



 **energetika ljubljana**

skupina Javni holding Ljubljana

LETNO POROČILO 2025

Ljubljana, april 2026

KAZALO

1	UVOD	1
1.1	PREDSTAVITEV DRUŽBE	1
1.2	IZJAVA O UPRAVLJANJU	5
1.3	POROČILO POSLOVODSTVA	9
2	POSLOVNO POROČILO	11
2.1	GOSPODARSKA GIBANJA	11
2.2	UREŠNIČEVANJE NAČRTOVANIH CILJEV IN NALOG	12
2.3	ZADOVOLJSTVO UPORABNIKOV	18
2.4	POSLOVANJE DRUŽBE	19
2.4.1	<i>Analiza poslovanja</i>	19
2.4.2	<i>Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja družbe</i>	29
2.4.3	<i>Upravljanje s tveganji in priložnostmi</i>	29
2.5	POROČILO O IZVAJANJU DEJAVNOSTI	41
2.5.1	<i>Gospodarske javne službe</i>	41
2.5.1.1	Distribucija in dobava toplote	42
2.5.1.2	Sistemski operater distribucijskega omrežja (SODO)	43
2.5.2	<i>Druge dejavnosti</i>	44
2.5.2.1	Proizvodnja toplote	44
2.5.2.2	Proizvodnja električne energije	46
2.5.2.3	Dobava plina	47
2.5.2.4	Dobava električne energije	47
2.5.2.5	Ostale dejavnosti	48
2.6	POROČILO O NALOŽBENI DEJAVNOSTI	49
2.7	RAZISKAVE IN RAZVOJ	56
2.8	JAVNA NAROČILA	57
2.9	UPRAVLJANJE S KADRI	57
2.10	VARSTVO OKOLJA	61
2.11	DRUŽBENA ODGOVORNOST	65
2.12	RAZVOJNE USMERITVE	66
2.13	POMEMBNEJŠI POSLOVNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	67
3	RAČUNOVODSKO POROČILO	68
3.1	RAČUNOVODSKI IZKAZI	68
3.1.1	<i>Bilanca stanja</i>	68
3.1.2	<i>Izkaz poslovnega izida</i>	70
3.1.3	<i>Izkaz drugega vseobsegajočega donosa</i>	71
3.1.4	<i>Izkaz denarnih tokov</i>	72
3.1.5	<i>Izkaz gibanja kapitala</i>	73
3.1.6	<i>Izkaz bilančnega dobička</i>	74
3.1.7	<i>Predlog razdelitve bilančnega dobička</i>	74
3.2	RAZKRITJA POSTAVK V RAČUNOVODSKIH IZKAZIH	75
3.2.1	<i>Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah</i>	75
3.2.2	<i>Pojasnila k bilanci stanja</i>	83
3.2.2.1	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	83
3.2.2.2	Opredmetena osnovna sredstva	84
3.2.2.3	Naložbene nepremičnine	87
3.2.2.4	Dolgoročne finančne naložbe	88
3.2.2.5	Zaloge	89
3.2.2.6	Kratkoročne finančne naložbe	90
3.2.2.7	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	90
3.2.2.8	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	92
3.2.2.9	Denarna sredstva	93
3.2.2.10	Kratkoročne aktivne časovne razmejitve	93
3.2.2.11	Kapital	93
3.2.2.12	Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	95

3.2.2.13	Dolgoročne finančne obveznosti	97
3.2.2.14	Kratkoročne finančne obveznosti	98
3.2.2.15	Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini	99
3.2.2.16	Druge kratkoročne poslovne obveznosti	100
3.2.2.17	Kratkoročne pasivne časovne razmejitev	101
3.2.3	<i>Pojasnila k izkazu poslovnega izida</i>	101
3.2.3.1	Čisti prihodki od prodaje	101
3.2.3.2	Stroški porabljenega blaga in materiala	102
3.2.3.3	Stroški storitev.....	102
3.2.3.4	Stroški dela	103
3.2.3.5	Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN.....	104
3.2.3.6	Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	105
3.2.3.7	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti.....	105
3.2.3.8	Davek iz dobička	105
3.2.3.9	Stroški po funkcionalnih skupinah.....	106
3.2.4	<i>Pojasnila k izkazu drugega vseobsegajočega donosa</i>	106
3.2.5	<i>Pojasnila k izkazu denarnih tokov</i>	106
3.2.6	<i>Druga razkritja</i>	107
3.2.6.1	Pogojna sredstva in obveznosti	107
3.2.6.2	Posli s povezanimi osebami.....	108
3.2.6.3	Razmerja z revizorjem	109
3.2.6.4	Finančna tveganja.....	109
3.2.6.5	Poslovni dogodki po dnevu bilance stanja.....	111
3.2.6.6	Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32	111
3.3	IZJAVA POSLOVODSTVA	117
3.4	POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA	118

Pomembnejši podatki in nekateri kazalci poslovanja družbe

	LETO 2025	LETO 2024	LETO 2023	LETO 2022
SISTEM DALJINSKEGA OGREVANJA				
Dolžina vročevodnega omrežja s priključki v km	280,8	278,2	276,9	275,0
Dolžina parovodnega omrežja v km	5,8	5,6	6,0	7,7
Priključna moč - vročevodni sistem v MW	1.177,4	1.173,3	1.179,4	1.178,3
Število priključenih toplotnih števecv	5.178	5.127	5.098	5.016
Število priključenih parnih števecv	15	14	13	17
Proizvodnja toplote (vroča voda in para) v MWh	1.117.391	1.098.763	1.149.897	1.292.696
Prodaja toplote (vroča voda in para) z lastno porabo v MWh	959.043	930.575	979.213	1.126.778
Toplotne izgube na vročevodnem omrežju v %	15,1	16,4	16,6	15,3
SISTEM OSKRBE S PLINOM				
Dolžina plinovodnega omrežja s priključki v km	1.250,3	1.243,4	1.235,0	1.218,3
Število priključenih plinomerov	56.077	56.259	56.693	57.132
Distribuirane količine zemeljskega plina v MWh	1.052.296	1.041.814	908.586	810.009
Prodaja zemeljskega plina - distribucijsko omrežje v MWh	629.136	630.428	627.563	645.575
Prodaja zemeljskega plina CNG v MWh	54.977	56.806	54.446	50.841
ELEKTRIČNA ENERGIJA				
Proizvodnja el. energije skupaj v MWh	649.258	288.642	267.184	324.967
Nakup električne energije v MWh	48.414	75.075	74.253	49.834
<i>Skupaj proizvodnja in nakup el. energije v MWh</i>	<i>697.672</i>	<i>363.717</i>	<i>341.437</i>	<i>374.802</i>
Prodaja el. energije (pasovna) v MWh	535.025	109.410	186.109	145.320
Prodaja el. energije končnim uporabnikom in ostalim v MWh	107.008	200.876	98.558	166.111
Lastna poraba električne energije v MWh	55.639	53.431	56.770	63.371
<i>Skupaj prodaja in lastna poraba el. energije v MWh</i>	<i>697.672</i>	<i>363.717</i>	<i>341.437</i>	<i>374.802</i>
IZ BILANCE STANJA NA DAN 31. 12. (v EUR)				
Bilančna vsota	500.715.019	442.071.848	436.152.395	406.087.887
Neopredmetena in opredmetena sredstva, nal. nepr.	363.301.233	360.994.807	336.655.930	315.569.729
Finančne naložbe	2.074.659	2.185.712	1.861.799	3.635.727
Terjatve	89.054.214	53.647.475	55.801.517	58.977.052
Zaloge, denarna sredstva, kratkoročne AČR, sredstva za prodajo	46.284.913	25.243.854	41.833.149	27.905.379
Kapital	205.076.915	208.782.179	213.593.632	198.042.616
Rezervacije in dolgoročne PČR	8.087.817	7.392.596	7.125.342	6.265.148
Obveznosti:	219.006.981	208.491.656	195.681.719	190.223.420
- Finančne obveznosti – banke	164.269.846	156.697.913	142.108.331	125.040.080
- Finančne obveznosti – iz najemov osnovnih sredstev	444.104	66.972	130.362	131.655
- Ostale obveznosti (poslovne, ostale)	54.293.031	51.726.771	53.443.026	65.051.685
Kratkoročne PČR	68.543.306	17.405.417	19.751.702	11.556.703
IZ IZKAZA POSLOVNEGA IZIDA ZA LETO (v EUR)				
Prihodki iz poslovanja	266.446.992	222.162.040	278.204.292	241.602.969
Odhodki iz poslovanja	259.278.664	216.238.358	257.518.103	243.884.950
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	7.168.328	5.923.682	20.686.189	-2.281.981
Amortizacija	19.540.098	13.499.387	13.954.836	12.912.146
- Amortizacija od lastnih osnovnih sredstev	19.395.403	13.419.673	13.859.935	12.869.121
- Amortizacija od najetih osnovnih sredstev	144.695	79.714	94.901	43.025
Rezultat iz poslovanja pred odbitjem amortizacije (EBITDA)*	26.563.731	19.343.355	34.546.124	10.587.140
Rezultat iz finančnega in izrednega poslovanja	-4.977.878	-1.828.020	-2.796.520	3.317.832
Čisti dobiček/izguba poslovnega leta	1.714.367	3.506.282	16.368.370	837.485
STROŠKI DELA IN PLAČ ZA LETO				
Stroški dela v EUR	33.725.314	30.634.219	29.572.942	25.945.237
Stroški plač v EUR	23.562.452	21.713.510	20.880.195	18.285.907
Povprečno število zaposlenih iz ur	555,79	554,85	553,36	558,36
Povprečna bruto plača na zaposlenega iz ur v EUR	3.532,88	3.261,17	3.144,46	2.729,11
Povprečna stopnja izobrazbe**	5,3	5,3	5,3	5,3
REALIZIRANE INVESTICIJE V LETU (v EUR)	28.707.021	31.661.543	37.540.435	62.826.036
KAZALNIKI POSLOVANJA DRUŽBE ZA LETO				
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,03	1,03	1,08	0,99
Čista donosnost kapitala (v %)	1,0	2,0	8,0	0,0
ŠTEVILO ZAPOSLENIH NA DAN 31.12.	567	538	559	559
POVPREČNO ŠTEVILO ZAPOSLENIH V LETU	552,9	551,2	551,2	555,5
ŠTEVILO NAJETIH DELAVCEV NA DAN 31.12.	4	13	10	9

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

** V letu 2025 smo posodobili metodologijo izračuna povprečne stopnje izobrazbe. Izračun sedaj temelji na stopnjah izobrazbe od 1 do 8, medtem ko so bile v preteklih letih upoštevane stopnje izobrazbe po starem šolskem sistemu (od 1 do 9). Podatki za pretekla leta so preračunani po enaki metodologiji.

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 hladnim zrakom
Osnovni kapital: 57.602.057,00 EUR

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

Družba Energetika Ljubljana nima podružnic.

➤ Ustanovitev in statusne spremembe družbe

Družba Energetika Ljubljana 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 Energetika Ljubljana 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 Energetika Ljubljana 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 Javni holding 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 Energetika Ljubljana 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 družbe Energetika 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 kot glavno dejavnost, vpisano v AJPES, izvaja dejavnost oskrbe s paro in hladnim zrakom, pri čemer skladno z Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. (notarsko potrdilo opr. št. SV 2683/2025 z dne 4. 12. 2025 – prečiščeno besedilo) izvaja tudi druge dejavnosti.

Družba 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 Energetika Ljubljana 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 ter druge storitve po naročilu.

V Strateškem načrtu 2022-2027 je družba Energetika Ljubljana 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 Energetika Ljubljana ima enega direktorja, ki vodi in zastopa družbo ter uresničuje sprejeto poslovno politiko družbe.

Funkcijo direktorja družbe Energetika Ljubljana 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 Energetika Ljubljana 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, ukrepah 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 2025 med drugim sprejel letno poročilo družbe Energetika Ljubljana za leto 2024 s poročilom neodvisnega revizorja, poročilo o poslovanju družb Skupine Javni holding za obdobje 1-6/2025, poslovni načrt družbe Energetika Ljubljana za leto 2025, odločil o razporeditvi čistega dobička preteklih let za prenos na družbenika ter sprejel sklep o spremembi akta o ustanovitvi družb Energetika Ljubljana zaradi uskladitve dejavnosti s Standardno klasifikacijo dejavnosti (SKD 2025).

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 2025 sestel na dveh rednih in dveh dopisnih sejah. Podal je soglasje k predlogu kratkoročne zadolžitve družbe Energetika Ljubljana v letu 2025 pri bankah, za potrebe uravnavanja finančne likvidnosti in rednega poslovanja in soglasje k predlogu dolgoročne zadolžitve v letu 2025 pri bankah za potrebe financiranja investicij oziroma refinanciranje kratkoročnih kreditov. Soglašal je tudi s predlogom obnovitve kratkoročne zadolžitve družbe Energetika Ljubljana v januarju 2026. Tekoče se je seznanjal z obvestili o kreditnih pogojih zadolžitev.

➤ **Podatki o Skupini Javni holding**

Družba 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 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) poslovodstvo družbe Energetika Ljubljana izjavlja, da je bilo v obdobju poslovnega leta 2025 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.

Poslovodstvo 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 Javni holding upošteva poenotena merila za doseganje visokih standardov vodenja in nadzora ter oblikovanje transparentnega in razumljivega sistema korporativnega upravljanja.

Družba pri svojem poslovanju sledi navedenemu kodeksu, pri čemer upošteva posebnosti, ki izhajajo iz Akta o ustanovitvi. Te posebnosti se nanašajo predvsem na:

- skupščino družbenikov in z njo povezana vprašanja, saj družba kot enoosebna družba z enim družbenikom (Javni holding, ki ima 100-odstotni poslovni delež) nima skupščine družbenikov;

- nadzorni svet in njegove člane ter z njim povezana vprašanja, saj družba v skladu z aktom o ustanovitvi nima nadzornega sveta. Ta po ZGD-1 ni obvezen za subjekte javnega interesa, ki so odvisne družbe in povezane s pogodbo o obvladovanju.

Iz istega razloga za družbo 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 nepravilnosti in neustreznosti ter zaščiti tako premoženja kot ugleda odvisnih družb, kamor sodi tudi družba Energetika Ljubljana. 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 poenotениh računovodskih usmeritev ter njihova dosledna uporaba,

- kontrola popolnosti zajemanja podatkov, ki obsega preverjanje ali so vsi poslovni dogodki nesporni, ali so odobreni s strani pooblaščen osebe, 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 odklikov 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, sistem vodenja kakovosti po standardu SIST EN ISO 9001, sistem ravnanja z okoljem po standardu SIST EN ISO 14001 ter sprejete interne akte 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 doseganje 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 poslovođenju,
- 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, izdela 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.

- Trajnostno poročanje

Skladno z Evropskimi standardi poročanja o trajnostnosti (ESRS) in ZGD-1 družba Javni holding poroča o trajnostnosti za Skupino Javni holding za poslovno leto 2025 na podlagi izpolnitve zavez na področju trajnostnosti in poslovanja, usmerjenega v trajnostnost obvladujoče družbe in odvisnih družb. Glede na to, da družba Javni holding kot obvladujoča družba skupaj z odvisnimi družbami (VOKA SNAGA, Energetika Ljubljana in LPP) dosega pogoje za velike družbe po ZGD-1, je v konsolidiranem letnem poročilu za leto 2025 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 za leto 2025 in bo objavljeno na spletnem naslovu: www.jhl.si/o-druzbi/poslovanje-1.

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



1.3 Poročilo posloводства

Družba Energetika Ljubljana svojo dejavnost opravlja neprekinjeno, 24 ur na dan, vse dni v letu, zato ostaja temeljna zaveza družbe zagotavljanje zanesljive, varne in trajnostno naravnane oskrbe uporabnikov s toploto, električno energijo in plinom. Leto 2025 so zaznamovale razmere povečanega nihanja cen energentov. Na cenovna gibanja so vplivali predvsem vremenski pogoji, spremembe v povpraševanju, geopolitični dejavniki ter razmere na evropskem plinskem trgu in raven zaloga plina v skladiščih. Družba tržna gibanja redno spremlja in poslovanje prilagaja razmeram na energetskih trgih.

