PPE-TOL še vedno v fazi poskusnega obratovanja. Dokler se proizvodnja električne in toplotne energije iz PPE-TOL ne bo v celoti izvajala, se družba sooča z likvidnostnimi tveganji, kar otežuje izvedbo drugih projektov za razogljčenje proizvodnih virov, ki so predvideni v Načrtu blaženja podnebnih sprememb.

Tveganja zaradi stroškov prehoda na tehnologije z nižjimi emisijami so ocenjena kot visoka.

Zaradi razmer na trgu zemeljskega plina se zmanjšuje intenziteta priključevanja na distribucijsko omrežje, hkrati pa se zmanjšujejo vlaganja v razvoj distribucijskih omrežij. Prav tako se pri obstoječih uporabnikih zemeljski plin vse pogostejše nadomešča z drugimi energenti. V letu 2024 smo tveganje zmanjševanja obsega distribucije zemeljskega plina prepoznali kot visoko. Za njegovo obvladovanje izvajamo načrt uvajanja obnovljivih plinov v distribucijsko omrežje zemeljskega plina. Družba ima sklenjen dogovor z družbo KOTO o proizvodnji biometana, njegovem prevzemu v distribucijsko omrežje zemeljskega plina ter oskrbi odjemalcev z obnovljivim plinom.

Kadrovska tveganja

Pomanjkanje ustreznega kadra povečuje tveganja, ki so povezana za zanesljivo in varno opravljanje dejavnosti družbe. Ob vedno višji povprečni starosti zaposlenih, in potrebne kompetence, so v sklopu posodobitve tveganj v letu 2024 prepoznala naslednja tveganja:

- Nezmožnost zagotovitve zadostnega števila kompetentnih oziroma ustreznih novo zaposlenih za izvajanje dejavnosti družbe, zaradi različnih razlogov, kot so: zahtevne razmere na trgu dela; splošno pomanjkanje ustreznih kandidatov določenih profilov; za naše dejavnosti (pre)visoka pričakovana kandidatov in drugo.
- Neustrezna usposobljenost - zaposleni nima znanja, ki bi ga potreboval za opravljanje svojega dela iz različnih razlogov: nova dodatna dela in naloge, za katere zaposleni ni usposobljen; nekakovostna izobraževanja, na katerih zaposleni ne pridobi ustreznega znanja; nepripravljenost zaposlenega za učenje; spregled potrebe po obnovitvi znanja; lažno navajanje znanj/kompetenc s strani novo zaposlenega; spregled preveritve dejanskih znanj pri novo zaposlenem; sprememba zakonodaje oziroma drugih predpisov, ki opredeljujejo zahtevana znanja za opravljanje določenih del in drugo.

- Nezavzetost (motiviranost, pripadnost, predanost) zaposlenih, zaradi česar lahko pride do: ponavljanja napak pri delu, motenj v delovnem procesu ali, ob upoštevanju naših dejavnosti, do povzročitve dogodka, ki bi lahko ogrožal zdravje ali celo življenje ljudi.

Po potrebi določena dela opravljajo delavci, ki jih po naročilu napoti agencija za posredovanje kadrov. Veliko pozornosti je namenjeno tudi ustrezni in pravočasni informiranosti zaposlenih. V skrbi za zagotavljanje ustrezne strokovnosti kadrov, družba nadaljuje s politiko spodbujanja izobraževanja.

Izpostavljenost tveganju zaradi neustrezne zagotovitve kompetentnih novo zaposlenih in njihove neustrezne usposobljenosti je ocenjena kot visoka.

Informacijska tveganja

Na nivoju obvladujoče družbe Javni holding so sprejeta enotna izhodišča za ukrepe, s katerimi se ščiti premoženje informacijskega sistema ter izboljšuje učinkovita in varna uporaba informacijske telekomunikacijske opreme, kar je zapisano v Krovni informacijski varnostni politiki. Za obvladovanje tveganj na informacijskem področju vzpostavljamo sisteme v smislu visoke razpoložljivosti in odzivnosti informacijskih sistemov, s posebnim poudarkom na upravljanju pooblastil za dostop do podatkov in uporabo informacijskih storitev, kot tudi druge varnostne ukrepe, s katerimi zmanjšujemo informacijska tveganja.

V letu 2024 so skrbniki IT tveganj večino tveganj ocenili kot zmerna, medtem ko tveganji, povezani s kibernetsko varnostjo, kljub nizki verjetnosti dogodka, ocenjujemo kot zelo visoki. Ključni razlog za to je, da so posledice odvisne od trajanja izpada IT sistema, pri čemer je težko natančno oceniti čas za ponovno vzpostavitev stabilnega delovanja, kar lahko povzroči poslovno škodo.

Nabavna in prodajna tveganja

Pomembna tveganja na nabavni strani vključujejo oskrbo s premogom, lesnimi sekanci in zemeljskim plinom.

Premog je energent, pri katerem sta ključni tehnološka in okoljska kakovost, kar omejuje njegovo dobavljivost. Poleg tega tveganje predstavlja tudi dolga transportna pot ter nihanje cen na trgu. Zaradi skorajšnjega vstopa novega proizvodnega vira se je ocenjeno tveganje, povezano z dobavo premoga, znižalo. Družba sproti spremlja zaloge premoga v skladu z načrtom obratovanja naprav s premogovo tehnologijo.

Tveganje prekinitve dobave premoga in tveganje zagotovitve ustrezne kakovosti premoga je ocenjeno kot zmerno.

Lesni sekanci so pomemben energent, saj njihova uporaba ne zahteva nakupa emisijskih kuponov, izpolnjevati pa morajo zahteve glede trajnostne biomase v skladu z RED II Direktivo, saj v nasprotnem primeru niso CO₂ nevtralni. Tveganje dobave netrajnostne biomase je ocenjeno kot zmerno, družba pa ga zmanjšuje z določitvijo tehničnih zahtev in ustreznih dokazil v razpisni dokumentaciji, pri čemer mora izbrani dobavitelj razpolagati z ustreznim certifikatom.

Tveganje dobave netrajnostne biomase je ocenjeno kot zmerno.

Pri zemeljskem plinu in emisijskih kuponih največje tveganje predstavljajo nihanja cen na veleprodajnih oziroma borznih trgih. Tveganje pri nabavi zemeljskega plina obvladujemo s spremljanjem borznih cen, pogajanjem z dobavitelji ter nabavo potrebnih količin ob ugodnih tržnih cenah za daljše obdobje. V letu 2024 ostaja visoko tveganje nenadne in občutne spremembe cen zemeljskega plina pri nabavi na prostem trgu, zlasti za potrebe dobave končnim odjemalcem in CNG polnilnicam, prav tako je kot visoko tveganje prepoznana možnost prekinitve dobave zaradi višje sile ali insolventnosti partnerja. Visoko tveganje

predstavlja tudi zvišanje cen emisijskih kuponov, kar obvladujemo z dnevnim spremljanjem gibanja cen in morebitnim zakupom, kadar so cene ugodne.

Tveganje spremembe cen energentov (premoga, sekancev, ekstra lahkega kurilnega olja in zemeljskega plina) je ocenjeno kot zmerno.

Za nabavo kemikalij imamo sklenjene okvirne sporazume. Pri najpomembnejših kemikalijah je ključno predvideti možnosti nadomestitve, bodisi z drugo ponudbo dobavitelja, drugačnim pakiranjem ali drugim proizvajalcem. Prav tako je pomembno učinkovito sodelovanje v postopkih javnega naročanja, kjer je tveganje ocenjeno kot nizko.

Poslovno tveganje, da pride do nenadne večje spremembe cen zemeljskega plina za nabavo na prostem trgu, je ocenjeno kot zmerno. Obstaja tudi prodajno tveganje zaradi nenadnega in obsežnega prihoda ali odhoda odjemalcev. Tveganje zmanjševanja obsega distribucije zemeljskega plina je ocenjeno kot zmerno. Družba redno prilagaja cene glede na tržne razmere, aktivno spremlja konkurenco ter posodablja prodajne poti do uporabnikov. Prav tako izvaja redne sestanke in dogovore za dolgoročna partnerstva. Tveganje zvišanja cen električne energije in zemeljskega plina pri nabavi na prostem trgu za potrebe dobave je ocenjeno kot zelo visoko. Ukrepi za njegovo obvladovanje vključujejo pripravo dnevnih poročil o tržnih gibanjih, izdelavo projekcij poslovanja do konca leta ter sprotno usklajevanje rednih cenikov z razmerami na veleprodajnem in maloprodajnem trgu.

Pri prodaji pasovne električne energije družba stalno spremlja gibanje cen električne energije na borzi ter pravočasno izvede letni razpis za prodajo v primernem terminu, sočasno pa izvede zakupe energentov, v kolikor je to relevantno. Ker zanesljivost obratovanja novega proizvodnega vira še ni znana, se trenutno ocenjuje povišanje tveganja nedobave električne energije v skladu z že podpisanimi pogodbami. V primeru potrebe po hitrem nadomeščanju proizvodnje ima družba vzpostavljene poslovne odnose z večjimi partnerji na trgu električne energije, ob ugodnih razmerah pa jo kupuje tudi na borzi.

Tveganje nepravočasnega obratovanja novega proizvodnega vira (PPE-TOL) je ocenjeno kot kritično.

Poslovno tveganje, da pride do nenadne večje spremembe cen električne energije za nabavo na prostem trgu, je ocenjeno kot zmerno.

V letu 2024 tveganje odklopa parnih odjemalcev ostaja pomembno tudi po prenehanju odjema pare največjega odjemalca na lokaciji TE-TOL v letu 2023. Družba aktivno obvladuje to tveganje z rednimi sestanki z vodstvi odjemalcev, pri čemer si prizadeva za ohranitev dolgoročnih partnerstev in oblikovanje konkurenčne cene tehnološke pare.

Tveganje nedoseganja prihrankov energije v skladu z Uredbo o zagotavljanju prihrankov energije se zmanjšuje zaradi izvedbe SPTE TOŠ v letu 2022 ter kasneje tudi z vstopom PPE - TOL, kar bo prispevalo k večji učinkovitosti daljinskega ogrevanja. Poleg tega k zmanjšanju tveganja pripomore tudi možnost prenosa prihrankov energije v roku treh let od izvedbe ukrepa URE.

Tveganje razkritja osebnih in drugih podatkov

Na področju varstva osebnih in drugih podatkov družba upošteva pravila, določena v Splošni uredbi o varstvu podatkov (GDPR). Zavedamo se odgovornosti pri ravnanju z osebnimi, občutljivimi in zaupnimi podatki, zato posebno pozornost namenjamo preprečevanju nepooblaščenega dostopa. Za zagotavljanje varnosti podatkov uporabljamo tehnične in organizacijske ukrepe, vključno s sistemom avtorizacij in omejitvijo dostopa nepooblaščenim osebam. Pomembno vlogo pri zmanjšanju tveganj ima tudi redno izobraževanje zaposlenih. Za varstvo osebnih podatkov je imenovana zunanja pooblaščenca oseba (DPO), ki opravlja

svetovalne in nadzorne naloge, dodatno pa sta imenovani tudi skrbnica in namestnica za varstvo osebnih podatkov v družbi.

Izpostavljenost tveganju razkritja osebnih in drugih podatkov je ocenjena kot nizka.

➤ **Finančna tveganja**

Izpostavljenost posameznim vrstam finančnih tveganj ter ukrepe za varovanje pred njimi izvajamo in presojamo na podlagi učinkov na denarni tok, ki ga redno spremljamo.

V okviru finančnih tveganj obravnavamo likvidnostno, kreditno, obrestno, valutno in kapitalno tveganje.

Finančna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Likvidnostno tveganje	Tveganje pomanjkanja likvidnih sredstev za tekoče poravnavanje zapadlih obveznosti	Načrtovanje potreb po likvidnih sredstvih, dnevno uravnavanje denarnega toka, najem posojil, usklajevanje plačilnih rokov z večjimi kupci in dobavitelji
Kreditno tveganje	Tveganje neizpolnitve obveznosti plačila druge pogodbene stranke (kupci) v dogovorjenem roku ter tveganje neplačila terjatev	Preverjanje bonitete kupcev, sklepanje dolgoročnih pogodb, sprotna izterjava in opominjanje, izvajanje pobotov, tožbe
Obrestno tveganje	Tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer na denarnih trgih	Spremljanje denarnih trgov, napovedi in analiziranje gibanja obrestnih mer
Valutno tveganje	Tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev	Sklepanje terminskih pogodb, predčasna plačila
Kapitalno tveganje	Tveganje nezadostnih dolgoročnih virov financiranja ter tveganje kapitalne neustreznosti	Spremljanje uspešnosti poslovanja, načrtovanje strukture financiranja sredstev

Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje je tveganje, da družba v določenem trenutku ne bo imela zadostnih likvidnih sredstev za tekoče poravnavanje zapadlih obveznosti oziroma za redno poslovanje. Zakon o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju definira likvidnostno tveganje kot tveganje nastanka izgube zaradi kratkoročne plačilne nesposobnosti. Kratkoročno zmanjšana likvidnost ne pomeni nujno, da je družba v težavah, temveč je lahko zgolj posledica neusklajenih denarnih prilivov in odlivov. V takšnem primeru mora družba v kratkem času prehodno pridobiti zunanja likvidna sredstva.

Družba plačilno sposobnost spremlja in analizira tako s kratkoročnega kot tudi z dolgoročnega vidika. Ključni dejavnik za uspešno obvladovanje likvidnostnega tveganja je nadzor nad denarnim tokom. Pomemben del letnega poslovnega načrta družbe je zato projekcija denarnega toka, ki se nato sproti spremlja, spreminja in dopolnjuje glede na dejanske okoliščine in nova predvidevanja. Prilivi in odlivi se spremljajo na dnevnem, mesečnem in letnem nivoju.

Družba je visoko kratkoročno in dolgoročno zadolžena. Za uravnavanje likvidnosti ima pri bankah najeta kratkoročna posojila. Zaradi intenzivnega investicijskega cikla družbe občasno prihaja do zamikov plačil.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju je ocenjena kot zelo visoka.

Kreditno tveganje

Kreditna tveganja zajemajo vsa tveganja, ki zaradi neporavnanih pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev zmanjšajo gospodarske koristi družbe. V primeru slabe finančne discipline

oziroma porasta zapadlih terjatev mora imeti družba na voljo dodatna denarna sredstva, ki ji omogočajo uravnavanje finančne likvidnosti in ohranjanje rednega poslovanja.

Družba na dnevnem, mesečnem in letnem nivoju spremlja gibanje terjatev tako do fizičnih kot do pravnih oseb. Izterljivost terjatev se v veliki meri rešuje sproti z dogovori, opominjanjem dolžnikov, vlaganjem izvršb in tožbami. Tveganje neplačila terjatev se poskuša obvladovati tudi z dogovori z upravniki večstanovanjskih stavb o celotni poravnavi terjatev.

Izpostavljenost kreditnemu tveganju je ocenjena kot zmerna.

Obrestno tveganje

Obrestno tveganje predstavlja tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer na denarnih trgih. Obrestne mere se nenehno spreminjajo, in sicer kot posledica ponudbe in povpraševanja po denarju ter zaradi drugih makroekonomskih dejavnikov. Družba redno spremlja gibanje obrestnih mer in napovedi na finančnih trgih.

Obseg zadolžitve družbe se povečuje. Izpostavljenost obrestnemu tveganju je ocenjena kot zmerna.

Valutno tveganje

Valutno tveganje je tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev. Družba sklepa posle v tuji valuti in je valutnemu tveganju izpostavljena pri nakupu premoga, katerega cena je določena v USD.

Za obvladovanje valutnega tveganja v času od nakupa premoga do plačila družba sklepa z banko valutne terminske pogodbe, s katerimi izvede nakup USD v višini cene premoga po terminskem tečaju, določenem v času sklenitve posla. Poravnava zneskov je na dogovorjeni dan v prihodnosti.

S sklenitvijo terminskih pogodb družba obvladuje valutno tveganje. Izpostavljenost valutnemu tveganju je ocenjena kot nizka.

Kapitalsko tveganje

Kapitalsko tveganje predstavlja tveganje, da družba ne bo imela zadostnih dolgoročnih virov financiranja, ter tveganje, da družba postane kapitalsko neustrezna.

Družba ima z matično družbo sklenjeno pogodbo o obvladovanju. Kapitalska ustreznost družbe je zagotovljena.

➤ Poslovne priložnosti

Družba Energetika je prepoznala 10 podnebnih (poslovnih) priložnosti, med katerimi izstopata dve, in sicer uporaba virov (goriv) z nižjimi emisijami toplogrednih plinov ter tehnologije za shranjevanje energije, kar je podrobneje opisano v spodnji tabeli.

Poslovne priložnosti	
Podnebna priložnost	Opis priložnosti
»Uporaba virov energije z nižjimi emisijami TGP«	Priložnost za izločitev dela uvoženih fosilnih energentov in zamenjava z domačimi obnovljivimi viri (lesna biomasa skladno z RED II direktivo in odpadki (obnovljiv delež), kar pomeni nižanje stroškov za proizvodnjo toplote in elektrike, kar ne bo obremenjena cena s stroški nakupa CO ₂ .
»Rešitve za shranjevanje energije (od leta 1998 akumulator toplote - v pripravi baterijski hranilnik energije; 10 MW)«	Priložnost je razvoj shranjevanja baterij in drugih tehnologij za shranjevanje obnovljive energije za uporabo v obdobjih največjega povpraševanja. Zmeren pozitiven učinek podnebnih priložnosti, ker bi se na ta račun izravnalo bilančno skupino.

2.5 Poročilo o izvajanju dejavnosti

Energetika Ljubljana izkazuje ločene računovodske izkaze za izbirni gospodarski javni službi Distribucija in dobava toplote ter Sistemski operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina (v nadaljevanju SODO). V okviru drugih dejavnosti pa spremlja dejavnost Proizvodnja toplote, Proizvodnja električne energije, Dobava plina in Dobava električne energije ter Ostale dejavnosti.

Računovodski izkazi po dejavnostih ter sodila, ki so podlaga za ločeno izkazovanje poslovanja posameznih dejavnosti družbe, so navedeni v točki 3.2.6.5 Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32.

Zaradi vključevanja internih obračunov med dejavnostmi so skupni doseženi prihodki in odhodki v poslovnih izkazih vseh dejavnosti družbe za obravnavano obdobje višji od izkazanih v poslovnem izkazu družbe, kar pa ne vpliva na rezultat družbe.

2.5.1 Gospodarske javne službe

V skladu s predpisi, ki urejajo delovanje družbe, sta izbirni gospodarski javni službi dejavnost Distribucija in dobava toplote ter SODO.

2.5.1.1 Distribucija in dobava toplote

➤ Izvajanje dejavnosti

Dejavnost distribucije in dobave toplote družba izvaja v skladu s Sistemskimi obratovalnimi navodili (SON) za distribucijski sistem toplote za geografsko območje MOL. Zadnja sprememba SON, ki velja od 1. 1. 2020, je bila izvedena predvsem zaradi spremembe tarifnega sistema, kjer je Energetika Ljubljana poenotila obračun pare (ločitev fiksnega in variabilnega dela cene) z obračunom vroče vode.

Priključevanje na vročevodno omrežje je omejeno na območju MOL in je odvisno od dinamike gradnje novih objektov ter izvajanja obnov na obstoječih objektih, ki še niso priključeni na daljinski sistem. Priključna moč se spremeni predvsem v primerih rušenja ali obnove objektov oziroma toplotnih postaj.

Ob koncu leta 2024 je bilo na vročevodno omrežje priključenih 5.127 toplotnih števecov, skupna priključna moč je znašala 1.173,3 MW. V primerjavi s stanjem preteklega leta je družba v letu 2024 povečala število toplotnih števecov (5.098 konec leta 2023), znižala pa se je priključna moč (1.179,4 MW konec leta 2023). Na obeh parovodnih omrežjih skupaj je priključenih 14 parnih števecov, kar je 1 več kot v letu 2023 (prikllop novega odjemalca na lokaciji TOŠ).

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Vroča voda	825.459	884.956	817.054	93,3	101,0
Para	105.116	120.669	162.159	87,1	64,8
Skupaj	930.575	1.005.625	979.213	92,5	95,0
od tega vroča voda za lastno porabo	2.702	2.500	2.479	108,1	109,0

Na odstopanje prodaje energije za ogrevanje pomembno vplivata gibanje zunanjih temperatur in število ogrevalnih dni v kurilni sezoni. V letu 2024 je bila prodaja vroče vode nižja od načrtovane, predvsem zaradi povprečno višjih temperatur v ogrevalnih mesecih. Kljub temu, da je bila povprečna temperatura višja kot v letu 2023, sta januar in december – ključna ogrevalna meseca – hladnejša kot v preteklem letu, kar je povečalo potrebo po ogrevanju.

Prodaja pare je namenjena predvsem tehnološki rabi v industriji in se proizvaja glede na potrebe odjemalcev. Zaradi prenehanja odjema večjega odjemalca v letu 2023 se je v letu

2024 prodaja pare zmanjšala v primerjavi s preteklim letom. Poleg tega je prodaja nižja tudi glede na načrt za leto 2024, predvsem zaradi upada industrijske porabe pare na obeh lokacijah.

Dejavnost distribucija in dobava toplote (vroča voda in para) prevzema energijo iz dveh lokacij. V letu 2024 je bilo iz enote TE-TOL pokrito 80,0 % potreb po vroči vodi in 31,2 % potreb po pari, ostalo pa iz enote TOŠ.

Toplotne izgube

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2024 nadaljevali z ukrepi reševanja problematike puščanja in s sanacijo omrežja. Po obdobjih povečanega puščanja se v zadnjih letih trend postopno zmanjšuje. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2024 je bila 17,7 m³/h, kar je nekoliko manj kot v letu 2023 (20,1 m³/h). Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, predvsem v ogrevalni sezoni, ko višji temperaturno-tlačni pogoji povečujejo obremenitve na sistemu.

➤ **Poslovni izid**

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	16.004.423	15.051.040	12.568.564	106,3	127,3
Odhodki iz poslovanja	14.655.703	14.026.597	14.872.032	104,5	98,5
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	1.348.720	1.024.443	-2.303.468	131,7	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	352.708	44.492	103.434	-	341,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	307.307	378.588	189.836	81,2	161,9
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.394.121	690.347	-2.389.870	201,9	-
Davek iz dobička	75.617	38.679	0	195,5	-
Čisti poslovni izid	1.318.504	651.668	-2.389.870	202,3	-

v EUR

Dejavnosti distribucija in dobava toplote (točka 2.5.1.1) ter proizvodnja toplote (točka 2.5.2.1) dosegata prihodke na osnovi prodajnih cen toplote (vroče vode in pare). Cene za vročo vodo so oblikovane v skladu z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, cene pare pa se oblikujejo prosto na trgu.

Celotni prihodki v letu 2024 so realizirani v višini 16.357.131 EUR, od tega je delež prihodkov od prodaje vroče vode 76,3 %, od prodaje pare 3,1 % in drugih storitev 20,6 %. Na dejavnosti distribucija in dobava toplote so evidentirani prihodki iz naslova prodaje toplote (vroče vode in pare) v sorazmernem deležu odhodkov iz poslovanja te dejavnosti ter dejavnosti proizvodnja toplote.

Celotni odhodki dejavnosti so v višini 14.963.010 EUR, v strukturi celotnih odhodkov predstavljajo večje deleže stroški dela 37,7 %, stroški storitev 35,9 % in amortizacija 15,7 % (v glavnini amortizacija omrežja). Čisti poslovni izid leta 2024 je 1.318.504 EUR, od tega na distribuciji vroče vode 1.230.951 EUR in distribuciji pare 87.553 EUR.

Rezultat iz poslovanja je višji od lanskoletnega. Več o rezultatu je obrazloženo v točki 2.5.2.1 Proizvodnja toplote.

2.5.1.2 Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO)

➤ **Izvajanje dejavnosti**

Dejavnost SODO družba izvaja v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili ter aktom o določitvi omrežnine za distribucijsko omrežje zemeljskega plina na geografskih območjih, kjer ima podeljene pravice z občinskim odlokom ali koncesijsko pogodbo. V avgustu 2020 so pričela veljati nova sistemska obratovalna navodila za distribucijo zemeljskega plina, ki urejajo

obratovanje in način vodenja distribucijskega sistema zemeljskega plina, tehnične in druge pogoje za varno obratovanje sistemov z namenom zanesljive in kvalitetne oskrbe z zemeljskim plinom, način izvajanja dostopa do sistema, pogoje in način izvajanja priključitev na distribucijski sistem ter druga vprašanja v zvezi z dostopom do sistema, postopke za obratovanje sistemov v kriznih stanjih ter splošne pogoje za dobavo in odjem zemeljskega plina.

Na plinovodnem omrežju je imela Energetika Ljubljana konec leta 2024 priključenih 56.259 plinomerov, kar je 434 manj kot konec preteklega leta. Skupna priključna moč je znašala 1.769,0 MW, kar je 3,2 MW več v primerjavi s stanjem ob koncu leta 2023. Zmanjšanje števila plinomerov in hkrati povečanje priključne moči je predvsem posledica odklopov odjemalcev z manjšimi priključnimi močmi, medtem ko se je priključilo nekaj odjemalcev z velikimi priključnimi močmi.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Distribuirane količine zemeljskega plina	1.041.814	1.037.043	908.586	100,5	114,7

v MWh

Na obseg distribuiranih količin zemeljskega plina vpliva gibanje zunanjih temperatur v ogrevalni sezoni in priključitev novih odjemalcev. Distribuirane količine so v okviru načrtovanih in višje kot v letu 2023, predvsem zaradi priklopa večjega odjemalca na omrežje družbe sredi leta 2023.

Od skupnih količin za leto 2024 so bile v okviru obračuna med SODO ter merilnimi mesti na CNG lokacijah obračunane količine distribuiranega zemeljskega plina v višini 56.806 MWh.

➤ Poslovni izid

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	15.806.325	15.344.725	15.301.862	103,0	103,3
Odhodki iz poslovanja	22.661.463	18.781.158	18.030.128	120,7	125,7
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-6.855.138	-3.436.433	-2.728.266	199,5	251,3
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	373.614	4.814	28.199	-	-
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	286.539	394.398	204.752	72,7	139,9
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-6.768.063	-3.826.017	-2.904.819	176,9	233,0
Davek iz dobička	0	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	-6.768.063	-3.826.017	-2.904.819	176,9	233,0

v EUR

Celotni prihodki dejavnosti so v letu 2024 v višini 16.179.939 EUR, od česar je 83,3 % prihodkov od omrežnine, ostalo se nanaša na prihodke od drugih storitev.

Celotni odhodki so v višini 22.948.002 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 30,3 %, stroški storitev 26,0 %, amortizacija 14,3 % (v glavnini amortizacija omrežja) in stroški dostopa do prenosnega omrežja 11,9 %.

Negativni izid te dejavnosti je posledica višjih fiksnih stroškov, ki niso pokriti s prihodki iz reguliranih cen. Prihodki v trenutnem triletnem regulativnem obdobju (2022–2024) ne pokrivajo odhodkov, medtem ko bodo za naslednje regulativno obdobje (2025–2027), na osnovi soglasja Agencije za energijo, prejetega v decembru 2024, veljale nove, višje cene omrežnine. Dodatno na negativni rezultat vplivajo stroški sočasnih gradenj, ki potekajo na območjih aglomeracij in nastajajo izven vplivnega območja gradnje plinovodnega omrežja, in v letu 2024 znašajo 2.760.684 EUR.

2.5.2 Druge dejavnosti

Druge dejavnosti družbe so Proizvodnja toplote, Proizvodnja električne energije, Dobava plina, Dobava električne energije ter Ostale dejavnosti.

2.5.2.1 Proizvodnja toplote

➤ Izvajanje dejavnosti

Obratovalni režimi vročevodnega sistema in delitev proizvodnje vroče vode med proizvodnimi napravami v enotah TE-TOL in TOŠ so načrtovani tako, da zagotavljajo zanesljivo oskrbo v okviru tehničnih parametrov. Pri tem se sproti optimizira izkoriščanje sočasne proizvodnje toplote in električne energije.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
v MWh					
Proizvodnja vroče vode	984.029	1.032.185	976.666	95,3	100,8
- lokacija Šiška - enota TOŠ	197.018	49.913	174.946	394,7	112,6
- lokacija Moste - enota TE-TOL	787.011	982.272	801.720	80,1	98,2
Proizvodnja pare	114.734	128.031	173.231	89,6	66,2
- lokacija Šiška - enota TOŠ	78.906	89.497	78.998	88,2	99,9
- lokacija Moste - enota TE-TOL	35.828	38.534	94.233	93,0	38,0
Skupaj proizvodnja toplote	1.098.763	1.160.216	1.149.897	94,7	95,6

V letu 2024 je bilo proizvedene manj vroče vode v primerjavi z načrtom, predvsem zaradi povprečno višjih temperatur v ogrevalnih mesecih, in več v primerjavi s preteklim letom, saj sta bila januar in december – ključna ogrevalna meseca – hladnejša kot v preteklem letu, kar je povečalo potrebo po ogrevanju.

Skupna proizvodnja pare v obravnavanem obdobju je 114.734 MWh, od česar je delež za oskrbo odjemalcev pare na lokaciji Šiška 68,8 %, na lokaciji Moste pa 31,2 %. Proizvodnja pare je nižja v primerjavi s preteklim letom zaradi prenehanja odjema večjega odjemalca pare na parovodnem omrežju TE-TOL, nižja pa je tudi glede na načrt za leto 2024, predvsem zaradi upada industrijske porabe pare na obeh lokacijah.

➤ Poslovni izid

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
v EUR					
Prihodki iz poslovanja	102.017.362	125.400.866	110.623.055	81,4	92,2
Odhodki iz poslovanja	99.451.508	123.111.410	120.354.390	80,8	82,6
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	2.565.854	2.289.456	-9.731.335	112,1	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.056.915	0	542.014	-	195,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	2.550.094	5.835.152	2.304.941	43,7	110,6
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.072.675	-3.545.696	-11.494.262	-	-
Davek iz dobička	58.172	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	1.014.503	-3.545.696	-11.494.262	-	-

Dejavnost proizvodnja toplote dosega prihodke iz naslova prodaje toplote v sorazmernem deležu glede na odhodke te dejavnosti ter dejavnosti distribucije in dobave toplote.

V letu 2024 znašajo celotni prihodki 103.074.277 EUR, od česar je delež prihodkov iz naslova prodaje vroče vode 83,4 %, od prodaje pare 10,8 % in 5,8 % iz naslova drugih prihodkov.

Celotni odhodki so realizirani v višini 102.001.602 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 73,3 %, stroški dela 9,5 % in stroški amortizacije 4,6 %.

Na višino variabilnega stroška proizvodnje vplivajo obseg in struktura proizvodnje in spreminjanje nabavnih cen goriv, cene in količine manjkajočih emisijskih kuponov ter okoljske dajatve na gorivo.

Čisti poslovni izid leta 2024 je v višini 1.014.503 EUR, od tega je pri dejavnosti proizvodnje vroče vode realiziran rezultat v višini -1.418.669 EUR, pri proizvodnji pare pa 2.433.172 EUR. Prodajna variabilna cena vroče vode se je v letu 2024 uskladila le z variabilnimi stroški (1. januarja in 1. novembra), medtem ko se cena za priključno moč ni spremenila. Rezultat prodaje pare je pozitiven predvsem zaradi povišanja fiksne cene v letu 2024.

2.5.2.2 Proizvodnja električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Zaradi časovnega zamika pričetka rednega obratovanja PPE-TOL je proizvodnja električne energije v letu 2024 nižja od načrtovane. Kljub temu je proizvodnja iz PPE-TOL višja kot v preteklem letu zaradi vročih zagonskih preizkusov in pričetka poskusnega obratovanja. Za leto 2024 je bila vnaprej prodana le pasovna električna energija iz obstoječih proizvodnih virov.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Proizvodnja električne energije skupaj	288.642	875.794	267.184	33,0	108,0
- lokacija Šiška - enota TOŠ (CPP)	61.071	64.069	62.409	95,3	97,9
- lokacija Šiška - sončna elektrarna	77	77	83	100,0	92,8
- lokacija Moste - PPE-TOL	66.638	644.709	4.481	10,3	-
- lokacija Moste - kotel 1,3	160.856	166.939	200.211	96,4	80,3
od tega za lastno porabo	53.431	46.796	56.770	114,2	94,1

v MWh

Na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2024 je Energetika Ljubljana prodala 109.410 MWh električne energije, 200.876 MWh pa maloprodajnim in drugim kupcem. Lastna poraba električne energije je znašala 53.431 MWh. Za skupno količino prodane električne energije in lastne rabe je družba 288.642 MWh zagotovila iz lastne proizvodnje, razliko v višini 75.075 MWh pa pokrila z nakupi na trgu električne energije.