Na področju reguliranih cen so s 1. 1. 2025 začele veljati nove cene omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina za regulativno obdobje 2025–2027, cena vroče vode pa se je skladno z metodologijo za oblikovanje cene toplote uskladila s stroški goriv in emisijskih kuponov s 1. 10. 2025. Na pozive Agencije za energijo smo v letu 2025 večkrat dopolnjevali vlogo za izdajo soglasja k spremembi izhodiščne cene za vročo vodo zaradi povečanja fiksnih stroškov, povezanih z izgradnjo in vključitvijo nove plinsko-parne enote (PPE-TOL) v sistem daljinskega ogrevanja. Decembra 2025 smo soglasje tudi prejeli. Cena električne energije za gospodinjstva in zaščitene odjemalce je bila delno regulirana do 28. 2. 2025, nato pa so se cene oblikovale na tržni osnovi. Cene zemeljskega plina za gospodinjstva in zaščitene odjemalce so se v letu 2025 oblikovale na tržni osnovi in so bile med letom večkrat znižane. Za leto 2025 so bile prvič vnaprej prodane tudi količine proizvedene pasovne električne energije iz novega proizvodnega vira PPE-TOL.

Proizvodnja toplote in električne energije je v letu 2025 potekala zanesljivo. PPE-TOL, ki predstavlja pomemben razvojni mejnik prehoda v nizkoogljično proizvodnjo energije, obratuje stabilno. Sredi maja 2025 smo PPE-TOL prevzeli in pričeli s polnim obratovanjem. Poskusno obratovanje enote poteka v okviru upravnega postopka in je podaljšano do 28. 11. 2026. Po zaključku poskusnega obratovanja je predvidena pridobitev uporabnega dovoljenja. Družba je v letu 2025 prejela tudi odločbo Agencije za energijo o izpolnjevanju pogojev za pridobitev obratovalne podpore za proizvodnjo električne energije iz visokoučinkovite soproizvodnje iz te enote.

V letu 2025 smo proizvedli 1.117,4 GWh toplote in 649,3 GWh električne energije. Prodali smo 959,0 GWh toplote, 642,0 GWh električne energije in 684,1 GWh zemeljskega plina, od tega 55,0 GWh na CNG polnilnicah, ter po plinovodnem omrežju distribuirali 1.052,3 GWh zemeljskega plina. V primerjavi s preteklim letom so bile proizvedene in prodane količine energije višje predvsem zaradi povečane proizvodnje električne energije v PPE-TOL, ki od maja 2025 obratuje v polnem obsegu.

Družba Energetika Ljubljana je poslovno leto 2025 zaključila s čistim poslovnim izidom v višini 1.714.367 EUR in rezultatom iz poslovanja (EBIT) v višini 7.168.328 EUR. Celotni prihodki so znašali 268.055.770 EUR, celotni odhodki pa 265.865.320 EUR. K pozitivnemu poslovnemu rezultatu je prispeval predvsem rezultat tržnih dejavnosti.

V letu 2025 so investicijska vlaganja znašala 28.707.021 EUR. Od tega je bilo 6.532.005 EUR namenjenih obnovam in nadomestitvam, 22.175.016 EUR pa razvojnim nalogam. Pomemben del investicij je namenjen obnovam vročevodnega in plinovodnega omrežja, kjer so bila dela pogosto povezana s sočasnimi projekti drugih investitorjev ter nujnimi obnovami zaradi ugotovljenega tehničnega stanja infrastrukture.

Ob koncu leta smo uspešno pridobili evropska kohezijska sredstva za projekt Biomasa, katerega cilj je skoraj popolna nadomestitev premoga z lesno biomaso ter nadaljnje zmanjšanje emisij, kar predstavlja pomemben korak pri razogljčenju sistema daljinskega ogrevanja. Aktivnosti so potekale tudi na projektu TEO Ljubljana, ki predstavlja naslednjo fazo razvoja energetske izrabe komunalnih odpadkov.

Pomemben napredek je bil dosežen tudi na področju obnovljivih virov energije. Zagon sončne elektrarne na objektu na Verovškovi ulici predstavlja nadaljnjo krepitev lastne proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov. Skupaj z Mestno občino Ljubljana in partnerji smo že vzpostavili največjo skupnost samooskrbe z električno energijo v državi, ki temelji na sončnih elektrarnah na javnih objektih.

Na področju trajnostne mobilnosti smo v Stanežičah zaključili izgradnjo prve vodikove polnilnice v Sloveniji ter vzpostavili infrastrukturo za polnjenje avtobusov na električni pogon. Ob tem poteka tudi zaključek sončne elektrarne Koseze, ki bo zagotavljala zeleno električno energijo za proizvodnjo vodika.

Med pomembnejšimi razvojnimi projekti izpostavljamo tudi nadgradnjo sistema daljinskega ogrevanja v okviru projekta Senergy Nets. Z vzpostavitvijo virtualne toplarne in posodobitvijo toplotnih postaj smo pomembno izboljšali možnosti za optimizacijo delovanja sistema in zmanjšanje koničnih obremenitev vročevodnega omrežja. Izvedeni testi na 47 sodelujočih toplotnih postajah so potrdili potencial za več kot 70-odstotno zmanjšanje jutranjih koničnih obremenitev.

Poslovanje družbe Energetika Ljubljana je bilo uspešno tudi na področjih sistemov vodenja kakovosti, ravnanja z okoljem ter delovanja akreditiranih laboratorijev. Zadovoljstvo uporabnikov s storitvami družbe je bilo v letu 2025 ocenjeno s povprečno oceno 3,60 od možnih 5.

Vsi navedeni projekti sledijo skupnemu cilju – zagotavljanje zanesljive in trajnostne energetske oskrbe Ljubljane. Družba Energetika Ljubljana z vlaganji v nove proizvodne vire, razvoj omrežij ter uvajanje naprednih tehnologij postopno preoblikuje energetske sistem mesta. Pri tem imajo ključno vlogo strokovnost in predanost zaposlenih, ki zagotavljajo stabilno delovanje sistema in razvoj novih rešitev. S svojimi projekti družba pomembno prispeva k uresničevanju vizije Ljubljane kot zelene prestolnice ter podpira cilje evropske pobude Misija 100 podnebno nevtralnih in pametnih mest do leta 2030. Družba Energetika Ljubljana tako aktivno sodeluje pri prizadevanjih, da Ljubljana do leta 2030 postane podnebno nevtralno mesto.



2 POSLOVNO POROČILO

2.1 Gospodarska gibanja¹

V letu 2025 se je bruto domači proizvod (BDP) povečal za 1,1 % v primerjavi z letom 2024. K rasti sta prispevala povečana domača potrošnja (+2,6 %) ter bruto investicije v osnovna sredstva (+4,1 %).

V letu 2025 je inflacija znašala 2,7 %² (1,9 % v letu 2024), povprečna letna inflacija pa 2,4 % (2,0% v letu 2024).

Povprečna mesečna bruto plača v Republiki Sloveniji je za leto 2025 znašala 2.536,03 EUR, kar je nominalno za 5,9 % več kot leta 2024 (2.394,92 EUR). Lanska povprečna mesečna bruto plača je bila v zasebnem sektorju za 3,9 %, v javnem pa za 9,4 % višja od plače za leto 2024. Izrazitejše zvišanje plač v javnem sektorju je med drugim povezano z uvedbo prenovljenega sistema plač, ki je začel veljati 1. januarja 2025.

V zadnjih treh mesecih leta 2025 je bila za pol odstotne točke višja stopnja brezposelnosti kot v zadnjem četrtletju leta 2024, delovno aktivnih pa je bilo za 0,5 % manj.

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

Leto 2025 je ponovno zaznamovalo povečano nihanje cen energentov. V leto smo vstopili na razmeroma visokih cenovnih ravneh, na katere so vplivale nižje temperature, povečana poraba energentov ter prekinitev tranzita ruskega plina prek Ukrajine. Pomlad je prinesla delno umiritev razmer, vendar so kasnejša geopolitična trenja na Bližnjem vzhodu povzročila občuten skok cen v poletnih mesecih. V jesenskem obdobju so se razmere ponovno stabilizirale, saj so cenovno raven podpirale predvsem razmeroma nizke zaloge plina v evropskih skladiščih. Hladne zime, spremenjene geopolitične razmere ali večja nihanja na energetskih trgih lahko predstavljajo tveganje za ponovno rast cen.

Povprečne borzne cene zemeljskega plina so se v letu 2025 v primerjavi s predhodnim letom zvišale. Povprečna dnevna cena na avstrijski borzi CEGH AT, ki predstavlja referenčno točko za slovenski plinski trg, je v letu 2025 znašala 38,93 EUR/MWh, kar je 9,4 % več kot v letu 2024 (35,59 EUR/MWh). Cenovni vrh je dnevna cena dosegla v februarju pri 60,00 EUR/MWh, dno pa v mesecu decembru, ko se je spustila pod 30 EUR/MWh.

Cene premoga spremljamo preko objavljenih cen premoga Newcastle Export Index, objavljenega na spletni strani IHS Inc. (Information Handling Services). Te cene predstavljajo družbi Energetika Ljubljana osnovo za vsakoletni izračun nabavne cene premoga. Družba 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 Biomasa v enoti TE-TOL. V letu 2025 so se cene premoga stabilizirale na nižjih ravneh, ob zmernem povpraševanju in zadostni ponudbi. Povprečna cena premoga v letu 2025 je tako znašala 105,52 USD/mt oziroma 93,38 EUR/mt, medtem ko je v letu 2024 dosegla 136,64 USD/mt oziroma 126,28 EUR/mt.

Za dobavo lesnih sekancev je obvezna pridobitev certifikatov, ki dokazujejo trajnostno pridelavo lesne biomase, saj se le v tem primeru biomasa šteje kot obnovljiv vir energije. Ta zahteva je poleg omejene ponudbe vplivala na vzdrževanje visokih cen na trgu, saj

¹ Vir: UMAR, Ekonomsko ogledalo, št. 1, letnik XXXII, 2026; 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.

certificiranje prinaša dodatne stroške za proizvajalce in dobavitelje. Trenutne cene dobaviteljev se gibajo okoli 7,7 EUR/GJ. V letošnji ogrevalni sezoni nam sekance dobavlja osem slovenskih in en hrvaški dobavitelj.

Povprečna dolarska cena nafte Brent je v letu 2025 znašala 69,09 USD/sod oziroma 61,41 EUR/sod, kar glede na leto 2024 predstavlja padec za 14,2 % oziroma za 17,4 % (v letu 2024 je cena znašala 80,52 USD/sod oziroma 74,43 EUR/sod).

Na področju električne energije so se povprečne dnevne cene v letu 2025 zvišale, nadaljeval pa se je trend izredno velike volatilitosti urnih cen. Povprečna dnevna cena pasovne električne energije na slovenski borzi BSP SouthPool je v letu 2025 dosegla 104,67 EUR/MWh, kar je 14,7 % več kot v letu 2024 (91,28 EUR/MWh). Najnižja povprečna dnevna cena je bila dosežena 30. marca 2025, ko je cena znašala 18,98 EUR/MWh, najvišja pa je bila dosežena 20. januarja 2025 pri 231,09 EUR/MWh. Na porast cen so vplivale visoke cene zemeljskega plina v začetku leta ob prekinitvi tranzita ruskega plina prek Ukrajine, višje cene emisijskih kuponov ter manjša proizvodnja električne energije iz hidroelektrarn in vetrnih elektrarn.

Povprečna cena emisijskih kuponov je v letu 2025 znašala 74,33 EUR za tono ogljikovega dioksida, kar predstavlja 11,8-odstotno povečanje v primerjavi z letom 2024 (66,47 EUR/t). V letu 2025 so se cene večinoma gibale v razponu med 60 in 80 EUR za tono, ob koncu decembra pa so dosegle najvišjo vrednost 83,79 EUR/t. K rasti cen so prispevali predvsem strožji podnebni cilji Evropske unije (zmanjšanje emisij za 90 % do leta 2040), zmanjšana ponudba kuponov iz rezerve za stabilizacijo trga (MSR) ter vključitev pomorskega sektorja v sistem EU ETS.

V povprečju je tečaj evra v primerjavi z ameriškim dolarjem v letu 2025 glede na leto 2024 nekoliko porastel (za 4,4 % iz 1,082 USD/EUR na 1,130 USD/EUR). Euro se je okrepil predvsem zaradi fiskalne negotovosti na finančnih trgih in uvedbe novih uvoznih tarif. Spremljanje gibanja razmerja med USD in EUR je za družbo Energetika Ljubljana 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 družbe Energetika 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 2025 delovala zanesljivo. Proizvodnja ogrevalne toplote je v celoti pokrila potrebe odjemalcev na vročevodnem sistemu. Industrijski porabniki pare, ki dobivajo paro iz parovodnih sistemov TE-TOL in TOŠ, 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 83,3 % vroče vode (59,2 % v letu 2024), preostalo toploto smo proizvedli iz vršnih virov (16,5 %) 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 2024/2025 je trajala 241 dni in bila 25 dni daljša od lanske sezone ter 1,9°C toplejša od dolgoletnega povprečja.

Blok 3 v enoti TE-TOL je obratoval zanesljivo, blok 1 pa je bil razpoložljiv kot hladna rezerva. Dobava in poraba lesnih sekancev sta potekala nemoteno in v predvidenem obsegu. Do maja so potekali vroči zagonski preizkusi ter poskusno obratovanje blokov 4 in 5 nove PPE-TOL. Sredi maja 2025 smo PPE-TOL prevzeli in začeli s polnim obratovanjem, ki je nato skoraj neprekinjeno potekalo do konca leta.

Pogodbene količine prodaje pasovne električne energije smo v celoti izpolnili.

V skladu s pogodbo smo za potrebe ELES izvajali systemske 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 nudenju 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 2025 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 petih letih potrebno izvajati prenovu na segmentih omrežne in IT infrastrukture (PROZIS in PROCIS) ter aplikativne infrastrukture (PROZIS), kar bo zadostilo zahtevam novega Zakona o informacijski varnosti (ZInfV-1). Nadaljevali 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. 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 nadaljevali z aktivnostmi za izpolnjevanje zahtev novega ZInfV-1, ki družbo Energetika Ljubljana 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 2025 smo nadaljevali z ukrepi reševanja problematike puščanja in s sanacijo vročevodnega omrežja. Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, predvsem v ogrevalni sezoni zaradi višjih temperaturno - tlačnih pogojev na omrežju.

Po visokih puščanjih v preteklih obdobjih (najvišja povprečna poraba dodane vode v omrežje je bila 43,1 m³/h v letu 2013), se je trend puščanja v naslednjih letih zmanjševal. Povprečna poraba dodane vode v omrežje v letu 2025 je bila 24,0 m³/h, v letu 2024 pa 17,7 m³/h. Povečanje puščanja v letu 2025 je predvsem posledica večjega števila poškodb vročevodnega

omrežja (v letu 2024 smo zabeležili 35 poškodb, v letu 2025 pa 48) ter pojava večjih puščanj v poletnem obdobju. Ta puščanja je bilo mogoče odkriti šele z dolgotrajnim postopkom preizkusov tesnosti po zapiralnih območjih celotnega vročevodnega omrežja.

Z izvajanjem stalne systemske kontrole, letalske termografije omrežja, preizkusov tesnosti po zapiralnih območjih, poglobljene analitike in uporabe preostalih metod odkrivanja puščanja, smo v letu 2025 locirali in odpravili poškodbe vročevodnega omrežja na 48-tih mestih.

Izvedlo se je tekoče vzdrževanje ter systemske obnove vročevodnega omrežja. Glavne obnove so potekale na območju Kumrovške, Linhartove, Vodovodne, Verovškove in Jarške ceste. Celovito so se obnovili tudi štirje vročevodni jaški, izvedla se je prestavitev jaška na povezavi Linhartova cesta - ČP Center na Vilharjevi. Za povečanje zanesljivosti obratovanja sistema daljinskega ogrevanja se je izvedla tudi nova systemska povezava po Štembalovi ulici ter zmanjšanje zapiralnega območja Kajuhova cesta - Linhartova cesta z vgradnjo novega jaška z zapornimi armaturami na Linhartovi cesti.

Izvajali smo kontrolo in vzdrževanje obračunskih merilnih naprav toplote na terenu s periodično menjavo 1.298 merilnih naprav zaradi poteka roka overitve ali izredne zamenjave ter vzdrževali in nadgrajevali sistem za daljinski prenos podatkov toplotnih postaj v družbo. Ta sedaj omogoča daljinski prenos iz 4.043 merilnih mest, od tega je 1.804 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 2025 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 skoraj 8 km glavnih plinovodov in 163 plinskih priključkov. Opravili smo 43 predelav in prestavitev priključnih plinovodov in 89 popravil poškodb in uhajanj na plinovodnem omrežju. Glavne aktivnosti pri obnovah so se izvajale na Linhartovi cesti, Čargovi in Kumrovški ulici, Cesti Ceneta Štuparja, Zvezda – Prušnikova ulica ter na območju gradnje Atletskega centra Ljubljana. V sklopu investicijskih obnov, prestavitev in gradnje novega omrežja smo sami izvajali večino strojnih del, za zunanje naročnike pa smo izvajali tudi storitve baloniranja, zaustavitve, razplinjanja, zaplinjanja, prestavitve in etažiranja ter gradnjo plinovodov.

Na distribucijski sistem je bilo priključenih 596 novih odjemalcev z montažo plinomera in regulatorja tlaka. Opravili smo 236 priklopov štedilnikov in 218 popravil notranjih plinskih napeljav. Izvedenih je bilo tudi 742 odklopov, večinoma zaradi odjave odjemalcev, ki so plin uporabljali za kuhanje.

Vse merilno-regulacijske in regulacijske postaje so delovale zanesljivo brez izpadov, opravljeni so bili vsi potrebni vzdrževalni pregledi in funkcionalne nastavitve regulacijske opreme. Pregledanih je bilo 462 km omrežja ter ugotovljenih in odpravljenih 265 uhajanj plina.

Skladno z usmeritvami družbe smo nadaljevali aktivnosti na področju izvedbe prehoda objektov iz uporabe utekočinjenega naftnega plina na zemeljski plin. V letu 2025 je bilo izvedenih 37 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 RS za meroslovje. Opravljenih je bilo 7.254 zakonsko določenih rednih menjav ter 11.130 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 stisnjenegega 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 povezane s spremljanjem in poročanjem vsebin, ki jih določajo predvsem Zakon o varstvu okolja, Zakon o vodah ter pripadajoči podzakonski akti, dovoljenja in odločbe (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 2025 so bili izvedeni vsi zakonsko zahtevani obratovalni monitoringi in poročanja pristojnim organom ter drugim institucijam v okviru letnih poročil za leto 2024 za obe proizvodni enoti, in sicer enoto TE-TOL in enoto TOŠ. Pripravljena so bila poročila s področja emisij snovi v zrak in vodo, nastajanja odpadkov ter ravnanja z njimi.

Posebna pozornost je bila namenjena skladnosti merilnih sistemov z zakonodajo v enoti TE-TOL, in sicer za glavni pogonski objekt (GPO), vršne kotle (NTK) ter PPE-TOL (PPE1, PPE2). V okviru poskusnega obratovanja PPE-TOL se je izkazalo, da merilni sistem za trajno spremljanje emisij snovi v zrak ne deluje ustrezno, zato potekajo različne aktivnosti za zagotovitev pravilnega delovanja obeh merilnih sistemov.

Področje okolja je vključeno v projekta Biomasa in TEO Ljubljana, z namenom pravočasne določitve izhodišč za doseganje vseh okoljskih zahtev in omejitev.

V okviru trajnostnega poročanja so bile na področju voda, zraka in odpadkov pripravljene vse zahtevane vsebine.

Družba Energetika Ljubljana je v postopku uskladitve IED dovoljenj za obe proizvodni lokaciji prejela pozive za dopolnitev vlog v okviru BAT zaključkov za velike kurilne naprave ter v okviru delnega izhodiščnega poročila. S strani Ministrstva za okolje, podnebje in energijo (MOPE) je družba Energetika Ljubljana pridobila posodobljeni IED dovoljenja za obe lokaciji, usklajeni z BAT zaključki. Aktivnosti so potekale tudi v zvezi z dopolnitvami vlog za posodobitev IED dovoljenj zaradi izdelave izhodiščnega poročila. Obe proizvodni lokaciji sta v letu 2025 prejeli sklep o potrditvi delnega izhodiščnega poročila.

Zaradi zavrnitve vloge za spremembo SEVESO dovoljenja s strani MOPE v maju 2025 je družba novembra 2025 ponovno vložila vlogo za spremembo SEVESO dovoljenja.

Z namenom ohranjanja ničelnih emisij CO₂ zaradi rabe lesnih sekancev je družba v letu 2025 pričela z aktivnostmi za pridobitev certifikata, s katerim se bo izkazovalo, da lesni sekanci izpolnjujejo trajnostne kriterije, določene z Direktivo OVE (t. i. Direktiva RED III). Direktiva poleg dokazovanja trajnostne biomase uvaja tudi kriterij prihrankov emisij, ki pa v slovensko zakonodajo še ni sprejet.

Več o tem je predstavljeno v okviru poglavja Varstvo okolja.

Poslovanje družbe Energetika Ljubljana je usklajeno z zahtevami pridobljenih certifikatov sistema vodenja kakovosti SIST EN ISO 9001:2015 ter sistema ravnanja z okoljem SIST EN ISO 14001:2015. V obravnavanem obdobju so bile aktivnosti usmerjene v učinkovito izvajanje zahtev standardov v procesih, vključno z obvladovanjem tveganj in priložnosti, spremljanjem kazalnikov, urejanjem dokumentacije v DNA ter zagotavljanjem skladnosti z regulativo in drugimi predpisi, ki jih je družba sprejela.

Izvedene so bile notranje presoje po procesih, v okviru katerih so se pregledale izvedene aktivnosti ter opredelile potrebne izboljšave. Sklepi so bili ustrezno zabeleženi v vodstvenem

procesu. V juniju 2025 je družba uspešno opravila zunanjo obnovitveno presojo sistema vodenja kakovosti in sistema ravnanja z okoljem za celotno družbo, v okviru katere je bilo za nadaljnje izboljšanje sistemov podanih deset priporočil.

➤ **Izboljšanje odnosov do uporabnikov in javnosti**

V letu 2025 smo nadaljevali z aktivnostmi priključevanja objektov na obstoječe vročevodno in plinovodno omrežje, zagotavljali zanesljivo in cenovno konkurenčno dobavo energije ter se zavzemali za izboljšanje zadovoljstva uporabnikov in odnosov s širšo skupnostjo.

Uporabnikom 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 v 233 gospodinjstvih za vgradnjo energetske učinkovite rešitve. Prodaja paketov notranje plinske napeljave skupaj z novimi plinskimi kotli je bila izvedena v 110 primerih. Prihranke energije smo zagotavljali tako s sofinanciranjem ukrepov učinkovite rabe energije kot tudi z izvedbo investicije PPE-TOL in obnovo vročevodnega omrežja.

Pri prodaji zemeljskega plina poslovnim uporabnikom smo nadaljevali z aktivnim upravljanjem odnosov ter se osredotočali na ohranjanje in povečevanje prodajnega obsega. Odjemalce smo redno obveščali o gibanju cen energentov in razmerah na energetskih trgih, s čimer smo jim omogočili pravočasno načrtovanje stroškov in sprejemanje informiranih odločitev. Poslovne odjemalce smo obravnavali individualno, analizirali njihove potrebe ter jim zagotavljali prilagojene ponudbe pod konkurenčnimi pogoji. Kljub zahtevnim tržnim razmeram smo v preteklem letu na tem segmentu uspeli povečati obseg prodaje, kar potrjuje uspešnost našega pristopa.

Na veleprodajnih energetskih trgih smo bili v začetku leta 2025, med drugim zaradi prekinitve tranzita ruskega plina prek Ukrajine, soočeni z razmeroma visokimi cenami energentov. Te so se tekom leta umirjale, kar smo pravočasno izkoristili ter odjemalcem ponudili akcijske cene za dobavo zemeljskega plina in električne energije.

Z ugodno ponudbo, prijaznim pristopom, hitro odzivnostjo ter učinkovito komunikacijo z odjemalci, ki jo zagotavljajo kontaktni center, strokovne službe in prodajno osebje, smo tudi v preteklem letu krepili zadovoljstvo uporabnikov ter utrjevali svoj položaj zanesljivega in dolgoročnega partnerja.

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

Obseg zgrajenih distribucijskih sistemov toplote in zemeljskega plina omogoča energetsko oskrbo stavb na vplivnem območju družbe Energetika Ljubljana ob zgoščevanju priključevanja, brez potrebe po intenzivni širitvi omrežja. Zato se je težišče aktivnosti in vlaganj premaknilo na razogljčenje in optimizacijo energetskih virov, z namenom, da družba Energetika Ljubljana do leta 2030 izpolni svoj del nalog v okviru misije 100 podnebno nevtrálnih mest.

Po uspešno izvedenem projektu proizvodnje električne energije in toplote v visokoučinkoviti soproizvodnji na lokaciji TOŠ v letu 2023 ter na lokaciji TE-TOL v letu 2025 družba Energetika Ljubljana nadaljuje s projekti uvajanja obnovljivih virov energije. V letu 2025 je tako pričela z izdelavo projektne dokumentacije in pridobivanjem nepovratnih sredstev za projekt Biomasa, kjer bo biomasni kotel nadomestil trenutno še obstoječo proizvodnjo toplote in električne energije iz premoga.

Zaključena in na omrežje priključena je bila v letu 2025 tudi 350-kW sončna elektrarna na lokaciji Verovškova 70 ter izvedena gradnja 2-MW talne sončne elektrarne na lokaciji Plinarne Koseze. Ta bo večinoma namenjena proizvodnji vodika za potrebe polnilnice na P+R Stanežiče ter bo v celoti pokrivala trenutne in del prihodnjih potreb po vodik v mobilnosti. Ker je

polnilnica javna, bo ta infrastruktura poleg potreb Mestne občine Ljubljana lahko služila tudi širšemu območju.

V zadnjem kvartalu leta 2025 se je pričel tudi projekt postavitve 4-MW baterijskega hranilnika na območju Plinarne Koseze. Namenjen bo optimizaciji obratovanja elektrolizerja za proizvodnjo vodika, hkrati pa bo služil tudi tržnim aktivnostim pri dobavi električne energije odjemalcem.

Vzporedno z oskrbo stavb s toploto družba Energetika Ljubljana pričenja tudi z razogljčenjem proizvodnje tehnološke pare za industrijske odjemalce. Z družbo Novartis je v pripravi podpis pisma o nameri za postavitve električnega generatorja pare na lokaciji TOŠ, s katerim bo družba ob uporabi obnovljive električne energije proizvajala brezogljčno oziroma zeleno tehnološko paro. Vzpostavitev proizvodnje zelene pare sovпада z načrti družbe Novartis za razogljčenje proizvodne enote na Verovškovi ulici do konca leta 2030.

Zaradi razogljčenja voznega parka mestnega potniškega prometa, kar vključuje tudi postopno zmanjševanje števila vozil s pogonom na CNG, je družba že leta 2024 pričela s projektom postavitve polnilnice vodika za uporabo v mobilnosti. Gradnja polnilnice je bila zaključena konec leta 2025, po pridobitvi uporabnega dovoljenja pa bo polnilnica pričela z rednim obratovanjem. Zaradi tehnologije vodikovih avtobusov, ki imajo poleg vodikovih gorivnih celic vgrajeno tudi baterijo za shranjevanje električne energije, se je v sklopu vodikove polnilnice na lokaciji P+R Stanežiče zgradila tudi polnilnica za električne avtobuse z 12 polnilnimi mesti.

V teku je tudi projekt postavitve 24 polnilnic za električne avtobuse na lokaciji Verovškova ulica 62. Prednost te rešitve, za katero je družba Energetika Ljubljana, podobno kot za vodikovo polnilnico na lokaciji P+R Stanežiče, pridobila evropska nepovratna sredstva, je v neposredni priključitvi na proizvodni vir, zaradi česar električna energija ne bo obremenjena s stroški omrežnine.

Obseg interesa za priključitev na distribucijsko omrežje zemeljskega plina ostaja na ravni, ki se je oblikovala po spremembi zakonodaje, s katero zemeljski plin ni več prepoznan kot energent za osnovno energetska oskrba stavb. Večina novih priključitev se zato izvede na obstoječem plinovodnem omrežju. V letu 2025 je bilo na ta način izvedenih 118 priključitev. Širitve omrežja so praviloma vezane na sočasne gradnje in se izvajajo ob upoštevanju kriterija ekonomske upravičenosti vlaganj v glavne plinovode glede na potencial priključitev novih odjemalcev zemeljskega plina. Dolžina plinovodnega omrežja se je povečala za 3,2 km, v okviru teh širitvev pa je bilo izvedenih še 86 novih priključitev.

Družba Energetika Ljubljana izvaja aktivnosti tudi na področju razogljčenja dobave zemeljskega plina. V ta namen potekajo dogovori s potencialnimi proizvajalci in dobavitelji glede fizičnega in bilančnega prevzema biometana ter njegove dobave končnim odjemalcem. Na lokaciji Plinarne Koseze se zato pripravlja vstopna točka za vtiskovanje biometana v distribucijsko omrežje. Projekt je trenutno v fazi izdelave projektne dokumentacije, realizacija pa je predvidena v letu 2027.

Za zagotavljanje zanesljivosti obratovanja vročevodnega omrežja je bila zaključena obnova glavnega vročevoda na Kumrovški ulici in Linhartovi cesti ter obnova vročevoda in povečanje zmogljivosti parovoda na območju Verovškove ulice. Na območju gradnje Atletskega centra Ljubljana je bila izvedena tudi prestavitev glavnega vročevoda v novi kolektor. Gradnja se bo nadaljevala v letu 2026 z obnovo glavnega vročevoda izven območja objekta.

Na podlagi podpisanih pogodb o priključitvi so bile izvedene nove priključitve območij oziroma posameznih stavb na vročevodno omrežje, med drugim na Pesarski ulici, v Zeleni jami, na ulici Pod Ježami ter ob Parmovi in Jarški ulici.

V okviru širitve vročevodnega omrežja je bila izvedena tudi gradnja vročevoda po Štembalovi ulici, s katero se zagotavlja zanesljivejša oskrba širšega območja BS3 s toploto.

V okviru izvajalskega inženiringa je družba na območju gradnje nove avtobusne postaje (Potniškega centra Ljubljana) zaključila vsa dela pri predavitvi jaška in podaljšanju kolektorja. Izvedena je bila tudi gradnja plinovoda na območju Športnega parka Svoboda ter predavitve vročevoda na Poljanski cesti 28.

2.3 Zadovoljstvo uporabnikov

Ohranjanje zadovoljstva in zaupanja uporabnikov v družbo Energetika Ljubljana ter njene storitve je predstavljalo enega izmed ključnih ciljev tudi v letu 2025. Obstoječim in novim uporabnikom smo zagotavljali kakovostno, hitro in celovito obravnavo ter ponudbo prilagojenih energetske rešitev.

Uporabniško izkušnjo smo nadgrajevali na številnih področjih in sledili cilju zagotavljanja uporabnikom prijaznih storitev. Na spletnih straneh www.energetika.si in www.bivanjudajemoutrip.si ter na družbenih omrežjih smo redno posodabljali informacije o dogajanju na področju energetike in zakonodaje. Visoko stopnjo zaupanja ohranjamo tudi s transparentnim in pravočasnim obveščanjem o delih na omrežju, saj so aktualne informacije uporabnikom stalno dostopne na naši spletni strani.

V preteklem letu smo poseben poudarek namenili komunikaciji z odjemalci in širšo skupnostjo. Udeležili smo se osmih dogodkov četrtnih skupnosti v Ljubljani, kjer smo občane seznanjali z novostmi, vzpostavljali neposredne stike, zbirali povratne informacije o zadovoljstvu z našimi storitvami, predstavili promocijske materiale ter jih povabili k sodelovanju v dveh akcijah za dobavo zemeljskega plina in eni za električno energijo.

Zadovoljstvo uporabnikov redno spremljamo z javnomnenjskimi panelnimi raziskavami, ki potekajo štirikrat letno v okviru Javnega holdinga Ljubljana. V letu 2025 so anketiranci zadovoljstvo s storitvami družbe Energetika Ljubljana v povprečju ocenili z oceno 3,60 (lansko leto 3,62) od najvišje možne ocene 5. Podobno kot v preteklih letih je bila najvišja stopnja zadovoljstva zabeležena v poletni panelni raziskavi (3,67), najnižja pa v zimski (3,56), kar je povezano s sezonsko naravo naše dejavnosti. V hladnejših mesecih je zaradi višjih stroškov ogrevanja zadovoljstvo odjemalcev praviloma nekoliko nižje.

2.4 Poslovanje družbe

2.4.1 Analiza poslovanja

Poslovanje družbe Energetika 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. Do konca februarja 2025 so bile za posamezne zaščitene skupine odjemalcev še vedno določene najvišje dovoljene prodajne cene električne energije.

Prodaja energije

Na prodajo vroče vode ter dobavo in distribucijo zemeljskega plina pomembno vpliva gibanje zunanjih temperatur in s tem število ogrevalnih dni. Prodane količine energije za ogrevanje so v višini načrtovanih, v primerjavi s preteklim letom pa so višje predvsem zaradi večjega števila ogrevalnih dni 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 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	266.446.992	303.182.243	222.162.040	87,9	119,9
Odhodki iz poslovanja	259.278.664	274.585.761	216.238.358	94,4	119,9
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	7.168.328	28.596.482	5.923.682	25,1	121,0
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.608.778	238.852	2.652.560	-	60,7
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	6.586.656	9.590.416	4.480.580	68,7	147,0
Poslovni izid pred davkom iz dobička	2.190.450	19.244.918	4.095.662	11,4	53,5
Davek iz dobička	476.083	2.886.738	589.380	16,5	80,8
Čisti poslovni izid	1.714.367	16.358.180	3.506.282	10,5	48,9

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.