➤ Poslovni izid

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	44.869.692	131.898.714	68.602.095	34,0	65,4
Odhodki iz poslovanja	42.369.709	106.156.976	41.460.497	39,9	102,2
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	2.499.983	25.741.738	27.141.598	9,7	9,2
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	410.340	0	299.412	-	137,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	508.849	3.676.705	792.092	13,8	64,2
Poslovni izid pred davkom iz dobička	2.401.474	22.065.033	26.648.918	10,9	9,0
Davek iz dobička	130.312	1.240.153	1.168.966	10,5	11,1
Čisti poslovni izid	2.271.162	20.824.880	25.479.952	10,9	8,9

v EUR

Glavnino celotnih prihodkov predstavlja prodaja pasovne električne energije po pogodbah, ki so bile za leto 2024 sklenjene le iz obstoječih proizvodnih virov. V primerjavi s preteklim letom so poslovni prihodki nižji, saj je bila za leto 2024, na osnovi sklenjenih pogodb v letu 2023, dosežena nižja povprečna cena za odkup pasovne električne energije (147,680 EUR/MWh) v

primerjavi z letom 2023 (262,856 EUR/MWh). Glede na objavljene referenčne cene Agencije za energijo, družba v letu 2024 ni upravičena do obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje.

Celotni odhodki so realizirani v višini 42.878.558 EUR, od česar največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 62,6 %, stroški dela 15,2 % in stroški amortizacije 6,3 %. Na višino variabilnih stroškov vplivajo obseg proizvodnje, višina nabavnih cen goriv ter nakupne cene in število manjkajočih emisijskih kuponov.

Čisti poslovni izid je nižji v primerjavi s preteklim letom zaradi nižjih proizvedenih količin, nižjih doseženih pogodbenih cen ter stroškov zagonskih preizkusov PPE-TOL, ki so le delno pokriti s prihodki od prodaje električne energije. Energetika Ljubljana sproti spremlja stroške goriva za proizvodnjo in skrbi za čim bolj racionalno obratovanje proizvodnih virov na obeh lokacijah.

2.5.2.3 Dobava plina

➤ Izvajanje dejavnosti

Energetika Ljubljana je na območju, kjer nastopa s storitvami systemskega operaterja distribucijskega omrežja, prodala 423.524 MWh zemeljskega plina, 206.904 MWh pa na distribucijskih omrežjih drugih systemskih operaterjev.

v MWh

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prodaja zemeljskega plina - omrežje	630.428	650.000	627.563	97,0	100,5
Prodaja zemeljskega plina - CNG	56.806	55.702	54.446	102,0	104,3
Skupaj	687.234	705.702	682.009	97,4	100,8
od tega CNG za lastno porabo	346	354	349	97,7	99,1

Prodaja zemeljskega plina v letu 2024 je nižja od načrtovane, predvsem zaradi povprečno višjih temperatur v ogrevalni sezoni. Kljub temu je višja kot v letu 2023, ko je bil na trgu še prisoten močan vpliv varčevalnih ukrepov zaradi visokih cen energentov, kot posledica energetske krize.

Prodaja plina CNG poteka na treh lokacijah, nekaj manj kot 84 % celotne prodaje CNG goriva pa predstavlja prodaja družbi LPP.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	39.699.059	44.119.564	65.489.163	90,0	60,6
Odhodki iz poslovanja	36.088.360	42.703.791	59.368.021	84,5	60,8
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	3.610.699	1.415.773	6.121.142	255,0	59,0
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	305.495	0	138.075	-	221,3
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	666.071	1.172.828	719.957	56,8	92,5
Poslovni izid pred davkom iz dobička	3.250.123	242.945	5.539.260	-	58,7
Davek iz dobička	176.342	13.651	242.951	-	72,6
Čisti poslovni izid	3.073.781	229.294	5.296.309	-	58,0

Rezultat dejavnosti dobava plina je pozitiven predvsem zaradi ugodnih tržnih razmer (nižjih cen zemeljskega plina na borzah). V preteklem letu je družba prejela 9.005.968 EUR nadomestil zaradi reguliranih cen.

2.5.2.4 Dobava električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Energetika Ljubljana ima v ponudbi svojih storitev tudi dobavo električne energije končnim uporabnikom, kjer je prepoznana kot konkurenčen dobavitelj tako na segmentu gospodinjstskih odjemalcev, kakor tudi v segmentu poslovnih odjemalcev.

Zaradi visokih borznih cen električne energije so maloprodajne cene električne energije za gospodinjstke odjemalce tudi v letu 2024 regulirane (od 1. 1. do 31. 10. 2024 za 90 % porabe, od 1. 11. 2024 do konca leta pa za celotno količino porabe). Za segment poslovnih odjemalcev se cena oblikuje individualno, glede na vrsto odjema in borzno ceno v času sklepanja pogodbe.

Skupno število merilnih mest končnih odjemalcev (priključenih na distribucijsko omrežje), ki jim je električno energijo dobavljala Energetika Ljubljana, je konec leta 2024 znašalo 5.892, od tega je bilo 3.902 gospodinjstskih odjemalcev in 1.794 poslovnih odjemalcev. Merilnih mest, ki imajo evidentirano samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov je bilo skupaj 196.

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Dobava električne energije	106.589	101.500	97.978	105,0	108,8

v MWh

Glavnina dobave električne energije je bila realizirana kot dobava MOL in z njo povezanim pravnim osebam na osnovi sklenjenega okvirnega sporazuma za dobavo električne energije za obdobje od 1. 7. 2021 do 30. 6. 2024. V prvem polletju je bil z MOL sklenjen tudi okvirni sporazum za novo obdobje dobave, in sicer od 1. 7. 2024 do 30. 6. 2027. V letu 2024 je nekoliko višja prodaja električne energije posledica pridobljenih novih odjemalcev.

➤ Poslovni izid

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	14.203.032	16.639.698	19.531.310	85,4	72,7
Odhodki iz poslovanja	11.623.721	16.002.012	17.508.965	72,6	66,4
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	2.579.311	637.686	2.022.345	404,5	127,5
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	117.417	78	320.490	-	36,6
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	101.730	0	36	-	-
Poslovni izid pred davkom iz dobička	2.594.998	637.764	2.342.799	406,9	110,8
Davek iz dobička	140.803	35.869	102.840	392,5	136,9
Čisti poslovni izid	2.454.195	601.895	2.239.959	407,7	109,6

v EUR

Čisti poslovni izid leta 2024 je pozitiven predvsem zaradi ugodnih tržnih razmer (nižjih cen električne energije na borzah).

2.5.2.5 Ostale dejavnosti

➤ Izvajanje dejavnosti

V okviru ostalih dejavnosti Energetika Ljubljana izvaja storitve vzdrževanja, umerjanja in žigosanja merilnih naprav (toplotnih števecov, vodomero in plinomerov), vzdrževanja toplotnih in parnih postaj, dobavo hladu iz lokalnega hladilnega postrojenja na lokaciji Športnega parka Stožice ter obratovanje malih kogeneracij (SPTE), ki so na objektih pri končnih odjemalcih. Znotraj ostalih dejavnosti so evidentirani tudi prihodki in odhodki koriščenja počitniških objektov ter druge storitve, ki jih družba nudi uporabnikom daljinskega sistema toplote in zemeljskega plina.

Storitve kontrole in overjanja merilnih naprav se izvajajo tako za lastne potrebe kot tudi za zunanje naročnike. V letu 2024 je bilo izvedenih 14.506 overitev plinomerov in korektorjev volumna (13.403 v letu 2023). V letu 2024 smo izvajali overitve mehovnih, rotacijskih in turbinskih plinomerov ter korektorjev volumna.

Laboratorij za toplotne števec in laboratorij za plinomere imata za izvajanje storitev podeljene akreditacijske listine, zato sta pod rednim nadzorom Slovenske akreditacije in Urada RS za meroslovje.

➤ Poslovni izid

	LETO 2024	NAČRT 2024	LETO 2023	Indeks L24/N24	Indeks L24/L23
Prihodki iz poslovanja	3.481.173	3.383.265	3.331.955	102,9	104,5
Odhodki iz poslovanja	3.306.920	3.151.131	3.167.782	104,9	104,4
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	174.253	232.134	164.173	75,1	106,1
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	36.071	46.149	33.284	78,2	108,4
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	59.990	100.513	49.814	59,7	120,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	150.334	177.770	147.643	84,6	101,8
Davek iz dobička	8.134	10.038	6.542	81,0	124,3
Čisti poslovni izid	142.200	167.732	141.101	84,8	100,8

v EUR

V strukturi celotnih prihodkov ostalih dejavnosti predstavljajo prihodki od vzdrževanja toplotnih števecov, vodomerov in plinomerov 66,1 %, prihodki od vzdrževanja toplotnih in parnih postaj 15,9 %, prihodki od oddajanja počitniških objektov 2,3 %, od prodaje hladu 4,8 %, od drugih storitev za končne uporabnike 10,8 % in od obratovanja dveh malih kogeneracij SPTE 0,1 %.

V strukturi celotnih odhodkov dejavnosti glavnino predstavljajo stroški materiala in storitev 39,4 % ter stroški dela 48,3 %.

2.6 Poročilo o naložbeni dejavnosti

Investicijski načrt Energetike Ljubljana je v letu 2024 realiziran v višini 31.661.543 EUR, kar predstavlja 99,0 % načrtovane vrednosti. Realizacija investicij v obnove in nadomestitve je dosežena v višini 9.123.553 EUR in v razvoj 22.537.990 EUR. Z upoštevanjem odplačila glavnice v višini 15.708.009 EUR, je skupna višina naložbenih odhodkov v letu 2024 znašala 47.369.552 EUR. Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2024 je družba zagotovila iz prostih sredstev iz poslovanja družbe in dolgoročnimi posojili za financiranje investicij. V letu 2019 je družba najela dolgoročno sindicirano posojilo za financiranje investicije PPE-TOL v višini 120.000.000 EUR. Črpanje posojila se še naprej izvaja postopno, glede na stopnjo izvedenih del. Za investicijo vodikove polnilnice na P&R Stanežiče je v letu 2024 črpala dolgoročno posojilo v višini 600.000 EUR, za katerega je bila pogodba sklenjena že v letu 2023. V decembru 2024 je družba najela novo dolgoročno posojilo v višini 13.700.000 EUR za financiranje investicij v letu 2024 in 2025.

V okviru razvoja se spremlja obsežna investicija v enoti TE-TOL, to je izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL, ki bo zaključena v letu 2025. V letu 2024 je bilo na tej investiciji realizirano odstopanje od načrtovane vrednosti (realizirano 17.200.254 EUR, načrtovano 20.278.400 EUR), kar je posledica časovnega zamika pri izgradnji. Več o investiciji je pojasnjeno v nadaljevanju, v okviru Izgradnje energetskih virov.

➤ **Zbirni pregled načrtovanih in realiziranih investicij v lasti družbe**

	NAČRT 2024		LETO 2024		Indeks L24/N24
	Vrednost v EUR	Struk. v %	Vrednost v EUR	Struk. v %	
Obnove in nadomestitve	7.688.675	24,0	9.123.553	28,8	118,7
Razvojne naloge	24.301.983	76,0	22.537.990	71,2	92,7
SKUPAJ	31.990.658	100,0	31.661.543	100,0	99,0

Pri izvajanju investicij v obnove, nadomestitve in razvoj je družba sledila cilju, da tudi v prihodnje zagotovi zanesljivo, varno in okolju prijazno sočasno proizvodnjo toplote in električne energije, daljinsko oskrbo s toploto in plinom ter energetske storitve po konkurenčnih cenah.

Pri izvedbi obnov ali gradenj vročevodnega in plinovodnega omrežja je bila družba, poleg lastnih investicij, vključena tudi v sočasne gradnje in aglomeracije (gradnja plinovoda skupaj s kanalizacijskim omrežjem), kjer velikokrat prihaja do odstopanj od terminskih načrtov zaradi razlogov na strani drugih investorjev, ki nastopajo v sočasnih gradnjah.

Podrobnejši pregled realizacije načrta obnov in nadomestitev ter razvoja daljinske oskrbe s toploto in plinom za obravnavano obdobje po posameznih postavkah, je podan v nadaljevanju in v tabelah.

➤ **Investicije v obnove in nadomestitve**

Za obnove in nadomestitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (v nadaljevanju: osnovna sredstva) je bilo v obravnavanem obdobju porabljen 9.123.553 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar je 18,7 % več kot je bilo načrtovano.

➤ **Pregled realizacije načrta investicij v obnove in nadomestitve po posameznih sklopih**

		v EUR		
Zap. št.	Obnove in nadomestitve	NAČRT 2024	LETO 2024	Indeks L24/N24
1.	Obnova energetskih virov	2.865.000	2.628.924	91,8
2.	Obnova omrežja	2.578.300	4.097.356	158,9
2.1.	<i>Daljinsko ogrevanje - obnova omrežja</i>	<i>1.724.000</i>	<i>3.420.551</i>	<i>198,4</i>
2.2.	<i>Plinovodni sistem - obnova omrežja, regulacijskih postaj</i>	<i>854.300</i>	<i>676.805</i>	<i>79,2</i>
3.	Druge obnove in nadomestitve skupaj	2.245.375	2.397.273	106,8
	SKUPAJ	7.688.675	9.123.553	118,7

Obnove energetskih virov

Realizacija investicij v obnove energetskih virov v letu 2024 je znašala 2.628.924 EUR, kar je 8,2 % manj, kot je bilo načrtovano.

V enoti TE-TOL na lokaciji Moste je družba načrtovala enainštirideset investicij v obnovo energetskih virov v skupni vrednosti 2.364.000 EUR, v letu 2024 je bilo porabljen 1.333.239 EUR. Do konca leta 2024 je bilo zaključenih trinajst investicij v skupni vrednosti 1.332.189 EUR, ena investicija je v teku. Zaključene investicije večjih vrednosti so: revitalizacija sistema vodenja transporta premoga in biomase, omrežni grelnik-jedro 2/2 toplotne postaje TP1, zamenjava elektro energetskih transformatorjev BFT14 in BFT16 na transformatorski postaji št. 4, na objektu NKT, generalni remont napajalne črpalke ČNE 2/3 in črpalke ČSHS št. 2 ter druge investicije.

V enoti TOŠ na lokaciji Šiška je skupna načrtovana vrednost investicij znašala 501.000 EUR, porabljen pa je bilo 148.042 EUR. Do konca leta 2024 se je zaključilo pet investicij (sanacija

strehe in zamenjava vseh vrat v prostorih za elektro vzdrževanje, zamenjava stikalnih blokov za upravno stavbo, vgradnja nepovratnega ventila v parovod na izhodu iz parnega kotla PK3 ter predelava izpuhov iz plinovodov pri VK1, VK2, VK3 in VK4 ter pri PK1 in PK2).

Izven načrta in iz načrta preteklih let je bilo skupaj porabljen 1.147.643 EUR, zaključilo pa se je še sedem investicij.

Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v obnove in nadomestitve.

Obnove omrežja

Realizacija investicij v obnove vročevodnega, parovodnega in plinovodnega omrežja v letu 2024 je znašala 4.097.356 EUR, kar je 58,9 % več od načrtovane vrednosti (načrtovano 2.578.300 EUR). Poleg intervencijskih odprav puščanj, so za zanesljivo oskrbo in zmanjšanje stroškov, ki jih povzroča nadomeščanje izgubljene kemijsko pripravljene vroče vode iz omrežja, ključna predvsem sistematična vlaganja v obnovo vročevodnega omrežja. Večji obseg aktivnosti je posledica nenačrtovanih obnov vročevodnega in plinovodnega omrežja v sočasnih gradnjah z MOL in ostalimi investitorji. Nujne obnove so potekale tudi na odsekih distribucijskega omrežja, kjer so bila med letom ugotovljena kritična stanja, ki so zahtevala takojšnje ukrepanje za preprečitev škode, ki nastaja zaradi puščanja omrežja oziroma izpada obratovanja distribucijskega sistema v ogrevalni sezoni. Vse obnove, razen ene v občini Medvode, so se izvajale na območju MOL.

Za obnove na vročevodnem omrežju je bilo v letu 2024 porabljen 3.420.551 EUR (skupaj s postavkami izven plana in plana preteklih let), od česar največje vrednosti predstavljajo obnova omrežja po Kumrovškovi in Čargovi ulici 2. faza, ki je v gradnji (porabljen 535.566 EUR). V letu 2024 pa so se zaključile tri investicije; obnova vročevoda TOŠ-Novartis, obnova vročevoda T1700 na območju OŠ Danile Kumar ter obnova trase 78000 in T100 v kolektorju-1. faza (za tri investicije je bilo porabljen 863.839 EUR).

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljen 1.922.239 EUR, od tega največ za obnovo omrežja po Linhartovi ulici, ki se je zaključila v letu 2024 (862.528 EUR). Druga večja investicija, ki je v letu 2024 potekala izven plana pa je obnova vročevoda T900 in parovoda 8001 po Koritkovi in Japljevi ulici (418.800 EUR), ki se prav tako zaključila v letu 2024. Na obnovi vročevoda T200, N14060 na Čufarjevi, Resljevi in Kotnikovi pa je rekonstrukcija cestišča v gradnji in bo zaključena v letu 2025 (320.975 EUR).

Za obnove plinovodnega omrežja je bilo v letu 2024 porabljen 167.393 EUR, kar je 25,1 % načrtovane vrednosti. V okviru načrtovanih investicij se je zaključila prestavitev in obnova plinovodnega omrežja na območju Brnčičeve 5, 7, 9, 11 (72.180 EUR). Obnova plinovoda na območju ulice Zvezda, obnova RV-18 RP Zalog ter obnove plinovodov N10000, N10070, N10080, N10090 med Kavadersko in ulico Ane Zihelove pa bodo predvidoma zaključene v sredini leta 2025.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljen 488.887 EUR, od tega večje vrednosti predstavljajo obnova plinovoda N16000 po Jamovi-odsek Lepi pot (130.614 EUR), obnova plinovoda N10240 po Scopolijevi ulici (96.083 EUR) ter obnova plinovodnega omrežja v Zalogu-Pot na Hreše (62.531 EUR). Vse tri investicije so zaključile v letu 2024.

Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v obnove in nadomestitve. Pri posameznih postavkah so razlike med načrtovano in realizirano vrednostjo največkrat zaradi odstopanj od načrtovanih terminov s strani drugih udeležencev sočasnih gradenj.

Druge obnove in nadomestitve

Celotna realizirana vrednost drugih obnov in nadomestitev v letu 2024 je znašala 2.397.273 EUR, kar je nekoliko več od načrtovanega.

Za nakup računalniške strojne in programske opreme je bilo porabljeno 532.959 EUR. Nabava računalniške strojne opreme (strežniki, diskovni sistemi, rezervna lokacija, računalniki in monitorji zaposlenih, tiskalniki, računalniška merilno-regulacijska oprema Senergy Nets) je znašala skupaj 397.650 EUR (načrtovano 385.820 EUR). Nabave so bile realizirane glede na dejanske potrebe, del nabav pa bo realiziran v začetku leta 2025. Realizacija posodobitve računalniške programske opreme je znašala skupaj 135.308 EUR (načrtovano 385.500 EUR). Največje vrednosti se nanašajo na SAP CRM Billing-implementacija dodatnih modulov in funkcionalnosti ter na posodobitev pomnilniških podatkovnih sistemov.

V okviru obnove prostorov se je zaključila izdelava nove strešne konstrukcije nad delavnico na Verovškovi 70, ki je bila zaradi stalnega puščanja nujno potrebna obnove (porabljeno 389.223 EUR). V letu 2025 pa se bo na strehi skladišča postavila fotovoltaična elektrarna (moč 350 kW).

Ostale načrtovane nabave osnovnih sredstev po posameznih področjih so podane v tabeli Realizacija investicij v obnove in nadomestitve.

Na postavki izven plana in iz plana preteklih let je izkazana poraba sredstev v višini 1.286.289 EUR. Večji del nabav predstavljajo; nabava računalniške strojne in programske opreme (450.367 EUR), posodobitev merilne linije za kontrolo industrijskih plinomerov (104.000 EUR), merilno-regulacijska oprema in nadgradnja programske opreme Senergy Nets (125.541 EUR), nabava OS ARM (60.212 EUR), nabava OS za notranje splošne storitve (53.150 EUR), regulacija za žarilno napravo (42.500 EUR) in druge.

Ostale nabave izven plana so manjših vrednosti. V postavki so vključene nabave, za katere so bili postopki javnih naročil izvedeni v letu 2024, dobave pa bodo realizirane v letu 2025.

➤ Razvoj daljinske oskrbe s toploto in plinom

Za realizacijo razvojnih nalog je bilo v letu 2024 skupaj porabljeno 22.537.990 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar predstavlja 92,7 % načrtovane vrednosti za leto 2024.

➤ Pregled realizacije načrta investicij v razvoj po posameznih sklopih

v EUR				
Zap. št.	Investicije v razvoj	NAČRT 2024	LETO 2024	Indeks L24/N24
1.	Izgradnja energetskih virov	22.052.983	17.863.863	81,0
2.	Izgradnja omrežja	2.249.000	4.674.127	207,8
2.1.	Daljinsko ogrevanje - izgradnja omr. in prikl. kotlovnice	549.000	1.272.229	231,7
2.2.	Plinovodni sistem - izgradnja omrežja, RP in priklj. objektov	1.700.000	3.401.898	200,1
SKUPAJ		24.301.983	22.537.990	92,7

Izgradnja energetskih virov

Realizacija investicij v izgradnjo energetskih virov je znašala 17.863.863 EUR oziroma 81,0 % načrtovane vrednosti za leto 2024. Največje odstopanje od načrta beležimo na investiciji PPE-TOL, kjer je bilo v letu 2024 porabljeno 17.200.254 EUR (načrtovano 20.278.400 EUR).

V enoti TE-TOL se je v letu 2024 za zamenjavo kotla 1 na novo gorivo-biomaso (investicija kurjenje biomase v parnem K1 in N1 v TE-TOL) pripravljala dokumentacija (idejni projekt, investicijski program in razpisna dokumentacija). V letu 2024 je bilo na investiciji porabljeno 513.754 EUR. Investicija se bo nadaljevala v letu 2025.

V enoti TOŠ se je v letu 2024 zaključila investicija sistem on-line merilnikov, kjer je bilo porabljen 19.731 EUR (načrtovano 25.000 EUR).

Za investicijo v gradnjo fotovoltaične elektrarne (FVE) v Kosezah se je v obravnavanem obdobju pridobivalo gradbeno dovoljenje in izdelovala izvedbena dokumentacija. Za gradnjo fotovoltaične elektrarne (FVE) na strehi skladišča na Verovškovi 70 pa se je pripravljala investicijska dokumentacija. Za obe investiciji je bilo tudi izvedeno javno naročilo za gradnjo.

Družbi VOKA SNAGA in Energetika Ljubljana kot partnerja sodelujeta pri skupnem projektu vzpostavitve objekta za energijsko izrabo goriva iz komunalnih odpadkov-TEO Ljubljana (»toplota in elektrika iz odpadkov«). Projekt je vključen v koncept krožnega gospodarstva in trajnostni razvoj območja MOL.

Izgradnja plinsko parne enote PPE-TOL

V okviru razvoja energetskega virov je najobsežnejša investicija družbe postavitev plinsko-parne enote PPE-TOL. S postavitvijo PPE-TOL bo obratovanje naprave zadostilo vsem okoljskim zahtevam, nadomeščen pa bo tudi del premogovne tehnologije. Hkrati se bo v sistemu daljinskega ogrevanja ohranil visok delež toplote, proizvedene v visokoučinkoviti soproizvodnji.

Na dan 31. 12. 2024 znaša vrednost investicije PPE-TOL, ki se spremlja v okviru opredmetenih in neopredmetenih osnovnih sredstev v gradnji, 145.098.995 EUR. V tem znesku so med drugim vključeni tudi stroški posojila (obresti za črpan in nečrpan del, stroški odobritve in vodenja posojila). Po dokončanju investicije pa se bodo nadaljnji stroški posojila evidentirali med odhodki iz financiranja in bodo posledično bremenili poslovni izid družbe.

Družba je prejela sklep Agencije za energijo, ki potrjuje vstop projekta v podporno shemo za proizvodnjo elektrike iz obnovljivih virov energije ter soproizvodnjo toplote in elektrike z visokim izkoristkom. Prejem podpore je pogojen s pravočasno predložitvijo deklaracije za proizvodno napravo. Za projekt PPE-TOL je družba v letu 2019 pridobila posodobljeno energetske dovoljenje, septembra 2020 pa novelirano gradbeno dovoljenje.

Aprila 2019 je družba z izvajalcem MYTILINEOS S.A. sklenila pogodbo za dobavo in postavitev dveh plinskih turboagregatov ter dveh parnih utilizatorjev v vrednosti 118.000.000 EUR (brez DDV). Hkrati je bila z izvajalcem Siemens d.o.o. podpisana pogodba za dolgoročno servisiranje plinskega turboagregata v višini 15.968.897 EUR (brez DDV).

Za financiranje investicije PPE-TOL se je družba dolgoročno zadolžila in leta 2019 podpisala posojilno pogodbo v višini 120.000.000 EUR. Črpanje dolgoročnega posojila je postopno, skladno z realizacijo investicije.

V letu 2024 je bilo za investicijo porabljen 17.200.254 EUR, kar predstavlja 84,8 % načrtovane vrednosti za leto 2024 (20.278.400 EUR).

V obdobju od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2024 je bilo izvajalcu glavnega sklopa del (LOT1) za izgradnjo PPE-TOL plačano 99.211.686 EUR.

V letu 2024 so se nadaljevale aktivnosti, povezane z vročimi zagoni, nastavitvijo delovanja elektrarne in izvajanjem različnih meritev. Dne 26. 4. 2024 je bila na Ministrstvo za naravne vire in prostor vložena zahteva za izdajo uporabnega dovoljenja. Po tehničnem pregledu, izvedenem 11. 6. 2024 in odpravi ugotovljenih pomanjkljivosti je ministrstvo dne 11. 10. 2024 izdalo odločbo o poskusnem obratovanju, s katero je bilo odrejeno devetmesečno zakonsko poskusno obratovanje. Vroči zagoni so zaradi pojavljanja tehničnih napak potekali počasneje od pričakovanih. Dinamiko testov so dodatno omejevale težave z nepravilnim delovanjem bypass sistema, ki ga izvajalec LOT 1 potrebuje za izvajanje določenih vrst zagonov. Zaradi tega je bilo treba večkrat zaustaviti delovanje in izvesti popravila na plinskih turbinah in kotlovski opremi. V sklopu priprav na garancijske meritve so bile opravljene tudi meritve negarantiranih obratovalnih režimov. Konec novembra 2024 je bilo uspešno izvedeno 48-urno

obratovanje elektrarne, ki je dokazalo določeno stopnjo zanesljivosti delovanja. Sledilo je pogodbeno poskusno obratovanje, ki pa ni bilo povsem uspešno, predvsem zaradi težav z doseganjem pogodbenih in zakonsko določenih emisijskih vrednosti NO_x.

V povezavi s projektom PPE-TOL potekajo pravni postopki pred Komisijo za reševanje sporov (DAB) in Stalno arbitražo pri Gospodarski zbornici Slovenije (GZS) zaradi zamud pri dokončanju projekta. Postopki vključujejo zahtevke za podaljšanje pogodbenih rokov in zahtevke za plačilo pogodbenih kazni zaradi zamude.

Komisija za reševanje sporov (DAB) je v odločitvi z dne 9. 6. 2024 Energetiki Ljubljana iz naslova pogodbenih kazni zaradi zamude priznala 27.900.000 EUR glavnice ter pripadajoče zakonske zamudne obresti. Z dodatno odločitvijo z dne 28. 11. 2024 je bila družbi priznana še glavnica v višini 100.000 EUR ter pripadajoče zakonske zamudne obresti, ta znesek pa se nanaša na pogodbeno kazen zaradi zamude izvajalca s pripravo transformatorskih prostorov. Odločbe DAB so v celoti zavezujoče do morebitne drugačne odločitve v arbitražnem postopku.

V zvezi z odločitvami DAB je glavni izvajalec del junija 2024 vložil prvo zahtevo za arbitražo, v kateri poleg zahtevkov za podaljšanje pogodbenih rokov uveljavlja tudi zahtevek za plačilo v višini 14.000.000 EUR ter povračilo stroškov arbitražnega postopka. Septembra 2024 je glavni izvajalec vložil še eno zahtevo za arbitražo, s katero zahteva, da arbitraža ugotovi, da Energetika Ljubljana ni upravičena do prisojenih pogodbenih kazni zaradi zamude, ki so bile priznane v postopku pred DAB. Energetika Ljubljana je v odgovoru vložila nasprotni zahtevek, s katerim zahteva, da arbitraža potrdi upravičenost družbe do plačila pogodbenih kazni v skupni višini 28.320.000 EUR, plačila zakonskih zamudnih obresti ter povračila stroškov postopka. Energetika Ljubljana v arbitraži dodatno uveljavlja 420.000 EUR glavnice, ki v postopku pred DAB ni bila priznana v korist družbe.

V začetku leta 2025 sta bili obe zadevi združeni v enoten postopek pred tričlanskim arbitražnim senatom. Trenutno skladno s potrjeno časovnico čakamo na prejem tožbe v arbitražnem postopku.

V letu 2025 je predviden začasni prevzem elektrarne od izvajalca del LOT 1 ter posledično tudi izvajalcev ostalih LOT-ov. Pogodbeno določeno poskusno obratovanje, prvotno načrtovano za konec januarja 2025, zaradi zamikov pri izvedbi ni bilo zaključeno v predvidenem roku in se je podaljšalo v marec 2025. Garancijske meritve, ki so bile sprva načrtovane za april 2025, so bile zaključene že do konca februarja 2025, kar bi moralo omogočati začasni prevzem v drugi polovici marca, v kolikor bi bila zaključna faza pogodbenega poskusnega obratovanja uspešna. Izvajalec do sedaj še ni pripravil končnega, usklajenega poročila o garancijskih meritvah, prav tako obratovanje z gorivom ELKO ni bilo uspešno, zato je predvideni začasni prevzem prestavljen v april 2025. Po upravnem postopku bo poskusno obratovanje trajalo najmanj devet mesecev, kot določa Odločba o poskusnem obratovanju. V tem obdobju bo potrebno, med drugim, odpraviti ugotovljene pomanjkljivosti, ki ovirajo izdajo uporabnega dovoljenja, izvesti zakonsko določene prve meritve ter dokončno urediti tehnično dokumentacijo projekta (PID, DZO). Hkrati se bo nadaljevalo reševanje sporov z izvajalcem LOT 1 pri komisiji za reševanje sporov in arbitraži.

➤ **Ostale investicije v energetske vire**

Za investicijo TEO Ljubljana je bila v letu 2024 zaključena idejna študija energijske izrabe komunalnih odpadkov v Ljubljani, ki je bila zasnovana za lokacijo TE-TOL. V študiji so bile predstavljene inženirske rešitve tako za planiran objekt TEO Ljubljana kot za posodobitev obdelave odpadkov v RCERO Ljubljana. V oktobru 2024 je bil na javnem razpisu izbran izvajalec za pripravo idejne študije energijske izrabe komunalnih odpadkov in sežiga komunalnega blata v TEO Ljubljana na lokacijah TE-TOL in RCERO Ljubljana.

Investicije v izgradnjo omrežja

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je znašala 4.674.127 EUR oziroma 107,8 % več kot je bilo načrtovano. Izgradnja novega omrežja se v večjem delu prične po zaključku spomladanske ogrevalne sezone in velikokrat poteka v sočasni gradnji s komunalno in cestno infrastrukturo. Za leto 2024 je bilo načrtovano 17 investicij, kjer se je Energetika Ljubljana vključila v sočasne gradnje in aglomeracije. Na realizacijo investicij vplivajo tudi stroški, ki so nastali v letu 2024 in so povezani z zaključevanjem investicij preteklega leta.

V letu 2024 so se nadaljevale aktivnosti na področju zgoščevanja konzuma in zamenjavi neustreznih toplotnih postaj na obstoječem vročevodnem omrežju ter priključevanju stavb na območju obstoječega plinovodnega omrežja. Sprejetje novih sistemskih obratovalnih navodil (SON) za distribucijski sistem zemeljskega plina v letu 2020 Energetiki Ljubljana omogoča financiranje priključkov. Skupno število priključkov, ki jih je Energetika Ljubljana zgradila samo v okviru povečanja konzuma na obstoječem plinovodnem omrežju, je v letu 2024 doseglo število 102. Dodatno je bilo, v obsegu prehoda iz oskrbe z utekočinjenim naftnim plinom (UNP) na oskrbo z zemeljskim plinom, na obstoječe omrežje priključeno še 29 stavb oziroma objektov. Med slednjimi je, glede na porabo zemeljskega plina in s tem povezanimi prihodki od omrežnine, potrebo izpostaviti Pekarno Don Don v Grosuplju. Zgoščevanje konzuma brez vlaganj v širitev omrežja ima osnovo v Sistemskih obratovalnih navodilih, ki na osnovi podpisane pogodbe o priključitvi, s katero se zagotovi takojšen odjem zemeljskega plina, omogoča gradnjo priključkov kot investicijo Energetike Ljubljana.