K pozitivnemu poslovnemu izidu družbe Energetika Ljubljana za leto 2025 prispeva predvsem rezultat dejavnosti proizvodnja električne energije, saj je v maju 2025 s polnim obratovanjem pričel PPE-TOL, pozitivno je tudi poslovanje tržnih dejavnosti dobava plina in dobava električne energije.

Povečani fiksni stroški zaradi aktivacije novega proizvodnega vira PPE-TOL v letu 2025 še niso bili vključeni v ceno toplote, saj je bila vloga za uskladitev fiksnega dela cene v postopku pridobitve soglasja pri Agenciji za energijo.

➤ Prihodki

Celotni prihodki v letu 2025 znašajo 268.055.770 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.

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	266.446.992	303.182.243	222.162.040	87,9	119,9
Čisti prihodki od prodaje	262.182.514	300.948.950	212.859.983	87,1	123,2
- prodaja vroče vode	98.098.575	115.547.186	98.401.196	84,9	99,7
- prodaja pare	11.713.252	13.059.179	11.628.695	89,7	100,7
- prihodek omrežnine zemeljskega plina	17.094.875	15.837.518	13.475.411	107,9	126,9
- prodaja plina v omrežju in CNG	33.585.236	32.303.709	38.956.569	104,0	86,2
- prodaja pasovne električne energije (s podporo)	82.584.021	108.174.084	29.216.795	76,3	282,7
- prodaja električne energije kupcem	12.190.615	10.533.391	14.189.511	115,7	85,9
- prodaja storitev	6.915.940	5.493.883	6.991.806	125,9	98,9
Usredstveni lastni proizvodi ali storitve	1.755.852	1.482.000	1.960.656	118,5	89,6
Drugi poslovni prihodki	2.508.626	751.293	7.341.401	333,9	34,2
- Prihodki državnih/občinskih podpor:	1.210.575	702.005	1.507.244	172,4	80,3
- prihodki iz naslova dotacij	36.686	36.686	36.686	100,0	100,0
- državna pomoč za pokrivanje stroškov dela	583.301	599.450	512.666	97,3	113,8
- ostalo	590.588	65.869	957.892	-	61,7
- Ostali poslovni prih. s prevred. posl. prih.	1.298.051	49.288	5.834.157	-	22,2
- prihodki od porabe in odprave dolgoročnih rezervacij	37.240	0	88.579	-	42,0
- drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki	497.961	0	5.028.926	-	9,9
- ostali drugi poslovni prihodki	762.850	49.288	716.652	-	106,4

Glavnina čistih prihodkov od prodaje je dosežena s prodajo energije, na kar vpliva tako obseg prodaje kot tudi višina prodajnih cen.

Prihodki iz poslovanja so v letu 2025 nižji od **načrtovanih**, kar je predvsem posledica zamika pričetka polnega obratovanja PPE-TOL, ki do prevzema objekta v maju 2025 še ni potekalo v polni zmogljivosti. Prihodki od prodaje vroče vode so nižji od načrtovanih predvsem zaradi nižjih doseženih cen, saj so načrtovane cene vključevale pokritje višjih fiksnih stroškov ob predvidenem začetku obratovanja PPE-TOL v začetku leta 2025. Prihodki od prodaje pare so nižji od načrtovanih predvsem zaradi manjšega obsega prodaje. Višji prihodki od prodaje plina in električne energije končnim kupcem so predvsem posledica več prodanih količin. Prihodki omrežnine zemeljskega plina so višji od načrtovanih tako zaradi več distribuiranih količin kot tudi višjih cen, določenih v okviru novega regulativnega obdobja 2025–2027. 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 od načrtovanih za leto 2025 predvsem zaradi realiziranih dodatnih investicij za nadzor daljinskega ogrevanja ter storitev projektiranja daljinskega ogrevanja.

K povišanju prihodkov v letu 2025 **v primerjavi z letom 2024** so največ prispevali prihodki od prodaje pasovne električne energije, predvsem zaradi več prodanih količin iz PPE-TOL. Pri prodaji pasovne električne energije po pogodbah je družba Energetika Ljubljana za leto 2025 dosegla nižjo povprečno pogodbeno ceno (108,13 EUR/MWh) kot v letu 2024

(147,68 EUR/MWh). Družba je v letu 2025 iz naslova obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje v enotah PPE-TOL in SPTE TOŠ dosegla 14.834.031 EUR prihodkov, iz naslova povračila stroška emisijskih kuponov za proizvedeno električno energijo iz PPE-TOL in SPTE TOŠ pa 10.879.019 EUR prihodkov, kar je že vključeno v znesku prihodkov od prodaje pasovne električne energije. Pri prodaji vroče vode je bilo prodanih več količin kot v primerjalnem obdobju lani, kar je predvsem posledica večjega števila ogrevalnih dni, prihodki pa so nižji, saj je v večjem delu leta 2025 veljala nižja variabilna prodajna cena kot leta 2024. Prihodki od prodaje pare so nižji predvsem zaradi manjšega povpraševanja industrijskih odjemalcev po tehnološki pari. Prihodki omrežnine zemeljskega plina so višji tako zaradi višjih cen omrežnin kot tudi več distribuiranih količin. Pri prodaji plina in električne energije končnim uporabnikom so prihodki nižji kot v preteklem letu, kar je predvsem posledica nižjih prodajnih cen.

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 (v letu 2025 so nastali predvsem na aktivnostih na investiciji PPE-TOL).

Drugi poslovni prihodki so v letu 2025 v primerjavi z letom 2024 nižji predvsem zaradi enkratnih prihodkov v letu 2024 iz odprave vkalkuliranih presežnih prihodkov od prodaje električne energije ter nižjih prevrednotovalnih prihodkov iz emisijskih kuponov v letu 2025.

Prihodki državnih/občinskih podpor vključujejo prihodke iz naslova državne pomoči za redne refundacije bolnih in nadomestil v višini 583.301 EUR, prihodke iz naslova dotacij (36.686 EUR), med ostalimi prihodki državnih podpor pa so vključeni prihodki iz naslova sofinanciranja za izvedbo ukrepov učinkovite rabe energije (v višini 248.200 EUR), prejeta sredstva za evropski projekt Senergy Nets (v višini 173.297 EUR), prejeta nadomestilo dobaviteljem električne energije zaradi zamejenih cen (123.661 EUR) ter emisijski kuponi, prejeti od države (45.430 EUR).

Ostali poslovni prihodki se nanašajo na prevrednotovalne poslovne prihodke iz naslova emisijskih kuponov (497.961 EUR), prihodke od odprave dolgoročnih rezervacij (37.240 EUR) ter ostale druge poslovne prihodke (762.850 EUR), od katerih se glavnina nanaša na prihodke od prejetih zavarovalniških odškodnin (497.728 EUR), vključujejo pa še prevrednotovalne poslovne prihodke iz naslova terjatev in prodaje osnovnih sredstev ter prihodke donacij (v višini obračunane amortizacije).

Prodajne cene

Oblikovanje in spreminjanje cen omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina ter cen toplote za vročevodni sistem sta v pristojnosti Agencije za energijo. Cena distribucije pare in daljinskega hlajenja se oblikuje prosto na trgu ter se določa s pogodbo med distributerjem in končnim odjemalcem.

Variabilna cena vroče vode v višini 75,89 EUR/MWh, uveljavljena s 1. 11. 2024, je veljala do 30. 9. 2025. S 1. 10. 2025 se je variabilni del cene toplote za vročevodni sistem, skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, uskladjal in povečal za 14,3 %, na 86,78 EUR/MWh. Ob vključitvi PPE-TOL kot pomembne tehnološke spremembe je na podlagi vložene vloge družba Energetika Ljubljana decembra 2025 prejela soglasje za spremembo izhodiščne cene, z datumom uveljavitve 1. 1. 2026.

S 1. 1. 2025 se je uskladjal variabilni del cene toplote za parovodni sistem TOŠ (zvišal se je za 42,75 %).

Od 1. 1. 2025 so v veljavi nove, višje cene omrežnine, ki so določene na podlagi veljavne metodologije in so bile decembra 2024 potrjene s strani Agencije za energijo. Nove cene omrežnine veljajo za obdobje treh let, to je od 2025 do 2027.

Prodajne cene količin pasovne električne energije za leto 2025 se upoštevajo na osnovi vnaprej sklenjenih pogodb za odkup električne energije. Za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje iz proizvodnega vira SPTE TOŠ je družba upravičena do obratovalne podpore za obdobje od 23. 3. 2023 do 11. 12. 2032. Marca 2025 je družba prejela sklep o dodelitvi obratovalne podpore s strani Borzena tudi za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje PPE-TOL in sicer za obdobje od 6. 1. 2025 do 30. 11. 2034.

Cena električne energije za gospodinjske in zaščitene odjemalce je bila v letu 2025 delno regulirana do 28. 2. 2025 (za 90 % porabe je veljala regulirana cena, za preostalih 10 % pa tržna cena). S 1. 3. 2025 je regulacija prenehala veljati, družba Energetika Ljubljana pa je skladno s tržnimi razmerami znižala prodajne cene električne energije za gospodinjske in skupne gospodinjske odjemalce.

Cene zemeljskega plina za gospodinjske odjemalce se v letu 2025 oblikujejo na tržni osnovi, saj regulacija cen ni več v veljavi. Družba Energetika Ljubljana je s 1. 1., 23. 5. in 1. 9. 2025 znižala cene zemeljskega plina za gospodinjske odjemalce.

Cene za odjemalce, ki niso podvrženi regulaciji, ter cene za dobavo stisnjenega zemeljskega plina (CNG), družba oblikuje na osnovi tržnih pogojev in pričakovanega gibanja nabavnih cen.

Prihodki od financiranja in drugi prihodki

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	1.608.778	238.852	2.652.560	-	60,7
Prihodki od financiranja	1.542.897	238.852	2.576.725	-	59,9
Drugi prihodki	65.881	0	75.835	-	86,9

Glavnino prihodkov od financiranja v letu 2025 predstavljajo finančni prihodki iz naslova pozitivnih tečajnih razlik, ki izhajajo iz ščitenja cen premoga, preostali finančni prihodki pa predstavljajo obračunane zamudne obresti ter obresti od finančnega najema.

➤ **Odhodki**

Celotni odhodki v letu 2025 skupaj znašajo 265.865.320 EUR. Zaradi zamika pričetka polnega obratovanja PPE-TOL, ki do prevzema objekta v maju 2025 ni potekalo v polni zmogljivosti, prihaja do večjega odstopanja od načrtovanih vrednosti za leto 2025. Največji delež celotnih odhodkov zavzemajo stroški blaga in materiala, ki pa so v letu 2025 v primerjavi s preteklim letom višji predvsem zaradi višjih stroškov goriva v enoti TE-TOL, kar je posledica povečane proizvodnje iz PPE-TOL v tej enoti.

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 odhodkov iz poslovanja zavzemajo 52,8 %, se nanaša na stroške goriva za proizvodnjo toplote in električne energije ter na nakup zemeljskega plina in električne energije za nadaljnjo prodajo. V enoti TE-TOL po začetku obratovanja PPE-TOL največji strošek predstavlja zemeljski plin, poleg tega pa še premog, lesni sekanci in ekstra lahko kurilno olje (ELKO), v enoti TOŠ pa glavni strošek predstavljata strošek zemeljskega plina in ELKO. K stroškom goriva so vključeni še stroški odlaganja pepela in žlindre, vodnih povračil in kemikalij.

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Stroški blaga in materiala	136.838.163	151.461.411	118.312.438	90,3	115,7
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TE-TOL	82.052.428	94.609.047	54.433.385	86,7	150,7
Stroški goriva za proizvodnjo – enota TOŠ	15.265.012	16.584.569	16.844.375	92,0	90,6
Nakup zemeljskega plina za dobavo plina	34.203.782	31.908.391	37.553.841	107,2	91,1
Nakup električne energije	5.007.392	4.574.532	6.453.673	109,5	77,6
Stroški materiala v zvezi z vzdrževanjem	2.084.194	2.571.533	1.951.691	81,0	106,8
Stroški materiala, pokriti s prihodki od storitev	779.921	757.500	505.302	103,0	154,3
Popisne inventurne razlike	-3.219.962	0	-3.077	-	-
Ostali materialni stroški	665.396	455.839	573.248	146,0	116,1

Strošek nakupa zemeljskega plina za nadaljnjo prodajo je v primerjavi s preteklim letom nižji, kljub primerljivi prodaji plina, medtem ko je bila prodaja glede na načrt višja. Nižji stroški v letu 2025 glede na leto 2024 so predvsem posledica nižjih nabavnih cen zemeljskega plina, doseženih z zakupi plina za potrebe maloprodaje.

Nakup električne energije na trgu se med letom izvede tako za dobavo električne energije končnim uporabnikom kot tudi za pokrivanje pogodbenih obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije, v kolikor so cene na trgu električne energije ugodne. V letu 2025 so se pogodbene obveznosti iz letnih pogodb o dobavi pasovne električne energije in obveznosti za dobavo električne energije končnim uporabnikom pokrivalo predvsem iz lastne proizvodnje, nekaj pa tudi z nakupi električne energije.

Družba Energetika Ljubljana ima za dobavo zemeljskega plina sklenjene krovne pogodbe z več uveljavljenimi slovenskimi in mednarodnimi dobavitelji zemeljskega plina, preko katerih je v letu 2025 nabavila 2.224.873 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.

Za proizvodnjo toplote in električne energije se v enoti TE-TOL 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 2025 je bilo porabljeno 98.537 mt premoga (v letu 2024 pa 114.758 mt premoga). V kombinaciji s premogom se v bloku B3 uporabljajo tudi lesni sekanci. Dobavitelji lesnih sekancev so izbrani na osnovi javnega zbiranja ponudb. Družba je junija 2024 za ogrevalno sezono 2024–2025 sklenila okvirne sporazume z devetimi dobavitelji, junija 2025 pa za ogrevalni sezoni 2025–2026 in 2026–2027 prav tako z devetimi dobavitelji. Skupaj je v letu 2025 družba prevzela in porabila 82.231 t lesnih sekancev.

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 2025 že načrtovalo celoletno polno obratovanje PPE-TOL.

Stroški materiala, ki so neposredno pokriti s prihodki od storitev, so stroški, ki so povezani z izvajanjem storitev po naročilu kupcev.

V letu 2025 je družba pri letnem popisu osnovnih surovin ugotovila razlike med knjigovodskim in dejansko izmerjenim stanjem zalog. Večje odstopanje je bilo ugotovljeno pri zalogi premoga, kjer je bil ugotovljen presežek v višini 19.071,3 tone, kar pomeni zmanjšanje stroškov materiala v višini 3.206.544 EUR. Pri popisu zaloge ELKO je bil ugotovljen presežek v višini 13.177 EUR, ostala razlika pa je iz naslova popisnih razlik, ugotovljenih pri zalogah materiala

za vzdrževanje. Ugotovljene inventurne razlike v večjem delu vplivajo na znižanje stroškov materiala na dejavnostih proizvodnje toplote in proizvodnje električne energije.

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 11,6 % delež odhodkov iz poslovanja v letu 2025 in so za 20,3 % višji kot v letu 2024, kar je predvsem posledica višjih cen.