Dodatna vzpodbuda za uporabo zemeljskega plina je ponudba storitev izgradnje plinskih kotlov z notranjo plinsko napeljavo, s katero družba pospešuje priključevanje novih odjemalcev plina na območjih, kjer ima že zgrajeno plinovodno omrežje, hkrati z zamenjavo energetske sprejemljivejših in varčnejših naprav zmanjšuje vplive na okolje. Za plačilo storitve lahko uporabniki koristijo finančni najem. V letu 2024 (investicija pod šifro 30I-71-00000) je bilo skupaj porabljeno 212.443 EUR (načrtovano 60.000 EUR), od tega po občinah: MOL 153.008 EUR, Log-Dragomer 20.139 EUR, Medvode 16.271 EUR, Brezovica 8.915 EUR, Ig 5.255 EUR, Grosuplje 4.779 EUR in Škofljica 4.076 EUR.

Večja poraba od načrtovane je zabeležena v okviru investicije Sredstva za obnovo in za izgradnjo plinovodnega omrežja na področjih obstoječe zazidave, za obnovitvena dela in za priključevanje na sistem oskrbe z zemeljskim plinom (investicija pod šifro 30II-144-000), kjer so predvidena sredstva za priključevanje na plinovodni sistem. Tu so vključeni investicijski projekti v gradnjo SON priključkov in nenačrtovane širitve plinovodnega omrežja, kot posledica tako med letom ugotovljenega interesa lastnikov stavb po priključitvi in uporabi zemeljskega plina, kot tudi vključevanja v sočasne gradnje. Skupaj je bilo porabljeno 262.469 EUR (načrtovano 40.000 EUR), od tega po občinah: MOL 242.070 EUR, Medvode 6.994 EUR, Grosuplje 4.429 EUR, Ig 3.954 EUR, Dol pri Ljubljani 3.211 EUR, Brezovica 1.795 EUR in Škofljica 16 EUR.

➤ Investicije v izgradnjo vročevodnega omrežja na območju MOL

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega omrežja je v letu 2024 znašala 784.588 EUR.

Večje odstopanje realizirane vrednosti od načrtovane (realizirano 193.148 EUR, načrtovano 40.000 EUR) je zabeleženo v okviru izdelave investicijsko tehnične dokumentacije in izgradnje vročevodnega omrežja na področju obstoječe pozidave za priključevanje na sistem daljinske oskrbe s toploto (investicija pod šifro 30III-434-00). Širitve sistema daljinskega ogrevanja so trenutno omejene na opremo novih območij urejanj in zgostitev konzuma na obstoječem distribucijskem omrežju, kjer pa je intenziteta vlaganj odvisna od investitorjev novih pozidav in lastnikov obstoječih stavb.

Na območju MOL so se v obravnavanem obdobju zaključile štiri investicije, v skupni vrednosti 358.978 EUR. V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno še 487.641 EUR, od tega je največ za zaključevanje gradnje systemske povezave po Pokopališki ulici (380.231 EUR).

➤ **Investicije v izgradnjo plinovodnega omrežja na območju MOL**

Realizacija investicij v izgradnjo plinovodnega omrežja v vseh občinah je v letu 2024 znašala skupaj 3.401.898 EUR (vključno z investicijami izven plana in iz plana preteklih let), od tega je bilo porabljeno na območju MOL 2.983.344 EUR (načrtovano 1.536.000 EUR). V vrednostih so upoštevana sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječih pozidavah in sredstva za izgradnjo in obnovo notranjih plinovodnih napeljav za obstoječe stanovanjske in druge objekte (investicijski šifri: 30I-71-00000 in 30II-144-000).

Na območju MOL se je do konca leta 2024 zaključila ena investicija. Največ sredstev je bilo v letu 2024 porabljeno za gradnjo plinovodnega omrežja Rakova jelša 2. del in gradnjo plinovodnega omrežja Rakova jelša 3. del. Obe investiciji potekata v okviru aglomeracij (skupaj porabljeno 969.586 EUR), zaključili pa se bosta v letu 2025 skladno s terminskim planom sočasne gradnje z MOL.

V letu 2024 je potekala tudi investicija za povečanje zmogljivosti CNG polnilnice na P+R Dolgi most. Investicija je v teku in se bo predvidoma zaključila v prvem kvartalu leta 2025 (porabljeno je bilo 184.535 EUR).

Za potrebe mobilnosti je bilo v letu 2024 izvedeno javno naročilo in podpisana pogodba za dobavo opreme vodikove polnilnice, ki je bila v zadnjem kvartalu razširjena še na portalno polnilnico za električne avtobuse. Lokacija gradnje je na P+R Stanežiče in bo v prvi fazi namenjena avtobusom LPP.

Pojasnila k posamezni načrtovani investiciji so podana v tabeli Realizacija investicij v razvoj.

V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno še 1.138.017 EUR, zaključilo pa se je šest investicij. Večje vrednosti se nanašajo na gradnjo plinovoda na območju Ižanske ceste jug in Ižanska cesta jug 2. del (skupaj porabljeno 613.217 EUR), na gradnjo plinovodnega omrežja na območju Jarš, Obirij in Šmartna 1. faza (126.877 EUR) ter na gradnjo plinovoda na območju Črne vasi (77.115 EUR).

Dolžina plinovodnega omrežja se je v MOL povečala za 6.398 m.

➤ **Izvedba načrtovanih investicij v drugih občinah**

Širitev plinovodnega omrežja poteka tudi v drugih občinah, kjer Energetika Ljubljana skladno z odloki in koncesijsko pogodbo izvaja dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja. V letu 2024 je bilo v teh občinah porabljeno 418.554 EUR, skupaj z investicijami izven plana in iz plana preteklih let (stroški zaključevanja investicij iz preteklih obdobj). V vrednostih so upoštevana tudi sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju (investicijska šifra: 30I-71-00000 in 30II-144-000). Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 1.986 m.

Poraba sredstev po posameznih občinah:

v občini Grosuplje	188.973 EUR,
v občini Medvode	63.543 EUR,
v občini Brezovica	52.845 EUR,
v občini Dobrova-Polhov Gradec	45.306 EUR,
v občini Log-Dragomer	28.467 EUR,

v občini Ig	25.390 EUR,
v občini Škofljica	9.309 EUR,
v občini Dol pri Ljubljani	4.721 EUR.

V občini Brezovica sta v zaključevanju gradnja plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod (od Drobtinške do Podpeške ulice). Gradnja plinovoda Notranje Gorice-Podpeč S2800 poteka kot sočasna gradnja z gradnjo mostu investitorja DRSV. Dolžina plinovodnega omrežja v občini Brezovica se je v letu 2024 podaljšala za 134 m.

V občini Grosuplje je v letu 2024 potekala gradnja plinovoda po Industrijski cesti, ki se bo nadaljevala tudi v letu 2025, kot sočasna gradnja z rekonstrukcijo ceste investitorja Občine Grosuplje. V letu 2025 pa se bo nadaljevala tudi gradnja plinovodnega omrežja za oskrbo gospodarske cone Grosuplje Jug. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 779 metrov.

V občini Log-Dragomer je v letu 2024 potekala gradnja plinovodnega omrežja na območju Jordanov kot in Kačje vasi, ki je v zaključevanju. Do konca leta 2025 so v gradnji še SON priključki. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 59 m.

V občini Medvode se je v obravnavanem obdobju nadaljevala gradnja plinovoda V 401 RP Preska-MP Preska. Gradnja plinovoda Vaše 6-6D se bo kot sočasna gradnja s kanalizacijo in infrastrukturo nadaljevala v letu 2025. Gradnja plinovodnega omrežja na Zbiljah 59-61H bo potekala kot sočasna gradnja z Občino Medvode v letu 2025. Gradnji plinovodnega omrežja na območju Valburge in Smlednika pa sta predvideni kot sočasni gradnji z Občino Medvode in bosta predvidoma potekala do marca 2027. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 82 metrov.

V občini Dol pri Ljubljani se je v letu 2024 zaključila gradnja plinovoda na območju Videm-Dol, ki je potekala kot sočasna gradnja s cestno in komunalno infrastrukturo občine Dol pri Ljubljani. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 10 m.

V občini Dobrova-Polhov Gradec se je v letu 2024 zaključila gradnja plinovoda na območju naselja Gabrje, ki je potekala kot sočasna gradnja z občino Dobrova-Polhov Gradec. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 314 m.

V občini Škofljica se je za investicijo gradnja plinovoda po cesti Klanec pripravljala investicijska dokumentacija, gradnja pa bo potekala po letu 2025, kot sočasna gradnja z občino Škofljica. Investicija povečanje plinovoda z S2200, 2280, 2286-Grosuplje, ki bo potekala kot sočasna gradnja z DRSV, je prestavljena v leto 2026. Za gradnjo plinovoda za gospodarsko cono Reber je investicijska dokumentacija izdelana, sočasna gradnja z občino Škofljica pa bo potekala po pričetku opremljanja zemljišč. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 146 m.

V občini Ig je v letu 2024 potekalo podaljšanje plinovoda po Cesti na Kurešček. Gradnja je v zaključni fazi. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2024 podaljšala za 462 m.

Nestabilne razmere na trgu zemeljskega plina so pri lastnikih stavb povzročile nezaupanje v oskrbo z zemeljskim plinom. Posledično se je na območjih, predvidenih za širitev distribucijskega omrežja zemeljskega plina, zmanjšal interes po priključitvi in uporabi tega energenta. Ker je zagotovljen obseg distribucije zemeljskega plina ključni element izračuna ekonomske upravičenosti vlaganj v širitev plinovodnega omrežja, se obseg načrtovanih in izvedenih širitvev plinovodnega omrežja zmanjšuje do te mere, da se investicije delno ali v celoti zaključijo brez izvedbene faze.

2.7 Raziskave in razvoj

Razvojne aktivnosti družbe so vezane na optimizacijo obratovanja sistemov oskrbe z zemeljskim plinom in toploto ter uvajanje novih storitev. S ciljem racionalizacije obratovanja sistemov in znižanja obratovalnih stroškov iščemo nove tehnične rešitve za priključevanje novih objektov ter izdelujemo analize plinovodnega in vročevodnega omrežja.

Novosti na energetske področju in razvojne usmeritve vključujemo tudi na večjih projektih v okviru sodelovanja z občinami, državnimi organi in drugimi interesnimi subjekti. Trenutno se zaključuje največji projekt PPE-TOL, v teku so aktivnosti na področju projektov povečanja rabe lesnih sekancev, energetske izrabe Ljubljane z izgradnjo male hidroelektrarne ter izgradnje objekta za energijsko izrabo goriva iz komunalnih odpadkov – TEO Ljubljana. Vsi predstavljajo korake na poti do razogljičenja proizvodnih virov in povečanja samooskrbe z energijo.

Poteka tudi evropski projekt SENERGY NETS z Ljubljano kot enim od štirih vzorčnih mest (poleg Ljubljane še Milano, Pariz, Cordoba in Västeras), v katerih se bo preizkušalo nove koncepte povezovanja električnih omrežij in toplotnih sistemov s poudarkom na sinergijah in povečevanju njihove odpornosti na zelene tehnologije. V Ljubljani bomo imeli poudarek na t.i. virtualni toplarni, kjer bomo preizkušali koncept direktnega krmiljenja odjema toplote pri odjemalcih.

Energetika Ljubljana je članica Energetske zbornice Slovenije, Gospodarskega interesnega združenja distributerjev zemeljskega plina, Slovenskega društva za daljinsko energetiko in mednarodnega združenja Euroheat & Power, CIGRE in COGEN⁴. S svojimi prispevki sodelujemo na konferencah s področja daljinske oskrbe s toploto in zemeljskim plinom tako v Sloveniji kot v tujini.

Družba ima pridobljena certifikata sistema vodenja in kakovosti SIST EN ISO 9001:2015 in SIST EN ISO 14001:2015 ter akreditacije in imenovanja na področju ugotavljanja skladnosti in overjanja meril za toplotne števce, vodomere in plinomere ter laboratorija za gorivo (SIST EN ISO/IEC 17020:2012, tip C in SIST EN ISO/IEC 17025:2005). Za ohranitev certifikatov in akreditacij se letno opravijo notranje in zunanje kontrole, kar pripomore k izboljšanju kakovosti poslovanja družbe.

2.8 Javna naročila

Postopke oddaje javnih naročil za potrebe izvajanja dejavnosti ter izvajanja načrtovanih investicijskih projektov smo vodili po veljavnih določbah Zakona o javnem naročanju (ZJN-3) in v skladu s svojimi internimi akti. Postopke javnih naročil smo izvajali tudi v sodelovanju s Sektorjem za javna naročila Javnega holdinga, ki izvaja skupna javna naročila in javna naročila, ki presegajo mejne vrednosti za postopek oddaje naročila male vrednosti, skladno z organizacijskim navodilom med Javnim holdingom in odvisnimi družbami o izvajanju javnih naročil.

2.9 Upravljanje s kadri

V naši družbi in v Skupini JAVNI HOLDING Ljubljana se zavedamo svoje odgovornosti do sodelavk in sodelavcev (v nadaljevanju: sodelavec, kot nevtralni izraz), ki so temelj našega

⁴ CIGRE – Conseil International Des Grands Reseaux Electriques, COGEN – The European Association for The Promotion of Cogeneration

uspešnega delovanja, saj s svojim delom in zavzetostjo zagotavljajo kakovost bivanja naših uporabnikov.

S tem zavedanjem izvajamo tudi vse aktivnosti zagotavljanja in razvoja kompetentnih sodelavcev, pri čemer smo posebno pozornost namenjali področjem pridobivanja kompetentnega kadra ter učenja, zavzetosti in medsebojnega sodelovanja.

Na dan 31. 12. 2024 nas je bilo v družbi zaposlenih 538 sodelavcev, kar je 30 manj od načrtovanih in 21 manj kot ob koncu leta 2023.

Tekom leta je delovno razmerje prenehalo 47 sodelavcem, od tega 33 iz razloga starostnih upokojitev, 1 invalidska upokojitev, 8 sporazumnih prekinitev delovnega razmerja, 3 prenehanja zaradi neuspešno opravljenega poskusnega dela, 1 izredno prenehanje delovnega razmerja, 1 sodelavec je umrl. V družbi sicer sledimo optimalni kadrovski strukturi in zaposlujeemo na delovnih mestih, kjer je to nujno potrebno za zagotovitev nemotenega izvajanja delovnih procesov, upošteva povečan obseg dela, iz naslova realizacije zastavljenih strateških in poslovnih ciljev ter novih dodatnih obveznosti (kibernetska varnost, zagotavljanje in razvoj kompetentnih sodelavk in sodelavcev itd.). S ciljem zagotavljanja nemotenega poteka dela, vključno z nadaljnjim razvojem posameznih delovnih področij, so načrtovane nadomestne zaposlitve, določene še iz preteklih obdobj, nujne. Razmere na trgu dela ostajajo zelo zahtevne, zato nam kljub intenzivnemu izvajanju številnih aktivnosti na področju privabljanja kompetentnih oz. ustreznih kandidatov (grajenje znamke širše Skupine JHL, predstavljanje na zaposlitvenih sejmih in informativnih dnevih, poleg zaposlitvenih platform tudi »vse družbe v širši skupini JHL za vse« – spletne strani, socialni mediji, oglasni monitorji na mestnih avtobusih, ipd.) v letu 2024 ni uspelo realizirati zastavljenega načrta v celoti. Največji izziv predstavlja pridobivanje kompetentnih zaposlenih na delih kot so upravljavci na distribuciji plina, različne vrste dela elektro smeri z zahtevano četrto in peto ravno izobrazbe, različne profile strojne smeri, predvsem na področju obratovanja in vzdrževanja, pa tudi visokokvalificiran kader na trgovanju z elektriko ipd.. Hkrati je bilo zaznati nekoliko večje število odpovedi iz razloga upokojitev, kar gre pripisati predvsem javno komunicirani informaciji s strani ZPIZ-a o ugodnejših pogojih upokojevanja v letu 2024 v primerjavi z letom 2025.

Razpisali smo 59 različnih prostih delovnih mest, na katera se je skupno prijavilo 483 kandidatov in opravljenih je bilo 113 selekcijskih intervjujev. Zaposlili smo 26 novih sodelavcev, od tega so bile 3 zaposlitve napotenih delavcev iz agencije za posredovanje delavcev, kar pomeni, da so bili delavci že uvedeni v delo in so se že izkazali kot primerni kandidati za zaposlitev. Največ zaposlitev je bilo na področju proizvodnje in vzdrževanja.

Skladno s strateško odločitvijo in z načrtovanimi cilji je družba v letu 2024 zaradi nadomeščanja začasno odsotnih delavcev zaradi bolezni ali starševskega dopusta, v primerih začasno povečanega obsega dela ter tudi v primerih trajnih potreb po delavcih, zaposlitve realizirala z najemom delovne sile preko agencije za posredovanje delavcev. Na dan 31. 12. 2024 je bilo na delo napotenih 13 delavcev, 12 za določen čas in 1 za nedoločen čas.

➤ **Struktura zaposlenih**

Število zaposlenih po zahtevani stopnji izobrazbe na delovnem mestu na dan 31. 12. 2024:

Stopnja izobrazbe	Število zaposlenih na dan 31.12.2024	Delež v %	Število zaposlenih na dan 31.12.2023	Delež v %	Indeks L24/L23
I.	0	0	0	0	0
II.	18	3,3	24	4,3	75,0
III.	10	1,9	11	2,0	90,9
IV.	77	14,3	91	16,3	84,6
V.	162	30,1	165	29,5	98,2
VI/I	99	18,4	95	17,0	104,2
VI/II	64	11,9	65	11,6	98,5
VII.	108	20,1	108	19,3	100,0
SKUPAJ	538	100,0	559	100,0	96,2

V družbi imamo srednjo stopnjo formalne izobrazbe zaposlenih. 24,3 % sodelavcev ima srednjo poklicno izobrazbo ali nižjo, 30,7 % sodelavcev ima srednjo strokovno izobrazbo, 45 % sodelavcev pa ima vsaj višjo stopnjo izobrazbe.

V letu 2024 je bilo povprečno zaposlenih 551,2 sodelavcev, povprečno število zaposlenih iz ur pa znaša 554,85 (v letu 2023 je bilo povprečno zaposlenih 551,2, povprečno število zaposlenih iz ur pa 553,36).

Na dan 31. 12. 2024 je bilo zaposlenih 89 žensk (16,5 %) in 449 moških (83,5 %).

Delo s polnim delovnim časom je opravljalo 530 sodelavcev, s krajšim delovnim časom pa 8, od tega 5 sodelavcev iz razloga invalidnosti ter 3 zaradi starševstva. Status starejšega delavca (starejši od 55 let) je imelo 130 sodelavcev, kar predstavlja 24,2 % vseh zaposlenih.

Naš povprečni sodelavec je pri starosti 47 let dosegel 25 let 2 meseca skupne delovne dobe, od tega v družbi 18 let 3 mesece.

➤ **Invalidi**

Konec meseca decembra je bilo v naši družbi zaposlenih 17 invalidov z različnimi omejitvami, kar je 2 invalida manj v primerjavi s koncem leta 2023 in predstavlja 3,2 % vseh zaposlenih. Od tega 5 invalidov opravlja delo s krajšim delovnim časom skladno z odločbo o statusu invalidnosti. En sodelavec ima 80 % telesno okvaro.

Na podlagi Zakona o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov bi morala družba zaposlovati predpisano kvoto invalidov, to je 6 % od vseh zaposlenih, kar je 33 delavcev. Manjkajoče število invalidov za izpolnitev kvote je družba v letu 2024 delno zagotovila z nadomestno izpolnitvijo kvote, s sklenjenima pogodba z dvema družbama s statusom invalidskega podjetja. Za manjkajoče število invalidov je družba v letu 2024 plačala prispevek za neizpolnjevanje kvote za manjkajoče invalide.

➤ **Varnost in zdravje zaposlenih**

Vsem sodelavkam in sodelavcem zagotavljamo ustrezne delovne pogoje in varno delovno okolje. Za obvladovanje in zmanjševanje tveganj ter nastanka bolezni izvajamo številne dejavnosti, kot so upoštevanje področne zakonodaje, promocija zdravja na delovnem mestu, ozaveščanje in izobraževanje zaposlenih. Sodelavcem želimo približati vsebine in aktivnosti, ki pomagajo ohraniti in izboljševati zdravje in splošno dobro počutje, kot so možnost koriščenja športnih aktivnosti, tedenski zdravi zajtrki in tedenska vodena vadba med delovnim časom. Cilj teh aktivnosti je med drugim tudi zavedanje, da je v prvi vrsti vsak sam odgovoren za svoje zdravje in da ima zanj možnost tudi aktivno skrbeti.

Skladno z oceno tveganja sodelavce redno napotujemo na zdravniške preglede, prav tako vsi sodelavci redno opravljajo usposabljanja iz področja varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti. Izvedli smo 225 ur usposabljanj iz področja varnosti in zdravja pri delu ter varstva pred požarom.

Dodatne ugodnosti, ki jih zagotavljamo, so tudi financiranje mesečne premije za dodatno pokojninsko zavarovanje, ugodni pogoji sklenitve nezgodnega zavarovanja za zaposlene in njihove družinske člane.

➤ **Izobraževanje in usposabljanje zaposlenih**

Konkurenčno prednost in uspeh družbe predstavljajo kompetentne sodelavke in sodelavci, zato spodbujamo in zagotavljamo stalno učenje vseh zaposlenih. Permanentno izobraževanje omogoča dobro poznavanje delovne problematike in zmožnost hitrega odzivanja na spremembe, ki jih prinaša poslovno okolje. Z namenom razvoja zaposlenih in načrtovanja nasledstev smo tudi v lanskem letu nadaljevali s ciljno usmerjenim izobraževanjem sodelavcev na podlagi individualnih razvojnih načrtov in omogočali pridobivanje specifičnih in ključnih znanj. Razvoj zaposlenih usmerjamo v pridobivanje tistih znanj in kompetenc, ki bodo zagotavljale nemoteno in uspešno poslovanje družbe v prihodnje. Z omogočanjem udeležbe sodelavcev na različnih izobraževalnih dogodkih zagotavljamo strokovno ažurnost in agilnost tima. Prizadevali smo si za dvig izobraževalnih aktivnosti in dodatnega usposabljanja sodelavcev, zato smo vse vključevali v različne vrste usposabljanj.

Strokovno izpopolnjevanje, pridobivanje aktualnih znanj in spremljanje trendov v stroki zagotavljamo tako z udeležbo na različnih usposabljanjih in izobraževanjih.

V letu 2024 smo izvedli številna usposabljanja za večje število udeležencev, kot so: Usposabljanje o protieksplzijski zaščiti (163 udeležencev), usposabljanje za varno izvajanje del na višini (46 udeležencev), komunikacija s težavnimi sogovorniki (31 udeležencev), izobraževanje s področja poročanja o trajnosti (ESRS) (18 udeležencev), Slovenski inženirski dan (18 udeležencev), DVGW usposabljanje vezano na izgradnjo, obratovanje in sistemsko kontrolo omrežja (DVGW G 466-1, DVGW G465-1) (11 udeležencev).

V letu 2024 beležimo 759 udeležb zaposlenih na specializiranih strokovnih in splošnih usposabljanjih, kar predstavlja skupno 7.947 ur izobraževanja. V različne oblike učenja je bilo vključenih 59,0 % vseh sodelavcev.

Za namene strokovnega izobraževanja in usposabljanja je bilo realiziranih 200.586,29 EUR, kar predstavlja investicijo v znanje na sodelavca v višini 363,69 EUR.

Povprečen sodelavec naše družbe se je v letu 2024 izobraževal 13,77 ur oz. se je 1,38 krat udeležil različnih izobraževanj.

Na dan 31. 12. 2024 je bilo v družbi 21 delavcev, ki študirajo ob delu, in sicer za pridobitev 4. ravni izobrazbe 3 delavci, za pridobitev 5. ravni izobrazbe 5 delavcev, za pridobitev 6/1. podravni izobrazbe 6 delavcev, za pridobitev 6/2. podravni izobrazbe 4 delavci in za pridobitev 7. ravni izobrazbe 3 delavci.

V letu 2024 je 5 sodelavcev zaključilo šolanje in sicer 2 sta pridobila 5. raven izobrazbe, 1 je pridobil 6/1. podraven izobrazbe in 2 sta pridobila 6/2. podraven izobrazbe.

➤ **Štipendiranje in praktično usposabljanje**

Z namenom pridobivanja in zaposlovanja ustreznih kadrov, ki jih družba potrebuje za izvajanje svojih dejavnosti, ob upoštevanju razmer na trgu dela (deficitarni poklici), imamo sklenjene pogodbe o štipendiranju za tehnične poklice na poklicni in srednješolski ravni in vsako leto dijakom in študentom omogočamo opravljanje strokovne prakse.

Družba je v letu 2023 sprejela Pravilnik o štipendiranju za dodeljevanje štipendij za srednje poklicno in srednje strokovno izobraževanje, pretežno tehniških smeri. Na dan 31. 12. 2024 je imela družba sklenjenih štirinajst (14) pogodb o kadrovskem štipendiranju.

V letu 2024 je bilo izvedenih 19 obveznih šolskih in študijskih praks, od tega 16 za srednješolske programe in 3 za visokošolske programe.

Vodje v času praktičnega usposabljanja lahko spoznajo potencialne kandidate za bodoče sodelavce, kar se je v preteklosti že izkazalo kot dobra praksa.

➤ **Organizacijska klima**

Osnovo za pozitivno delovno klimo v družbi predstavlja sodelovalna podjetniška kultura, utemeljena na medsebojnem zaupanju in spoštovanju ter varstvu integritete in osebnega dostojanstva vseh udeležencev delovnega procesa in je pomembna predpostavka za delovno zadovoljstvo in kakovost delovnega življenja sodelavk in sodelavcev.

2.10 Varstvo okolja

Energetika Ljubljana ima sprejeto okoljsko politiko in okoljske cilje ter izdelane programe za uspešno delovanje. S celovitim sistemskim pristopom družba trajnostno zagotavlja prilagajanje proizvodnje vedno ostrejšim okoljskim zahtevam in zahtevam za učinkovito rabo energije. Za doseganje vedno višjih okoljskih standardov, vključno z zahtevami za razogljičenje oskrbe s toploto in električno energijo so nujna vlaganja v nove/rekonstruirane proizvodne vire za zeleni prehod ter vlaganja v večjo varnost z vidika obvladovanja večjih nesreč.

Okoljsko delovanje obeh lokacij Moste in Šiška je dodatno obvladovano tudi s sistemom ravnanja z okoljem po standardu SIST EN ISO 14001:2015, ki je integriran s sistemom vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001:2015.

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - IED naprave**

Obe lokaciji Energetike Ljubljana (enota TE-TOL in enota TOŠ) spadata med tako imenovane IED naprave, ki lahko povzročijo onesnaževanje večjega obsega, zato je za delovanje potrebno pridobiti okoljevarstveno dovoljenje. Vsakoletne aktivnosti so skladno z zakonskimi obveznostmi in prepisanimi roki povezane z obratovalnimi monitoringi ter okoljskimi dajatvami in poročanjem pristojnim organom in drugim institucijam.

V januarju 2024 so bile za enoto TE-TOL podane dopolnitve za uskladitev IED dovoljenja z BAT zaključki, saj je MOPE konec decembra 2023 pozval k predložitvi dokazov tudi za novo PPE-TOL. Oktobra 2024 je bil dopolnjen posodobljen program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak ter izračun višine odvodnikov odpadnih plinov iz plinskih turbin (PT1 in PT2), skladno z Uredbo o emisiji snovi v zrak. Prav tako so bile priložene dopolnitve v sklopu spremembe IED dovoljenja zaradi zamenjave premoga z lesno biomaso na parnem kotlu (K1). Januarja 2025 je bila posredovana dopolnitev glede odpadnih vod v okviru sprememb zaradi PPE-TOL.

V okviru spremembe IED dovoljenja za enoto TE-TOL je družba julija 2024 prejela obsežen poziv za dodatne dopolnitve. Zaradi PPE-TOL se je spremenil seznam nevarnih snovi, zato je bilo potrebno pregledati tudi obstoječe nevarne snovi. Odpadne požarne vode niso bile urejene skladno z zakonodajo o požarni varnosti in Prilogo 2 Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije. Prav tako je bilo zaradi novih diesel agregatov PPE-TOL potrebno določiti novo lokacijo vrtine za monitoring podzemne vode. Po podaljšanju roka in uskladitvi z novimi podatki so bile dopolnitve oddane januarja 2025.

V okviru spremembe IED dovoljenja za enoto TOŠ je družba avgusta 2024 prejela poziv za dopolnitev vloge. Zahtevna je izpolnitev zahtev Priloge 2, ki določa tehnične ukrepe za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode, ki jih starejši objekti ne dosegajo v celoti ali nimajo potrebnih dokazil (na primer odpadne požarne vode, certifikati o dokazovanju tesnosti transportnih poti nevarnih snovi). Ker se je seznam nevarnih snovi od leta 2022 v enoti TOŠ spremenil, je bil potreben celovit pregled vseh nevarnih snovi. Družba je podala vloge za podaljšanje rokov, da se omogoči pravočasna dopolnitev vloge skladno z zahtevami.

Maja 2024 je bil za enoto TE-TOL prejet poziv v inšpekcijskem postopku pregleda izpolnjevanja zahtev iz IED dovoljenja. Julija 2024 je sledil pregled izvajanja na sami lokaciji, posredovana pa je bila tudi dodatna dokumentacija (dokazila za izkazovanje okoljsko skladnega obratovanja - različni dnevnik o obratovanju, evidence gibanja zalog nevarnih snovi, goriva, druga dokazila).

V začetku septembra 2024 je bil za enoto TOŠ prejet poziv v okviru inšpekcijskega postopka za pregled izpolnjevanja zahtev iz IED dovoljenja. Dokumentacija je bila pravočasno posredovana, oktobra 2024 je sledil še pregled na lokaciji.

Na podlagi ugotovitev iz zapisnika je bilo v poročilu o rednem inšpekcijskem pregledu za enoti TE-TOL in TOŠ potrjeno, da obe enoti delujeta skladno z veljavnim IED dovoljenjem, saj pri pregledu ni bilo ugotovljenih nepravilnosti.

Konec decembra 2024, je bila v enoti TE-TOL izvedena izredna inšpekcijska kontrola zaradi prijave, da naj bi med 17. in 18. decembrom 2024 iz ljubljanske toplotarne izhajal gost in težak dim, ki naj bi negativno vplival na kakovost zraka v Ljubljanski kotlini in okolici. Inšpekcijski pregled ni potrdil nepravilnosti.

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - SEVESO⁵ obrat**

SEVESO dovoljenje opredeljuje rabo nevarnih snovi s ciljem preprečevanja nesreč in zmanjševanja njihovih posledic.

Za enoto TE-TOL je bila zaradi vključitve dveh predelanih sezonskih rezervoarjev (v okviru projekta LOT 3 – predelava rezervoarjev iz mazuta na plinsko olje, ELKO/D2) in drugih sprememb pri ravnanju z nevarnimi snovmi oddana vloga za spremembo SEVESO dovoljenja. Februarja 2024 je MOPE izdalo poziv za dopolnitev vloge, pri čemer je zahtevalo vključitev zunanjega svetovalca za HAZOP (*Hazard and Operability Study – analiza virov nevarnosti in delovanja sistemov*) in HAZID (*Hazard Identification – prepoznavanje nevarnosti*). Zahtevane dopolnitve so bile oddane v začetku decembra 2024.

V primeru ponovne vključitve rezervoarja A (REZ A), namenjenega državnim rezervam, v IED dovoljenje, bo treba oddati tudi vlogo za spremembo SEVESO dovoljenja za enoto TOŠ, vendar odločitev o prenovi rezervoarja še ni bila sprejeta.

Novembra 2024 je bil na enoti TOŠ opravljen redni inšpekcijski nadzor, saj obrat velja za manjši vir tveganja za okolje. Pri nadzoru ni bilo ugotovljenih nepravilnosti.

➤ **Dovoljenje za izpust toplogrednih plinov in CO₂ dajatve**

Energetika Ljubljana je z enotama TE-TOL (z oznako naprave SI-5) in TOŠ (z oznako naprave SI-1) vključena v evropsko emisijsko trgovalno shemo. Monitoring emisij toplogrednih plinov se izvaja letno, skladno z zahtevami odobrenega načrta monitoringa emisij toplogrednih plinov, preverjanje pa izvaja zunanji akreditirani izvajalec.

⁵ Beseda SEVESO je naziv Direktive; glavna cilja direktive SEVESO imata dva namena: preprečevanje večjih nesreč z nevarnimi snovmi in obvladovanje ter zmanjševanje posledic večjih nesreč za ljudi in okolje.

V letu 2024 je bilo emitiranih 363.929 ton CO₂, kar je okoli 5% manj kot v preteklem letu. Na zmanjšanje emisij CO₂ v primerjavi s preteklim letom najbolj vpliva nižja proizvodnja toplote in struktura proizvodnje (zaustavitev premogovne tehnologije v poletnih mesecih, manj porabljenega ekstra lahkega kurilnega olja, večja poraba zemeljskega plina). S pričetkom obratovanja PPE-TOL se bo količina emitiranih količin CO₂ povečala kumulativno, a hkrati zmanjšala na proizvedeno enoto energije.

V letu 2023 je začela veljati zahteva o trajnostni biomasi skladno z Direktivo o obnovljivih virih. Naprave bi morale v svojih obratih uporabljati zgolj trajnostno maso, da bi se emisije iz tega naslova upoštevale kot CO₂ nevtralne. V primeru, da za trajnostno maso dokazil ni, se emisije na račun rabe biomase upoštevajo kot emisije iz fosilnih goriv.

Družba je za trgovalno obdobje 2021–2025 v letu 2021 za obe proizvodni enoti pridobila odločbi za brezplačne emisijske kupone. Odločbi sta bili večkrat spremenjeni, za leto 2024 pa bo podeljenih manj kuponov, kot je v zadnjih odločbah iz leta 2024. Za enoto TOŠ (SI-1) za leto 2024 je bilo aprila 2024 podeljenih 14.274 brezplačnih emisijskih kuponov za leto 2024, vendar se bo ta količina (glede na obvestilo o spremembi s strani MOPE) zmanjšala za 1.362. Količina brezplačnih kuponov za enoto TE-TOL (SI-5) za leto 2024 je prav tako zmanjšana in znaša 49.040 kuponov, kar je 4.440 manj kot je izhajalo iz prvotne odločbe.

Na podlagi prijave nameravane spremembe, ki jo je potrebno skladno z zakonodajo oddati pristojnemu organu, je bila vložena vloga za spremembo dovoljenja za izpust toplogrednih plinov enote TE-TOL (dve novi plinski turbini, dva nova diesel agregata) in s tem sprememba nazivne vhodne toplotne moči naprave, ter uporabo dodatnega goriva zemeljski plin na nekaterih enotah naprave. Konec aprila 2024 je enota TE-TOL pridobila spremembo TGP dovoljenja.

Za obe lokaciji, enoto TE-TOL in enoto TOŠ, se je v letu 2023 oddala tudi vloga za spremembo načrta metodologije spremljanja, vezano na nove naprave (PPE-TOL in SPTE TOŠ), dvig vhodne toplotne moči in uporabe novih goriv (zemeljski plin v enoti TE-TOL). Za enoto TOŠ smo v letu 2024 pridobili posodobljen načrt metodologije spremljanja, medtem ko za enoto TE-TOL posodobljenega načrta še nismo dobili.

Do konca junija so bile za obe proizvodni enoti oddane opredelitve do priporočil in neskladnosti, ki jih je preveritelj podal v okviru preverjanja emisij toplogrednih plinov (TGP). V opredelitvah so bile navedene akcije in roki, do katerih bodo priporočila upoštevana, neskladnosti pa odpravljene.

➤ CO₂ dajatev

Družba mora za toploto plačevati CO₂ dajatev v obliki najnižje ravni obdavčitve (NRO), za kar ima pridobljeni odločbi za obe lokaciji. Novembra 2024 je MOPE zahtevalo, da družba posreduje izjavi o finančni stabilnosti in neprejemanju drugih javnih sredstev za stroške porabe goriva, ki je oproščeno plačila okoljske dajatve. Odločbi sta stopili v veljavo 1. januarja 2025 in veljata do konca leta 2026. Da odločbi oziroma upravičenost do najnižje ravni obdavčitve obdržimo, mora družba vsako leto v zakonsko zahtevanem obdobju do konca februarja podati zahtevana dokazila.

FURS je pozval družbo, da pri obračunu trošarine kot okoljske dajatve uporablja kalorične vrednosti po Uredbi o delovanju trga z zemeljskim plinom. Septembra 2024 je FURS pojasnil, da je družba končni uporabnik in bi morala upoštevati neto kalorične vrednosti dobavitelja zemeljskega plina. Oktobra 2024 je družba podala obrazložitev, da napravi SI-1 in SI-5 po določilih Energetskega zakona nista končna odjemalca, saj ne kupujeta energije za končno rabo, temveč spadata v sektor pretvorbe energije, za katerega Uredba ne velja. FURS na podano obrazložitev še ni podal odgovora.

Za oprostitev plačila okoljske dajatve zaradi emisij CO₂ je družba dolžna poročati najnižjo raven obdavčitve (NRO). V letu 2024 je bilo plačano 350.015 EUR NRO, kar je 33.881 EUR manj kot v letu 2023. Razlika med NRO in v celoti plačano okoljsko dajatvijo se obravnava kot državna pomoč. Manjše plačilo NRO v letu 2024 je posledica zaustavitve glavnega pogonskega objekta v enoti TE-TOL od aprila do septembra 2024, zaradi česar ni bilo porabe premoga za soproizvodnjo in s tem obveznosti plačila NRO. Poleg tega je bilo plačilo NRO nižje tudi zaradi nakupa ekstra lahkega kurilnega olja (ELKO) s že plačano CO₂ dajatvijo, kar je povzročilo, da je Energetika Ljubljana plačala več, kot bi bilo sicer zahtevano. Znesek CO₂ dajatve za celotno dobavljeno gorivo je presegel znesek NRO, ki ga družba plačuje le za gorivo, porabljeno v soproizvodnji toplote.

➤ **Uredba REACH v povezavi s stranskim proizvodom - pepel in žindra kot kompozit**

Oktobra 2024 je bil izveden inšpekcijski pregled skladnosti z Zakonom o kemikalijah ter Uredbo o izvajanju Uredbe (ES) REACH o registraciji, evalvaciji, avtorizaciji in omejevanju kemikalij. Pregled je zajemal tudi dokumentacijo in poslovanje s pepelom in žindro kot stranski proizvod oziroma odpadke. Inšpekcijski nadzor ni ugotovil kršitev zadevne zakonodaje in uredbe.

➤ **Vodno dovoljenje**

Za družbo sta pomembni tako vodni dovoljenji za obe proizvodni lokaciji, kot tudi vodno dovoljenje za lokacijo Verovškova 70, na osnovi katerih je dovoljena raba vode. Na osnovi delnega vodnega dovoljenja je dovoljena raba vode iz javnega vodovoda na dveh odjemnih mestih na lokaciji Šiška, na lokaciji Moste pa delno vodno dovoljenje omogoča odvzem vode iz Ljubljane in dveh vodnjakov V-1 in V-2. Na lokaciji Verovškova 70 vodno dovoljenje dovoljuje rabo vode iz javnega vodovoda na enem odjemnem mestu.

Vsako leto do konca januarja družba odda napoved vodnega povračila ter podatke o monitoringu podzemne vode, diagrame odvzema in diagrame gladin.

Zagotavljanja ekološko sprejemljivega pretoka iz zahtev vodnega dovoljenja za enoto TE-TOL predstavlja obratovalno tveganje v daljših sušnih obdobjih.

2.11 Družbena odgovornost

Podjetje z družbeno odgovornim delovanjem krepi svoje vrednote, širi poslovno mrežo in odnose z deležniki ter spodbuja rast komunikacije. S tem prispeva k pozitivnemu vplivu na lokalno in širšo skupnost.

Energetika Ljubljana predstavlja stabilno energetska družbo in kot zanesljiv partner ohranja svoj status tudi z doslednim izvajanjem koncepta družbeno-odgovornega podjetja, kar se kaže že v vsakodnevnih dejavnostih, kot tudi ciljih, ki si jih zastavi vsako leto in jih tudi realizira.

Družbeno odgovornost je v letu 2024 Energetika Ljubljana izvajala za vse svoje deležnike, kar se kaže na več področjih, omenjenih v nadaljevanju.

Odgovornost do dela, lastnika, sodelavcev in okolja

Družba spoštuje medsebojne dogovore s sodelavci, poslovnimi partnerji in dosledno izvaja svoje zastavljene cilje, prav tako upošteva potrebe kupcev, lastnika in okolja. V zadnjem letu je poseben poudarek namenjen prepoznavnosti ter dvigovanju ugleda skupine Javni holding. Veliko aktivnosti je bilo namenjeno poenotenju komunikacije z meščani, oblikovanju celostne

grafične podobe za lažjo prepoznavnost, kot tudi usklajevanju storitev, projektov in gradenj, z namenom izboljšanja učinkovitosti in uvedbe izboljšav za lokalno okolje.

Poštenost in etičnost

Pri svojem poslovanju je ena izmed vrednot podjetja tudi pošteno delovanje, kar pomeni, da uveljavlja etičen odnos do sodelavcev in do poslovnih partnerjev in v sodelovanju upošteva dogovorjene roke za izvedbo ali plačilo.

Usmerjenost h kupcu

Družba si nenehno prizadeva delovati v korist uporabnikov toplote, plina in elektrike ter širše skupnosti. Poleg zagotavljanja zanesljive oskrbe z energijo in uvajanja okolju prijaznih energetskega rešitev, si prizadeva tudi za cenovno dostopnost tako za gospodinjstva kot za podjetja. Z vzdrževanjem konkurenčnih cen se Energetika Ljubljana izkazuje kot zanesljiv in cenovno ugoden partner.

Razvoj

Energetika Ljubljana aktivno sodeluje pri ključnih projektih, ki prispevajo k napredni in sistemski ureditvi celovite energetske oskrbe ter podpirajo razogljčevanje. Poleg projektov uvajanja alternativnih goriv za vozila in proizvodnje teh goriv se v družbi zmanjšuje uporaba premoga z uvedbo PPE-TOL. Hkrati so v teku tudi aktivnosti na področju energijske izrabe odpadkov in izkoriščanja energetskega potenciala Ljubljane. V prizadevanjih za razogljčevanje Energetika Ljubljana zavzeto sledi evropskim in državnim zavezam, kot tudi načrtom Mestne občine Ljubljana, ki si prizadeva doseči podnebno nevtralnost mesta do leta 2030.

Podpora skupnosti

Energetika Ljubljana se zaveda pomena športa in kulture, predvsem pa socialne in humanitarne podpore, ki jo potrebuje skupnost. Te potrebe iz leta v leto naraščajo. Družba v svoj načrt vključuje sredstva, ki prispevajo k širitvi športnega in kulturnega udejstvovanja, spodbujajo timski duh, ter prispevajo k izboljšanju življenja socialno ranljivim skupinam. S tem želi prispevati k uveljavljanju temeljne vrednote v odgovornem odnosu do sočloveka kot tudi spodbujanju timskega duha in delovanja.

2.12 Razvojne usmeritve

Razvojne aktivnosti Energetike Ljubljana sledijo zavezam o izpolnjevanju poslanstva družbe, okoljski in energetski zakonodaji, usmeritvam in zavezam, tako na področju zmanjševanja emisij toplogrednih plinov kot na področju trajnostnosti. Glavni strateški cilji družbe so povezani z razogljčenjem proizvodnih virov in s tem daljinske oskrbe s toploto, razogljčenjem sistema distribucije zemeljskega plina ter zagotavljanjem visoke zanesljivosti obratovanja proizvodnih virov in distribucijskih omrežij daljinskega ogrevanja in zemeljskega plina. Pomemben cilj družbe ostaja tudi razvoj in širitev vročevodnega in plinovodnega omrežja s širitvijo uporabe v prometu, ter proizvodnjo in oskrbo z zeleno električno energijo.

Na področju razogljčenja proizvodnih virov in daljinske oskrbe s toploto se zaključuje projekt PPE-TOL. V okviru aktivnega opuščanja rabe premoga bo družba premogovni blok 1 nadomestila s kotlom na biomaso. Med pomembnejšimi projekti, ki prispevajo k večji energetski samooskrbi, je izgradnja TEO Ljubljana, pri kateri Energetika Ljubljana sodeluje z VOKA SNAKO. V okviru strateškega razvoja v smeri trajnostnosti so tudi velika toplotna črpalka in baterijski hranilnik.

Na področju razvoja in širitve omrežja bomo nadaljevali skladno z zastavljenimi cilji. Na daljinski sistem oskrbe s toploto na območju MOL bomo priključevali novozgrajene ali

obstoječe objekte, ki še niso priključeni na območju obstoječega vročevodnega omrežja. Širitev omrežja bo predvidena le v primerih večjih novogradenj na obrobju MOL, kjer bo to omogočalo že zgrajeno primarno vročevodno omrežje. Za optimizacijo delovanja omrežja in zmanjšanje toplotnih izgub bomo v prihodnje širili tudi nizkotlačni del sistema daljinskega ogrevanja. Plinovodno omrežje bomo nadomeščali z vročevodnim na zaokroženih območjih MOL, kjer bo to racionalno in ekonomsko upravičeno. Morebitna širitev plinovodnega omrežja je predvidena le na območjih z vnaprej zagotovljenim ustreznim odjemom.

Na podlagi odločitve o uvedbi vodika kot pogonskega goriva za avtobuse mestnega potniškega prometa smo pričeli s projektom postavitve vodikove polnilnice na lokaciji P&R Stanežiče. Nadaljuje se projekt proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina ter nadaljnje uvajanje vodikovih tehnologij. Za doseganje delne samooskrbe, bo projekt vodikove polnilnice nadgrajen s proizvodnjo zelenega vodika, v ta namen pa na lokaciji Plinarna Koseze zgrajena fotovoltaična elektrarna moči 1,8 MW.

Poleg povečanja deleža proizvodnje in dobave zelene električne energije iz lesnih sekancev je družba prispevala k proizvodnji OVE s postavitvijo malih sončnih elektrarn na strešnih površinah stavb v MOL, saj je bila v okviru projekta Zelena energija na površinah in objektih Mestne občine Ljubljana v letu 2024 izvedena namestitvev 44 sončnih elektrarn na javne stavbe za namen samooskrbe, skupaj pa bo v tem projektu postavljenih 51 sončnih elektrarn. V prihodnosti bo družba prispevala k proizvodnji OVE tudi z izgradnjo male hidroelektrarne na reki Ljubljanici. Tudi v segmentu gospodinskih in malih poslovnih uporabnikov nameravamo začeti s postavitvijo malih sončnih elektrarn ter se preko sistema samooskrbe in vključevanja drugih razpršenih energetske virov (hranilniki, bioplinske SPTE in drugo) ter porabnikov (e-polnilnice, kompresorji, ipd.) vključiti na trg energetske prožnosti oziroma fleksibilnosti.

2.13 Pomembnejši poslovni dogodki po koncu poslovnega leta

V obdobju od 1. januarja 2025 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2024.

Pomembnejši poslovni dogodki po dnevu bilance stanja do datuma revizorjevega poročila pa so:

- Dne 1. 1. 2025 je Energetika Ljubljana objavila nov cenik zemeljskega plina za gospodinske odjemalce, dne 1. 3. 2025 pa nov cenik električne energije za gospodinske in skupne gospodinske odjemalce.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2025 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2025 v višini 13.000.000 EUR.
- Energetika Ljubljana je dne 21. 3. 2025 prejela odločbo Agencije za energijo, da izpolnjuje pogoje za pridobitev obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje proizvodne enote PPE-TOL.
- Na osnovi odločb Komisije za reševanje sporov (DAB), je družba dne 21. 1. 2025 izstavila zahtevek in na tej osnovi pripoznala terjatev za pogodbene kazni (penale) do dobavitelja glavne tehnološke opreme pri projektu PPE-TOL, Metlen Energy & Metals S.A. v višini 28.000.000 EUR, povečane za natekle zakonske zamudne obresti. Ker se izvajalec na zahtevo za plačilo ni odzval, je bil izveden enostranski pobot omenjenih terjatev z obveznostmi družbe do izvajalca, v skupni višini 5.578.450 EUR.

3 RAČUNOVODSKO POROČILO

3.1 Računovodski izkazi

3.1.1 Bilanca stanja

v EUR				
	Pojasnila	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
SREDSTVA		442.071.848	436.152.395	101,4
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		361.749.200	337.585.705	107,2
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve				
1. Dolgoročne premoženjske pravice	3.2.2.1	10.402.014	3.364.296	309,2
II. Opredmetena osnovna sredstva	3.2.2.2	348.777.005	331.423.410	105,2
1. Zemljišča in zgradbe		140.706.202	138.748.430	101,4
a) Zemljišča		15.857.793	15.862.360	100,0
b) Zgradbe		124.848.409	122.886.070	101,6
2. Proizvajalne naprave in stroji		43.209.954	45.102.984	95,8
3. Druge naprave in oprema		6.864.056	6.296.438	109,0
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		157.996.793	141.275.558	111,8
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		157.940.793	141.219.558	111,8
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		56.000	56.000	100,0
III. Naložbene nepremičnine	3.2.2.3	1.815.788	1.868.224	97,2
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3.2.2.4	751.443	928.646	80,9
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		16.838	16.838	100,0
c) Druge delnice in deleži		16.838	16.838	100,0
2. Dolgoročna posojila		734.605	911.808	80,6
b) Dolgoročna posojila drugim		734.605	911.808	80,6
V. Dolgoročne poslovne terjatve		2.950	1.129	261,3
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		2.950	1.129	261,3
VI. Odložene terjatve za davek		0	0	-
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		78.583.250	98.243.052	80,0
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	3.2.2.5	0	1.440.000	-
II. Zaloge	3.2.2.6	17.222.030	38.560.840	44,7
1. Material		17.222.030	38.560.840	44,7
III. Kratkoročne finančne naložbe	3.2.2.7	1.434.269	933.153	153,7
2. Kratkoročna posojila		1.434.269	933.153	153,7
b) Kratkoročna posojila drugim		1.434.269	933.153	153,7
IV. Kratkoročne poslovne terjatve		53.644.525	55.800.388	96,1
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	3.2.2.8	703.049	1.566.239	44,9
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	3.2.2.8	46.261.986	50.066.326	92,4
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	3.2.2.9	6.679.490	4.167.823	160,3
V. Denarna sredstva	3.2.2.10	6.282.426	1.508.671	416,4
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		1.739.398	323.638	537,5

v EUR

	Pojasnila	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		442.071.848	436.152.395	101,4
A. KAPITAL	3.2.2.11	208.782.179	213.593.632	97,7
I. Vpoklicani kapital		57.602.057	57.602.057	100,0
1. Osnovni kapital		57.602.057	57.602.057	100,0
II. Kapitalske rezerve		81.601.109	81.601.109	100,0
III. Rezerve iz dobička		58.089.229	32.363.964	179,5
1. Zakonske rezerve		5.713.125	5.537.811	103,2
5. Druge rezerve iz dobička		52.376.104	26.826.153	195,2
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		-1.378.811	-1.240.799	111,1
VI. Preneseni čisti poslovni izid		9.537.627	27.717.350	34,4
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		3.330.968	15.549.951	21,4
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.2.2.12	7.392.596	7.125.342	103,8
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		6.001.337	6.073.595	98,8
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitev		1.391.259	1.051.747	132,3
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		67.402.617	69.906.473	96,4
I. Dolgoročne finančne obveznosti	3.2.2.13	67.402.617	69.906.473	96,4
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		67.365.075	69.852.781	96,4
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		37.542	53.692	69,9
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		0	0	-
III. Odložene obveznosti za davek		0	0	-
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		141.089.039	125.775.246	112,2
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.2.2.14	89.362.268	72.396.922	123,4
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		89.332.838	72.255.550	123,6
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		29.430	141.372	20,8
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		51.726.771	53.378.324	96,9
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	3.2.2.15	345.791	639.441	54,1
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.2.2.15	33.268.629	40.900.793	81,3
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		246.374	263.290	93,6
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	3.2.2.16	17.865.977	11.574.800	154,4
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.2.2.17	17.405.417	19.751.702	88,1

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.2 Izkaz poslovnega izida

					v EUR
	Pojasnila	2024	2023	Indeks 24/23	
1. Čisti prihodki od prodaje	3.2.3.1	212.859.983	258.506.486	82,3	
a) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe		580.859	582.117	99,8	
b) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe		28.796.610	25.051.230	115,0	
c) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti		7.472.723	11.464.041	65,2	
č) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti		165.986.938	221.348.243	75,0	
d) Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu		10.022.853	60.855	-	
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		1.960.656	2.010.070	97,5	
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)	3.2.3.2	7.341.401	17.687.736	41,5	
4.1. Prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.507.244	16.929.495	8,9	
a) Prihodki iz naslova dotacij za pridobitev osnovnih sredstev od občine		36.686	36.688	100,0	
b) Drugi prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.470.558	16.892.807	8,7	
4.2. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)		5.834.157	758.241	769,4	
5. Stroški blaga, materiala in storitev		143.420.177	180.354.150	79,5	
a.1) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	3.2.3.3	231.837	107.396	215,9	
a.2) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	3.2.3.3	118.080.601	158.520.275	74,5	
b.1) Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	3.2.3.4	6.108.868	5.939.629	102,8	
b.2) Stroški storitev, doseženi z drugimi	3.2.3.4	18.998.871	15.786.850	120,3	
6. Stroški dela	3.2.3.5	30.634.219	29.572.942	103,6	
a) Stroški plač		21.713.510	20.880.195	104,0	
b) Stroški socialnih zavarovanj		4.703.474	4.446.731	105,8	
b.1) Stroški pokojninskih zavarovanj		3.069.981	2.887.583	106,3	
b.2) Drugi stroški socialnih zavarovanj		1.633.493	1.559.148	104,8	
c) Drugi stroški dela		4.217.235	4.246.016	99,3	
7. Odpisi vrednosti		14.439.356	19.608.965	73,6	
a) Amortizacija	3.2.3.6	13.499.387	13.954.836	96,7	
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.2.3.6	570.795	1.880.869	30,3	
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		369.174	3.773.260	9,8	
8. Drugi poslovni odhodki		27.744.606	27.982.046	99,2	
a) Drugi poslovni odhodki, doseženi z družbami v skupini		3.202	1.180	271,4	
b) Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	3.2.3.7	27.741.404	27.980.866	99,1	
9. Finančni prihodki iz deležev		2.141.678	146.054	-	
c.) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		1.993.410	0	-	
č) Finančni prihodki iz drugih naložb		148.268	146.054	101,5	
10. Finančni prihodki iz danih posojil		24.327	67.054	36,3	
b.1) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem gospodarske javne službe		11.340	34.858	32,5	
b.2) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem drugih dejavnosti		12.987	32.196	40,3	
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		410.720	1.168.978	35,1	
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		110.481	266.896	41,4	
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		300.239	902.082	33,3	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	3.2.3.8	3.743.652	2.895.878	129,3	
b) Finančni odhodki od posojil, prejetih od bank		3.738.999	2.645.098	141,4	
č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		4.653	250.780	1,9	
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		671.980	1.289.987	52,1	
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		29.633	22.590	131,2	
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		436.099	1.041.716	41,9	
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		206.248	225.681	91,4	
15. Drugi prihodki		75.835	82.822	91,6	
16. Drugi odhodki		64.948	75.563	86,0	
17. Davek iz dobička	3.2.3.9	589.380	1.521.299	38,7	
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-13-14+15-16-17)		3.506.282	16.368.370	21,4	

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

v EUR			
	2024	2023	Indeks 24/23
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	3.506.282	16.368.370	21,4
23. Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-317.735	-817.354	38,9
24. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (19+23)	3.188.547	15.551.016	20,5

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.4 Izkaz denarnih tokov

v EUR

	2024	2023
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Postavke izkaza poslovnega izida	33.712.107	62.958.051
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	214.936.541	276.445.647
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-178.270.258	-213.107.395
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	-2.954.176	-380.201
b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odlož. terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	20.510.946	-21.196.171
Začetne manj končne poslovne terjatve	3.877.343	244.546
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	-1.415.761	6.299
Začetna manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	1.440.000	0
Začetne manj končne zaloge	21.287.302	-14.616.653
Končni manj začetni poslovni dolgovi	-4.432.895	-6.810.702
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-245.043	-19.661
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	54.223.053	41.761.880
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a) Prejemki pri investiranju	2.686.670	1.433.025
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	2.077.094	148.383
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	978	210.712
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	608.598	1.073.930
b) Izdatki pri investiranju	-54.952.188	-57.961.207
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-29.054.788	-23.977.113
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-24.989.213	-33.306.302
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	0	-2.515
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-908.187	-675.277
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)	-52.265.518	-56.528.182
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju	146.790.000	155.470.500
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	146.790.000	155.470.500
b) Izdatki pri financiranju	-143.973.780	-142.634.400
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-3.732.816	-2.601.878
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-132.240.964	-140.032.522
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-8.000.000	0
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	2.816.220	12.836.100
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	6.282.426	1.508.671
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	4.773.755	-1.930.202
+		
y) Začetno stanje denarnih sredstev	1.508.671	3.438.873

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.5 Izkaz gibanja kapitala

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2024

v EUR

		Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
		Osnovni kapital		Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička			Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	
A.1.	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.537.811	26.826.153	-1.240.799	27.717.350	15.549.951	0	213.593.632
A.2.	Začetno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.537.811	26.826.153	-1.240.799	27.717.350	15.549.951	0	213.593.632
B.1.	Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	-8.000.000	0	0	-8.000.000
g)	Izplačilo na osnovi deleža	0	0	0	0	0	-8.000.000	0	0	-8.000.000
B.2.	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-138.012	-179.723	3.506.282	0	3.188.547
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	3.506.282	0	3.506.282
č)	Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	-138.012	-179.723	0	0	-317.735
B.3.	Spremembe v kapitalu	0	0	175.314	25.549.951	0	-10.000.000	-15.725.265	0	0
a)	Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	15.549.951	-15.549.951	0	0
c)	Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	175.314	0	0	0	-175.314	0	0
f)	Druge spremembe kapitala	0	0	0	25.549.951	0	-25.549.951	0	0	0
C.	Končno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.713.125	52.376.104	-1.378.811	9.537.627	3.330.968	0	208.782.179

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2023

v EUR

		Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		Rezerve, nastale zaradi	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta		Skupaj
		Osnovni kapital		Zakonske rezerve	Druge rezerve iz dobička	vrednotenja po poštenu vrednosti	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Čista izguba poslovnega leta	
A.1.	Stanje konec prejšnjega poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.719.392	26.826.153	-484.161	26.982.455	795.611	0	198.042.616
A.2.	Začetno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	4.719.392	26.826.153	-484.161	26.982.455	795.611	0	198.042.616
B.1.	Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B.2.	Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-756.638	-60.716	16.368.370	0	15.551.016
a)	Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	16.368.370	0	16.368.370
č)	Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	-756.638	-60.716	0	0	-817.354
B.3.	Spremembe v kapitalu	0	0	818.419	0	0	795.611	-1.614.030	0	0
a)	Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	795.611	-795.611	0	0
c)	Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	818.419	0	0	0	-818.419	0	0
C.	Končno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.537.811	26.826.153	-1.240.799	27.717.350	15.549.951	0	213.593.632

V izkazu je izraz dividenda spremenjen v delež, skladno z akti družbe.
Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.6 Izkaz bilančnega dobička

		v EUR
		2024
a)	Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.506.282
b) +	Preneseni čisti dobiček	9.537.627
d) -	Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave	175.314
	Zakonske rezerve	175.314
g) =	Bilančni dobiček (a+b-d)	12.868.595

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

Bilančni dobiček poslovnega leta 2024 v družbi JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 12.868.594,72 EUR je sestavljen iz prenesenega čistega dobička v višini 9.537.627,03 EUR in čistega dobička poslovnega leta 2024 v višini 3.506.281,78 EUR, ki je zmanjšan za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 175.314,09 EUR.

3.1.7 Predlog razdelitve bilančnega dobička

Bilančni dobiček po stanju na dan 31. 12. 2024 družbe JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 12.868.594,72 EUR se razporedi za prenos na družbenika v višini 5.000.000,00 EUR, preostanek bilančnega dobička v višini 7.868.594,72 EUR pa ostane nerazporejen.

3.2 Razkritja postavk v računovodskih izkazih

3.2.1 Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah

➤ Temeljne računovodske predpostavke

Energetika Ljubljana pri pripravi računovodskih izkazov upošteva temeljni računovodski predpostavki in sicer nastanek poslovnega dogodka ter časovno neomejenost delovanja. Družba načrtuje, da bo v prihodnjih letih presežek kratkoročnih obveznosti nad kratkoročnimi sredstvi zmanjšala s predvideno višjo dobičkonosnostjo poslovanja (predvsem iz naslova zagona investicije v PPE-TOL), posledično se bo lahko tudi razdolževala, poleg tega je načrtovano refinanciranje kratkoročnih finančnih obveznosti na daljšo ročnost.

Pri oblikovanju računovodskih usmeritev, pravil in postopkov, ki se uporabljajo pri sestavljanju računovodskih izkazov in s tem v celotnem računovodstvu, so upoštevane naslednje značilnosti: razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

Energetika Ljubljana vodi poslovne knjige v skladu z ZGD-1 in v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (2024), ki na nekaterih področjih ponujajo več rešitev, o njihovi izbiri pa odloča družba sama. Izbrane računovodske usmeritve in razkrivanje informacij so usklajene s sprejetimi enotnimi računovodskimi usmeritvami JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. in družb v skupini JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. in so povzete v Pravilniku o računovodstvu Energetike Ljubljana.

Družba razkriva spremembe računovodskih usmeritev ali računovodskih ocen ter zneske (če zneska ni mogoče izračunati, se to dejstvo razkrije), če sprememba presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev ali 1 % prihodkov poslovnega leta ter vrsto in znesek popravka bistvene napake, ki presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev, oziroma 1 % celotnih prihodkov poslovnega leta. Kot merilo se upošteva nižja vrednost.

Pomembne kategorije računovodskih izkazov, ki jih Energetika Ljubljana razkriva v letnih poročilih, so v bilanci stanja tiste, katerih vrednost presega 1 % vrednosti sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev in postavke, ki pomenijo vsaj 10 % posamezne kategorije sredstev oziroma obveznosti do virov sredstev. V izkazu poslovnega izida je pomembna kategorija tista, ki presega 5 % celotnih prihodkov oziroma odhodkov poslovnega leta in tiste postavke, ki presegajo 10 % posamezne kategorije prihodkov oziroma odhodkov.

➤ Splošne računovodske usmeritve

Izbrana različica bilance stanja je opisana v SRS 20. Postavke v bilanci stanja so prikazane po neodpisani vrednosti, kot razlika med celotno vrednostjo in popravkom vrednosti. Izbrana različica izkaza poslovnega izida je v SRS 21.6. opredeljena kot različica I, za izkazom poslovnega izida je prikazan izkaz drugega vseobsegajočega donosa. Izbran izkaz denarnih tokov pa je v SRS 22.9. opredeljen kot različica II, sestavljena po posredni metodi in v zaporedni stopenjski obliki. Podatki za izkaz denarnega toka izhajajo iz bilance stanja in iz izkaza poslovnega izida ter dodatnih računovodskih podatkov. Oblika izkaza gibanja kapitala je opredeljena v SRS 23 v obliki sestavljene razpredelnice sprememb vseh sestavin kapitala. Poseben dodatek k izkazu gibanja kapitala je prikaz bilančnega dobička ali bilančne izgube (SRS 23.9.).

Poslovno leto Energetike Ljubljana je enako koledarskemu letu.

Terjatve in obveznosti, nominirane v tuji valuti, so preračunane v EUR po Tečajnici Banke Slovenije – referenčni tečaji ECB, veljavni na dan bilance stanja. Tečajne razlike so vključene

v izkaz poslovnega izida kot finančni prihodek ali odhodek. Pri preračunu stroškov v EUR, ki se izvirno glasijo na tujo valuto, se uporablja Tečajnica Banke Slovenije – referenčni tečaji ECB.

Konsolidirani računovodski izkazi se izdelujejo na nivoju skupine Javni holding. Konsolidirano letno poročilo je mogoče pridobiti na sedežu družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., Verovškova 70, Ljubljana in bo objavljeno na spletnem naslovu: www.jhl.si/o-druzbi/poslovanje-1.

Družba za primerjavo tekočih in primerjalnih podatkov uporablja indeks. V kolikor je izračunani indeks višji od 999, ga ne prikaže.

➤ Posamezne računovodske usmeritve

a) Neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva, naložbene nepremičnine in sredstva s pravico do uporabe

Neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni vrednosti. V nabavno vrednost se vštevajo obresti in stroški izposojanja od pridobljenih posojil za pridobitev teh sredstev.

V nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva se vštevajo vsi odvisni stroški, ki jih je mogoče pripisati pridobitvi in usposobitvi sredstva za uporabo (zlasti stroški dovoza in namestitve, stroški preizkušanja delovanja sredstva⁶ (razne meritve, druga optimiranja in podobni stroški s katerimi se vzpostavlja pričakovano delovanje sredstva), stroški pravnih storitev, posredniških provizij in drugi stroški posla).