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Stroški storitev	30.208.983	31.310.030	25.107.739	96,5	120,3
Stroški storitev, pokriti s prihodki od storitev	1.821.692	945.000	2.487.816	192,8	73,2
Stroški poštnih storitev in telefonije	709.350	738.410	642.070	96,1	110,5
Stroški storitev, povezani s transportom, vodo in kanalščino	127.428	7.000	50.744	-	251,1
Stroški storitev v zvezi z vzdrževanjem	7.683.730	7.557.084	5.680.698	101,7	135,3
- stroški vzdrževanja	6.609.064	6.396.414	4.646.937	103,3	142,2
- vzdrževanje računalniške opreme	1.074.666	1.160.670	1.033.761	92,6	104,0
Stroški najemnin in licenc	773.473	790.543	586.615	97,8	131,9
Stroški plačilnega prometa	2.481.150	3.517.731	2.454.227	70,5	101,1
- stroški bančnih storitev	371.987	307.305	302.274	121,0	123,1
- zavarovalne premije	2.109.163	3.210.426	2.151.953	65,7	98,0
Stroški intelektualnih storitev	9.612.035	9.667.969	7.235.312	99,4	132,8
- stroški strokovnih služb	6.769.715	6.611.120	5.948.742	102,4	113,8
- strok. izobraževanje, službena potovanja, šolnine	300.731	193.275	200.586	155,6	149,9
- stroški svetovanja, študije, odvetniške in druge intelektualne storitve, revizorski stroški	2.487.894	2.775.324	1.055.221	89,6	235,8
- zdravstvene storitve	53.695	88.250	30.763	60,8	174,5
Stroški sejmov, reklame in reprezentance	2.724.902	2.953.200	1.948.294	92,3	139,9
Stroški storitev najema delovne sile	397.924	373.020	397.912	106,7	100,0
Stroški storitev fizičnih oseb (podjemne pogodbe, študentski servis, delo upokojenцев)	105.798	178.347	160.174	59,3	66,1
Stroški drugih storitev	3.771.501	4.581.726	3.463.877	82,3	108,9
- varovanje premoženja, požarna varnost	1.531.666	1.856.850	1.406.034	82,5	108,9
- storitve izterjave neplačnikov - upravniki	976.175	1.600.000	1.064.809	61,0	91,7
- takse, sodni stroški in stroški izvršiteljev	65.138	67.000	66.055	97,2	98,6
- čiščenje prostorov in komunalne storitve	422.880	619.500	424.496	68,3	99,6
- stroški tiskanja in kuvertiranje izdanih računov	111.021	117.997	114.040	94,1	97,4
- spremljanje medijev, raziskave in analize	72.142	61.005	49.580	118,3	145,5
- ostalo	592.479	259.374	338.863	228,4	174,8

Stroški storitev, ki se neposredno pokrivajo s prihodki od storitev, so povezani predvsem z izvajanjem storitev po naročilu kupcev. V okviru te postavke so evidentirani tudi stroški popravil, ki so na podlagi zavarovalnih polic kriti s strani zavarovalnice. Ti stroški nastanejo zaradi nepredvidenih dogodkov in jih družba ne načrtuje. V obravnavanem letu so nižji kot v preteklem letu, saj ni bilo izvedenih večjih projektov kot v preteklem letu.

Pomemben delež stroškov storitev predstavljajo stroški vzdrževanja, ki se načrtujejo glede na potrebe vzdrževanja sredstev družbe. Zaradi starosti in dotrajanosti proizvodnih naprav in opreme nastaja pomemben del teh stroškov na lokaciji Moste. V letu 2025 so stroški vzdrževanja višji kot v preteklem letu predvsem zaradi povečanega obsega vzdrževalnih del. Na povečanje stroškov so vplivali tudi stroški servisiranja, vzdrževanja in tehnične podpore pri obratovanju enote PPE-TOL, ki pa so bili predvideni že v načrtu poslovanja družbe.

Stroški najemnin in licenc so v letu 2025 višji predvsem zaradi povečanja stroškov licenc za informacijske sisteme.

Na povišanje stroškov svetovanja v letu 2025 vpliva predvsem povečanje stroškov svetovanja, ki so povezani z velikimi projekti družbe.

Stroški reklamiranja in reprezentance so višji predvsem zaradi višjih stroškov promoviranja, reklame in sponzorstev.

Družba z najemom delavcev preko agencije za posredovanje kadrov zagotavlja nemoteno delo ob daljših odsotnostih zaposlenih, kot so bolniške odsotnosti ali starševski dopust, ter v primerihčasno povečanega obsega dela. Zaradi postopnega prehoda agencijskih oziroma napotnih delavcev na redne zaposlitve v skladu z usmeritvami Skupine Javni holding je imela družba Energetika Ljubljana konec leta 2025 preko agencije zaposlene 4 delavce, kar je devet manj kot konec leta 2024.

Stroški storitev varovanja premoženja in požarne varnosti so v letu 2025 višji zaradi višjih cen storitev in dodatnih varnostnih ukrepov.

Storitve izterjave neplačnikov 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 okviru postavke »ostalo« so vključeni stroški vzdrževanja akreditacij SIQ, satelitskega snemanja toplotnega omrežja, vzdrževanja počitniških objektov, posredovanja podatkov ARSO ter drugi stroški. Na povečanje teh stroškov je vplival predvsem strošek priključitve oziroma spremembe priključne moči na lokaciji Plinarna Koseze, ki je povezan z izvedbo energetskih projektov družbe.

Stroški dela v strukturi odhodkov iz poslovanja družbe predstavljajo 13,0 % delež.

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Stroški dela	33.725.314	30.785.796	30.634.219	109,5	110,1
Stroški plač	23.562.452	22.613.240	21.713.510	104,2	108,5
Stroški socialnih zavarovanj	5.145.951	4.821.838	4.703.474	106,7	109,4
- stroški pokojninskih zavarovanj	3.269.282	3.182.378	3.069.981	102,7	106,5
- drugi stroški socialnih zavarovanj	1.876.669	1.639.460	1.633.493	114,5	114,9
Drugi stroški dela	5.016.911	3.350.718	4.217.235	149,7	119,0
- povračilo za prevoz na delo in z dela	819.126	718.051	764.736	114,1	107,1
- povračilo za prehrano	928.882	830.266	916.946	111,9	101,3
- regres	1.903.650	1.433.100	1.381.882	132,8	137,8
- drugi prejemki zaposlenih	577.358	144.254	755.926	400,2	76,4
- rezervacije za jubilejne nagrade in odpravnine	787.895	225.047	397.745	350,1	198,1

Plače in drugi prejemki se obračunavajo v skladu z veljavno kolektivno pogodbo in akti, ki veljajo za družbo.

Stroški dela so se v letu 2025 glede na leto 2024 povišali predvsem zaradi povišanja osnovnih plač (s 1. 1. 2025 so se povišale za 4,5 %) in s tem povezanih višjih prispevkov, izplačila zimskega regresa, višjega regresa za letni dopust ter višjega povprečnega števila zaposlenih v letu 2025 glede na leto 2024. Povečanje števila zaposlenih je predvsem posledica postopnega prehoda agencijskih oziroma napotnih delavcev na redne zaposlitve v skladu z usmeritvami Skupine Javni holding. Stroški storitev najema delovne sile, ki so bili v letu 2024 v celoti izkazani med stroški storitev, se tako v letu 2025 postopoma prenašajo med stroške dela, kar se odraža v njihovem povečanju.

Na povečanje stroškov plač v letu 2025 v primerjavi z letom 2024 poleg povišanja osnovnih plač in višjega povprečnega števila zaposlenih vpliva tudi vsakoletno povečanje izplačila dodatkov za delovno dobo in stalnost.

Stroški pokojninskih zavarovanj, poleg prispevkov za pokojninsko in invalidsko zavarovanje, vključujejo še premijo prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, ki se za zaposlene vplačuje v višini 5,844 % bruto plače zaposlenega, vendar največ 187,04 EUR mesečno.

V skladu s kolektivno pogodbo je družba Energetika Ljubljana za leto 2025 izplačala regres za letni dopust v višini zadnje znane povprečne mesečne bruto plače v Republiki Sloveniji oziroma v višini 2.803,97 EUR na zaposlenega (v letu 2024 je bilo izplačano 2.497,00 EUR). Na osnovi nove zakonodaje, ki je v letu 2025 uvedla pravico delavcev do zimskega regresa, je družba v skladu s kolektivno pogodbo izplačala tudi zimski regres v višini 638,86 EUR bruto na zaposlenega (skupaj 353.288 EUR).

Drugi prejemki zaposlenih vsebujejo predvsem izplačilo letne nagrade zaposlenim v višini 422.926 EUR (761,14 EUR bruto na zaposlenega), izplačilo socialne in solidarnostne pomoči (41.216 EUR) ter stroške nezgodnega kolektivnega zavarovanja delavcev (83.932 EUR).

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega iz ur je v letu 2025 znašala 3.532,88 EUR, v letu 2024 pa 3.261,17 EUR. Povprečno število zaposlenih iz ur v letu 2025 znaša 555,79, v letu 2024 pa 554,85.

Odpisi vrednosti v okviru odhodkov iz poslovanja v letu 2025 predstavljajo 7,9 % delež.

	v EUR				
	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Odpisi vrednosti	20.363.001	28.199.850	14.439.356	72,2	141,0
Amortizacija	19.540.098	27.699.850	13.499.387	70,5	144,7
Prevred. poslovni odhodki pri neopred. sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	441.644	0	570.795	-	77,4
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	381.259	500.000	369.174	76,3	103,3

Povečanje amortizacije v letu 2025 je predvsem posledica začetka obračunavanja amortizacije enote PPE-TOL, ki je bila aktivirana maja 2025. Amortizacija je nižja od načrtovane, saj je bila v načrtu predvidena celoletna amortizacija enote PPE-TOL.

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 2025 ni bilo večjih odpisov osnovnih sredstev.

Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih se večinoma nanašajo na oblikovane popravke vrednosti terjatev do kupcev. Ob koncu leta 2025 so terjatve predstavljale 21,7 % celotne fakturirane realizacije družbe, kar je nekoliko več kot v preteklem letu (19,6 %). Znesek zapadlih terjatev do kupcev je konec decembra 2025 znašal 8,3 mio EUR, kar predstavlja 2,6 % celotne fakturirane realizacije družbe. V primerjavi s stanjem konec leta 2024 so zapadle terjatve nižje za 6,6 %. Stanje popravka vrednosti terjatev se je ob koncu leta 2025 v primerjavi s stanjem konec preteklega leta povišalo in znaša 66,8 % zapadlih terjatev družbe (konec leta 2024 63,2 %). Družba aktivno upravlja terjatve in zagotavlja sprotno izterjavo dolžnikov z opomini in tožbami.

Drugi poslovni odhodki, ki predstavljajo 14,7 % delež odhodkov iz poslovanja, so v letu 2025 višji kot v letu 2024, kar je predvsem posledica višjega stroška nakupa manjkajočih emisijskih kuponov.

	v EUR				
	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Drugi poslovni odhodki	38.143.203	32.828.674	27.744.606	116,2	137,5
Emisijski kuponi	34.272.545	28.494.382	23.434.616	120,3	146,2
Ostali poslovni odhodki	3.870.658	4.334.292	4.309.990	89,3	89,8

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 2025 v višini 34.272.545 EUR vključuje vrednost nakupa manjkajočih kuponov za leto 2025 v višini 34.227.115 EUR ter vrednost podeljenih emisijskih kuponov od države v višini 45.430 EUR, ki so v celoti evidentirani na dejavnosti proizvodnja toplote. Povprečna cena nakupa manjkajočih kuponov je znašala 85,54 EUR za kupon (v letu 2024 je znašala 71,26 EUR za kupon). Višina odhodka je v letu 2025 v primerjavi z letom 2024 višja zaradi višje povprečne nakupne cene kuponov v letu 2025 in zaradi večje količine porabe emisijskih kuponov, kar je povezano z višjo proizvodnjo električne energije v PPE-TOL. Odhodki za emisijske kupone v letu 2025 so, kljub nekoliko nižji količini kuponov potrebni za obratovanje PPE-TOL, višji tudi v primerjavi z načrtom, predvsem zaradi višje cene kuponov v primerjavi z načrtovano.

Ostali poslovni odhodki vključujejo okoljevarstvene analize, preglede in meritve, nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča, stroške zunanje ureditve pri obnovah, vodna povračila, spodbude za učinkovito rabo energije, članarine, štipendije dijakom in študentom, stroške za potrebe preventive zaposlenih ter druge poslovne odhodke.

Odhodki od financiranja in drugi odhodki

	v EUR				
	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	6.586.656	9.590.416	4.480.580	68,7	147,0
Odhodki od financiranja	6.495.309	9.490.416	4.415.632	68,4	147,1
Drugi odhodki	91.347	100.000	64.948	91,3	140,6

V okviru odhodkov od financiranja znašajo finančni odhodki iz finančnih obveznosti 6.221.618 EUR, od tega se glavnina nanaša na obresti od posojil, prejetih od bank. V primerjavi s preteklim letom (3.743.652 EUR) so višji predvsem zaradi obresti sindiciranega posojila za investicijo PPE-TOL, ki se od aktivacije investicije v maju 2025 izkazujejo med odhodki iz financiranja.

Ostali odhodki od financiranja v višini 273.691 EUR se nanašajo na odhodke iz poslovnih obveznosti, ki v glavnini predstavljajo odhodke za obresti po aktuarskem izračunu.

V okviru drugih odhodkov so evidentirani predvsem odhodki za donacije.

➤ Zadolžitev

Družba Energetika Ljubljana ob koncu leta 2025 izkazuje zadolžitev iz naslova najetih posojil pri bankah v skupni višini 164.269.846 EUR (vključene obračunane in še neplačane obresti), od tega dolgoročno zadolžitev v višini 94.589.066 EUR in kratkoročno zadolžitev v višini 69.680.780 EUR.

Družba ima sklenjenih šest 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. Posojilo se je črpalo postopno, glede na stopnjo izvedenih del. Stanje neodplačanega dela posojila z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2025 znaša 78.363.931 EUR. Posojilo se odplačuje kvartalno, prvi obrok posojila je zapadel v plačilo 30. 6. 2023, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 3. 2031.
- V decembru 2021 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 3.400.000 EUR za financiranje izgradnje SPTE TOŠ, ki je bilo črpamo v februarju 2022. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2025 znaša 1.701.213 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. 2025 znaša 633.973 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 črpamo po odobritvi projekta s strani Evropske komisije in sklenitvi pogodbe za financiranje in sicer deloma v juliju 2024 in deloma v avgustu 2024. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2025 znaša 469.204 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. 2025 znaša 9.134.589 EUR. Posojilo je najeto za obdobje treh let, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 12. 2027.
- V juliju 2025 je družba najela dolgoročno posojilo v višini 5.000.000 EUR za financiranje investicij. Stanje neodplačanega dela z vključenimi obračunanimi in neplačanimi obrestmi na dan 31. 12. 2025 znaša 4.286.156 EUR. Posojilo je najeto za obdobje 29 mesecev, zadnji obrok zapade v plačilo 31. 12. 2027.

V letu 2025 je družba skupno odplačala 21.397.532 EUR glavnice dolgoročnih posojil.

Stanje dolgoročnih posojil konec leta 2025 znaša skupno 94.573.031 EUR brez obresti, oziroma 94.589.066 EUR z obrestmi, od tega predstavlja kratkoročni del 22.053.136 EUR.

Za zagotavljanje finančne likvidnosti ima družba konec leta 2025 najeta kratkoročna posojila v skupni višini 74.000.000 EUR, od tega 61.000.000 EUR kratkoročnih revolving posojil. Ob koncu leta so kratkoročna posojila koriščena v skupni višini 69.500.000 EUR (stanje z vključenimi obračunanimi in še neplačanimi obrestmi znaša 69.680.780 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. 2025 znašajo 444.104 EUR.

2.4.2 Pomembnejši kazalniki poslovanja in finančnega stanja družbe

KAZALNIKI POSLOVANJA IN FINANČNEGA USTROJA	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024
Temeljni kazalniki stanja financiranja			
Delež lastniškega financiranja	41,0%	50,1%	47,2%
Delež dolgoročnega financiranja	57,1%	67,7%	64,1%
Koeficient finančni dolg / kapital	0,80	0,65	0,75
Temeljni kazalniki stanja investiranja			
Delež osnovnih sredstev v sredstvih	72,1%	81,8%	81,2%
Delež dolgoročnih sredstev v sredstvih	72,7%	82,4%	81,8%
Temeljni kazalniki vodoravne finančne sestave			
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev	0,57	0,61	0,58
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)	0,03	0,02	0,04
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)	0,64	0,48	0,42
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)	0,84	0,59	0,56
Temeljni kazalniki gospodarnosti			
Koeficient gospodarnosti poslovanja	1,03	1,10	1,03
Temeljni kazalniki donosnosti			
Čista donosnost kapitala	1,0%	8,0%	2,0%

S kazalniki stanja financiranja presojamo sestavo obveznosti do virov sredstev. Delež lastniškega financiranja se je v letu 2025 znižal z 47,2 % na 41,0 %. Znižanje je posledica povečanja bilančne vsote družbe (za 58,6 mio EUR) ter znižanja kapitala zaradi izplačila prenesenega dobička.

Delež finančnega dolga v kapitalu ob koncu leta 2025 znaša 80% in se je v primerjavi z letom 2024 povečal, predvsem zaradi povečanja skupne zadolženosti (tako dolgoročnih kot kratkoročnih finančnih obveznosti do bank) ob hkratnem znižanju vrednosti kapitala.