Opredmetena osnovna sredstva (zgradbe, proizvodna in druga oprema) vključujejo tudi oceno stroškov razgradnje, odstranitve in obnovitve nahajališča.

V nabavno vrednost neopredmetenih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin, zgrajenih ali izdelanih v družbi, se vštevajo vsi stroški, ki se nanašajo neposredno na posamezno sredstvo in tisti splošni stroški gradnje in izdelave, ki se mu lahko pripišejo.

Določena opredmetena osnovna sredstva v pridobivanju (toplotne postaje, kotlovnice in notranje plinske napeljave) se po dokončani izgradnji predajo v finančni najem, ki traja do 10 let. Najemodajalec nima pravice odstopa od pogodbe, življenjska doba najema pa bistveno presega rok trajanja najemne pogodbe, zato je nezajamčena vrednost predmeta najema praktično enaka nič.

Naložbene nepremičnine so nepremičnine, ki so posedovane z namenom, da bi prinašale najemnino. Energetika Ljubljana izkazuje med naložbenimi nepremičninami dele zgradb in zemljišč, ki se oddajajo in jih je možno kot ločene funkcionalne dele tudi prodati. V kolikor se kot naložbena nepremičnina uporablja več kot 25 % nepremičnine, jo družba izkazuje med naložbenimi nepremičninami. Če delov ni mogoče ločeno prodati, se nepremičnina obračunava kot naložbena nepremičnina le, v kolikor je za opravljanje dejavnosti posedovan nepomemben del. Razdelitev se določi na podlagi m².

Za merjenje vrednosti neopredmetenih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in naložbenih nepremičnin po njihovem pripoznanju družba uporablja model nabavne vrednosti.

Neopredmetena sredstva s končnimi dobami koristnosti so dolgoročne premoženjske pravice, emisijski kuponi in avtorske pravice pa so neopredmetena sredstva z nedoločenimi dobami

⁶ Nabavno vrednost zvišujejo tudi stroški preizkušanja delovanja sredstva (na primer ocenjevanje, ali je tehnično in fizično delovanje sredstva tako, da se lahko uporablja za izbrani namen). Proizvodi lahko nastanejo pred usposobitvijo za uporabo (kot so vzorci, izdelani pri preizkušanju, ali sredstvo pravilno deluje). Družba pripozna prihodke od prodaje takih proizvodov in stroške teh proizvodov v poslovnem izidu.

koristnosti. Za nove vrste neopredmetenih sredstev določijo vrste in čas dobe koristnosti odgovorne osebe v družbi.

Emisijski kuponi so evidentirani in vrednoteni v skladu s Pojasnilom 1 k SRS-ju 2 (2024).

Družba najeta sredstva izkazuje kot sredstva iz pravic do uporabe med opredmetenimi osnovnimi sredstvi takrat, ko pridobi vse pomembne gospodarske koristi od uporabe sredstev in ima pravico usmerjati uporabo sredstev. Izjema so kratkoročni najemi do največ 12 mesecev in sredstva manjših vrednosti (do 5.000 EUR) ter najem infrastrukture za izvajanje gospodarskih javnih služb, ki se evidentirajo kot odhodek.

Sredstva, ki predstavljajo pravico do uporabe sredstev iz najemov, se ob začetnem pripoznanju evidentirajo v enaki višini kot se pripoznajo vrednosti obveznosti iz najemov, to je v višini sedanjih vrednosti najemnin, ki jih bo družba morala plačati in ki so ustrezno diskontirane na osnovi prihodnjih denarnih tokov za obdobje trajanja najema z obrestnimi merami na dan začetka najema, kot bi jih družba plačala za posojilo pri pridobitvi podobnega sredstva. Ustrezno obrestno mero družba pridobi s povpraševanjem na več bank oziroma upošteva objavljene obrestne mere Banke Slovenije (tabela Obrestne mere monetarnih finančnih institucij – nova posojila nefinančnim družbam po originalni zapadlosti v domači valuti) za mesec sklenitve pogodbe. V kolikor Banka Slovenije obrestnih mer za mesec sklenitve pogodbe še ni objavila, se upoštevajo zadnje objavljene obrestne mere.

V primeru, ko dobe trajanja najema ni možno določiti na osnovi pogodbe (najem za nedoločen čas, najem z možnostjo podaljšanja dobe najema ...), se doba najema za računovodsko evidentiranje določi na osnovi ocene predvidenega trajanja najema s strani odgovornih oseb za posamezno najeto sredstvo.

Amortizirljiva sredstva se amortizirajo posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja in v dobah koristnosti, ki jih določijo odgovorne osebe v družbi glede na tehnične značilnosti in pričakovano dobo koristnosti posameznega sredstva.

Pravice do uporabe sredstev, ki so v najemu, se amortizirajo v času trajanja najema.

V nadaljevanju je podan pregled osnovnih dob koristnosti pomembnejših skupin amortizirljivih sredstev:

	Metoda amortiziranja	Doba koristnosti
Zgradbe (brez cevovodov)	Enakomerna časovna	10-77 let
Plinovodi	Enakomerna časovna	25-35 let
Vročevodi in parovodi	Enakomerna časovna	25-35 let
Oprema za proizvodnjo in prenos plina in toplote	Enakomerna časovna	4-40 let
Vozila	Enakomerna časovna	6 let
Računalniška strojna in programska oprema	Enakomerna časovna	2-13 let
Pravica do uporabe zemljišč	Enakomerna časovna	5 let
Pravica do uporabe zgradb	Enakomerna časovna	2 leti–10 let 6 mesecev
Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	Enakomerna časovna	2 leti
Pravica do uporabe neopredmetenih sredstev	Enakomerna časovna	2 leti

Prvotno ocenjene dobe koristnosti družbe se spremenijo pri obstoječih sredstvih, kadar se z investicijskim vlaganjem doseže sprememba dobe koristnosti posameznega sredstva.

Družba dobe koristnosti za pomembnejša osnovna sredstva preverja letno (zgradbe, proizvodjalno opremo in cevovode).

Popravek vrednosti, ki je povezan z amortizacijo, se ne ugotavlja pri zemljiščih, umetniških delih in sredstvih v gradnji ali izdelavi do njihove usposobitve za uporabo.

Kot opredmetena osnovna sredstva se štejejo pomembnejši nadomestni deli za proizvodno opremo, ki presegajo 5 % vrednosti posameznega opredmetenega osnovnega sredstva za katerega so namenjeni in hkrati vrednostno posamezni nadomestni del znaša več kot 25.000 EUR. Amortizirajo se ne glede na začetek uporabe, če pa se lahko uporabijo pri enem samem opredmetenem osnovnem sredstvu, pa se začnejo amortizirati z dnem prenosa v uporabo.

Pomembna neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva (nepremičnine in proizvodna oprema) se prevrednotujejo zaradi oslabitve praviloma takoj, sicer pa najmanj takrat, ko njihova knjigovodska vrednost presega ugotovljeno nadomestljivo vrednost za več kot 20 %. Vrednotenje se praviloma zaupa pooblaščenim cenilcem.

Nadomestljive vrednosti se ugotavljajo, če se okoliščine poslovanja bistveno spremenijo. Za bistveno spremembo okoliščin poslovanja se šteje taka, zaradi katere se predpostavke, uporabljene pri ocenjevanju vrednosti pri uporabi ali čiste prodajne vrednosti, spremenijo za več kot 20 %.

b) Finančne naložbe

Finančne naložbe so finančna sredstva, ki se v bilanci stanja izkazujejo kot dolgoročne in kratkoročne finančne naložbe. Dolgoročne finančne naložbe so tiste, ki jih namerava imeti družba naložbenica v posesti v obdobju, daljšem od leta dni in ne v posesti za trgovanje.

Finančna naložba se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripozna kot finančno sredstvo, če jo družba obvladuje in ji omogoča doseganje gospodarskih koristi iz nje ter je mogoče njeno nabavno vrednost zanesljivo izmeriti.

Finančne naložbe je družba ob začetnem pripoznanju razvrstila med druge naložbe, katere je razvrstila med finančna sredstva, izmerjena po odplačni vrednosti.

Družba razvrstitev opravi na osnovi poslovnega modela, ki ga ima za upravljanje finančnih naložb. Ob pridobitvi finančne naložbe mora družba določiti za kateri namen jo je pridobila – za namene povrnitve glavnice in prejemanja obresti, prodaje finančnih sredstev ali obojega.

Na osnovi poslovnega modela družbe ter značilnosti denarnih tokov finančnega sredstva pri dolžniških instrumentih, odgovorna oseba za računovodstvo razvrsti pridobljeno finančno naložbo v eno izmed skupin, potrdi pa jo vodja sektorja za finance in računovodstvo.

Finančne naložbe v dolžniške instrumente, v okviru poslovnega modela prejemanja pogodbenih denarnih tokov, izključno iz naslova plačila glavnice in obresti, družba razvršča med finančna sredstva, izmerjena po odplačni vrednosti. V tej skupini vodi dana posojila. Finančne naložbe po odplačni vrednosti so tiste, ki imajo pogodbeno določeno ali določljivo plačilo in pogodbeno določeno zapadlost.

Druge finančne naložbe v deleže, katerih družba ne more razvrstiti znotraj navedenih skupin drugih finančnih naložb, se merijo in obračunavajo po modelu nabavne vrednosti.

Dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo najkasneje v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja prenesejo med kratkoročne finančne naložbe.

c) Zaloge

Zaloge vključujejo zaloge materiala, surovin in drobnega inventarja z dobo koristnosti do leta dni. Energetika Ljubljana nima zalog nedokončane proizvodnje, proizvodov in trgovskega blaga.

Vrednost nabavljenega materiala se izkazuje po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave. Nakupna cena se zmanjša za dobljene popuste. Med nevračljive nakupne dajatve se vštevata tudi tisti davek na dodano vrednost, ki se ne povrne.

Pri izkazovanju zalog materiala se uporablja metoda drsečih tehtanih povprečnih cen tako, da družba izračuna povprečno ceno za vsak dodaten prejem v zalogo.

Vrednost zalog ni v celoti nadomestljiva, če so poškodovane, če so v celoti ali delno zastarele ali če se njihove prodajne cene znižajo. Če knjigovodska vrednost presega njihovo čisto iztržljivo vrednost, jo je potrebno odpisati do čiste iztržljive vrednosti.

d) Terjatve

Terjatve se glede na zapadlost v plačilo razčlenjujejo na dolgoročne in kratkoročne. Kratkoročne terjatve se praviloma udenarijo v letu dni. Vse druge terjatve se štejejo kot dolgoročne.

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 bilance stanja, izkazujejo kot kratkoročne terjatve.

Terjatev je pripoznana na podlagi ustreznih (verodostojnih) listin, ko se začnejo obvladovati nanjo vezane pogodbene pravice in družbi omogoča doseganje gospodarskih koristi ter je mogoče njeno izvirno vrednost zanesljivo izmeriti. Pripoznanje se odpravi, če prenehajo pogodbene pravice do denarnih tokov iz terjatev ali se terjatve prenesejo in prenos izpolnjuje pogoje za odpravo pripoznanja.

Prevrednotenje terjatev je sprememba njihove knjigovodske vrednosti.

Stanje terjatev zmanjšuje znesek popravka vrednosti zaradi njihove oslabitve.

Družba preverja in posamično oblikuje popravek vrednosti terjatev za zapadle terjatve pomembnih vrednosti posameznih kupcev, ki v skupnem znesku presegajo 50.000 EUR na dan bilance stanja in za katere družba upravičeno pričakuje, da ne bodo plačane.

Družba oblikuje popravek vrednosti terjatev do kupcev, razen za terjatve do kupcev navedenih v prejšnjem odstavku, za dvomljive in sporne terjatve, katerih zapadlost je starejša od 150 dni, zmanjšanih za določen odstotek na osnovi izkušenj plačanih terjatev v daljšem obdobju. Popravek vrednosti terjatev se oblikuje tudi za terjatve do kupcev, katerih zapadlost je krajša od 150 dni in za katere obstaja velika verjetnost, da ne bodo plačane.

Pri drugih terjativah se prevrednotenje zaradi oslabitve obravnava posamično.

e) Denarna sredstva

Denarna sredstva v družbi predstavljajo:

- gotovina (denar v blagajni),
- knjižni denar (denar na računih pri banki – t. j. takoj razpoložljiva sredstva in denarna sredstva vezana na odpoklic),
- denar na poti (denar, ki se prenaša iz blagajne na ustrezni račun pri banki in se istega dne še ne vpiše kot dobroimetje na računu),
- denarni ustrezniki.

Denarni ustrezniki so tista sredstva, ki se zanesljivo, zlahka, preprosto in hitro oziroma v bližnji prihodnosti pretvorijo v vnaprej znan znesek denarnih sredstev; družba kot takšne opredeljuje sredstva:

- depoziti na odpoklic,
- kratkoročni depoziti zapadli v obdobju do treh mesecev in
- vloge na vpogled.

f) Kapital

Celotni kapital družbe sestavljajo vpoklicani osnovni kapital, kapitalske rezerve, rezerve iz dobička, rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, preneseni čisti dobiček iz prejšnjih let ali prenesena čista izguba iz prejšnjih let in prehodno še ne razdeljeni čisti dobiček ali še ne poravnana čista izguba poslovnega leta.

Rezerve iz dobička so sestavljene iz zakonskih rezerv in drugih rezerv iz dobička. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, se nanašajo na spremembe knjigovodskih vrednosti v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami in na aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi.

g) Dolgovi

Dolgoročni in kratkoročni dolgovi so lahko finančni ali poslovni.

Finančni dolgovi se pojavljajo, ker posojilodajalci vnašajo v družbo denarna sredstva ali ker z denarjem poplačujejo njene poslovne dolgove. Finančni dolgovi so dobljena posojila na podlagi posojilnih pogodb in izdani dolžniški vrednostni papirji.

Poslovni dolgovi se pojavljajo, ker dobavitelji v družbo vnašajo prvine, potrebne pri proizvodnji, opravljanju storitev in pri prodaji blaga. Dolgoročni poslovni dolgovi so dobaviteljski krediti za kupljeno blago ali kupljene storitve, kratkoročni pa poleg tega vključujejo še kratkoročne obveznosti do zaposlencev za opravljeno delo, kratkoročne obveznosti do financerjev v zvezi z obrestmi in podobnimi postavkami, kratkoročne obveznosti do države iz naslova davkov, tudi obračunanega DDV.

Dolgoročni dolgovi, ki so že zapadli v plačilo (a še niso poravnani) in dolgoročni dolgovi, ki bodo zapadli v plačilo v letu dni po dnevu bilance stanja, se v bilanci stanja izkazujejo kot kratkoročni dolgovi. Dolgoročni dolgovi se prenašajo med kratkoročne dolgove in obratno posamič po knjigovodskih vrednostih.

h) Rezervacije

Družba pripozna rezervacijo, če obveza izpolnjuje pogoje za pripoznanje rezervacije:

- ali obstaja zaradi preteklega dogodka sedanja obveza (pravna ali posredna);
- bo po pričakovanju za poravnavo obveze potreben prenos sredstev, ki organizaciji omogočajo pritekanje gospodarskih koristi;
- je mogoče znesek obveze zanesljivo izmeriti.

Pri oblikovanju rezervacij se predpostavlja dosledna razsodnost glede verjetnosti tako prihodnjih stroškov kakor prihodnje izgube (v primerih kočljivih pogodb). Pri ocenjevanju negotovosti se upoštevajo izkušnje v podobnih okoliščinah in mnenja strokovnjakov, to je odgovornih oseb družbe za posamezna področja poslovanja.

Energetika Ljubljana oblikuje rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi. Osnova za določitev teh rezervacij je aktuarski izračun, ki se opravi najmanj vsake tri leta. Če na dan poročila ni pripravljena aktuarska ocena, se uporabi kot podlaga zadnja ocena in se razkrije datum, ko je bila izdelana.

i) Časovne razmejitve

Družba oblikuje dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz prejetih dotacij za osnovna sredstva in ostala brezplačno prejeta osnovna sredstva, ki se črpajo za obračunano amortizacijo teh osnovnih sredstev v dobro drugih poslovnih prihodkov, in sicer v sorazmernem deležu, v katerem je bilo osnovno sredstvo financirano z dotacijo ali donacijo.

j) Odložene terjatve in odložene obveznosti za davek

Družba v knjigovodskih razvidih ne priznava in ne odpravlja odloženih terjatev in obveznosti za davek, če zneski odloženih terjatev in obveznosti za davek posamično ali skupno ne presegajo 1,2 % celotnih prihodkov poslovnega leta.

Poleg tega družba odložene terjatve za davek priznava le, če je verjetno, da bodo na razpolago obdavčljivi dobički, v breme katerih bo mogoče izrabiti odložene terjatve za davek. Odložene terjatve za davek oblikuje, če na dan bilance stanja izkazuje tekoče obdavčljive dobičke in obstajajo trdni dokazi, da bo tudi v prihodnje izkazovala zaporedne obdavčljive dobičke ter da bo obdavčljivi dobiček naslednje leto in največ naslednjih 5 let po dnevu bilance stanja najmanj takšen, da bo omogočal njihovo pokritje.

Če ni verjetno, da bo na razpolago zadostni obdavčljivi dobiček, se odložene terjatve za davek ne priznava.

Družba v knjigovodskih razvidih priznava in odpravlja odložene terjatve in obveznosti za davek za postavke prevrednotenja finančnih naložb, ki se izkazujejo kot popravek vrednosti rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti za odložene obveznosti za davek.

k) Prihodki

Družba razčlenjuje prihodke na poslovne, finančne in druge prihodke. Usredstveni lastni prihodki se priznajo v višini lastnih stroškov gradnje oziroma izdelave, ki se sredstvu pripišejo v skladu s Pravilnikom o računovodstvu družbe.

Poslovne prihodke družba izkazuje in razkriva skladno s SRS 15. Družba vse aktivne pogodbe, sklenjene s kupci presoja na podlagi petih korakov, določenih s standardom. Na tej osnovi določi v kakšni višini se priznajo prihodki ob prenosu obvladovanja blaga oziroma storitev na kupca. Glede na izpolnjevanje kriterijev, kdaj družba izpolni izvršitveno obvezo, se prihodki priznajo v trenutku ali skozi obdobje.

Izvršitvena obveza je obljuba kupcu zagotoviti blago ali storitev. Prihodki se priznajo v trenutku, ko družba izpolni izvršitveno obvezo, to je takrat, ko se na kupca prenese obvladovanje nad blagom ali storitvijo. Obvladovanje pomeni, da kupec lahko usmerja uporabo sredstva in prejema vse bistvene koristi iz sredstva ter lahko tudi prepreči drugim uporabo in prejetje koristi iz sredstva.

Prihodki od najemnin se pri poslovnih najemih priznavajo enakomerno med trajanjem najema tudi, če plačila potekajo drugače.

Med drugimi poslovnimi prihodki, povezanimi s poslovnimi učinki, se izkazujejo zneski sredstev, ki jih dobi družba od države ali lokalne skupnosti neposredno iz proračuna. V primeru ugotovljene letne izgube družba med drugimi poslovnimi prihodki izkazuje tudi prihodke za pokrivanje izgube, do katerih je upravičena s strani obvladujoče družbe na osnovi sklenjene Pogodbe o obvladovanju.

K drugim prihodkom se uvrščajo neobičajne postavke.

l) Odhodki

Energetika Ljubljana razčlenjuje odhodke na poslovne odhodke, finančne odhodke in druge odhodke. Odhodki so zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki zmanjšanj sredstev ali povečanj dolgov in preko poslovnega izida vplivajo na velikost kapitala.

Odhodki se merijo na podlagi nakupne cene, ki je navedena na računu ali drugih listinah, zmanjšana za prejete popuste. Popust se vedno pripozna v obdobju, v katerem je nastal poslovni dogodek, na katerega se prejeti popust nanaša.

Odhodki od najemnin se pri poslovnih najemih pripoznavajo enakomerno med trajanjem najema tudi, če plačila potekajo drugače.

Finančni odhodki so odhodki za financiranje in odhodki iz investiranja. Prve predstavljajo predvsem stroški obresti, drugi pa imajo predvsem naravo prevrednotovalnih finančnih odhodkov, ki se pojavljajo v zvezi s finančnimi naložbami zaradi njihove oslabitve. Med finančne odhodke se uvrščajo tudi tečajne razlike.

K drugim odhodkom se uvrščajo neobičajne postavke, ki se ne pojavljajo redno.

Stroški dela so izkazani po bruto načelu, torej v višini celotno obračunanih odhodkov, skupaj s tistimi, ki jih povrne država.

m) Davek iz dobička

Davek iz dobička družba obračunava skladno z Zakonom o davku od dohodkov pravnih oseb.

Osnova za obračun davka od dohodka so prihodki in odhodki ugotovljeni v izkazu poslovnega izida povečani za davčno nepriznane stroške in zmanjšani za zakonsko dovoljene olajšave. Od dobljene osnove je obračunana obveznost za davek od dohodka pravnih oseb. Uporabljena je davčna stopnja, ki je veljavna na dan poročanja.

n) Prilagoditve in učinki zaradi sprememb SRS

Prehod na SRS 2024 ni imel učinka na računovodske izkaze.

3.2.2 Pojasnila k bilanci stanja

3.2.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Neopr. sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	10.402.014	3.364.296	309,2
<i>Od tega pravica do uporabe neopredmetenih sredstev</i>	<i>0</i>	<i>13.193</i>	<i>-</i>

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami Energetika Ljubljana izkazuje pravice za računalniško programsko opremo, avtorske pravice, dolgoročne premoženjske pravice v pridobivanju in emisijske kupone.

Največ vlaganj je bilo v dodelave dodatnih funkcionalnosti v program SAP CRM BILLING in Sistem vodenja transporta premoga in biomase.

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami predstavlja po vrednosti največjo postavko program SAP s SAP CRM BILLING in pripadajočimi licencami v višini 956.947 EUR.

Stanje neopredmetenih sredstev se je povečalo zaradi novega Pojasnila 1 k SRS-ju 2 (2024). Na dan 31. 12. 2024 med neopredmetenimi sredstvi izkazujemo tudi kupljene emisijske kupone po nabavni vrednosti, v višini 7.338.200 EUR.

V letu 2024 je družba investirala v neopredmetena sredstva v višini 708.522 EUR, kar presega obračunano amortizacijo za 43.278 EUR in se odraža na povečanju neodpisane vrednosti neopredmetenih sredstev.

➤ Prikaz gibanja vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2024

v EUR

	Dolgoročne premož. pravice	Dolgoročne premož. pravice v pridobivanju	Emisijski kuponi	Kupljeni emisijski kuponi	Predujmi za pridobitev NS	Pravica do uporabe dolg. premož. pravic	Skupaj NS
Nabavna vrednost							
Stanje 1.1.	13.553.619	124.985	385.065	0	0	28.785	14.092.454
Nove pridobitve	0	708.522	67.754	20.812.740	3.648.450	0	25.237.466
Povečanja	0	0	2	0	0	0	2
Zmanjšanja	-126.660	0	-385.067	-13.474.540	-3.648.450	-28.785	-17.663.502
Odtujitve	0	0	-26.015	0	0	0	-26.015
Prenos iz investicij v teku	648.279	-648.279	0	0	0	0	0
Prenos med sredstvi	179.552	0	0	0	0	0	179.552
Stanje 31.12.	14.254.790	185.228	41.739	7.338.200	0	0	21.819.957
Nabrani popravek vrednosti							
Stanje 1.1.	10.712.566	0	0	0	0	15.592	10.728.158
Amortizacija	652.051	0	0	0	0	13.193	665.244
Odtujitve	-126.226	0	0	0	0	-28.785	-155.011
Prenos med sredstvi	179.552	0	0	0	0	0	179.552
Stanje 31.12.	11.417.943	0	0	0	0	0	11.417.943
Neodpisana vrednost							
Stanje 1.1.	2.841.053	124.985	385.065	0	0	13.193	3.364.296
Stanje 31.12.	2.836.847	185.228	41.739	7.338.200	0	0	10.402.014

Družba je vse nabave neopredmetenih sredstev v letu 2024 financirala iz lastnih finančnih sredstev in iz naslova financiranja nima finančnih obveznosti.

Za leto 2024 je družba s strani države prejela 67.754 emisijskih kuponov (14.274 za enoto TOŠ in 53.480 za enoto TE-TOL).

Družba je v letu 2024 kupila 291.000 emisijskih kuponov v vrednosti 20.812.740 EUR, od tega 191.000 emisijskih kuponov v vrednosti 13.474.540 EUR za leto 2023 ter 100.000 manjkajočih emisijskih kuponov v vrednosti 7.338.200 EUR za leto 2024.

Na osnovi poročila pooblaščenega preveritelja je družba v letu 2024 državi predala 385.067 emisijskih kuponov za leto 2023, od tega 26.015 emisijskih kuponov iz kvote, ki jo je dobila od države za leto 2024.

Družba ima v skladu s Pojasnilom 1 k SRS-ju 2 (2024) na dan 31. 12. 2024 evidentiranih 141.739 emisijskih kuponov (od tega jih je 41.739 brezplačno pridobljenih od države, kateri so vrednoteni po 1 EUR in 100.000 kupljenih v vrednosti 7.338.200 EUR), v skupni vrednosti 7.379.939 EUR.

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic

	v EUR	
	2024	2023
Amortizacija pravice do uporabe dolg. premoženjskih pravic	13.193	14.393
Stroški obresti za obveznosti iz najema	271	848
Skupni denarni tok za najeme	13.750	15.000

Neopredmetenih sredstev, na osnovi preverbe vrednosti in uporabnosti, ni bilo potrebno slabiti.

3.2.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

	v EUR			
	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23	Stopnja odp. v %
Zemljišča	15.857.793	15.862.360	100,0	-
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	13.703	18.270	75,0	40,0
Zgradbe	124.848.409	122.886.070	101,6	67,9
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	89.370	141.703	63,1	43,3
Proizvajalne naprave in stroji	43.209.954	45.102.984	95,8	82,2
Druge naprave in oprema	6.864.056	6.296.438	109,0	80,4
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	15.581	16.457	94,7	73,6
OOS v gradnji in izdelavi	157.940.793	141.219.558	111,8	-
Predujmi za pridobitev OOS	56.000	56.000	100,0	-
Opredmetena osnovna sredstva	348.777.005	331.423.410	105,2	-
<i>Od tega pravice do uporabe OOS</i>	118.654	176.430	67,3	50,4

Najpomembnejša osnovna sredstva v postavki zgradbe so vročevodi, parovodi in plinovodi, ki v strukturi predstavljajo 80,0 % te postavke. Skupna stopnja odpisanosti opredmetenih osnovnih sredstev, ki se amortizirajo, konec leta 2024 znaša 73,7 %, kar pomeni, da ima družba v povprečju starejša opredmetena osnovna sredstva.

a) Opredmetena osnovna sredstva brez pravic do uporabe sredstev

➤ Prikaz gibanja vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev v letu 2024

v EUR

	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druge naprave in oprema	OOS v gradnji in izdelavi	Predujmi za pridobitev OOS	Skupaj OOS
Nabavna vrednost							
Stanje 1.1.	15.844.090	381.657.453	241.879.696	32.555.720	141.219.558	56.000	813.212.517
Nove pridobitve	0	0	0	0	30.953.021	17.413	30.970.434
Odtujitve / Zmanjšanja	0	-1.528.507	-2.572.987	-685.277	-89.142	-17.413	-4.893.326
Prenos iz investicij v teku	0	8.163.372	3.787.581	1.885.635	-13.836.588	0	0
Prenos med sredstvi	0	0	0	-179.552	0	0	-179.552
Ostala znižanja	0	0	0	0	-306.056	0	-306.056
- Prenos na finančni najem	0	0	0	0	-232.615	0	-232.615
- Prenos na stroške	0	0	0	0	-73.441	0	-73.441
Stanje 31.12.	15.844.090	388.292.318	243.094.290	33.576.526	157.940.793	56.000	838.804.017
Nabrani popravek vrednosti							
Stanje 1.1.	0	258.913.086	196.776.712	26.275.739	0	0	481.965.537
Amortizacija	0	5.914.167	5.527.104	1.273.914	0	0	12.715.185
Odtujitve	0	-1.293.974	-2.419.480	-642.050	0	0	-4.355.504
Prenos med sredstvi	0	0	0	-179.552	0	0	-179.552
Stanje 31.12.	0	263.533.279	199.884.336	26.728.051	0	0	490.145.666
Neodpisana vrednost							
Stanje 1.1.	15.844.090	122.744.367	45.102.984	6.279.981	141.219.558	56.000	331.246.980
Stanje 31.12.	15.844.090	124.759.039	43.209.954	6.848.475	157.940.793	56.000	348.658.351

Družba ima stavbne pravice izkazane med zgradbami.

Povečanje stanja nepremičnin, naprav in opreme glede na predhodno leto izhaja predvsem iz presežka investiranja v izgradnjo in nakup teh sredstev v vrednosti 30.953.021 EUR nad obračunano amortizacijo v vrednosti 12.715.185 EUR ter odtujitvami in ostalimi zmanjšanja.

Stanje investicij v teku konec leta 2024 znaša 157.940.793 EUR in se je glede na stanje prehodnega leta povečalo v največji meri zaradi glavne investicije družbe, izgradnje plinsko parne enote v TE-TOL (PPE-TOL). V letu 2024 je bilo investirano v izgradnjo PPE-TOL 17.197.554 EUR. Stanje investicije v teku PPE-TOL (vključno s stroški izposojanja in obračunanimi lastnimi deli) na dan 31. 12. 2024 znaša 145.042.906 EUR.⁷

Družba je za izgradnjo PPE-TOL v letu 2019 najela dolgoročno posojilo v višini 120.000.000 EUR. Črpanje dolgoročnega posojila poteka postopoma do predvidenega zaključka izgradnje. V letu 2024 je bilo posojilo črpano v višini 3.540.000 EUR.

Posojilo je zavarovano s hipotekami na nepremičninah družbe na lokaciji Toplarniška 19 ter na nepremičninah, kjer stojijo poslovne stavbe na Verovškovi 62 in 70. Knjigovodska vrednost teh nepremičnin po stanju na dan 31. 12. 2024 znaša 17.747.752 EUR. Poleg tega bo družba dolžna po zaključku investicije PPE-TOL ustanoviti zastavno pravico na nepremičninah in premičninah nove PPE-TOL za čas odplačila posojila.

Po stanju na dan 31. 12. 2024 ima družba skupaj 87.676.035 EUR finančnih obveznosti (z obrestmi) iz naslova posojil in sicer:

- za investicijo izgradnje PPE-TOL ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2019, na dan 31. 12. 2024 še 70.444.525 EUR finančnih obveznosti;

⁷ Skupna vrednost investicije v PPE-TOL z neopredmetenimi sredstvi na dan 31. 12. 2024 znaša 145.098.995 EUR.

- za investicijo obnove oziroma gradnje naprave za sproizvodnjo toplote in električne energije na lokaciji TOŠ (SPTE TOŠ) ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2021, na dan 31. 12. 2024 še 2.187.267 EUR finančnih obveznosti;
- za investicijo obnove oz. gradnje vročevodnega in plinovodnega omrežja na Linhartovi cesti ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2023, na dan 31. 12. 2024 še 778.584 EUR finančnih obveznosti;
- za investicijo izgradnje vodikove polnilnice na P&R Stanežiče ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2023, na dan 31. 12. 2024 še 563.775 EUR finančnih obveznosti;
- za več investicij v vročevodno in plinovodno omrežje ter proizvodne vire je družba konec leta 2024 najela in črpala posojilo v višini 13.700.000 EUR ter ima na dan 31. 12. 2024 13.701.884 EUR finančnih obveznosti.

Stroški izposojanja za investicije v teku se pripisujejo posamezni investiciji in bodo po koncu izgradnje usredstveni. V letu 2024 je družba pripisala investicijam obresti v višini 5.862.233 EUR. Glavnina obračunanih obresti se nanaša na sindicirano bančno posojilo za plinsko parno enoto PPE-TOL (5.789.896 EUR).

Dani predujem za investicijo PPE-TOL je bil v preteklih letih v glavnini že počrpan in po stanju na dan 31. 12. 2024 ostaja odprt v višini 56.000 EUR z DDV.

Vsa sredstva, ki se med letom vodijo v evidenci opredmetenih osnovnih sredstev v pridobivanju, niso nujno tudi aktivirana kot opredmetena osnovna sredstva. Po dokončani izgradnji opredmetenih osnovnih sredstev se del investicij v teku zaključi in se kot osnovna sredstva predajo v finančni najem in izkažejo na terjatvah. V letu 2024 je znašal znesek prenosa iz investicij v teku na finančni najem 232.615 EUR.

Družba na osnovi preverb vrednosti in uporabnosti opredmetenih osnovnih sredstev s strani tehničnih strokovnjakov družbe ni izvedla slabitev opredmetenih osnovnih sredstev.

➤ Stanje zemljišč Energetika Ljubljana

V postopku lastninskega preoblikovanja po stanju na dan 1. 1. 1993 se infrastruktura ni ločeno opredeljevala, temveč je celotno premoženje (med njim tudi GJS infrastruktura - že ex lege na podlagi 76. člena ZGJS) prešlo v last Mesta Ljubljana, ki ga je le-to »vrnilo« podjetjem kot stvarni vložek s sklepi o preoblikovanju. Finančna naložba Mesta Ljubljana v javna podjetja je bila prenesena na Javni holding, občine, pravne naslednice, pa so tako postale solastnice Javnega holdinga v idealnih deležih (in posredno tudi javnih podjetij). Občine družbenice Javnega holdinga so premoženje v celoti in neodvisno od obsega uporabe za posamezno občino razdelile na podlagi ključa: število prebivalcev (47,5 %), višina prihodkov iz naslova dohodnine (47,5 %) in površina občine (5 %) in tako določile danes veljavne poslovne deleže na Javnem holdingu. Mesto Ljubljana z infrastrukturo, ki jo je preneslo kot stvarni vložek v javna podjetja, nikoli ni dejansko razpolagalo, temveč so s sredstvi infrastrukture tudi v času pred lastninskim preoblikovanjem podjetij, dejansko razpolagala in jih upravljala javna podjetja (z njimi izvajala gospodarske javne službe), iz česar izhaja, da je pravica uporabe na teh nepremičninah v resnici vendarle pripadala javnim podjetjem, vendar je bila nanje prenesena s pogodbo ali odločbo občine, ki zemljiškoknjžno ni bila realizirana.

Družba ima iz naslova lastninskega preoblikovanja oziroma v stvarnem vložku še sredstva oziroma nepremičnine, ki zemljiškoknjžno niso urejena. Gre za zemljišča, ki so del infrastrukturnih objektov, ki so namenjena izključno izvajanju gospodarske javne službe, ki jo izvaja družba in gre za premoženje, ki je tehnološka, funkcionalna in ekonomska celota.

V okviru Javnega holdinga je bila zato v začetku leta 2013 imenovana projektna skupina za pripravo podlag za ureditev zemljiškoknjžnega stanja infrastrukture javnih podjetij, ki predstavljajo stvarni vložek, z namenom urediti lastništvo nepremičnin v zemljiški knjigi.

Projektna skupina je pripravila predloge uskladičenih pogodb s podlogami za te nepremičnine in jih septembra 2013 posredovala Mestni občini Ljubljana in primestnim občinam v usklajevanje. V naslednjih letih so se aktivnosti nadaljevale z dopisovanjem, usklajevanjem in s skupnimi sestanki s pristojnimi na Mestni občini Ljubljana ter zemljiškoknjižno ureditvijo nekaterih zemljišč. Po stanju na dan 31. 12. 2024 znaša vrednost zemljiškoknjižno neurejenih zemljišč 1.617.744 EUR.

b) Pravice do uporabe sredstev

- Prikaz gibanja vrednosti sredstev s pravico do uporabe v letu 2024

v EUR

	Pravica do uporabe zemljišč	Pravica do uporabe zgradb	Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	Skupaj pravice do uporabe sredstev
Nabavna vrednost				
Stanje 1.1.	22.837	225.684	30.382	278.903
Nove pridobitve	0	0	28.630	28.630
Odtujitve	0	-68.175	0	-68.175
Stanje 31.12.	22.837	157.509	59.012	239.358
Nabrani popravek vrednosti				
Stanje 1.1.	4.567	83.981	13.925	102.473
Amortizacija	4.567	32.449	29.506	66.522
Odtujitve	0	-48.291	0	-48.291
Stanje 31.12.	9.134	68.139	43.431	120.704
Neodpisana vrednost				
Stanje 1.1.	18.270	141.703	16.457	176.430
Stanje 31.12.	13.703	89.370	15.581	118.654

Družba je imela konec leta 2024 v najemu poslovne prostore za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor za mobilno hišico, delovni stroj, opremo za sledenje vozil, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

- Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev

v EUR

	2024	2023
Amortizacija pravice do uporabe zemljišč	4.567	4.567
Amortizacija pravice do uporabe zgradb	32.449	46.651
Amortizacija pravice do uporabe drugih naprav in opreme	29.506	29.290
Stroški obresti za obveznosti iz najema	4.382	6.805
Stroški povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev majhne vrednosti	39.681	18.457
Skupni denarni tok za najeme	63.858	80.072

3.2.2.3 Naložbene nepremičnine

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23	Stopnja odp. v %
Naložbene nepremičnine	1.815.788	1.868.224	97,2	54,1

Naložbene nepremičnine so izkazane v skladu s pomembnimi informacijami o računovodskih usmeritvah, ki so navedene v točki 3.2.

➤ Prikaz gibanja vrednosti naložbenih nepremičnin v letu 2024

v EUR

	Naložbene nepremičnine	Nal. nepr. v gradnji in izdelavi	Skupaj naložbene nepremičnine
Nabavna vrednost			
Stanje 1.1.	3.717.756	0	3.717.756
Nove pridobitve	0	0	0
Prenos investicij v teku	0	0	0
Stanje 31.12.	3.717.756	0	3.717.756
Nabrani popravek vrednosti			
Stanje 1.1.	1.849.532	0	1.849.532
Amortizacija	52.436	0	52.436
Stanje 31.12.	1.901.968	0	1.901.968
Neodpisana vrednost			
Stanje 1.1.	1.868.224	0	1.868.224
Stanje 31.12.	1.815.788	0	1.815.788

Naložbene nepremičnine prinašajo prihodke, ki za leto 2024 znašajo 243.532 EUR, stroški amortizacije naložbenih nepremičnin znašajo 52.436 EUR, ostali odhodki povezani z njimi pa 375.454 EUR. Družba dosegla prihodke iz oddaje poslovnih prostorov na Verovškovi 70 Javnemu holdingu Ljubljana.

Družba v letu 2024 ni izvedla slabitev naložbenih nepremičnin.

Poštena vrednost naložbenih nepremičnin ni nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

3.2.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	16.838	16.838	100,0
Druge finančne naložbe	16.838	16.838	100,0
Dolgoročna posojila	734.605	911.808	80,6
Dolgoročna posojila drugim	734.605	911.808	80,6
Dolgoročne finančne naložbe	751.443	928.646	80,9

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2024

v EUR

	Začetna neodpisana vrednost dolg. in krat. del	Pridobitve	Odtujitve	Prekvalifi- kacije	Končna neodpisana vrednost	
Dolgoročne finančne naložbe	928.646	507.315	262.271	-563.598	-383.191	751.443
Druge finančne naložbe	16.838	0	0	0	0	16.838
Drugi deleži	16.838	0	0	0	0	16.838
Dolgoročna posojila drugim	911.808	507.315	262.271	-563.598	-383.191	734.605
Dana posojila drugim	911.808	507.315	262.271	-563.598	-383.191	734.605

Začetna neodpisana vrednost je sestavljena iz dolgoročnega in kratkoročnega dela naložb po stanju 1. 1. 2024.

Pridobitve izkazujejo povečanja za nakupe, obresti; odtujitve izkazujejo zmanjšanja za poplačila; prekvalifikacije pa kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb po stanju 31.12.2024.

Družba ima na dan 31. 12. 2024 deleža v EGS Rab in EGS Kravec v skupni vrednosti 16.838 EUR, ki sta vrednotena po nabavni vrednosti in ker za njiju ne obstaja delujoči trg, ter ker gre za nizke vrednosti finančnih naložb, družba posebej ne ugotavlja njihove poštene vrednosti.

Dana posojila drugim predstavlja finančni najem naprav, ki jih je družba s svojimi sredstvi zgradila za priključitev na plinovodno oz. vročevodno omrežje in notranje plinske napeljave. Stanje terjatev na dan 31. 12. 2024 znaša 1.117.796 EUR, od tega je 383.191 EUR prenešeno na kratkoročni del kot kratkoročna posojila drugim, ker zapadejo v plačilo v letu 2025.

Finančne naložbe, s katerimi razpolaga družba, niso izpostavljene tveganjem.

Družba v letu 2024 ni izvedla slabitve dolgoročnih finančnih naložb.

3.2.2.5 Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo

Družba je imela na dan 31. 12. 2023 med sredstvi za prodajo poslovni delež v družbi Resalta B.V. v vrednosti 1.440.000 EUR. V letu 2024 je poslovni delež prodala za 3.433.410 EUR in iz tega naslova ustvarila finančne prihodke v višini 1.993.410 EUR. Na dan 31.12.2024 družba nima sredstev, namenjenih prodaji.

3.2.2.6 Zaloge

	31.12.2024	31.12.2023	v EUR Indeks 24/23
Osnovne in pomožne surovine	9.805.992	31.387.156	31,2
Nadomestni deli in material za popravila in vzdrževanje	7.241.093	6.991.873	103,6
Drug material in osebna varovalna oprema	174.945	181.811	96,2
Zaloge materiala	17.222.030	38.560.840	44,7

Največji delež zalog predstavlja zaloga premoga, ki konec leta 2024 znaša 6.805.968 EUR. Nižje zaloge materiala na dan 31. 12. 2024, glede na stanje konec leta 2023, so posledica nižjih zalog premoga, ker je bila v skladu s terminskim načrtom večja dobava izvedena v začetku leta 2025.

Družba ima za zagotavljanje nemotenega procesa obratovanja proizvodnih in distribucijskih naprav na zalogi nadomestne dele, ki se obračajo počasneje oziroma so dalj časa na zalogi. Gre za specifične nadomestne dele, ki so težje dobavljivi ali pa je za njihovo dobavo potrebno daljše časovno obdobje.

Pri letnem popisu zalog premoga in ekstra kurilnega olja na Verovškovi 62 niso bile ugotovljene popisne razlike, ker so bile meritve znotraj merilne negotovosti. Pri letnem popisu zalog ekstra kurilnega olja na Toplarniški 19 je bil evidentiran primanjkljaj v višini 345 EUR, za ekstra lahko kurilno olje special plus pa presežek v višini 9.728 EUR. Pri popisu zalog ostalega materiala je bil evidentiran primanjkljaj materiala v višini 13.438 EUR in presežek materiala v višini 7.131 EUR.

Ob redni letni inventuri popisa materiala je družba zaradi zastarelosti in neuporabnosti odpisala material v višini 50.234 EUR.

Med letom je družba zaradi čiščenja dnevnega rezervoarja odpisala še ekstra lahko kurilno olje na Toplarniški 19 v višini 1.275 EUR.

Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti.

Zaloge niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

3.2.2.7 Kratkoročne finančne naložbe

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročna posojila drugim	1.434.269	933.153	153,7
Kratkoročne finančne naložbe	1.434.269	933.153	153,7

Glavnino kratkoročnih finančnih naložb na dan 31. 12. 2024 predstavljajo kratkoročni depoziti v bankah v znesku 1.051.078 EUR za zavarovanje izpolnitve obveznosti pri trgovanju z električno energijo.

3.2.2.8 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	703.049	1.566.239	44,9
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	46.261.986	50.066.326	92,4
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	46.965.035	51.632.565	91,0

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini so konec leta 2024 nižje glede na stanje predhodnega leta zaradi izvedenih poračunov za storitve, ki jih družba izvaja za Javni holding Ljubljana.

Stanje terjatev do kupcev na dan 31. 12. 2024 je glede na konec preteklega leta nižje predvsem iz naslova nižje decembrske realizacije na dejavnostih dobave zemeljskega plina in prodaje električne energije.

➤ Razčlenitev terjatev do kupcev po posameznih dejavnostih

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Terjatve do kupcev za plin - SODO	3.211.663	2.968.825	108,2
Terjatve do kupcev za plin - dobava	10.612.799	13.736.089	77,3
Terjatve do kupcev za toploto	30.051.304	30.943.011	97,1
Terjatve do kupcev za el. energijo	6.947.438	7.965.436	87,2
Druge terjatve do kupcev	1.028.389	499.783	205,8
Popravek vrednosti terjatev	-5.589.607	-6.046.818	92,4
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	46.261.986	50.066.326	92,4

Terjatve do kupcev so analitično razčlenjene glede na dejavnosti družbe. Ob koncu leta 2024 v strukturi vseh terjatev do kupcev, brez kratkoročnega dela blagovnih kreditov, predstavljajo terjatve do kupcev na področju plina 26,6 %, terjatve do kupcev na področju toplote 58,0 %, terjatve do kupcev na področju električne energije 13,4 % in druge terjatve do kupcev 2,0 %. Struktura terjatev je odvisna od strukture fakturirane realizacije glavnih dejavnosti v prihodkih družbe.

➤ Razčlenitev terjatev do kupcev glede na zapadlost po stanju na dan 31. 12. 2024

v EUR

Vrste terjatev	Nezapadle	Zapadle	Skupaj
Terjatve do kupcev – plin	12.698.651	1.125.811	13.824.462
Terjatve do kupcev – toplota	23.511.114	6.540.190	30.051.304
Terjatve do kupcev – električna energija	5.899.272	1.048.166	6.947.438
Druge terjatve do kupcev	894.778	133.611	1.028.389
Vse terjatve do kupcev	43.003.815	8.847.778	51.851.593
Popravek vrednosti terjatev			-5.589.607
Skupaj terjatve do kupcev			46.261.986

Od skupnega zneska terjatev do kupcev v višini 51.851.593 EUR odpade delež na nezapadle terjatve 82,9 % in na zapadle 17,1 %. Velik del nezapadlih terjatev predstavlja decembrska fakturirana realizacija.

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2024

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	2.106.400	23,8
31-60 dni	397.714	4,5
61-90 dni	251.473	2,8
91-150 dni	384.519	4,4
od 151 dni	5.707.672	64,5
Stanje zapadlih terjatev	8.847.778	100,0

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2023

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	1.551.213	19,9
31-60 dni	217.327	2,8
61-90 dni	80.606	1,0
91-150 dni	62.402	0,8
od 151 dni	5.901.306	75,5
Stanje zapadlih terjatev	7.812.854	100,0

Stanje zapadlih terjatev ob koncu leta 2024 je višje glede na stanje ob koncu preteklega leta (predvsem terjatve, zapadle do 30 dni), ker so nekateri večji odjemalci zamujali s plačili.

Družba za izravnavo tveganja neporavnanih, predvsem starejših terjatev oblikuje popravek vrednosti terjatev.

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2024

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	5.589.607	193.043	-312.700	-337.554	6.046.818

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2023

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	6.046.818	3.503.169	-584.379	-198.859	3.326.887

Stanje popravka vrednosti terjatev do kupcev znaša 5.589.607 EUR, kar predstavlja 2,2 % fakturirane realizacije z DDV za leto 2024. Odstotek stanja oblikovanih popravkov vrednosti terjatev glede na stanje terjatev do kupcev (zmanjšanih za popravek vrednosti terjatev) znaša 12,1 %.

Iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev do kupcev so za leto 2024 izkazani prevrednotovalni poslovni odhodki v višini 193.043 EUR. Novo oblikovani popravek vrednosti terjatev je nižji kot v letu 2023, ker je bila v letu 2023 slabljena visoka terjatev do izvajalca investicije PPE-TOL za zaračunane odškodnine, vezane na zamudo pri izvedbi investicije.

Iz naslova izterjanih že popravljenih vrednosti terjatev je družba izkazala prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 382.116 EUR (razliko nad zneskom plačil v vrednosti 44.562 EUR predstavlja naknadno povrnjeni DDV od države za izbrisane terjatve, za katere si je družba lahko povrnila DDV).

Za večino izdanih računov Energetike Ljubljana je plačilni rok določen v dobavnih pogojih, kjer je splošni rok zapadlosti 15 dni od izdaje računa. Zapadlost drugih računov določajo drugi akti oziroma predpisi in pogodbe.

3.2.2.9 Kratkoročne poslovne terjatve do drugih

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročni predujmi	497.406	175.199	283,9
Kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij	6.172.242	3.977.944	155,2
Druge kratkoročne terjatve	9.842	14.680	67,0
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	6.679.490	4.167.823	160,3

Glavnina povečanja kratkoročnih terjatev do državnih in drugih institucij, glede na predhodno leto, izhaja predvsem iz višjih terjatev za DDV (v višini 1.212.289 EUR) in med letom plačanih akontacij davka iz dobička (v višini 1.025.332 EUR). Na povečanje vrednosti kratkoročnih predujmov v letu 2024 sta vplivala predvsem arbitražna postopka v zvezi z investicijo PPE- TOL, za katera je bilo skladno s pravili Stalne arbitraže pri GZS potrebno plačati predujma za stroške postopkov (strošek tribunala in strošek sekretariata arbitraže) v višini 377.002 EUR.

3.2.2.10 Denarna sredstva

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Gotovina v blagajni	1.635	1.708	95,7
Denar na poti	166	709	23,4
Denarna sredstva na TRR	6.280.625	1.506.254	417,0
Denarna sredstva	6.282.426	1.508.671	416,4

Družba v letu 2024 ni imela odobrenih samodejnih zadolžitev na transakcijskih računih.

Stanje denarnih sredstev je odvisno od dinamike predvidenih odlivov v začetku naslednjega leta.

3.2.2.11 Kapital

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Osnovni kapital	57.602.057	57.602.057	100,0
Kapitalske rezerve	81.601.109	81.601.109	100,0
Rezerve iz dobička	58.089.229	32.363.964	179,5
Zakonske rezerve	5.713.125	5.537.811	103,2
Druge rezerve iz dobička	52.376.104	26.826.153	195,2
Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-1.378.811	-1.240.799	111,1
Preneseni čisti poslovni izid	9.537.627	27.717.350	34,4
Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.330.968	15.549.951	21,4
Kapital	208.782.179	213.593.632	97,7

Edini družbenik Energetike Ljubljana je JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., katerega ustanoviteljice so Mestna občina Ljubljana in primestne občine. Vložek JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. v osnovni kapital Energetike Ljubljana znaša 57.602.057 EUR.

Kapital Energetike Ljubljana na dan 31. 12. 2024 znaša 208.782.179 EUR in se je v letu 2024 zmanjšal za 4.811.453 EUR oziroma za 2,3 % glede na predhodno leto, kar je predvsem posledica izplačila čistega dobička preteklih let edinemu družbeniku v višini 8.000.000 EUR, ki je presegalo čisti dobiček leta 2024.

Kapitalske rezerve znašajo 81.601.109 EUR in izhajajo iz splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala (prehod na SRS 2006), ki je nastal kot posledica revalorizacije osnovnega kapitala v letih 1993 do 2001. Od njihovega nastanka v letu 2006 so se skupaj zmanjšale za 3.516.557 EUR (v letu 2008 za 1.530.252 EUR in v letu 2012 za 1.986.305 EUR).

V skladu z določili ZGD-1 je družba ob sestavitvi letnega poročila oblikovala zakonske rezerve v višini 175.314 EUR oziroma 5 % čistega dobička poslovnega leta 2024.

Druge rezerve iz dobička so se v letu 2024 povečale zaradi prenosa prenesenega dobička v višini 25.549.951 EUR in na dan 31. 12. 2024 znašajo 52.376.104 EUR.

Med rezervami, nastalimi zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, družba izkazuje aktuarske dobičke ali izgube iz naslova odpravnin ob upokojitvi in so na dan 31. 12. 2024 izkazane v negativni vrednosti 1.378.811 EUR. Povečanje negativnih rezerv izhaja iz oblikovanja dodatnih rezervacij za odpravnine ob upokojitvi iz naslova aktuarskih primanjkljajev.

Preneseni čisti poslovni izid na dan 31. 12. 2024 znaša 9.537.627 EUR in se je v letu 2024:

- povečal zaradi prenosa nerazporejenega čistega dobička leta 2023 v višini 15.549.951 EUR,
- zmanjšal za prenos med druge rezerve iz dobička v višini 25.549.951 EUR,
- znižal za izplačilo družbeniku v višini 8.000.000 EUR in
- znižal za razpustitev dela rezerv, nastalih zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, ki se nanašajo na aktuarski primanjkljaj iz naslova izplačanih odpravnin ob upokojitvi v višini 179.723 EUR.

Izplačilo družbeniku in prenos bilančnega dobička leta 2023 med druge rezerve iz dobička sta bila izvedena na osnovi sklepa skupščine.

Družba je v letu 2024 dosegla dobiček v višini 3.506.282 EUR. Čisti poslovni izid poslovnega leta 2024 po oblikovanju zakonskih rezerv v višini 175.314 EUR, znaša 3.330.968 EUR. Premiki v zvezi s kapitalom v letu 2024 so razvidni iz Izkaza gibanja kapitala (točka 3.2.5).

Na osnovi Pogodbe o obvladovanju je obvladujoča družba dolžna pokriti odvisni družbi vsako med trajanjem te pogodbe nastalo letno izgubo, če ta ni poravnana iz drugih rezerv iz dobička,

v katere je bil odveden dobiček med trajanjem pogodbe. V času od sklenitve pogodbe o obvladovanju, je družba ugotovila pozitiven čisti poslovni izid v poslovnih letih 2022, 2023 in 2024 v skupni višini 19.676.530 EUR. Čisti poslovni izid leta 2023 v višini 15.549.951 EUR, zaradi dodeljenih državnih podpor ne sme biti razporejen za prenos na družbenika in ga družba prikazuje v okviru drugih rezerv iz dobička.

3.2.2.12 Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Rezervacije	6.001.337	6.073.595	98,8
Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	6.001.337	6.073.595	98,8
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	1.391.259	1.051.747	132,3
Prejete državne podpore	602.281	222.717	270,4
Prejete donacije	788.978	829.030	95,2
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	7.392.596	7.125.342	103,8

Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti predstavljajo znesek rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine ob upokojitvi.

➤ Prikaz gibanja rezervacij za pokojnine in podobne obveznosti v letu 2024

	Aktuarski izračun 31.12.2024	Oblikovanje (+)/ Odprava (-)	Črpanje	Aktuarski izračun 1.1.2024
DR za odpravnine ob upokojitvi	4.267.114	552.603	567.607	4.282.118
Tekoči stroški storitev (CSC)		158.677	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		128.825	0	
Odhodi (odprava)		-52.634	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		240.318	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		77.417	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	567.607	
DR za jubilejne nagrade	1.734.223	263.065	320.319	1.791.477
Tekoči stroški storitev (CSC)		127.394	0	
Tekoči stroški obresti (IC)		59.943	0	
Odhodi (odprava)		-35.945	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		131.419	0	
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		-19.746	0	
Izplačila (črpanje v obdobju)		0	320.319	
DR za odprav.ob upok. in jub. nagrade	6.001.337	815.668	887.926	6.073.595

V letu 2024 so bile dolgoročne rezervacije črpane za dejanske zneske obračunanih odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad, konec leta 2024 pa so bile usklajene na osnovi aktuarskega izračuna po stanju na dan 31. 12. 2024.

Rezervacije so bile v letu 2024 črpane za izplačila odpravnin ob upokojitvah (567.607 EUR) in jubilejnih nagrad (320.319 EUR).

Na osnovi aktuarskega izračuna je družba v letu 2024 dodatno oblikovala dolgoročne rezervacije za odpravnine ob upokojitvi v višini 605.237 EUR in jih ob tem zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravila v višini 52.634 EUR. Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade pa so bile dodatno oblikovane v višini 299.010 EUR in zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravljene v višini 35.945 EUR.

Dodatno oblikovanje oziroma odprava rezervacij pri odpravninah ob upokojitvi v višini aktuarskega presežka ali primanjkljaja vpliva na rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti, ostale spremembe pa na stroške oziroma prihodke družbe, medtem, ko dodatno oblikovanje ali odprava rezervacij pri jubilejnih nagradah v celoti vpliva na stroške oziroma prihodke družbe.

Izračun rezervacij je opravil pooblaščen aktuar na podlagi statističnih podatkov o starosti in fluktuaciji zaposlenih ter veljavnih aktov, ki so osnova za izplačilo odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad.

Uporabljene predpostavke pri aktuarskem izračunu so bile:

- skupna rast plač v višini 4,5 % v letu 2025 ter 0,5 % v letu 2026 in naprej;
- rast povprečne plače v Republiki Sloveniji je predpostavljena v višini 2,6 % v letu 2025 in v nadaljnjih letih, kar predstavlja ocenjeno dolgoročno rast plač;
- upoštevana je rast zneskov odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad iz Uredbe o davčni obravnavi povračil stroškov in drugih dohodkov iz delovnega razmerja v enaki višini, kot je predpostavljeno za rast povprečne plače v Republiki Sloveniji;
- izračun obveznosti za odpravnine je vezan na pokojninsko delovno dobo posameznega zaposlenca;
- izbrana diskontna obrestna mera znaša 3,46 % letno.

➤ Analiza občutljivosti za pomembne aktuarske predpostavke na dan 31. 12. 2024

v EUR

Postavka	Obdobje	Predpostavka	Odmik	Dolgoročne obveznosti	Odpravnine	Jubilejne nagrade
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2024	Centralni scenarij	0,00 %	6.001.337	4.267.114	1.734.223
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2024	Diskontna obr. mera	-0,50 %	6.221.775	4.430.602	1.791.173
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2024	Diskontna obr. mera	0,50 %	5.796.026	4.115.367	1.680.659
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2024	Rast plač	-0,50 %	5.791.101	4.111.986	1.679.115
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2024	Rast plač	0,50 %	6.225.144	4.432.801	1.792.343
Trajanje (DBO)	31.12.2024			7,3	7,6	6,6

Analiza občutljivosti glede na spremembo upoštevanih predpostavk, torej sprememba diskontne obrestne mere in sprememba rasti plač ima podoben razpon vrednostne razlike na višino dolgoročnih obveznosti za odpravnine ob upokojitvi in jubilejne nagrade.

Oblikovanje in črpanje rezervacij ne odstopa od načrtovanega.

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev iz naslova prejetih državnih podpor – dotacij in prejetih donacij v letu 2024

v EUR

	Stanje 31.12.2024	Povečanje / Zmanjšanje	Črpanje DPČR	Stanje 1.1.2024
DPČR iz prejetih dotacij za OS – distribucija toplote - GJS	4.129	0	580	4.709
DPČR iz prejetih dotacij za OS – proizvodnja toplote	159	0	14	173
DPČR iz prejetih dotacij za OS – SODO - GJS	181.743	0	36.092	217.835
DPČR iz prejetih dotacij za investicijo – izgradnja vodikove polnilnice	416.250	416.250	0	0
DPČR iz naslova prejetih emisijskih kuponov od države	0	61.952	61.952	0
DPČR iz prejetih donacij	788.978	9.170	49.222	829.030
DPČR iz prejetih dotacij in donacij	1.391.259	487.372	147.860	1.051.747

GJS – gospodarska javna služba

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve iz naslova prejetih državnih podpor predstavljajo prejete dotacije za opredmetena osnovna sredstva in prejeti emisijski kuponi. Emisijski kuponi so prejeti s strani države, vse ostale dotacije so prejete s strani Mestne občine Ljubljana.

Dotacije za opredmetena osnovna sredstva se znižujejo za obračunano amortizacijo in morebitne odpise teh opredmetenih osnovnih sredstev v sorazmernem deležu, v katerem je bilo sredstvo financirano z dotacijo.

Prejete emisijske kupone je družba znižala za obračunane stroške porabljenih emisijskih kuponov v višini 61.952 EUR.

Družba je za investicijo izgradnje vodikove polnilnice na P&R Stanežiče dobila sredstva od European Commission v vrednosti 416.250 EUR in jih bo črpala v sorazmerju z obračunano amortizacijo, ko bo investicija aktivirana.

Črpanje ostalih prejetih državnih in občinskih podpor je v letu 2024 znašalo 36.686 EUR in je izkazano med drugimi poslovnimi prihodki.

Prejete donacije so iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev s strani drugih investorjev in se obravnavajo na enak način kot prejete dotacije iz mestnega ali državnega proračuna.

Oblikovanje in črpanje dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev ne odstopa od načrtovanega.

3.2.2.13 Dolgoročne finančne obveznosti

	31.12.2024	31.12.2023	v EUR Indeks 24/23
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	67.365.075	69.852.781	96,4
Dolgoročne obveznosti iz najemov	37.542	53.692	69,9
Dolgoročne finančne obveznosti	67.402.617	69.906.473	96,4

Družba ima na dan 31. 12. 2024 najetih pet dolgoročnih posojil za izgradnjo investicij. V letu 2024 je družba najela novo dolgoročno posojilo za več investicij v vročevodno in plinovodno omrežje ter proizvodne vire v višini 13.700.000 EUR (več v točki 3.2.2).

Posojilo za izgradnjo PPE-TOL se črpa sukcesivno glede na stopnjo izvedenih del in je bilo do 31. 12. 2024 črpano v višini 96.683.257 EUR. Stanje finančnih obveznosti za posojilo (skupaj z obrestmi) konec leta 2024 znaša 70.444.525 EUR. Posojilo smo začeli odplačevati v letu 2023. Nečrpani del posojila v višini 23.316.743 EUR je izkazan med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Skupina bank	70.444.525	6 m EURIBOR + 1,75 %	31.03.2031	10 bianco menic, hipoteke
Banka	563.775	6 m EURIBOR + 2,05 %	22.12.2030	10 bianco menic
Banka	778.584	6 m EURIBOR + 3,50 %	31.05.2030	10 bianco menic
Banka	2.187.267	0,81 %	30.06.2029	10 bianco menic
Banka	13.701.884	4,95 %	31.12.2027	10 bianco menic
Skupaj posojila	87.676.035			

Del dolgoročnih finančnih obveznosti v višini 20.310.960 EUR, od tega obresti v višini 22.215 EUR, ki po stanju na dan 31. 12. 2024 zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po ročnosti

v EUR

	31.12.2024
Obveznosti do bank z zapadlostjo do pet let	68.773.005
Obveznosti do bank z zapadlostjo nad pet let	18.903.030
Skupaj dolgoročne finančne obveznosti do bank	87.676.035

➤ Pregled finančnih obveznosti iz najemov po ročnosti

v EUR

	31.12.2024
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo do pol leta	12.958
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od pol leta do enega leta	16.472
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od enega do dveh let	13.788
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od dveh do petih let	23.754
Skupaj obveznosti iz najemov	66.972

Družba na dan 31. 12. 2024 izkazuje med drugimi dolgoročnimi finančnimi obveznostmi dolgoročne obveznosti iz najemov v višini 66.972 EUR. Del teh dolgoročnih obveznosti v višini 29.430 EUR zapade v plačilo v naslednjem letu, zato so izkazane med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi. Dolgoročne obveznosti iz najemov so pripoznane v višini sedanje vrednosti preostalih najemnin na dan 31. 12. 2024, ki so ustrezno diskontirane na osnovi prihodnjih denarnih tokov za obdobje trajanja najema, z ustreznimi obrestnimi merami, na dan prehoda 1. 1. 2019 ali na dan sklenitve pogodbe o najemu po tem datumu.

➤ Pregled finančnih obveznosti po najemih

Vrsta najema	Stanje obveznosti iz najema v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti
Najem zemljišča	14.332	4,74 %	31.12.2027
Najem zgradbe	36.549	2,63 %	31.12.2028
Najem opreme	1.331	5,40 %	31.01.2025
Najem opreme	14.760	6,24 %	31.12.2025
Skupaj najemi	66.972		

Obveznosti iz najemov obsegajo poslovni prostor za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor za mobilno hiško, vozilo, delovni stroj in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

3.2.2.14 Kratkoročne finančne obveznosti

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	69.021.878	56.527.361	122,1
Kratkoročni del dolgoročnih posojil	20.310.960	15.728.189	129,1
Druge kratkoročne finančne obveznosti	29.430	141.372	20,8
Kratkoročne finančne obveznosti	89.362.268	72.396.922	123,4

Družba ima pri bankah najeta tri kratkoročna posojila do enega leta v skupni višini 15.000.000 EUR in štiri revolving posojila v skupni višini 59.000.000 EUR. Nečrpani deli posojil so izkazani med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi. V stanju na dan 31. 12. 2024 so vključene tudi obračunane obresti v višini 221.878 EUR. Posojila so namenjena za uravnavanje likvidnosti družbe.

➤ Pregled kratkoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Banka	10.834.581	6 m EURIBOR + 1,60 %	8.12.2025	10 bianco menic
Banka	2.005.420	6 m EURIBOR + 1,60 %	8.12.2025	10 bianco menic
Banka	5.012.524	6 m EURIBOR + 1,60 %	5.12.2025	1 bianco menica
Banka	10.027.434	6 m EURIBOR + 1,60 %	5.12.2025	6 bianco menic
Banka	8.021.947	6 m EURIBOR + 1,60 %	5.12.2025	6 bianco menic
Banka	13.054.271	3 m EURIBOR + 1,95 %	24.03.2025	10 bianco menic
Banka	20.040.907	1 m EURIBOR + 1,70 %	24.01.2025	10 bianco menic
Banka*	12.050	6 m EURIBOR + 3,10 %	9.12.2024	6 bianco menic
Banka*	12.744	6 m EURIBOR + 2,15 %	9.12.2024	6 bianco menic
Skupaj posojila	69.021.878			

*Obračunane obresti za poplačano kratkoročno in revolving posojilo so plačane v januarju 2025.