Kazalnika stanja investiranja omogočata presojo sestave sredstev družbe in sicer izkazujeta delež osnovnih in delež dolgoročnih sredstev v celotnih sredstvih družbe. Na gibanje kazalnikov vplivata tako obseg investiranja kot tudi spremembe v višini kratkoročnih sredstev. Čeprav se je vrednost osnovnih sredstev povečala, je njihov delež v celotnih sredstvih družbe ob koncu leta 2025 nižji kot v letu 2024. Razlog je precejšnje povečanje kratkoročnih sredstev, ki so porasla bistveno bolj kot dolgoročna sredstva.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev izkazuje delež lastniškega financiranja osnovnih sredstev. V letu 2025 se je nekoliko znižal in znaša 0,57, saj družba del investicij financira z zadolževanjem.

Ostali kazalniki vodoravne finančne sestave izkazujejo plačilno sposobnost družbe. Hitri koeficient ostaja na nizki ravni, medtem ko sta pospešeni in kratkoročni koeficient bistveno porasla. Rast teh dveh kazalnikov je predvsem posledica povečanja kratkoročnih poslovnih terjatev in zalog.

Koeficient gospodarnosti poslovanja ostaja na nivoju leta 2024 in izkazuje, da poslovni prihodki za 3% presegajo poslovne odhodke.

Družba je leto 2025 zaključila z dobičkom, ki pa je nižji kot v preteklem letu, zato se je čista donosnost kapitala znižala in znaša 1,0 %.

2.4.3 Upravljanje s tveganji in priložnostmi

Glavni cilj upravljanja s tveganji in priložnostmi v družbi Energetika Ljubljana je ohranjanje dolgoročne stabilnosti družbe, podpora poslovodstvu pri upravljanju družbe in doseganju

njenih ciljev ter vključitev upravljanja s tveganji in priložnostmi v vse dele organizacije oziroma vse procese in področja delovanja. Obvladovanje tveganj in izkoriščanje priložnosti je stalen, enoten in kontinuiran proces.

Upravljanje tveganj in priložnosti v Skupini Javni holding temelji na enotni metodologiji za vzpostavitev in vodenje registra tveganj in priložnosti, ki zagotavlja usklajen pristop k prepoznavanju, ocenjevanju in obvladovanju tveganj na ravni vseh družb v skupini. S tem se zagotavlja primerljivost podatkov, preglednost poročanja ter učinkovito spremljanje ključnih tveganj in priložnosti na ravni skupine.

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.

Osrednje orodje sistema predstavlja Register tveganj in priložnosti, ki omogoča sistematično prepoznavanje, ocenjevanje in spremljanje tveganj na ravni ključnih procesov družbe ter priložnosti, ki bi lahko vplivale na pozitivno poslovanje družbe. 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 trajnosti. Povezava med registri tveganj in priložnosti ter poročanjem o trajnosti je ključnega pomena za učinkovito obvladovanje trajnostne odgovornosti, o čemer družba poroča v konsolidiranem letnem poročilu.

Kadrovska, informacijska, finančna ter del regulatornih tveganj se obvladujejo preko obvladujoče družbe Javni holding, ki za družbo Energetika Ljubljana izvaja podporne strokovne storitve.

Pomembno tveganje v preteklem obdobju je bilo povezano z obratovanjem in zagonom PPE-TOL. Družba je z izvedbo ključnih projektnih aktivnosti pravočasno pridobila deklaracijo za visokoučinkovito sproizvodnjo, podpisala pogodbo o podpori ter enoto prevzela v obratovanje. S tem je bilo tveganje pomembnih finančnih posledic zaradi morebitne zamude pri vključitvi v podporno shemo uspešno obvladano.

Enota PPE-TOL je v fazi poskusnega obratovanja in postopka pridobivanja uporabnega dovoljenja. Z obratovanjem enote PPE-TOL družba Energetika Ljubljana zagotavlja učinkovit sistem daljinskega ogrevanja ter prispeva k doseganju zakonskih energetskega ciljev.

Družba je pri doseganju strateških ciljev izpostavljena predvsem tveganjem investicijskih projektov, energetskega prehoda ter uvajanja novih tehnologij. Pomembna tveganja izhajajo tudi iz sprememb v družbenem in regulatornem okolju ter iz večje pozornosti javnosti do vprašanj energetske varnosti in zanesljivosti oskrbe. Tveganja družba obvladuje z načrtnim investicijskim upravljanjem, analizami in rednim spremljanjem projektov ter aktivnim komuniciranjem z deležniki in javnostjo.

Med ključnimi razvojnimi projekti sta projekt TEO Ljubljana ter projekt Biomasa, ki pomembno prispevata k razogljičenju proizvodnje energije in dolgoročni stabilnosti oskrbe. Oba projekta zahtevata skrbno upravljanje investicijskih, tehnoloških in izvedbenih tveganj. Družba Energetika Ljubljana je za projekt Biomasa pridobila 30 milijonov EUR nepovratnih sredstev EU. Ključno tveganje predstavlja pravočasna izvedba, saj mora biti projekt zaključen do aprila 2029.

➤ Poslovna in operativna tveganja

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami	<p>Potres, poplave, suše in močni vetrovi lahko vplivajo na delovanje energetskih objektov, infrastrukture in distribucijskih sistemov.</p> <p>Okoljske nesreče (razlitje nevarnih snovi, emisije pri požaru), požari ali eksplozije, ki lahko povzročijo poškodbe ali materialno škodo.</p> <p>Kriminalna dejanja, sabotaža ali teroristični napadi, ki bi lahko ogrozili varno delovanje objektov.</p> <p>Tveganje nezgod zunanjih izvajalcev na skupnih deloviščih.</p> <p>Nepričakovani dogodki na delovnem mestu ali v delovnem okolju, ki lahko povzročijo poškodbe zaposlenih.</p>	<p>Usposabljanje štaba civilne zaščite in ekip prve pomoči; sklenjene zavarovalne police za naravne nesreče; tehnične rešitve za zmanjševanje vplivov (zračno hlajenje, pršenje deponij, megličenje prekladalnih mest).</p> <p>Obrata TOŠ in TE-TOL imata status obrata manjšega tveganja (SEVESO); izdelani načrti zaščite in reševanja; redno vzdrževanje Ex opreme ter pregledi požarne ogroženosti; sklenjeno ustrezno zavarovanje za okoljsko škodo.</p> <p>Zagotovljeno fizično in tehnično varovanje 24/7 ter izvajanje varnostnih protokolov.</p> <p>Sklenjen pisni sporazum o skupnih varnostnih ukrepih in ravnanju z okoljem; nadzor nad zunanjimi izvajalci ter izvajanje varnostnih in delovnih nalogov oziroma dovoljenj za delo.</p> <p>Preiskovanje nezgod in odpravljanje vzrokov; redni pregledi opreme; posodabljanje navodil za varno delo; zdravstveni pregledi; usposabljanja za varno in zdravo delo; zagotavljanje osebne varovalne opreme; ukrepi za varstvo pred požarom, eksplozijo in nalezljivimi boleznimi; ukrepi prve pomoči in promocija zdravja.</p>
Regulatorna tveganja	<p>Spremembe regulacije prodajnih cen toplote lahko vplivajo na prihodke družbe.</p> <p>Tveganje, da spremembe predpisov ali sodne prakse niso pravočasno zaznane in ustrezno implementirane.</p> <p>Tveganje nedoseganja zakonsko predpisanih prihrankov energije oziroma neučinkovitosti sistema daljinskega ogrevanja.</p> <p>Okrepljene obveznosti poročanja (ETS, ESG, trajnostno poročanje).</p> <p>Tveganje kazni ali omejitve obratovanja zaradi neskladnosti z okoljevarstvenimi dovoljenji (IED, SEVESO, TGP, vodna dovoljenja).</p> <p>Prekoračitve mejnih vrednosti emisij ali nepravočasno poročanje o emisijah.</p> <p>Tveganje neutemeljenih dodatnih naročil ali aneksov k pogodbam.</p>	<p>Spremljanje zakonodaje; Zakon o oskrbi s toploto omogoča uvedbo dodatka k tarifni postavki, ki ni reguliran s strani Agencije za energijo.</p> <p>Redno spremljanje zakonodaje ter priprava informacij o spremembah predpisov za vodstvo družbe.</p> <p>Ustrezno načrtovanje investicij za zagotavljanje energetskih prihrankov skladno z zakonodajo.</p> <p>Določene odgovorne osebe za spremljanje in pripravo poročil; interni postopki za upravljanje emisijskih kuponov in monitoring CO₂.</p> <p>Vzpostavljeni sistemi monitoringa emisij v zrak in vode ter redno poročanje pristojnim organom.</p> <p>Skrbna priprava razpisne dokumentacije, notranje kontrole pred objavo ter transparentna komunikacija s ponudniki.</p> <p>Vzpostavljen interni postopek potrjevanja aneksov in preverjanje skladnosti z zakonodajo o javnem naročanju.</p>

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
	Zmanjševanje obsega distribucije zemeljskega plina zaradi sprememb energetskega politik in tržnih razmer.	Uvajanje obnovljivih plinov v distribucijsko omrežje; sodelovanje pri projektih proizvodnje biometana ter priprava dokumentacije za vključevanje obnovljivih plinov.
Kadrovska tveganja	<p>Neustrezna usposobljenost zaposlenih zaradi sprememb delovnih nalog, zakonodaje ali pomanjkljivega prenosa znanja.</p> <p>Težave pri pridobivanju zadostnega števila kompetentnih kandidatov zaradi razmer na trgu dela in pomanjkanja določenih profilov.</p> <p>Odhod ključnih kadrov (upokojitve, nezadovoljstvo, mobilnost), ki lahko vpliva na kontinuiteto poslovanja</p> <p>Nezavzetost (motiviranost, pripadnost, predanost) zaposlenih, ki lahko vodi do napak pri delu, motenj v delovnih procesih ter v skrajnih primerih do ogrožanja zdravja ali varnosti.</p>	<p>Ciljno usmerjeno izobraževanje zaposlenih; uvedba Akademije Skupine Javni holding; individualni razvojni načrti; spodbujanje stalnega učenja; temeljito preverjanje znanj kandidatov ob zaposlovanju; izvajanje kadrovskega štipendij in obveznih praks.</p> <p>Aktivna politika zaposlovanja; sodelovanje kadrovske službe JHL pri selekcijskih postopkih; promocija delodajalca in oglaševanje prostih delovnih mest; sodelovanje na zaposlitvenih dogodkih; razvoj sistema nasledstev in razvoja ključnih kadrov.</p> <p>Ukrepi za povečanje motiviranosti in zadržanja zaposlenih (usklajevanje dela in zasebnega življenja, nadgradnja pravic, nagrajevanje), redno spremljanje zadovoljstva ter aktivna komunikacija z zaposlenimi. Zagotavljanje ustreznih delovnih pogojev, sistematična izobraževanja (Akademija JHL) ter vzpostavljen sistem razvoja in nasledstev ključnih kadrov.</p> <p>Ukrepi za povečanje motiviranosti in pripadnosti zaposlenih (usklajevanje dela in zasebnega življenja, promocija zdravja, nadgradnja pravic), aktivna interna komunikacija ter vključevanje zaposlenih. Vzpostavljen sistem nagrajevanja, zagotavljanje ustreznih delovnih pogojev ter sistematična izobraževanja (Akademija JHL) in razvoj ključnih kadrov.</p>
Tveganje razkritja osebnih podatkov	Tveganje razkritja, zlorabe ali izgube osebnih podatkov ter drugih občutljivih informacij zaradi nepooblaščenega dostopa, kibernetskih napadov, tehničnih okvar ali človeških napak (vključno s tveganji na področju komunikacijskih in varnostnih naprav).	Ustrezna hramba fizičnih nosilcev osebnih podatkov ter varovan informacijski sistem z omejenimi dostopi in nadzorom nad mrežnim prometom. Sprejeti interni akti in organizacijska navodila ter redno usposabljanje zaposlenih in ozaveščanje o informacijski varnosti. Vzpostavljen varnostno operativni center ter zagotovljena informacijska podpora 24/7 za kritično infrastrukturo. Zaposleni podpisujejo izjave o varovanju osebnih podatkov, z zunanjimi obdelovalci so sklenjeni ustrezni sporazumi. Imenovana sta pooblaščenca oseba za varstvo podatkov (DPO) ter notranji predstavnik za varstvo osebnih podatkov. Postopna posodobitev informacijske opreme in vključitev v vzdrževalne pogodbe.
Informacijska tveganja	<p>Okvare strežnikov, zlonamerna programska oprema, nepooblaščen dostop ali izpad storitev.</p> <p>Okvare ali zlorabe komunikacijskih naprav, nepooblaščen dostop do omrežja, prestrazovanje podatkov ali človeške napake.</p>	<p>Varnostni nadzor omrežja, redundanca sistemov, redne posodobitve in izobraževanje zaposlenih.</p> <p>Izobraževanje zaposlenih; vzpostavitev varnostno-operativnega centra; nadzor mrežnega prometa; informacijska podpora 24/7 za kritično infrastrukturo; postopna zamenjava opreme z vzdrževalnimi pogodbami.</p>

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
	<p>Nepravilno uvajanje ali nadgradnje informacijskih rešitev.</p> <p>Uporaba varnostno pomanjkljivih aplikacij ali informacijskih rešitev.</p> <p>Nezmožnost celovite implementacije ali ustreznega vzdrževanja informacijskih rešitev.</p> <p>Neuposodabljanje strojne in programske opreme lahko poveča tveganje okvar ali varnostnih incidentov.</p>	<p>Dokumentiranje sprememb, večnivojsko testiranje in nadzor nad uvajanjem rešitev.</p> <p>Varnostni pregledi aplikacij pred uvedbo v produkcijo; dokumentirani postopki nameščanja in posodabljanja; določena skrbništva sistemov; nadgradnja ali izolacija zastarelih rešitev.</p> <p>Vzdrževalne pogodbe z varnostnimi zahtevami; nadzor storitev z monitoriranjem; vključevanje varnostnih določil v pogodbe; redno izobraževanje in izvajanje varnostne politike.</p> <p>Redne nadgradnje in posodobitve sistemov skladno s priporočili proizvajalcev ter načrtovano izvajanje posodobitev izven delovnega časa.</p>
Nabavna tveganja	<p>Motnje v dobavnih verigah lahko povzročijo zamude pri dobavi materiala ali opreme.</p> <p>Tveganje dobave biomase brez ustreznih trajnostnih certifikatov ali z nezadostnimi prihranki emisij, kar lahko povzroči dodatne stroške emisijskih kuponov.</p> <p>Povišanje cen železniškega transporta premoga lahko vpliva na stroške dobave energenta.</p> <p>Nezagotovljena ali prepozna dobava rezervnih delov lahko povzroči izpad ali zaustavitev proizvodnih naprav.</p>	<p>Sklenjeni okvirni sporazumi z dobavitelji, vključevanje več potencialnih dobaviteljev ter pravočasno izvajanje naročil.</p> <p>Izbor dobaviteljev z ustreznimi trajnostnimi certifikati (npr. SURE) in preverjanje dokazil o doseganju predpisanih prihrankov emisij.</p> <p>Sklenjen dolgoročni okvirni sporazum z izvajalcem prevozov z določenim načinom valorizacije cen.</p> <p>Redno spremljanje in dopolnjevanje zalog rezervnih delov ter pravočasno naročanje.</p>
Tržna (prodajna) tveganja	<p>Zmanjševanje obsega prodaje in distribucije zemeljskega plina zaradi energetskega prehoda, sprememb zakonodaje in prehoda odjemalcev na druge energente.</p> <p>Prekinitev dobave zemeljskega plina zaradi višje sile ali insolventnosti partnerja.</p> <p>Nenadne spremembe cen električne energije na veleprodajnem trgu, ki vplivajo na stroške nabave za končne odjemalce.</p> <p>Znižanje prodajnih cen električne energije ali neprodaja proizvedene električne energije.</p> <p>Nenadno zvišanje cen emisijskih kuponov za proizvodnjo električne energije in toplote.</p> <p>Možnost odklopa večjih industrijskih odjemalcev pare in prehoda na druge energente.</p>	<p>Uvajanje obnovljivih plinov v distribucijsko omrežje; sodelovanje pri projektih proizvodnje biometana in priprava dokumentacije za vtiskovanje biometana.</p> <p>Spremljanje bonitetne ocene in finančnega stanja partnerjev ter sodelovanje z zanesljivimi dobavitelji.</p> <p>Redno spremljanje gibanja cen energentov (market report); prilagajanje cenikov; nakupi električne energije skladno z internimi navodili ter upravljanje portfelja.</p> <p>Prodaja električne energije ob sočasnem zavarovanju stroškov energentov in emisijskih kuponov; prilagajanje prodajne strategije tržnim razmeram.</p> <p>Spremljanje cen emisijskih kuponov; nabava skladno z internimi smernicami; vključevanje stroškov kuponov v regulirano ceno toplote.</p> <p>Krepitev dolgoročnega sodelovanja z večjimi odjemalci ter sklepanje dolgoročnih pogodb.</p>