Med kratkoročnimi posojili je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih posojil v višini 20.288.745 EUR in 22.215 EUR obračunanih pripadajočih obresti, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi je izkazan kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz najemov v višini 29.430 EUR, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

3.2.2.15 Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini

	v EUR		
	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	345.791	639.441	54,1
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	33.268.629	40.900.793	81,3
Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev in družb v skupini	33.614.420	41.540.234	80,9

Zmanjšanje kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev izhaja v glavnini iz naslova nižjih vrednosti prejetih računov za zemeljski plin in emisijske kupone.

Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini so v knjigah izkazane z zneski iz ustreznih listin o njihovem nastanku, ki dokazujejo prejem blaga ali opravljene storitve.

Družba svoje kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev praviloma poravnava redno v rokih zapadlosti, v skladu s pogodbami in z dogovori. Družba je imela po stanju na dan 31. 12. 2024 zapadle neporavnane obveznosti do 30 dni v višini 10.210 EUR, ki jih je poravnala v prvem kvartalu leta 2025.

➤ Seznam 10 največjih dobaviteljev Energetike Ljubljana po prometu v letu 2024

v EUR

Dobavitelj	Promet 2024
GEOPLIN d.o.o., Ljubljana	34.052.625
PLINOVODI d.o.o., Ljubljana	14.055.345
PETRACO OIL COMPANY S.A., Lugano	13.396.150
AXPO SOLUTIONS AG, Baden	10.858.677
OMV Gas Marketing & Trading Gmbh, Austria	10.582.400
METLEN ENERGY & METALS S.A., Athens	9.906.095
JAVNI HOLDING LJUBLJANA, d.o.o., Ljubljana	7.733.012
MET INTERNATIONAL AG, Baar	7.400.537
DXT COMMODITIES S.A., Lugano	6.032.084
CFP COMMODITIES LIMITED, Dublin	3.712.400
Skupaj	117.729.325

Družba Metlen Energy & Metals S.A. je glavni dobavitelj in izvajalec izgradnje investicije PPE- TOL.

Glavni dobavitelji Energetike Ljubljana v letu 2024 so dobavitelji osnovnih surovin in energije (Geoplina d.o.o., AXPO Solutions AG, OMV Gas Marketing & Trading Gmbh, Met International AG in DXT Commodities S.A. za dobavo plina in Plinovodi d.o.o. za prenos zemeljskega plina).

Manjkajoči emisijski kuponi so bili kupljeni pri Petraco Oil Company S.A., Belektron d.o.o., Global Factor Commodity Trading S.A. in CFP Commodities Limited.

Pomembni dobavitelj oziroma izvajalec storitev je obvladujoča družba Javni holding Ljubljana, ki za Energetiko Ljubljana izvaja strokovno-tehnične in organizacijske storitve, ki zajemajo dela s področja financ, računovodstva, kontrolinga, informatike, javnih naročil ter kadrovskega in pravnega področja.

Tveganja neizpolnitve pogodbenih obveznosti s strani dobaviteljev družba obvladuje predvsem z rednim in skrbnim preverjanjem bonitete posameznih dobaviteljev. Ob večjih dobavah materiala in opreme ter izvedbah storitev, družba zahteva ustrezne instrumente za zavarovanje za resnost ponudbe, za zavarovanje dobre izvedbe del in za zavarovanje odprave napak v garancijski dobi.

Kratkoročne poslovne obveznosti niso zavarovane s stvarnim jamstvom.

3.2.2.16 Druge kratkoročne poslovne obveznosti

v EUR

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročne obveznosti za plače	2.727.851	2.368.990	115,1
Obveznosti do državnih in drugih inštitucij	14.758.417	9.007.737	163,8
Druge kratkoročne obveznosti	379.709	198.073	191,7
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	17.865.977	11.574.800	154,4

Med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi so obveznosti do zaposlencev iz naslova decembrskih plač in drugih prejemkov iz delovnega razmerja ter povračil stroškov, obveznosti za DDV, okoljsko dajatev za onesnaževanje zraka, obveznosti do države za emisijske kupone, trošarino za električno energijo in zemeljski plin ter prispevke za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.

Glavnina povečanja kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih institucij, glede na predhodno leto, izhaja predvsem iz obveznosti za izročitev emisijskih kuponov državi, zaradi spremenjenega evidentiranja obveznosti predaje emisijskih kuponov.

3.2.2.17 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	17.405.417	19.751.702	88,1
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	17.405.417	19.751.702	88,1

Med kratkoročno pasivnimi časovnimi razmejitvami so evidentirani manjkajoči emisijski kuponi v vrednosti 16.034.303 EUR, znesek neizkoriščenih dopustov v višini 812.664 EUR, ki jih zaposleni lahko izkoristijo do 30. 6. naslednjega leta, nakup potrdil o izvoru električne energije v višini 95.590 EUR, zahtevke iz naslova odškodnine zaradi neurja v višini 294.792 EUR in prejeta sredstva za evropski projekt SENERGY NETS v višini 133.772 EUR.

3.2.3 Pojasnila k izkazu poslovnega izida

3.2.3.1 Čisti prihodki od prodaje

	2024	2023	Indeks 24/23
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe	580.859	582.117	99,8
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe	28.796.610	25.051.230	115,0
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti	7.472.723	11.464.041	65,2
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti	165.986.938	221.348.243	75,0
Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu	10.022.853	60.855	-
Čisti prihodki od prodaje	212.859.983	258.506.486	82,3

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki od prodaje toplote, plina in električne energije (96,7 %).

V letu 2024 so se prihodki glede na predhodno leto znižali zaradi nižjih prodanih količin in nižjih prodajnih cen pasovne električne energije. Zaradi manjšega obsega prodaje in nižjih prodajnih cen so nižji tudi prihodki od prodaje pare ter prihodki od prodaje plina in električne energije končnim kupcem (več v točki 2.4).

Čisti prihodki od prodaje se gibljejo v odvisnosti od doseženih prodajnih cen in količin prodaje, ki so v veliki meri odvisne tudi od zunanjih temperatur.

3.2.3.2 Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)

	2024	2023	v EUR Indeks 24/23
Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)	7.341.401	17.687.736	41,5

Drugi poslovni prihodki v letu 2024 so nižji kot v letu 2023, saj družba v letu 2024 ni več upravičena do državnih pomoči za omilitev posledic energetske krize.

3.2.3.3 Stroški porabljenega blaga in materiala

	2024	2023	v EUR Indeks 24/23
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	231.837	107.396	215,9
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	118.080.601	158.520.275	74,5
Stroški porabljenega blaga in materiala	118.312.438	158.627.671	74,6

V strukturi stroškov porabljenega blaga in materiala glavnino stroškov predstavlja strošek goriva (97,6 %).

Zemeljski plin Energetika Ljubljana prevzema na prenosnem ali distribucijskem omrežju in ga ne skladišči, zato se knjigovodsko prenese neposredno v porabo in evidentira kot takojšnji strošek. Največji del porabljenega materiala predstavlja nakup in prenos zemeljskega plina.

Stroški goriva se gibljejo v odvisnosti od njihovih nabavnih cen in prodanih količin energije. Nižji stroški porabljenega blaga in storitev v letu 2024 so predvsem posledica nižje nabavne cene zemeljskega plina (kar je prispevalo k skupnem zmanjšanju stroškov goriva v enoti TOŠ ter k nižjemu strošku nakupa zemeljskega plina za nadaljnjo porabo) in manjše porabe zemeljskega plina ter premoga zaradi višjih zunanjih temperatur v ogrevalni sezoni. Na višino stroškov poleg zunanjih temperatur vpliva tudi struktura proizvodnje toplote in električne energije v enotah TE-TOL in TOŠ, ki je odvisna od trenutnih potreb za ogrevanje in tržnih cen električne energije.

	2024	2023	v EUR Indeks 24/23
Goriva	115.431.272	155.950.099	74,0
Premog	21.809.091	30.522.845	71,5
Zemeljski plin z dajatvami	79.044.424	105.287.137	75,1
Druga goriva in z njimi povezan material	14.577.757	20.140.117	72,4
Material in nadomestni deli za vzdrž. in storitve kupcem	2.191.300	2.107.379	104,0
Drug material	692.943	557.086	124,4
Stroški porabljenega blaga in materiala	118.315.515	158.614.564	74,6
Popisne razlike	-3.077	13.107	-
Stroški porabljenega blaga in materiala s popisnimi razlikami	118.312.438	158.627.671	74,6

Stroški drugih goriv, ki se nanašajo na porabljeno električno energijo, lesno biomaso, ekstra lahko kurilno olje (ELKO), tehnološko vodo in kemikalije so se v letu 2024 znižali predvsem zaradi nižjih cen le-teh.

3.2.3.4 Stroški storitev

	2024	2023	Indeks 24/23
Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	6.108.868	5.939.629	102,8
Stroški storitev, doseženi z drugimi	18.998.871	15.786.850	120,3
Stroški storitev	25.107.739	21.726.479	115,6

Med stroški povezanimi z družbami v skupini predstavljajo največji delež (97,4 %) stroški strokovnih služb Javnega holdinga Ljubljana, ki za družbo izvaja finančno računovodske storitve, kadrovske storitve, pravne storitve, storitve informatike in storitve javnega naročanja ter strokovno in poslovno povezovanje naročnikov kot izvajalcev gospodarskih javnih služb.

	2024	2023	Indeks 24/23
Storitve vzdrževanja	5.680.697	5.733.666	99,1
Zavarovalne premije	2.151.953	1.815.961	118,5
Storitve strokovnih služb JHL	5.948.742	5.797.496	102,6
Druge storitve	11.326.347	8.379.356	135,2
Stroški storitev	25.107.739	21.726.479	115,6

Stroški vzdrževanja v glavnini predstavljajo popravila in obdobja vzdrževalna dela na plinovodnem, vročevodnem in parovodnem omrežju ter proizvodnih napravah Energetike Ljubljana. Višina stroška večjih vzdrževalnih del je odvisna tako od cen teh storitev kot od načrtovanih in izvedenih popravil, ki med leti lahko zelo nihajo glede na vrsto, obseg in nujnost vzdrževalnih del. Stroški tekočega vzdrževanja pa nastajajo v odvisnosti od okvar in vzdrževalnih del na opredmetenih osnovnih sredstvih ter vzdrževanja programske opreme.

Pogodbeni znesek za revizijo računovodskih izkazov za leto 2024 znaša 24.020 EUR. Strošek dajanja drugih zagotovil (revizija sodil) je v letu 2024 znašal 6.500 EUR ter druge nerevizijske storitve 2.340 EUR.

3.2.3.5 Stroški dela

	2024	2023	Indeks 24/23
Stroški plač	21.713.510	20.880.195	104,0
Stroški socialnih zavarovanj	4.703.474	4.446.731	105,8
Stroški pokojninskih zavarovanj	3.069.981	2.887.583	106,3
Drugi stroški socialnih zavarovanj	1.633.493	1.559.148	104,8
Drugi stroški dela	4.217.235	4.246.016	99,3
Stroški dela	30.634.219	29.572.942	103,6

Energetika Ljubljana je v letu 2024 obračunavala plače, druge prejemke iz delovnega razmerja in povračila stroškov delavcem v skladu z veljavnimi kolektivnimi pogodbami in zakonodajo s področja plač in drugih prejemkov zaposlenih, ki veljajo za družbo.

Izhodiščna plača družbe je v letu 2024 ostala na ravni preteklega leta.

- Skupni znesek vseh prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje funkcij oziroma nalog za leto 2024

v EUR

Skupina oseb	Prejemki	od tega za plače
Vodstvo družbe	145.821	127.269
Skupaj	145.821	127.269

Med prejemki vodstva družbe so prikazani prejemki direktorja Energetike Ljubljana.

Prejemki so bili vodstvu družbe izplačani v skladu z Zakonom o prejemkih poslovnih oseb v gospodarskih družbah v večinski lasti RS in samoupravnih lokalnih skupnosti.

Znesek prejemkov vključuje plače, bonitete, regres za letni dopust, povračila stroškov za prehrano med delom in premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Iz naslova odloženih obveznosti do direktorja družbe za izplačilo spremenljivih prejemkov družba na dan 31. 12. 2024 nima izkazanih poslovnih obveznosti.

Družba nima nobenih terjatev do vodstva družbe, ravno tako vodstvo družbe nima nobenih posojil pri družbi in obratno.

- Povprečno število zaposlenih po stopnjah izobrazbe

Stopnja izobrazbe	Povprečno število zaposlenih v 2024	Delež v %	Povprečno število zaposlenih v 2023	Delež v %	Indeks 24/23
I.	2,9	0,5	3,0	0,5	96,7
II.	15,8	2,9	15,8	2,9	100,0
III.	7,9	1,4	7,8	1,4	101,3
IV.	115,6	21,0	118,8	21,6	97,3
V.	162,3	29,5	156,8	28,5	103,5
VI.	82,8	15,0	84,5	15,3	98,0
VII.	148,4	26,9	148,5	26,9	99,9
VIII/1.	12,5	2,3	13,0	2,4	96,2
VIII/2.	3,0	0,5	3,0	0,5	100,0
Skupaj	551,2	100,0	551,2	100,0	100,0

Družba ima med stroški storitev tudi stroške najema delovne sile v skupni višini 397.912 EUR za 24.927 ur opravljenega dela (število najetih delavcev na podlagi delovnih ur za leto 2024 znaša 11,89, za leto 2023 je znašalo 10,27). Na dan 31. 12. 2024 je imela družba 13 najetih delavcev preko agencije za posredovanje delovne sile, kar pomeni tri več kot leto prej.

3.2.3.6 Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN

	v EUR		
	2024	2023	Indeks 24/23
Neopredmetena sredstva	665.244	671.447	99,1
od tega pravice do uporabe neopredmetena sredstva	13.193	14.393	91,7
Zemljišča in zgradbe	5.951.183	5.871.796	101,4
od tega pravice do uporabe zemljišč	4.567	4.567	100,0
od tega pravice do uporabe zgradb	32.449	46.651	69,6
Proizvajalne naprave in oprema	5.527.104	6.106.573	90,5
Druge naprave in oprema	1.303.420	1.252.656	104,1
od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme	29.506	29.290	100,7
Naložbene nepremičnine	52.436	52.364	100,1
Amortizacija	13.499.387	13.954.836	96,7
Prevrednotovalni poslovni odh. pri NS, OOS in NN	570.795	1.880.869	30,3
Amortizacija in prevredn. posl. odh. pri NS, OOS in NN	14.070.182	15.835.705	88,9

Okvirne dobe koristnosti, ki jih družba uporablja za neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine, so prikazane že v uvodnem delu razkritij pri posameznih računovodskih usmeritvah. Energetika Ljubljana amortizira svoja sredstva po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. Sredstva, ki predstavljajo pravice do uporabe iz naslova najemov, se amortizirajo v dobi trajanja najema.

Največji delež amortizacije predstavlja amortizacija proizvodne opreme za proizvodnjo toplote in elektrike ter amortizacija zgradb, kot posledica amortiziranja distribucijskega omrežja družbe.

Višina amortizacije se po posameznih skupinah sredstev giblje v odvisnosti od dinamike investiranja v ta sredstva in od starosti sredstev, ki se dokončno amortizirajo v poslovnem letu.

Prevrednotovalni poslovni odhodki predstavljajo odpise neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v uporabi in v izgradnji (investicije v teku) zaradi dotrajanosti ali zastarelosti sredstev oziroma zaradi zamenjave z novimi sredstvi.

3.2.3.7 Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi

	v EUR		
	2024	2023	Indeks 24/23
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	27.741.404	27.980.866	99,1
Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	27.741.404	27.980.866	99,1

Glavnino drugih poslovnih odhodkov predstavljajo emisijski kuponi v višini 23.434.616 EUR, ki jih mora družba skladno z zakonodajo, zagotavljati za proizvodnjo toplote, pare in elektrike.

Drugi večji poslovni odhodki so odhodki za okoljevarstvene analize, meritve ter spodbude za učinkovito rabo energije, nadomestila za uporabo stavbnega zemljišča in vodna povračila.

3.2.3.8 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

	v EUR		
	2024	2023	Indeks 24/23
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	3.743.652	2.895.878	129,3

Glavnino finančnih odhodkov iz finančnih obveznosti predstavljajo kratkoročne obresti od bančnih posojil v višini 3.687.690 EUR.

3.2.3.9 Davek iz dobička

	2024	2023	Indeks 24/23
Davek iz dobička	589.380	1.521.299	38,7

v EUR

V letu 2024 je družba ugotovila pozitivno davčno osnovo in obračunala davek iz dobička v višini 589.380 EUR.

Efektivna davčna stopnja za Energetiko Ljubljana za leto 2024 znaša 14,39 %.

Družba ni pripoznala terjatev za odloženi davek, ker v prihodnje ne bo na razpolago dovolj obdavčljivih dobičkov, ki bi omogočali uporabo terjatev za odloženi davek ali pa znesek terjatev za odloženi davek ni presegal pomembnosti posamezne družbe.

Višina nepripoznanih terjatev za odloženi davek od vseh začasnih razlik, neizrabljenih davčnih izgub in neizrabljenih davčnih dobropisov po stanju 31. 12. 2024 znaša 6.289.242 EUR. Izračunana višina nepripoznanih terjatev za odloženi davek izhaja iz osnov kot sledi:

- odbitne začasne razlike na dan 31. 12. 2024 znašajo 5.939.723 EUR;
- prenos neizrabljenih davčnih izgub v naslednja obdobja na dan 31. 12. 2024 znaša 629.251 EUR;
- prenos neizrabljenih davčnih dobropisov v naslednja obdobja na dan 31. 12. 2024 znaša 22.018.491 EUR.

3.2.3.10 Stroški po funkcionalnih skupinah

	2024	2023	Indeks 24/23
Proizvajalni stroški prodanih proizvodov in storitev	192.102.882	230.582.954	83,3
Stroški prodaje	7.082.207	6.700.557	105,7
Stroški splošnih dejavnosti	17.053.269	20.234.592	84,3
Normalni stroški splošnih dejavnosti	16.113.300	14.580.463	110,5
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	570.795	1.880.869	30,3
Prev. poslovni odhodki v zvezi s kratkoročnimi sredstvi	369.174	3.773.260	9,8
Stroški po funkcionalnih skupinah	216.238.358	257.518.103	84,0

v EUR

Podatke za razčlenitev stroškov po funkcionalnih skupinah zagotavlja evidenca stroškov po stroškovnih mestih in kontih. V ta namen so opredeljena stroškovna mesta in konti, ki sodijo v okvir posamezne funkcionalne skupine. Stroški storitvenih nalogov so proizvodni stroški, stroški vzdrževalnih nalogov pa se poravnajo na ustrezno stroškovno mesto in na osnovi tega pridobijo ustrezno razčlenitev po funkcionalnih skupinah. Stroški energetskega goriva (variabilni stroški družbe) so v celoti vključeni med proizvodnimi stroški.

3.2.4 Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa

Glede na čisti poslovni izid obračunskega obdobja se je celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja zmanjšal za 317.735 EUR.

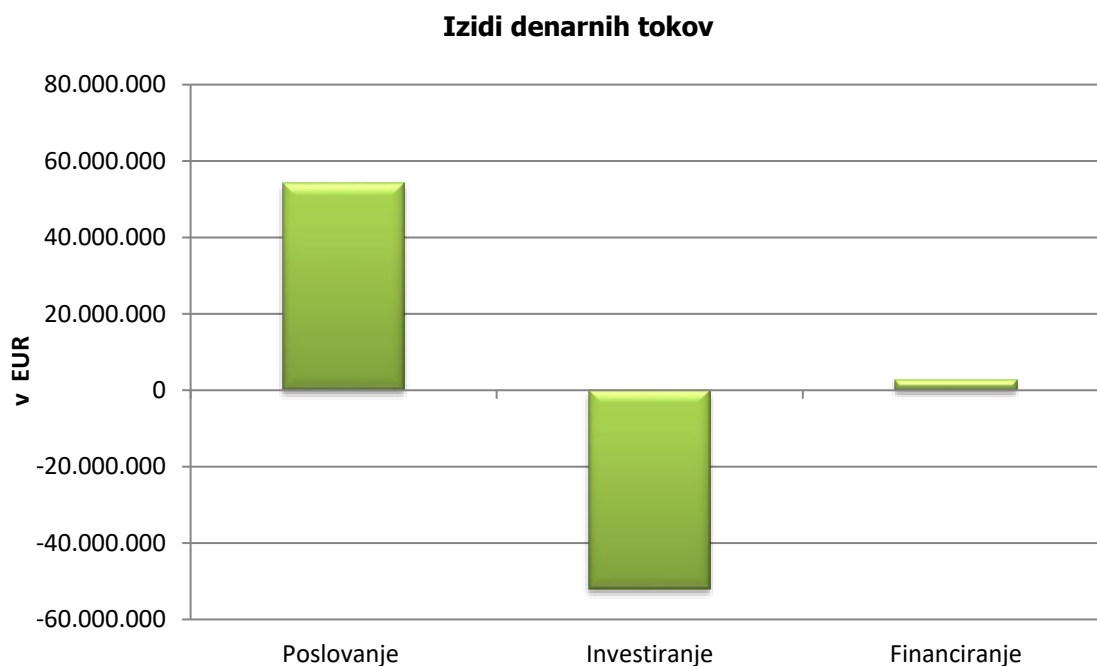
Na zmanjšanje celotnega vseobsegajočega donosa so vplivale spremembe aktuarskih predpostavk ponovnih meritev pričakovanih čistih obveznosti za plačila odpravnin ob upokojitvi

v višini 138.012 EUR in vseobsegajoči donos zaradi odprave sorazmernega dela aktuarskega primanjkljaja v višini 179.723 EUR.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 3.188.547 EUR.

3.2.5 Pojasnila k izkazu denarnih tokov

Izkaz prikazuje prejemke in izdatke, ki jih je Energetika Ljubljana v letu 2024 ustvarila pri poslovanju, naložbenju in financiranju in na podlagi katerih je razvidno iz katerih virov je družba pridobivala denarna sredstva in kako jih je porabila.



Družba je pri poslovanju in pri financiranju realizirala pozitivni denarni izid, ki je v celoti pokrila negativni denarni izid pri investiranju ter hkrati ustvaril pozitivni denarni izid v višini 4.773.755 EUR.

Denarni tokovi iz naslova prejetih in danih obresti so naslednji:

- pri poslovanju so med finančne prihodke iz poslovnih terjatev vključene zamudne in druge obresti v skupni višini 404.789 EUR, med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so vključene zamudne obresti v višini 289.216 EUR,
- pri investiranju so vključeni prejemki od obresti od danih posojil v višini 3 EUR, med izdatki pa obresti od posojil v višini 5.862.233 EUR,
- pri financiranju so med izdatke vključene obresti od posojil v višini 3.743.652 EUR.

3.2.6 Druga razkritja

3.2.6.1 Pogojna sredstva in obveznosti

v EUR			
	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Dani inštrumenti za zavarovanje poslov	26.800.723	16.114.693	166,3
Prejeti inštrumenti za zavarovanje poslov	32.030.960	35.425.190	90,4
Zastavljena opredmetena osnovna sredstva	30.868.000	30.868.000	100,0
Odobrena, nečrpana posojila	28.516.743	45.146.743	63,2
Pogojna sredstva in obveznosti	118.216.426	127.554.626	92,7

Med danimi instrumenti za zavarovanje plačil so izkazane dane garancije (2.814.946 EUR) in dane menice z meničnimi izjavami (23.985.777 EUR), med prejetimi instrumenti za zavarovanje plačil pa prejete garancije (21.513.522 EUR) in prejete menice z meničnimi izjavami (10.517.438 EUR).

Družba ima zastavljena opredmetena osnovna sredstva v obliki hipotek na nepremičnine in po stanju na dan 31. 12. 2024 predstavljajo zastavo v višini 30.868.000 EUR.

Med odobrenimi, nečrpanimi posojili je izkazan nečrpani del sindiciranega posojila za investicijo PPE-TOL v višini 23.316.743 EUR in nečrpan del kratkoročnega revolving posojila v višini 5.200.000 EUR.

Družba je imela na dan 31. 12. 2024 odprto tožbo dobavitelja premoga za izpolnitev dobave 129.405 mt premoga iz novembra 2023, v višini 44,6 mio USD (42,9 mio EUR), ki ga mora prevzeti za dokončno izpolnitev pogodbenih obvez na osnovi podpisane dolgoročne pogodbe o dobavi premoga z dne 24. 9. 2008. Družba ocenjuje vrednost premoga, iz zahtevka za izpolnitev dobave, v višini 21,7 mio USD (20,9 mio EUR), in sicer na osnovi sklenjene pogodbe za dobavo premoga v novembru 2024 s strani drugega dobavitelja. Po mnenju pooblaščenice odvetniške družbe tožbeni zahtevki ni utemeljen.

3.2.6.2 Posli s povezanimi osebami

v EUR

	2024	2023	Indeks 24/23
Prihodki	8.164.062	12.313.054	66,3
Obvladujoča družba	329.894	329.972	100,0
Javni holding Ljubljana	329.894	329.972	100,0
Ostale družbe v skupini	7.834.168	11.983.082	65,4
VOKA SNAGA	4.802.940	9.097.170	52,8
LPP	3.031.228	2.885.912	105,0
Odhodki	6.373.540	6.071.050	105,0
Obvladujoča družba	5.978.091	5.819.913	102,7
Javni holding Ljubljana	5.978.091	5.819.913	102,7
Ostale družbe v skupini	395.449	251.137	157,5
VOKA SNAGA	381.507	237.470	160,7
LPP	13.942	13.667	102,0
Terjatve na dan 31.12.	703.049	1.566.239	44,9
Obvladujoča družba	267.315	33.539	797,0
Javni holding Ljubljana	267.315	33.539	797,0
Ostale družbe v skupini	435.734	1.532.700	28,4
VOKA SNAGA	425.427	861.121	49,4
LPP	10.307	671.579	1,5
Obveznosti na dan 31.12.	345.791	639.441	54,1
Obvladujoča družba	29.349	560.053	5,2
Javni holding Ljubljana	29.349	560.053	5,2
Ostale družbe v skupini	316.442	79.388	398,6
VOKA SNAGA	44.582	54.130	82,4
LPP	271.860	25.258	-

Opomba: Zaradi evidentiranja najemov se prometi v zgornji tabeli lahko razlikujejo od podatkov, izkazanih v računovodskih izkazih.

Energetika Ljubljana je realizirala prihodke s povezanimi osebami iz naslova oddaje poslovnih prostorov obvladujoči družbi, ostalim družbam v skupini je prodajala energijo in stisnjen zemeljski plin (CNG). Za družbo VOKA SNAGA je izvajala vzdrževanje toplotne postaje in storitev blagajne.

Glavne transakcije na strani odhodkov za Energetiko Ljubljana predstavlja opravljanje strokovno - tehničnih in organizacijskih storitev s strani obvladujoče družbe in opravljanje gospodarskih javnih služb in drugih manjših storitev s strani ostalih družb v skupini.

Transakcije so opravljene pod običajnimi tržnimi pogoji.

3.2.6.3 Razmerja z revizorjem

Pogodbeni znesek za revizijo računovodskih izkazov za leto 2024 znaša 24.020 EUR. Strošek dajanja drugih zagotovil (revizija sodil) je v letu 2024 znašal 6.500 EUR ter druge nerevizijske storitve 2.340 EUR.

3.2.6.4 Finančna tveganja

V okviru finančnih tveganj obravnavamo likvidnostno, kreditno, obrestno in valutno tveganje.

Likvidnostno tveganje

Likvidnostno tveganje je tveganje, da družba v določenem trenutku ne bo imela zadostnih likvidnih sredstev za tekoče poravnavanje zapadlih obveznosti oziroma za redno poslovanje.

Družba plačilno sposobnost spremlja in analizira tako s kratkoročnega kot tudi z dolgoročnega vidika. Ključni dejavnik za uspešno obvladovanje likvidnostnega tveganja je nadzor nad denarnim tokom. Pomemben del letnega poslovnega načrta družbe je zato projekcija denarnega toka, ki se nato sproti spremlja, spreminja in dopolnjuje glede na dejanske okoliščine in nova predvidevanja. Prilivi in odlivi se spremljajo na dnevnem, mesečnem in letnem nivoju.

Družba je visoko kratkoročno in dolgoročno zadolžena. Za uravnavanje likvidnosti ima pri bankah najeta kratkoročna posojila. Zaradi intenzivnega investicijskega cikla družbe občasno prihaja do zamikov plačil.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju je ocenjena kot zelo visoka.

Kreditno tveganje

Kreditna tveganja zajemajo vsa tveganja, ki zaradi neporavnanih pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev zmanjšajo gospodarske koristi družbe.

Družba na dnevnem, mesečnem in letnem nivoju spremlja gibanje terjatev tako do fizičnih kot do pravnih oseb. Izterljivost terjatev se v veliki meri rešuje z dogovori, opominjanjem dolžnikov, vlaganjem izvršb in tožbami. Tveganje neplačila terjatev se poskuša obvladovati tudi z dogovori z upravniki večstanovanjskih stavb o celotni poravnavi terjatev.

Po stanju na dan 31. 12. 2024 ima družba polno zavarovane terjatve (bančne garancije) v višini 695.951 EUR za prodajo omrežnine, zaračunano dobavitelju plina, ki izstavlja končnim odjemalcem skupni račun. Terjatve za prodajo električne energije v višini 4.021.385 EUR, ima zavarovane (menice) do višine 3.231.534 EUR. Ostalih terjatev družba nima posebej zavarovanih.

Proces izterjave terjatev se izvaja sproti, tudi z vlaganjem tožb in izvršb.

Družba za izravnavo tveganja neporavnanih, predvsem starejših terjatev oblikuje popravek vrednosti terjatev (več v poglavju 3.2.2.8).

Izpostavljenost kreditnemu tveganju je ocenjena kot zmerna.

Obrestno tveganje

Obrestno tveganje predstavlja tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja obrestnih mer na denarnih trgih. Obrestne mere se nenehno spreminjajo, in sicer kot posledica ponudbe in povpraševanja po denarju ter zaradi drugih makroekonomskih dejavnikov. Družba redno spremlja gibanje obrestnih mer in napovedi na finančnih trgih.

➤ Finančni instrumenti po fiksni obrestni meri

	31.12.2024	31.12.2023	v EUR Indeks 24/23
Finančne terjatve	1.051.078	425.838	246,8
Finančne obveznosti	15.956.123	2.908.860	548,5
Finančni instrumenti po fiksni obrestni meri (presežek obveznosti nad terjatvami)	14.905.045	2.483.022	600,3

Skupina med finančnimi terjatvami, ki niso izpostavljene obrestnemu tveganju, na dan 31. 12. 2024, izkazuje depozite za zavarovanje obveznosti.

Med obveznostmi, ki niso izpostavljene obrestnemu tveganju, izkazuje družba finančne obveznosti do bank iz naslova posojil, obrestovanih po fiksni obrestni meri. Ostale finančne obveznosti po fiksni obrestni meri se nanašajo na obveznosti iz poslovnih najemov.

➤ Finančni instrumenti po variabilni obrestni meri

	31.12.2024	31.12.2023	Indeks 24/23
Finančne terjatve	1.117.796	1.419.122	78,8
Finančne obveznosti	140.808.762	139.394.535	101,0
Finančni instrumenti po variabilni obrestni meri (presežek obveznosti nad terjatvami)	139.690.966	137.975.413	101,2

v EUR

Finančne terjatve, obrestovane po variabilni obrestni meri, predstavljajo terjatve za finančni najem naprav in opreme.

Finančne obveznosti, obrestovane po variabilni obrestni meri, v celoti predstavljajo finančne obveznosti do bank iz naslova najetih posojil.

V analizi občutljivosti smo ocenili vpliv spremembe variabilnega dela obrestne mere za finančne obveznosti na dan 31. 12. 2024 na poslovni izid pred obdavčitvijo, in sicer bi bil, v primeru spremembe višine Euribor-ja za +/- 50 b.t., vpliv na letni poslovni izid družbe +/- 642.375 EUR.

Obseg zadolžitve družbe se povečuje. Izpostavljenost obrestnemu tveganju je ocenjena kot zmerna.

Valutno tveganje

Valutno tveganje je tveganje izgube zaradi neugodnega gibanja deviznih tečajev. Družba sklepa posle v tuji valuti in je valutnemu tveganju izpostavljena pri nakupu premoga, katerega cena je določena v USD.

Za obvladovanje valutnega tveganja v času od nakupa premoga do plačila družba sklepa z banko valutne terminske pogodbe, s katerimi izvede nakup USD v višini cene premoga po terminskem tečaju, določenem v času sklenitve posla. Poravnava zneskov je na dogovorjeni dan v prihodnosti.