Poslovna in operativna tveganja		
Področja tveganja	Opis tveganj	Ukrepanje
	<p>Tveganje prekoračitve upravičenih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja distribucijskega sistema.</p> <p>Operativna tveganja pri trgovanju zaradi tehničnih ali človeških napak ter delovanja IT sistemov.</p> <p>Prekinitev dobave plina zaradi poškodbe ali okvare plinovoda.</p> <p>Možnost uhajanja plina pri menjavi plinomerov ali priklopu odjemalcev.</p>	<p>Obvladovanje stroškov delovanja sistema in večji delež del izveden z lastnimi zaposlenimi.</p> <p>Vzpostavljeni in dokumentirani procesi, ustrezna IT podpora ter redundanca sistemov.</p> <p>Redni pregledi in nadzor omrežja ter usposabljanje zaposlenih za vzdrževanje plinovodnega sistema.</p> <p>Usposabljanje zaposlenih, notranje kontrole dela ter izvajanje del skladno s tehničnimi pravili in postopki.</p>
Obratovalna tveganja	<p>Omejevanje sredstev za vzdrževanje lahko vpliva na razpoložljivost in zanesljivost proizvodnih naprav.</p> <p>Prekinitev dobave ali dobava premoga neustrezne kakovosti.</p> <p>Možne prekinitve dobave biomase.</p> <p>Okvare proizvodnih naprav in pomožnih sistemov (TE-TOL, TOŠ, KPV, ČHV, transport goriva, transformatorji, stikališča ipd.).</p> <p>Okvara glavne sistemske povezave vročevodnega omrežja na enem ali več odsekih.</p> <p>Poškodba visokotlačnega plinovoda (J krak) ali motnje pri delovanju CNG polnilnic.</p> <p>Tveganje, da dobava električne energije ne bi bila izvedena skladno s pogodbami ali voznimi redi.</p>	<p>Optimizacija sredstev za vzdrževanje; izvajanje nujnih obnovitvenih in vzdrževalnih del; obratovanje nove PPE-TOL.</p> <p>Spremljanje zalog glede na načrt obratovanja; preverjanje trga in zagotavljanje ustrezne kakovosti premoga skladno z okoljskimi zahtevami.</p> <p>Pogodbe z dobavitelji vključujejo finančna zavarovanja za nedobavljene količine.</p> <p>Redno preventivno vzdrževanje skladno z letnim načrtom ter izvajanje vzdrževanja z lastno ekipo strokovnjakov.</p> <p>Redna sistemska kontrola omrežja, obnova omrežja ter izvajanje večjih in tekočih vzdrževalnih del za zagotavljanje zanesljivosti obratovanja.</p> <p>Redni vizualni pregledi in sistemska kontrola plinovoda; spremljanje katodne zaščite; vzdrževalne pogodbe za CNG polnilnice za hitro odpravo okvar.</p> <p>Stalno dežurstvo in neposredni kontakti z udeleženci na trgu elektrike; možnost hitrega nadomeščanja proizvodnje in nakupa električne energije na trgu; preventivno vzdrževanje naprav.</p>

Tveganja v povezavi z izrednimi razmerami

Družba Energetika Ljubljana je pri poslovanju izpostavljena tveganjem naravnih nesreč, okoljskih in tehnoloških dogodkov ter varnostnih groženj.

Tveganja kritičnega potresa družba obvladuje z organizacijskimi ukrepi, usposabljanjem ekip civilne zaščite, zavarovanji ter tehničnimi rešitvami za zmanjševanje vplivov (spremljanje predpisov (Eurocode 8) in upoštevanje pri novogradnjah, zagotavljanje redundance omrežij (plin, toplota) za neprekinjeno oskrbo, sklenjeni sporazumi za hitro sanacijo poškodb).

Okoljska in tehnološka tveganja so razlitja nevarnih snovi, požari ali eksplozije. Obrata TOŠ in TE-TOL imata status obrata manjšega tveganja po direktivi SEVESO. Tveganja se obvladujejo z načrti zaščite in reševanja, rednim vzdrževanjem opreme ter ustreznimi zavarovanji.

Varnostna tveganja (kriminalna dejanja, sabotaža ali teroristični napadi) družba obvladuje z organiziranim fizičnim in tehničnim varovanjem objektov ter z izvajanjem varnostnih protokolov.

Za tveganja na področju varnosti in zdravja pri delu so vzpostavljeni sistemi preventivnega delovanja, nadzora in usposabljanja zaposlenih ter zunanjih izvajalcev.

Tveganje nezdod zunanjih izvajalcev družba obvladuje s sporazumi o varnostnih ukrepih, nadzorom nad izvajalci ter z doslednim izvajanjem dovoljenj za delo.

Možnost nezdod pri delu zaposlenih družba zmanjšuje z rednim pregledovanjem opreme, posodabljanjem navodil za varno delo, zdravstvenimi pregledi, usposabljanji ter zagotavljanjem osebne varovalne opreme.

Regulatorna tveganja

Družba je izpostavljena regulatornim tveganjem, ki izhajajo iz sprememb zakonodaje, regulacije energetske dejavnosti ter okoljskih in tržnih politik. Tveganja obvladuje z rednim spremljanjem zakonodaje, pravočasnim prilagajanjem poslovanja ter ustreznim načrtovanjem investicij.

Regulacija cen toplote je tveganje, saj lahko spremembe regulativnega okvira vplivajo na prihodke družbe. Družba tveganje obvladuje z rednim spremljanjem zakonodaje in uporabo mehanizmov, ki jih omogoča Zakon o oskrbi s toploto.

Tveganje nedoseganja zakonsko predpisane energetske učinkovitosti sistema daljinskega ogrevanja zahteva stalne investicije ter tehnološke izboljšave.

Tveganja, povezana s poročanjem o emisijah toplogrednih plinov in trajnostnim poročanjem (ETS, ESG) imajo vzpostavljene postopke, odgovornosti in sisteme monitoringa, s katerimi se obvladuje tveganja.

Med regulatornimi tveganji je tveganje neskladnosti v povezavi z okoljevarstvenimi dovoljenji (IED, SEVESO, TGP, vodna dovoljenja), ki bi lahko povzročila kazni ali omejitve obratovanja.

Tveganje možnosti prekoračitve mejnih vrednosti emisij ali nepravočasnega poročanja družba obvladuje z rednim monitoringom emisij ter s poročanjem pristojnim organom.

Kadrovska tveganja

Kadrovska tveganja vključujejo tveganja neustrezne usposobljenosti zaposlenih, omejene razpoložljivosti ustreznih kadrov na trgu dela, odhoda ključnih kadrov ter nezavzetosti zaposlenih, kar lahko vpliva na kontinuiteto poslovanja, kakovost izvajanja procesov in varnost.

Družba tveganja obvladuje s sistematičnim pristopom k upravljanju kadrov, ki vključuje načrtno izobraževanje in usposabljanje zaposlenih, vzpostavljen sistem razvoja in nasledstev ključnih kadrov ter izvajanje strukturiranih postopkov zaposlovanja.

Za zmanjševanje tveganj, povezanih z zadržanjem in zavzetostjo zaposlenih, družba izvaja ukrepe za povečanje motiviranosti in pripadnosti, sistem nagrajevanja, spremljanje zadovoljstva zaposlenih ter zagotavljanje ustreznih delovnih pogojev.

Upravljanje kadrovske tveganj je vključeno v redne procese spremljanja in poročanja ter se izvaja skladno z internimi akti in usmeritvami družbe.

Tveganje razkritja osebnih in drugih podatkov

Družba je izpostavljena tveganju razkritja, zlorabe ali izgube osebnih podatkov ter drugih občutljivih informacij, ki lahko nastanejo zaradi nepooblaščenega dostopa, kibernetских groženj, tehničnih napak ali človeškega dejavnika, vključno s tveganji na področju komunikacijskih in varnostnih naprav.

Tveganje družba obvladuje v okviru vzpostavljenega sistema informacijske varnosti, ki vključuje ustrezno hrambo fizičnih nosilcev podatkov, varovane informacijske sisteme z omejenimi dostopi ter nadzor nad mrežnim prometom. Vzpostavljeni so interni akti in organizacijska navodila, zaposleni se redno usposabljujejo in podpisujejo izjave o varovanju osebnih podatkov, z zunanjimi obdelovalci pa so sklenjeni ustrezni pogodbeni sporazumi.

Družba ima imenovano pooblaščen osebno za varstvo podatkov (DPO) ter notranjega predstavnika za varstvo osebnih podatkov. Dodatno tveganje zmanjšuje z vzpostavljenim varnostno-operativnim centrom, zagotavljanjem informacijske podpore za kritično infrastrukturo 24/7 ter postopno posodobitvijo informacijske opreme in vključitvijo v vzdrževalne pogodbe.

Informacijska tveganja

Družba je pri svojem poslovanju izpostavljena tudi širšim informacijskim tveganjem, zlasti na področju kibernetiske varnosti, delovanja informacijskih sistemov ter upravljanja sprememb v IT okolju.

Tveganja vključujejo predvsem okvare strežniške infrastrukture, namestitve zlonamerne programske opreme, nepooblaščen dostop do informacijskih sistemov, prestrezanje podatkov, izpade storitev ter napake, povezane s človeškim faktorjem. Pomemben del predstavljajo tudi tveganja na področju komunikacijskih in varnostnih naprav ter tveganja, povezana z nepravilnim uvajanjem ali nadgradnjami informacijskih rešitev.

Družba tveganja obvladuje z rednim posodabljanjem informacijske infrastrukture, vzpostavitvijo redundantnih sistemov ter izvajanjem varnostnih nadzorov, vključno z nadzorom mrežnega prometa in uporabo požarnih zidov. Vzpostavljen je varnostno-operativni center in zagotovljena neprekinjena informacijska podpora za kritično infrastrukturo. Pomemben vidik predstavlja tudi nadzor nad dostopi zunanjih izvajalcev ter sodelovanje z zunanjimi strokovnimi partnerji.

Tveganja, povezana z upravljanjem sprememb, družba obvladuje z doslednim dokumentiranjem, večnivojskim testiranjem ter nadzorovanim uvajanjem rešitev. Pred uvedbo novih aplikacij se izvajajo varnostni pregledi, določena so skrbništva sistemov, zastarele ali nepodprte rešitve pa se postopno nadgrajujejo ali nadomeščajo.

Na področju upravljanja IT storitev družba zagotavlja ustrezne vzdrževalne pogodbe, stalni nadzor nad delovanjem sistemov ter vključevanje varnostnih zahtev v pogodbe z zunanjimi izvajalci. Pomemben element predstavlja tudi redno izobraževanje zaposlenih in dosledno izvajanje varnostne politike.

Dodatno tveganje predstavlja neustrezno ali prepozno posodabljanje strojne in programske opreme, zato družba redno izvaja nadgradnje skladno s priporočili proizvajalcev, pri čemer se posodobitve izvajajo na način, ki ne moti poslovnih procesov.

Tržna tveganja

Družba je pri svojem poslovanju izpostavljena tudi tržnim in operativnim tveganjem, povezanim z oskrbo z zemeljskim plinom, trgovanjem z energenti ter prodajo električne energije. Večina teh tveganj izhaja iz tržnih razmer, energetskega prehoda in regulatornega okolja, družba pa jih obvladuje z aktivnim upravljanjem portfelja energentov, spremljanjem trgov ter ustreznimi pogodbenimi in operativnimi mehanizmi.

Družba je prepoznala tudi tveganje zmanjševanja obsega prodaje in distribucije zemeljskega plina, ki je posledica energetskega prehoda, sprememb zakonodaje ter prehoda odjemalcev na druge energente. Družba tveganje zmanjšuje z uvajanjem obnovljivih plinov v distribucijsko omrežje, sodelovanjem pri projektih proizvodnje biometana ter pripravo dokumentacije za vtiskovanje biometana v omrežje.

Tveganje prekinitve dobave zemeljskega plina zaradi višje sile ali insolventnosti partnerja družba obvladuje s spremljanjem bonitetnih ocen in finančnega stanja partnerjev ter sodelovanjem z zanesljivimi dobavitelji.

Na področju trgovanja z električno energijo so cenovna tveganja na veleprodajnem trgu električne energije, saj lahko nenadne spremembe cen vplivajo na stroške nabave za končne odjemalce. Družba tveganje zmanjšuje z rednim spremljanjem gibanja cen energentov (market report), prilagajanjem cenikov ter izvajanjem nakupov električne energije skladno z internimi navodili in strategijo upravljanja portfelja.

Tveganje znižanja prodajnih cen električne energije ali neprodaje proizvedene električne energije družba obvladuje z ustreznim usklajevanjem prodaje električne energije in nabave energentov ter emisijskih kuponov, pri čemer prodajno strategijo prilagaja razmeram na trgu.

Med pomembnejšimi tržnimi tveganji je tudi tveganje nenadnega zvišanja cen emisijskih kuponov, ki vplivajo na stroške proizvodnje električne energije in toplote. Družba tveganje obvladuje s stalnim spremljanjem gibanja cen kuponov, nabavo skladno z internimi smernicami ter vključevanjem stroškov emisijskih kuponov v regulirano ceno toplote.

Tveganje zmanjšanja odjema tehnološke pare ali da bi se večji industrijski odjemalci odločili za prehod na druge energente družba zmanjšuje z aktivnim sodelovanjem z večjimi odjemalci in sklepanjem dolgoročnih pogodb.

Na področju distribucije zemeljskega plina je tveganje prekoračitve upravičenih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja distribucijskega sistema. Družba tveganje obvladuje z učinkovitim upravljanjem stroškov ter z večjim deležem del, ki jih izvajajo lastni zaposleni.

Tudi operativna tveganja pri trgovanju z zemeljskim plinom kjer lahko tehnične ali človeške napake oziroma motnje v informacijskih sistemih vplivajo na poslovanje družba obvladuje z vzpostavljenimi in dokumentiranimi procesi, ustrežno informacijsko podporo ter redundanco sistemov.

Tveganje prekinitve dobave plina na srednjetačnem omrežju zaradi poškodb ali okvar plinovoda družba obvladuje z rednimi pregledi in nadzorom omrežja ter z usposabljanjem zaposlenih za vzdrževanje plinovodnega sistema. Tveganje uhajanja plina pri končnih odjemalcih, ki lahko nastane pri menjavi plinomerov ali priklopu novih odjemalcev, družba zmanjšuje z rednim usposabljanjem zaposlenih, notranjimi kontrolami ter izvajanjem del skladno s predpisanimi tehničnimi pravili in postopki.

Nabavna tveganja

Družba je pri svojem poslovanju izpostavljena tudi nabavnim tveganjem, ki izhajajo predvsem iz delovanja dobavnih verig, zagotavljanja ustreznih energentov ter dobave rezervnih delov za nemoteno obratovanje proizvodnih naprav. Večino teh tveganj družba obvladuje z ustreznimi pogodbenimi mehanizmi, razpršitvijo dobaviteljev in aktivnim upravljanjem nabavnih procesov.

Tveganje motenj v dobavnih verigah, ki bi lahko povzročile zamude pri dobavi materiala ali opreme, družba obvladuje s sklenjenimi okvirnimi sporazumi z dobavitelji, vključevanjem več potencialnih dobaviteljev ter s pravočasnim načrtovanjem in izvajanjem naročil.

Pri tveganju, povezanemu z dobavo trajnostne biomase, bi v primeru dobave biomase brez ustreznih trajnostnih certifikatov ali z nezadostnimi prihranki emisij družba morala zagotoviti dodatne emisijske kupone, kar bi povečalo stroške proizvodnje. Tveganje družba zmanjšuje z izborom dobaviteljev, ki razpolagajo z ustreznimi trajnostnimi certifikati (npr. SURE), ter z rednim preverjanjem dokazil o doseganju predpisanih prihrankov emisij.

Tveganje povišanja cen železniškega transporta premoga družba obvladuje s sklenjenim dolgoročnim okvirnim sporazumom, ki določa način valorizacije cen z izvajalcem prevozov.

Tveganja pri zagotavljanju rezervnih delov za proizvodne naprave, kjer bi lahko prepozna ali neustrezna dobava povzročila izpad ali zaustavitev proizvodnje, družba obvladuje z rednim spremljanjem stanja zalog rezervnih delov, njihovim dopolnjevanjem ter pravočasnim naročanjem.

Obratovalna tveganja

Obratovalna tveganja izhajajo predvsem iz delovanja proizvodnih naprav, oskrbe z energenti ter zanesljivosti distribucijske infrastrukture. Večina tveganj družba obvladuje z rednim vzdrževanjem, spremljanjem dobavnih verig ter ustreznim upravljanjem obratovanja.