Družba nima drugih pomembnih transakcij v tuji valuti.

Izpostavljenost valutnemu tveganju je ocenjena kot nizka.

3.2.6.5 Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja

V obdobju od 1. januarja 2025 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2024.

Pomembnejši poslovni dogodki po dnevu bilance stanja do datuma revizorjevega poročila pa so:

- Dne 1. 1. 2025 je Energetika Ljubljana objavila nov cenik zemeljskega plina za gospodinske odjemalce, dne 1. 3. 2025 pa nov cenik električne energije za gospodinske in skupne gospodinske odjemalce.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2025 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2025 v višini 13.000.000 EUR.
- Energetika Ljubljana je dne 21. 3. 2025 prejela odločbo Agencije za energijo, da izpolnjuje pogoje za pridobitev obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje proizvodne enote PPE-TOL.
- Na osnovi odločb Komisije za reševanje sporov (DAB), je družba dne 21. 1. 2025 izstavila zahtevek in na tej osnovi priznala terjatev za pogodbene kazni (penale) do

dobavitelja glavne tehnološke opreme pri projektu PPE-TOL, Metlen Energy & Metals S.A. v višini 28.000.000 EUR, povečane za natekle zakonske zamudne obresti. Ker se izvajalec na zahtevo za plačilo ni odzval, je bil izveden enostranski pobot omenjenih terjatev z obveznostmi družbe do izvajalca, v skupni višini 5.578.450 EUR.

3.2.6.6 Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32

- Prikaz sodil za razporejanje prihodkov, odhodkov, sredstev in obveznosti do virov sredstev po posameznih dejavnostih

Energetika Ljubljana pripravlja ločene računovodske izkaze za naslednje dejavnosti:

- Proizvodnja električne energije - energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Proizvodnja toplote - energetska dejavnost, regulirana dejavnost (proizvodnja vroče vode), tržna dejavnost (proizvodnja pare),
- Distribucija in dobava toplote - energetska dejavnost, regulirana dejavnost (proizvodnja vroče vode), tržna dejavnost (proizvodnja pare), izbirna GJS,
- Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO) - energetska dejavnost, regulirana dejavnost, izbirna GJS,
- Dobava plina - energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Dobava električne energije - energetska dejavnost, tržna dejavnost,
- Ostale dejavnosti - tržne storitve.

Poslovanje področnih odsekov družbe se izkazuje v skladu z zgoraj naštetimi dejavnostmi, območnih odsekov Energetika Ljubljana ne izkazuje.

Področje delovanja posamezne dejavnosti, ki jih opravlja družba, urejajo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), Zakon o oskrbi s plini (ZOP) in Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOE), ki opredeljujejo ločene računovodske evidence za energetske dejavnosti in regulirane dejavnosti, ter Slovenski računovodski standard 32 (2024), ki ureja računovodsko spremljanje gospodarskih javnih služb (v nadaljevanju GJS).

Energetika Ljubljana izdeluje računovodske izkaze po dejavnostih v skladu z določili dokumenta »Sodila ločenega računovodskega spremljanja posameznih dejavnosti za družbo Javno podjetje Energetika Ljubljana, d.o.o.«. Skladno z določili Zakona o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1), je družba v letu 2024 predložila pravilnik v revizijo pooblaščenim revizijski družbi.

Energetika Ljubljana evidentira prihodke in odhodke družbe na nalogih, stroškovnih mestih (v nadaljevanju 'SM') in profitnih centrih (v nadaljevanju 'PC'). Sredstva in obveznosti do virov sredstev družba evidentira pretežno na PC, neopredmetena dolgoročna sredstva, opredmetena osnovna sredstva in naložbene nepremičnine pa tudi na SM.

Večji del SM in PC pripada neposredno posameznim dejavnostim, del SM in PC pa je posrednih in splošnih. Pri oblikovanju SM družba sledi cilju, da se v čim večjem obsegu pripoznajo prihodki in odhodki iz poslovanja neposredno na PC oziroma dejavnosti.

Za potrebe vzpostavitve ločenih računovodskih izkazov po dejavnostih in PC ima Energetika Ljubljana s tem dokumentom oblikovana splošno sodilo in druga sodila. Pri oblikovanju sodil oziroma ključev družba sledi stvarnim povezavam aktivnosti med posameznimi procesi pri zagotavljanju posameznih proizvodov in storitev ter z njimi povezanim dogodkom, ki se evidentirajo v računovodskih izkazih.

Stroški goriv in drugi stroški povezani s porabo goriva za soproizvodnjo toplote in električne energije iz proizvodnih naprav na lokacijah Šiška in Moste, se razporejajo na naloge, SM, PC

oziroma dejavnosti neposredno na podlagi dejansko izmerjenih količin za obravnavano obdobje. Neposredno na SM in PC so razporejeni tudi ostali variabilni stroški povezani z dobavo energije končnim uporabnikom.

Splošno sodilo oziroma K1 je določeno v obliki matrike obremenjenosti posameznih PC oziroma dejavnosti s postavkami iz SM in se za obdobje uporabe potrdi z letnim poslovnim načrtom Energetike Ljubljana. Pri opredelitvi K1, ki je v največjem delu osnova za delitev bilančnih postavk, kadar so le te razporejene na SM in kjer ni drugače določenega pravila, se izhaja predvsem iz porabe delovnega časa, ki ga delavci v okviru SM porabijo za posamezni PC oziroma dejavnost. Porabo delovnega časa za obravnavano obdobje se oceni za vsakega delavca posebej, na osnovi izkustev iz preteklega obdobja. Na osnovi tako opredeljenega kriterija so izračunani ključni po SM za posamezni PC oziroma dejavnost, ki so vključeni v K1.

Na posrednih SM oziroma »SM podpornih služb«, ki delujejo v okviru Javnega holdinga Ljubljana, se spremljajo odhodki, ki neposredno pripadajo družbi Energetika Ljubljana. Podlaga za delitev teh računovodskih postavk pa so: za SM 30202110 in 30106100 delež bremenitve vseh neposrednih in splošnih SM na posamezne PC v družbi, za SM 30101100 in 30106200 število zaposlenih po SM družbe in za SM Blagajna Kresija ocenjena realizacija vroče vode in plina (dobava in omrežnina) v preteklem obdobju.

Poleg splošnega sodila K1, so za delitev bilančnih postavk, kjer ni moč neposredno pripisati določen dogodek na PC oziroma na dejavnost, oblikovana še dodatna sodila (K2, K3, K4, K5, K6), ki v glavnem služijo za delitev postavk iz bilance stanja ter izkaza poslovnega izida za finančne in druge prihodke ter odhodke družbe.

Sodilo K2 se uporablja za delitev zalog in se določi na osnovi deleža stroškov porabljenega materiala na PC oz. dejavnosti v obračunskem obdobju, brez upoštevanja stroška porabe lesne biomase, električne energije, zemeljskega plina in stroška prenosnega omrežja zemeljskega plina. To sodilo se lahko uporablja glede na to, da družba praviloma nadomešča zaloge glede na obseg porabe v obračunskem obdobju.

Sodilo K3 se uporablja za delitev čistih prihodkov iz naslova prodaje toplote (ločeno vroče vode in pare) na dejavnosti Proizvodnja toplote ter Distribucija in dobava toplote in predstavlja delež neposrednih stroškov iz poslovanja PC, ki pripadajo tem dejavnostim, v obračunskem obdobju. Dejavnost Proizvodnja toplote dosega prihodke skupaj z dejavnostjo Distribucija in dobava toplote, ločeno iz naslova prodaje toplote za tarifne odjemalce (vroča voda) in prodaje pare.

Čisti prihodki od prodaje toplote se evidentirajo na prehodnem PC (PC 30400001-3 Billing vroča voda in para) in se na ustrezne PC, ki pripadajo dejavnostim proizvodnje ali distribucije toplote, delijo v razmerju neposrednih stroškov iz poslovanja teh PC. Po enakem sodilu se med PC oziroma dejavnosti Proizvodnja toplote ter Distribucija in dobava toplote razdelijo tudi morebitni drugi povezani dogodki, če vsebinsko ni ustrezna uporaba drugih navedenih sodil.

Sodilo K4 se uporablja za delitev bilančnih postavk in postavk poslovnega izida na osnovi deleža čistih prihodkov od prodaje v okviru posamezne dejavnosti od skupnih čistih prihodkov od prodaje vseh dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K5 se uporablja za delitev bilančnih postavk in finančnih odhodkov iz poslovnih obveznosti na osnovi deleža stroškov blaga, materiala in storitev v okviru posamezne dejavnosti od skupnih stroškov blaga, materiala in storitev vseh dejavnosti v obračunskem obdobju.

Sodilo K6 se uporablja za delitev bilančnih postavk kapitala na posamezne dejavnosti v obračunskem obdobju. Sodilo za delitev bilančnih postavk kapitala po posameznih dejavnostih je bilo prvotno določeno v letu 2014 (2. sprememba), ko je Energetika Ljubljana s pripojitvijo družbe Termoelektrarna toplotna Ljubljana vključila v poslovanje »pripojeni« dejavnosti Proizvodnja toplote in Proizvodnja električne energije. Sodilo K6 je izračunano na osnovi

pripadajočih vrednosti postavk bilance stanja (neopredmetena sredstva, opredmetena osnovna sredstva, naložbene nepremičnine in dolgoročne finančne naložbe) po dejavnostih, glede na celotno vrednost omenjenih postavk na datum bilance stanja. Tako izračunani deleži posameznih dejavnostih so osnova za delitev bilančnih postavk kapitala (vpoklicani kapital, kapitalske rezerve in rezerve iz dobička).

- Prikaz dobička oziroma izgube posameznih gospodarskih javnih služb, ki ga oziroma jo bo izvajalec gospodarskih javnih služb smel poračunati v prihodnjih obdobjih (skladno z dodatnim razkritjem po zakonodaji)

Sistemiški operater distribucijskega omrežja zemeljskega plina je, na podlagi določb veljavne zakonodaje, dolžan razkriti odstopanje dejansko upravičenih stroškov in prihodkov iz dejavnosti SODO glede na regulativni okvir, ki je potrjen za regulativno obdobje. Ta odstopanja se upoštevajo pri izračunu določitve omrežnine za naslednje triletno obdobje 2025 – 2027.

Dejanska višina upravičenih stroškov in prihodkov za pokrivanje upravičenih stroškov za leto 2024 še ni izračunana. Izračun je vezan na izpolnitev podlog, ki jih družba prejme s strani Agencije za energijo.

- Prikaz lastniških deležev države, občin in drugih v osnovnem kapitalu

JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o. je v 100 % lasti družbe JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o., Verovškova 70, Ljubljana.

- Terjatve do občin

v EUR	
Terjatve do občin na dan 31.12.2024	
Mestna občina Ljubljana	1.544.159
Občina Brezovica	880
Občina Dol pri Ljubljani	2.559
Občina Ig	6.624
Občina Logatec	18.988
Občina Log - Dragomer	3.157
Občina Medvode	2.715
Občina Novo mesto	4.216
Občina Pivka	367
Občina Radovljica	49.224
Občina Škofljica	7.440
Skupaj terjatve do občin	1.640.329

Vse terjatve do občin znašajo skupaj 1.640.329 EUR od tega je 962.768 EUR zapadlih in 677.561 EUR nezapadlih.

Terjatve do MOL so iz naslova dobave toplote, plina in električne energije, omrežnine zemeljskega plina, vzdrževanja toplotnih števecov in toplotnih postaj ter odjema CNG. Terjatve do občine Pivka so iz naslova dobave električne energije. Terjatve do občine Radovljica so iz naslova dobave plina. Ostale terjatve do občin so iz naslova zaračunane omrežnine zemeljskega plina in dobave plina.

➤ Bilanca stanja po dejavnostih na dan 31. 12. 2024

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
SREDSTVA	58.679.377	81.011.026	173.880.036	106.666.065	14.297.864	4.027.379	3.510.101
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	53.533.406	76.669.402	131.710.954	95.882.125	2.542.523	10.188	1.400.602
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	538.996	481.637	6.693.432	2.516.019	36.672	5.955	129.303
II. Opredmetena osnovna sredstva	52.640.680	74.371.037	125.011.254	93.360.946	2.504.119	4.036	884.933
III. Naložbene nepremičnine	0	1.815.788	0	0	0	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	353.526	737	4.913	4.751	1.184	0	386.332
V. Dolgoročne poslovne terjatve	204	203	1.355	409	548	197	34
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	5.116.394	4.312.133	41.972.489	9.413.287	11.675.942	3.988.642	2.104.363
II. Zaloge	313.441	390.940	12.305.140	3.835.346	1.722	96.443	278.998
III. Kratkoročne finančne naložbe	199.079	80.707	482.760	145.575	194.975	70.107	261.066
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	4.169.758	3.407.627	26.299.071	4.562.250	10.313.855	3.403.054	1.488.910
V. Denarna sredstva	434.116	432.859	2.885.518	870.116	1.165.390	419.038	75.389
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	29.577	29.491	196.593	1.370.653	79.399	28.549	5.136
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	58.679.377	81.011.026	173.880.036	106.666.065	14.297.864	4.027.379	3.510.101
A. KAPITAL	50.260.150	68.454.301	66.799.876	28.587.347	-7.086.907	-722.122	2.489.534
I. Vpoklicani kapital	10.107.731	18.413.549	19.867.239	7.073.080	472.590	0	1.667.868
II. Kapitalske rezerve	6.188.390	25.142.586	32.421.502	12.830.148	2.429.480	0	2.589.003
III. Rezerve iz dobička	28.231.029	28.904.610	11.705.409	5.872.756	-12.602.994	-2.754.802	-1.266.779
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-266.248	-327.330	-420.537	-291.343	-6.067	-1.655	-65.631
VI. Preneseni čisti poslovni izid	4.703.243	3.088.949	2.229.069	870.297	-401.247	-377.984	-574.700
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.296.005	-6.768.063	997.194	2.232.409	3.021.331	2.412.319	139.773
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	1.240.625	2.317.013	1.831.354	1.268.083	442.656	7.202	285.663
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	2.491.050	2.289.172	31.582.053	30.505.176	520.284	14.570	312
I. Dolgoročne finančne obveznosti	2.491.050	2.289.172	31.582.053	30.505.176	520.284	14.570	312
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	4.508.847	7.725.112	61.279.427	41.912.043	20.285.679	4.686.657	691.274
II. Kratkoročne finančne obveznosti	2.995.315	4.000.999	40.087.853	26.582.360	11.762.511	3.526.348	406.882
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	1.513.532	3.724.113	21.191.574	15.329.683	8.523.168	1.160.309	284.392
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	178.705	225.428	12.387.326	4.393.416	136.152	41.072	43.318

➤ Izkazi poslovnega izida po dejavnostih za leto 2024

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
	Gospodarska javna služba		Druge dejavnosti				
1. + Čisti prihodki od prodaje	14.711.081	14.671.569	97.773.115	29.477.092	39.490.447	14.190.617	2.546.062
3. + Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	866.308	829.343	706.116	12.625.803	2.556.017	0	794.678
4. + Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)	427.034	305.413	3.538.131	2.766.797	151.178	12.415	140.433
5. - Stroški blaga, materiala in storitev	6.232.972	9.308.069	66.822.260	26.729.065	37.947.581	11.472.287	1.325.552
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	863.806	3.332.423	58.829.196	21.460.770	37.577.564	11.427.446	444.239
b. Stroški storitev	5.369.166	5.975.646	7.993.064	5.268.295	370.017	44.841	881.313
6. - Stroški dela	5.641.274	6.943.300	9.698.520	6.524.093	165.825	34.258	1.626.949
a. Stroški plač	3.964.867	4.887.984	6.902.188	4.623.649	124.640	23.847	1.186.335
b.1 Stroški pokojninskih zavarovanj	579.387	700.345	965.183	650.294	14.307	3.504	156.961
b.2 Drugi stroški socialnih zavarovanj	302.915	370.707	516.612	348.877	7.776	1.865	84.741
c. Drugi stroški dela	794.105	984.264	1.314.537	901.273	19.102	5.042	198.912
7. - Odpisi vrednosti	2.476.610	3.485.733	4.913.970	2.802.320	320.475	103.842	336.406
a. Amortizacija	2.346.296	3.286.888	4.641.477	2.689.036	271.225	2.188	262.277
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	109.006	170.678	131.362	96.849	16.285	4	46.611
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	21.308	28.167	141.131	16.435	32.965	101.650	27.518
8. - Drugi poslovni odhodki	304.847	2.924.361	18.016.758	6.314.231	153.062	13.334	18.013
9. + Finančni prihodki iz deležev	260.694	359.833	938.710	399.159	163.438	0	19.844
10. + Finančni prihodki iz danih posojil	10.973	367	9	2	3	0	12.973
11. + Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	53.783	11.821	112.609	5.437	107.302	116.612	3.156
12. - Finančni odh. iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	0	0	0	0	0	0
13. - Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	281.556	252.752	2.146.327	337.300	579.871	90.584	55.262
14. - Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	19.123	25.710	370.216	167.743	77.683	8.539	2.966
15. + Drugi prihodki	27.258	1.593	5.587	5.742	34.752	805	98
16. - Drugi odhodki	6.628	8.077	33.551	3.806	8.517	2.607	1.762
17. Davek iz dobička	75.617	0	58.172	130.312	176.342	140.803	8.134
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17)	1.318.504	-6.768.063	1.014.503	2.271.162	3.073.781	2.454.195	142.200

V izkazih poslovnega izida po dejavnostih so zaradi storitev, ki jih izvajajo posamezne dejavnosti za druge dejavnosti v okviru družbe, izkazani interni prihodki in odhodki.

3.3 Izjava posloводства

Posloводство družbe potrjuje, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov, končanih na dan 31. 12. 2024, dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve in da so računovodski izkazi v skladu z ZGD-1 in Slovenskimi računovodskimi standardi (2024), vključno z vsemi pojasnili in stališči Slovenskega inštituta za revizijo.

Posloводство Energetike Ljubljana izjavlja, da v celoti potrjuje Letno poročilo za leto 2024 in s tem poslovno poročilo za leto 2024, računovodske izkaze prikazane v pričujočem letnem poročilu ter pripadajoča pojasnila na straneh od 64 do 111.

Ljubljana, 22. april 2025



Samo Lozej
Direktor

3.4 Poročilo neodvisnega revizorja

Deloitte.

Deloitte revizija d.o.o.
Dunajska cesta 165
1000 Ljubljana
Slovenija

Tel: +386 (0) 1 3072 800
Faks: +386 (0) 1 3072 900
www.deloitte.si

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA lastnikom družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.

Poročilo o reviziji računovodskih izkazov

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. (v nadaljevanju 'družba'), ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2024, izkaz poslovnega izida, izkaz drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključujoč pomembne informacije o računovodskih usmeritvah.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe na dan 31. decembra 2024 ter njeno finančno uspešnost in denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi (v nadaljevanju 'SRS').

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja in Uredbo (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 16. aprila 2014 o posebnih zahtevah v zvezi z obvezno revizijo subjektov javnega interesa (Uredba). Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake (vključno z mednarodnimi standardi neodvisnosti), 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.

Ključne revizijske zadeve

Ključne revizijske zadeve so tiste, ki so bile po naši strokovni presoji najbistvenejše pri reviziji računovodskih izkazov za poslovno leto, ki se je končalo 31. decembra 2024. Te zadeve so bile obravnavane v okviru naše revizije računovodskih izkazov kot celote in pri oblikovanju našega mnenja o njih in ne podajamo ločenega mnenja o teh zadevah.



Ime »Deloitte« se nanaša na družbo Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL), njeno globalno mrežo družb članic in njihove povezane osebe (skupaj: »organizacija Deloitte«). Družba DTTL (imenovan tudi »Deloitte Global«) in vsaka od njenih družb članic in povezanih oseb so ločene in samostojne pravne osebe, ki ne morejo zavezovati druga druge v razmerju do tretjih oseb. DTTL in vsaka družba članica združenja DTTL in povezani subjekti odgovarjajo le za svoja ravnanja in opustitve, ne pa za ravnanja in opustitve drugih članic. DTTL ne opravlja storitev za stranke. Več informacij je na voljo na www.deloitte.com/about.

Deloitte je vodilni ponudnik storitev revidiranja in dajanja zagotovil, davčnega in pravnega svetovanja, poslovnega in finančnega svetovanja ter svetovanja na področju tveganj. Deloitte opravlja storitve za skoraj 90 % podjetij s seznama Fortune Global 500® in za tisoče zasebnih podjetij. Naši zaposleni zagotavljajo merljive in trajne rezultate, ki prispevajo h krepitvi zaupanja javnosti v kapitalne trge, pomagajo strankam pri njihovem preoblikovanju in doseganju uspehov, ter usmerjajo pot do močnejšega gospodarstva, pravičnejše družbe in trajnostnega sveta. Deloitte, ki ima več kot 175-letno zgodovino, deluje v več kot 150 državah in ozemljih. Na www.deloitte.com lahko preberete več o tem, kako približno 457.000 Deloitteovih strokovnjakov po vsem svetu dosega rezultate, ki štejejo.

V Sloveniji storitve zagotavlja Deloitte revizija d.o.o. in Deloitte svetovanje d.o.o. (pod skupnim imenom »Deloitte Slovenija«), članici družbe Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Slovenija sodi med vodilne družbe za strokovne storitve v Sloveniji in opravlja storitve revidiranja in dajanja zagotovil, davčnega, poslovnega in finančnega svetovanja, svetovanja na področju tveganj in sorodne storitve, ki jih zagotavlja več kot 150 domačih in tujih strokovnjakov.

Deloitte revizija d.o.o. - Družba vpisana pri Okrožnem sodišču v Ljubljani - Matična številka: 1647105 - ID št. za DDV: SI62560085 - Osnovni kapital: 74.214,30 EUR.

CD11F48812E185164A0D04328119FD
© 2025. Za več informacij se obrnite na Deloitte Slovenija.

Pripoznavanje čistih prihodkov od prodaje v računovodskih izkazih

Ključna revizijska zadeva	Kako smo zadevo obravnavali pri reviziji
<i>Računovodske usmeritve so opisane v poglavju 3.2.1 Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah, v točki k) Prihodki. Druga povezana razkritja so opisana v pojasnilih 3.2.3.1 Čisti prihodki od prodaje.</i>	
Družba je v letu, končanem 31. decembra 2024, v izkazu poslovnega izida pripoznala čiste prihodke od prodaje v višini 212.860 tisoč EUR (2023: 258.506 tisoč EUR). Kot je pojasnjeno v poglavju 3.2.1. <i>Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah, v točki k)</i>, se prihodki od prodaje pripoznajo skladno s SRS 15, ko pride do prenosa obvladovanja sredstva na kupca. Čisti prihodki iz prodaje so eden pomembnih pokazateljev uspešnosti poslovanja družbe. Zaradi pomembnosti postavke v računovodskih izkazih, ter vpliva ocene posloводства na višino pripoznanjih prihodkov, smo to področje opredelili kot ključno revizijsko zadevo.	V okviru izvajanja revizijskih postopkov smo ocenili ustreznost računovodskih usmeritev družbe v zvezi s pripoznanjem prihodkov od prodaje in njihovo skladnost s SRS ter izvedli naslednje revizijske postopke: • preverili smo zasnovo in implementacijo notranjih kontrol v zvezi s pripoznanjem prihodkov od prodaje z vidika ustreznosti njihovega evidentiranja; • preverili smo učinkovitost delovanja identificiranih notranjih kontrol, vključno z avtomatskimi kontrolami, za katere smo ocenili, da so z vidika revizije pomembne; • na podlagi izbranega vzorca smo detajlno preverili ustreznost evidentiranja pripoznanih prihodkov. Pregledali smo tudi informacije v računovodskih izkazih, da bi ocenili, ali so razkritja v zvezi s čistimi prihodki od prodaje ustrezna.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo informacije v letnem poročilu, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in revizorjevega poročila o njih.

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 pomembna 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.

CD11F48812E185164A0DA004328119FD

Odgovornosti posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

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

Posloводство 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 posloводство družbo likvidirati ali zaustaviti poslovanje ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja družbe.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naša cilja sta 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 Mednarodnimi standardi revidiranja, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, kadar ta obstaja. Napačne navedbe lahko izhajajo iz prevare ali napake ter veljajo 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 z Mednarodnimi standardi revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- Prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi prevare ali napake, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ta tveganja ter pridobimo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bi odkrili pomembno napačne navedbe, ki je posledica prevare, je višje kot tveganje, ki je posledica napake, saj prevara lahko vključuje skrivno dogovarjanje, ponarejanje, namerne opustitve, napačne predstavitve ali izogibanje notranjim kontrolam.
- Pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnih za revizijo, z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol družbe.
- Ovrednotimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij, ki jih je pripravilo posloводство.
- 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 poslovske 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 takšna razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar pa kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujočega podjetja.
- Ovrednotimo celotno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov, vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

S pristojnimi za upravljanje med drugim razpravljamo o načrtovanem obsegu in časovnem načrtu revizije in bistvenih revizijskih ugotovitvah, vključno z bistvenimi pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki smo jih ugotovili med našo revizijo.

CD13F4B812E185164A00A004328119FD

Pristojnim za upravljanje tudi zagotovimo izjavo, da smo izpolnili ustrezne etične zahteve glede neodvisnosti in z njimi razpravljamo o vseh razmerjih in drugih zahtevah, za katere se lahko upravičeno domneva, da vplivajo na našo neodvisnost, in kadar je to primerno, o ukrepih, sprejetih za odpravo nevarnosti, ali uporabljenih varovalih.

Izmed vseh zadev, o katerih smo razpravljali s pristojnimi za upravljanje, določimo tiste zadeve, ki so bile pri reviziji računovodskih izkazov revidiranega obdobja najpomembnejše in so zato ključne revizijske zadeve. Te zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakon ali predpis preprečujeta javno razkritje teh zadev, ali kadar se v izjemno redkih okoliščinah odločimo, da zadev ne sporočimo v poročilu, ker utemeljeno pričakujemo, da bi bile škodljive posledice takega ravnanja večje od javne koristi takšnega sporočanja.

Poročilo o drugih zakonskih in regulatornih zahtevah

Poročilo o zahtevah Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in sveta (Uredba EU št. 537/2014)

Potrdilo revizijski komisiji

Potrdujemo, da je naše revizorjevo mnenje o računovodskih izkazih, vključeno v to poročilo, skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji v skladu s členom 11 Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta.

Prepovedane storitve

Potrdujemo, da za družbo nismo izvajali storitev iz člena 5(1) Uredbe (EU) št. 537/2014 Evropskega parlamenta in Sveta, revizijska družba pa je izpolnjevala zahteve po neodvisnosti pri revidiranju.

Druge storitve revizijske družbe

Revizijska družba za revidirano družbo poleg revidiranja računovodskih izkazov ni opravljala nobenih drugih storitev, razen tistih, ki so razkrite v letnem poročilu.

Imenovanje revizijske družbe in odgovorni pooblaščen revizor

Deloitte revizija d.o.o. je bila imenovana za zakonitega revizorja družbe na skupščini delničarjev dne 25.2.2022, predsednica nadzornega sveta pa je pogodbo o revidiranju podpisala dne 15.3.2022. Pogodba je bila sklenjena za obdobje 3 let. Obvezne revizije računovodskih izkazov družbe opravljamo že nepretrgoma od dne 7.6.2017.

Revizorjevo poročilo o ustreznosti sodil in pravilnosti njihove uporabe

Opravili smo posel dajanja sprejemljivega zagotovila o tem, ali so bila sodila za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.2.6.6 poročila "Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32" za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2024, ustrezna in pravilno uporabljena, vse v skladu z Zakonom o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1) ter Zakonom o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), Zakonom o oskrbi s plini (ZOP) in Zakonom o oskrbi z električno energijo (ZOE).

CD11F4B812E185164A0A004328119FD

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje

Posloводство je odgovorno za vzpostavitev ustreznih sodil ter za njihovo pravilno uporabo pri pripravi in predstavitvi poglavja *Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32* v skladu z zahtevami ZPFOLERD-1, ter ZOEE, ZOTDS in ZOP, pa tudi za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo teh izkazov na način, da ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Pristojni za upravljanje so pristojni za nadzor nad pripravo poročila.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je, da opravimo posel dajanja sprejemljivega zagotovila ter izrazimo sklep o tem, ali so sodila za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.2.6.6 letnega poročila *"Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32"* za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2024, ustrežna in pravilno uporabljena. Naš posel dajanja sprejemljivega zagotovila smo opravili v skladu z *Mednarodnim standardom dajanja zagotovil 3000 (prenovljen) – Posli dajanja zagotovil razen revizij ali preiskav računovodskih informacij iz preteklosti (MSZ 3000)*, ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde revidiranja in dajanja zagotovil. Ta standard zahteva, da posel načrtujemo in izvajamo tako, da pridobimo sprejemljivo zagotovilo za podajo sklepa.

Delovali smo v skladu z zahtevami glede neodvisnosti ter etičnimi zahtevami Uredbe EU št. 537/2014 in Kodeksa IESBA. Kodeks je zasnovan na temeljnih načelih integritete, objektivnosti, strokovne usposobljenosti in dolžne skrbnosti, zaupnosti in strokovnega vedenja. Naše podjetje deluje v skladu z Mednarodnimi standardi upravljanja kakovosti (MSUK 1) in skladno z njimi vzdržuje celovit sistem upravljanja kakovosti, vključno z dokumentiranimi politikami in postopki glede skladnosti z etičnimi zahtevami, poklicnimi standardi ter veljavnimi pravnimi in regulativnimi zahtevami.

Opredelevanje sodil

Pri presoji primernosti sodil, ki jih družba uporablja za razporejanje neposrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP smo preverjali, ali so razporejena sredstva, obveznosti, stroški ter odhodki in prihodki neposredno povezani z dejavnostjo, na katero so razporejeni.

Pri presoji primernosti sodil, ki jih družba uporablja za razporejanje posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP smo upoštevali ali so sodila določena na podlagi aktivnosti, ki ta sredstva in obveznosti, stroške ter odhodke in prihodke povzročajo. Če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov.

Povzetek opravljenega dela

V okviru obsega opravljenega dela smo izvedli postopke revizijske narave, in sicer:

- Pridobili in pregledali smo interne pravilnike družbe, ki določajo sodila v zvezi z razporejanjem neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov na posamezne dejavnosti v skladu z ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.
- Preverili smo, ali so bila sodila iz prve alineje sprejeta s strani organa nadzora, v skladu z 8. členom ZPFOLERD-1 in ali se dosledno uporabljajo vsako poslovno leto v skladu s 107. členom ZOEE, 102. členom ZOP.

CD11F4B812E185164A0DA004328119FD

- Za sodila, ki jih uporablja družba za razporejanje posrednih stroškov, smo preverili, ali temeljijo na aktivnostih, ki te stroške povzročajo; če teh aktivnosti ni mogoče določiti, se uporabijo sodila delitve posrednih stroškov na podlagi deleža neposrednih stroškov.
- Poizvedovali smo pri poslovodstvu in strokovnih službah glede načina, postopkov ter kontrol, vzpostavljenih v okviru stroškovnega računovodstva in razporejanja stroškov in odhodkov na posamezne dejavnosti.
- Z dodatnim preizkušanjem podatkov smo preverili, ali so sodila, kot so bila sprejeta v skladu z 8. členom ZPFOLERD-1, pravilno uporabljena za vodenje ločenih računovodskih evidenc po posameznih dejavnosti.
- Preverili smo, ali je družba v letnem poročilu skupaj z ločenimi računovodskimi izkazi za energetske dejavnosti, za katere se zahteva ločeno razkrivanje, v celoti razkrila tudi sodila v skladu z ZOEE, ZOTDS in ZOP.

Verjamemo, da so pridobljeni dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naš sklep.

Sklep

Na podlagi opravljenih postopkov in pridobljenih dokazov so po našem mnenju sodila, uporabljena za razporejanje neposrednih in posrednih sredstev in obveznosti, stroškov ter odhodkov in prihodkov, ki jih družba upošteva pri vodenju ločenih računovodskih evidenc in pri sestavi ločenih računovodskih izkazov za energetske dejavnosti, in ki so bila uporabljena pri pripravi poglavja 3.2.6.6 letnega poročila *"Dodatna razkritja na podlagi zahtev zakonodaje in SRS 32"* za poslovno leto, ki se je končalo 31.12.2024, ustrezna in pravilno uporabljena glede na zahteve ZPFOLERD-1 ter ZOEE, ZOTDS in ZOP.

V imenu revizijske družbe Deloitte revizija d.o.o. je za opravljeno revizijo odgovorna Nina Kravanja Novak.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.
Dunajska cesta 165
1000 Ljubljana



Nina Kravanja Novak
Pooblaščenka revizorka



DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 3

Ljubljana, 22. aprila 2025

CD11F4B812E185164A0DA004328119FD