Ključno tveganje predstavlja vzdrževanje proizvodnih naprav, saj lahko omejevanje sredstev za vzdrževanje vpliva na razpoložljivost in zanesljivost proizvodnih enot. Družba tveganje zmanjšuje z optimizacijo sredstev za vzdrževanje, izvajanjem nujnih obnovitvenih in vzdrževalnih del ter z obratovanjem PPE-TOL.

Tveganje, povezano z dobavo premoga zaradi prekinitev dobave ali dobave neustrezne kakovosti, bi lahko vplivalo na obratovanje proizvodnih naprav, zato družba to tveganje obvladuje s spremljanjem zalog glede na načrt obratovanja ter z rednim preverjanjem trga in zagotavljanjem ustrezne kakovosti premoga v skladu z okoljskimi zahtevami.

Tveganje prekinitve dobave lesnih sekancev družba obvladuje, saj ima z dobavitelji sklenjene pogodbe, ki vključujejo finančna zavarovanja za primer nedobavljenih količin.

Med obratovalnimi tveganji je tudi možnost okvar proizvodnih naprav oziroma strojelomov, ki lahko vplivajo na delovanje proizvodnih enot in pomožnih sistemov (TE-TOL, TOŠ, kemična priprava vode, črpališča, transport goriva, stikališča, transformatorji in druge naprave). Tveganje družba zmanjšuje z rednim preventivnim vzdrževanjem v skladu z letnim načrtom ter z izvajanjem vzdrževanja z lastno ekipo strokovnjakov.

Družba obvladuje tudi tveganja, povezana z delovanjem distribucijskih sistemov. Pri vročevodnem omrežju obstaja možnost okvare glavne systemske povezave na posameznih

odsekih omrežja, zato družba izvaja redne sistemske kontrole omrežja, obnovo infrastrukture ter tekoča in večja vzdrževalna dela. Podobno se obvladuje tudi tveganje poškodb na visokotlačnem plinovodu ali motenj pri delovanju CNG polnilnic. Družba tveganje obvladuje z rednimi vizualnimi pregledi in sistemske kontrolo plinovoda, spremljanjem katodne zaščite ter sklenjenimi vzdrževalnimi pogodbami za hitro odpravo morebitnih okvar na polnilnicah.

Tveganje, povezano z dobavo električne energije, in tveganje, da dobava ne bi bila izvedena skladno s pogodbami ali dogovorjenimi urniki dobave, družba obvladuje z organiziranim stalnim dežurstvom, neposrednimi kontakti z udeleženci na trgu električne energije ter z možnostjo hitrega nadomeščanja proizvodnje oziroma nakupa električne energije na trgu, pri čemer pomembno vlogo igra tudi preventivno vzdrževanje proizvodnih naprav.

➤ **Finančna tveganja**

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

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

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 pogodbeno 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
Kapitalsko tveganje	Tveganje nezadostnih dolgoročnih virov financiranja ter tveganje kapitalske 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.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju je ocenjena kot 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.

Kapitalska ustreznost družbe je s pogodbo o obvladovanju zagotovljena.

➤ Poslovne (podnebne priložnosti)

Poleg tveganj družba prepoznava tudi pomembne poslovne priložnosti, povezane z energetske prehodom, predvsem na področju večje rabe obnovljivih virov energije in razvoja novih energetskih rešitev.

Dodatne priložnosti so povezane z uvajanjem nizkoogljičnih tehnologij, optimizacijo energetskih procesov ter razvojem novih energetskih produktov in storitev.

Poslovne (podnebne) priložnosti	
Podnebna priložnost	Opis priložnosti
Uporaba virov energije z nižjimi emisijami TGP	Zamenjava dela uvoženih fosilnih energentov z domačimi obnovljivimi viri (lesna biomasa skladno z direktivo RED II in obnovljivi delež odpadkov), kar omogoča znižanje stroškov proizvodnje toplote in elektrike ter zmanjšanje izpostavljenosti stroškom CO ₂ .
Rešitve za shranjevanje energije	Razvoj sistemov za shranjevanje energije (npr. baterijski hranilniki energije) za učinkovitejše upravljanje proizvodnje in porabe energije ter uravnavanje bilančne skupine.
Uporaba podpornih spodbud	Manjša izpostavljenost rasti cen fosilnih goriv ter izpolnjevanje zahtev glede deleža obnovljivih virov energije v energetskega sistemu.
Uporaba novih tehnologij	Uvajanje tehnologij z nižjimi emisijami toplogrednih plinov ter zmanjšanje izpostavljenosti spremembam cen ogljika.
Obnovljivi viri energije	Diverzifikacija energetskih virov in prihodkov ter krepitev ugleda družbe kot trajnostno usmerjenega energetskega podjetja.
Subvencije in dotacije države ter občin	Možnost financiranja projektov energetske transformacije, odvisna predvsem od pravočasne implementacije evropskih in nacionalnih spodbud.
Zajem in shranjevanje ogljika	Potencial za zmanjšanje emisij CO ₂ , vendar tehnologija ustreznega obsega še ni široko uveljavljena.
Učinkovitejši proizvodni in distribucijski procesi	Optimizacija distribucije toplote in odjema energije lahko prispeva k nižjim stroškom delovanja sistema.
Recikliranje in ponovna uporaba	Potencial uporabe odvečne toplote ali drugih energetskih tokov, vendar so razpoložljive količine trenutno omejene.
Zmanjšanje porabe pitne vode	Uvajanje tehnoloških rešitev za zmanjšanje porabe pitne vode v proizvodnih procesih.
Razvoj novih produktov in storitev	Možnost razvoja novih energetskih produktov, npr. prodaje odvečnega hladu iz procesov proizvodnje toplote, ob morebitni vzpostavitvi distribucijskega omrežja hladu.

2.5 Poročilo o izvajanju dejavnosti

Družba 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 3.2.6.6 Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32.

Zaradi vključevanja internih obračunov med dejavnostmi so skupni prihodki in odhodki, izkazani po dejavnostih, višji od prihodkov in odhodkov v poslovnem izkazu družbe, vpliva na poslovni izid družbe pa ni.

2.5.1 Gospodarske javne službe

V skladu s predpisi, ki urejajo delovanje družbe Energetika Ljubljana, 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 Energetika Ljubljana 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 družba 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 2025 je bilo na vročevodno omrežje priključenih 5.178 toplotnih števecov, skupna priključna moč je znašala 1.177,4 MW. V primerjavi s stanjem preteklega leta je družba v letu 2025 povečala število toplotnih števecov (5.127 konec leta 2024), zvišala pa se je tudi priključna moč (1.173,3 MW konec leta 2024). Na obeh parovodnih omrežjih skupaj je priključenih 15 parnih števecov, kar je 1 več kot v letu 2024 (prikllop novega odjemalca na lokaciji TOŠ).

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Vroča voda	855.143	856.270	825.459	99,9	103,6
Para	103.900	122.229	105.116	85,0	98,8
Skupaj	959.043	978.499	930.575	98,0	103,1
od tega vroča voda za lastno porabo	2.546	2.500	2.702	101,8	94,2

v MWh

Obseg prodaje vroče vode, ki je v glavnini namenjena za ogrevanje objektov, je odvisen od gibanja zunanjih temperatur in števila dni v ogrevalnih mesecih.

V letu 2025 je bila prodaja vroče primerljiva z načrtovano. V primerjavi z letom 2024 pa je je bilo več ogrevalnih dni, kar je povečalo potrebe po ogrevanju, zato je prodana količina vroče vode v letu 2025 višja glede na leto 2024.

Prodaja pare je namenjena predvsem tehnološki rabi v industriji in se proizvaja glede na potrebe odjemalcev. Prodaja pare v letu 2025 se je v primerjavi z letom 2024 zmanjšala predvsem zaradi nižjih potreb industrijskih odjemalcev po tehnološki pari.

Dejavnost distribucija in dobava toplote (vroča voda in para) prevzema energijo iz dveh lokacij. V letu 2025 je bilo iz enote TE-TOL pokrito 88,6 % potreb po vroči vodi in 31,5 % potreb po pari, preostanek pa je zagotovila enota TOŠ.

Toplotne izgube

Zaradi starosti in iztrošenosti vročevodnega omrežja smo v letu 2025 nadaljevali z ukrepi za zmanjševanje puščanja ter sanacijo omrežja. Po visokih puščanjih v preteklih obdobjih (najvišja povprečna poraba dodane vode v omrežje je bila 43,1 m³/h v letu 2013) se je trend v naslednjih letih postopoma zmanjševal. Povprečna poraba dodane vode v omrežje je v letu 2025 znašala 24,0 m³/h (v letu 2024 pa 17,7 m³/h). Povečanje v letu 2025 je predvsem posledica večjega števila poškodb vročevodnega omrežja ter pojava večjih puščanj v poletnem obdobju, ki so bila odkrita šele s postopki preizkusov tesnosti po zapiralnih območjih omrežja. Poškodbe na omrežju nastajajo neprestano, predvsem v ogrevalni sezoni, ko višji temperaturni in tlačni pogoji dodatno obremenjujejo sistem.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	15.088.474	15.801.149	16.004.423	95,5	94,3
Odhodki iz poslovanja	15.226.196	14.848.024	14.655.703	102,5	103,9
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-137.722	953.125	1.348.720	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	81.146	17.576	352.708	461,7	23,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	276.758	247.721	307.307	111,7	90,1
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-333.334	722.980	1.394.121	-	-
Davek iz dobička	0	79.817	75.617	0,0	0,0
Čisti poslovni izid	-333.334	643.163	1.318.504	-	-

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 2025 so realizirani v višini 15.169.620 EUR, od tega je delež prihodkov od prodaje vroče vode 80,0 %, od prodaje pare 3,4 % in drugih storitev 16,6 %. 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 15.502.954 EUR, v strukturi celotnih odhodkov predstavljajo večje deleže stroški dela 39,0 %, stroški storitev 37,5 % in amortizacija 15,7 % (v glavnini amortizacija omrežja). Čisti poslovni izid leta 2025 je -333.334 EUR, od tega na distribuciji vroče vode -381.696 EUR in na distribuciji pare 48.362 EUR.

Rezultat dejavnosti je negativen predvsem zaradi negativnega rezultata distribucije vroče vode. 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 Energetika Ljubljana 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 družba Energetika Ljubljana konec leta 2025 priključenih 56.077 plinomerov, kar je 182 manj kot konec preteklega leta. Zmanjšanje števila plinomerov je predvsem posledica odklopov odjemalcev.

v MWh

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Distribuirane količine zemeljskega plina	1.052.296	944.608	1.041.814	111,4	101,0

Na obseg distribuiranih količin zemeljskega plina vplivata predvsem gibanje zunanjih temperatur v ogrevalni sezoni in priključevanje novih odjemalcev. Kljub zmanjšanju števila plinomerov so se distribuirane količine zemeljskega plina povečale, kar je predvsem posledica priključitve nekaj odjemalcev z večjimi priključnimi močmi v preteklem letu.

V distribuiranih količinah zemeljskega plina so vključene tudi količine za merilna mesta CNG na lokacijah Dolgi most, Letališka cesta in družbe LPP. Od skupnih količin za leto 2025 so bile v okviru obračuna med SODO ter merilnimi mesti na CNG lokacijah obračunane količine distribuiranega zemeljskega plina v višini 54.977 MWh.

➤ Poslovni izid

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	19.820.834	18.243.630	15.806.325	108,6	125,4
Odhodki iz poslovanja	23.346.665	22.283.355	22.661.463	104,8	103,0
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-3.525.831	-4.039.725	-6.855.138	87,3	51,4
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	10.777	13.511	373.614	79,8	2,9
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	286.878	283.215	286.539	101,3	100,1
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-3.801.932	-4.309.429	-6.768.063	88,2	56,2
Davek iz dobička	0	0	0	-	-
Čisti poslovni izid	-3.801.932	-4.309.429	-6.768.063	88,2	56,2

v EUR

Celotni prihodki dejavnosti so v letu 2025 v višini 19.831.611 EUR, od česar je 86,2 % prihodkov od omrežnine, ostalo se nanaša na prihodke od drugih storitev.

Celotni odhodki so v višini 23.633.543 EUR, v strukturi celotnih odhodkov pa predstavljajo večje deleže stroški dela 31,2 %, stroški storitev 24,6 %, amortizacija 14,0 % (v glavnini amortizacija omrežja) in stroški dostopa do prenosnega omrežja 14,1 %.

Kljub višjim prihodkom od distribucije plina, ki so posledica višjih cen v novem regulativnem obdobju 2025–2027, je rezultat dejavnosti v letu 2025 negativen. Negativni izid je predvsem posledica višjih stroškov omrežnine ter drugih fiksnih stroškov, ki niso v celoti pokriti s prihodki iz reguliranih cen. Na rezultat te dejavnosti dodatno vplivajo tudi stroški sočasnih gradenj na območjih aglomeracij, ki nastajajo izven vplivnega območja gradnje plinovodnega omrežja in so v letu 2025 znašali 2.460.494 EUR.

2.5.2 Druge dejavnosti

Druge dejavnosti družbe Energetika Ljubljana 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.

v MWh

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Proizvodnja vroče vode	1.004.820	1.008.436	984.029	99,6	102,1
- lokacija Šiška - enota TOŠ	114.064	111.976	197.018	101,9	57,9
- lokacija Moste - enota TE-TOL	890.756	896.460	787.011	99,4	113,2
Proizvodnja pare	112.571	132.514	114.734	85,0	98,1
- lokacija Šiška - enota TOŠ	77.096	93.980	78.906	82,0	97,7
- lokacija Moste - enota TE-TOL	35.475	38.534	35.828	92,1	99,0
Skupaj proizvodnja toplote	1.117.391	1.140.950	1.098.763	97,9	101,7

V letu 2025 je bila proizvodnja vroče vode primerljiva z načrtovano, v primerjavi z letom 2024 pa višja zaradi večjega števila ogrevalnih dni.

Skupna proizvodnja pare v obravnavanem obdobju je 112.571 MWh, od česar je delež za oskrbo odjemalcev pare na lokaciji Šiška 68,5 %, na lokaciji Moste pa 31,5 %. Proizvodnja pare je nižja glede na načrt za leto 2025 predvsem zaradi zmanjšane povpraševanja po industrijski pari na obeh lokacijah.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	98.891.669	115.114.929	102.017.362	85,9	96,9
Odhodki iz poslovanja	111.508.057	114.223.943	99.451.508	97,6	112,1
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-12.616.388	890.986	2.565.854	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	693.655	96.000	1.056.915	-	65,6
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	3.222.643	3.580.506	2.550.094	90,0	126,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-15.145.376	-2.593.520	1.072.675	-	-
Davek iz dobička	0	0	58.172	-	0,0
Čisti poslovni izid	-15.145.376	-2.593.520	1.014.503	-	-

Dejavnost proizvodnja toplote dosega prihodke iz naslova prodaje toplote v sorazmernem deležu glede na odhodke te dejavnosti ter dejavnosti distribucije in dobave toplote. Na višino variabilnega dela prihodkov od prodaje vroče vode in pare vplivajo predvsem stroški goriva, okoljske dajatve in emisijskih kuponov, ki so odvisni od obsega proizvodnje, nabavnih cen energentov ter strukture porabe goriv.

V letu 2025 znašajo celotni prihodki 99.585.324 EUR, od česar je delež prihodkov iz naslova prodaje vroče vode 86,3 %, od prodaje pare 11,2 % in 2,5 % iz naslova drugih prihodkov. Celotni odhodki so realizirani v višini 114.730.700 EUR, od tega največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 72,3 %, stroški dela 9,4 % in stroški amortizacije 6,7 %.

Čisti poslovni izid leta 2025 je v višini -15.145.376 EUR, od tega je rezultat dejavnosti proizvodnje vroče vode -16.326.391 EUR, rezultat proizvodnje pare pa 1.181.015 EUR.

Prihodki proizvodnje vroče vode so v letu 2025 nižji predvsem zaradi nižje povprečne variabilne prodajne cene vroče vode v primerjavi z letom 2024, kljub višjim količinam prodane vroče vode. Fiksni del cene oziroma cena za priključno moč se v letu 2025 ni spremenila, saj je družba Energetika Ljubljana soglasje za novo izhodiščno ceno ob vključitvi enote PPE-TOL prejela šele decembra 2025.

Odhodki so v primerjavi z letom 2024 višji predvsem zaradi večje porabe zemeljskega plina ob večjem deležu proizvodnje toplote v enoti PPE-TOL. Po aktivaciji enote PPE-TOL maja 2025 so

se povečali fiksni stroški obratovanja, ki zaradi nespremenjene cene za priključno moč niso bili pokriti s prihodki.

Rezultat proizvodnje vroče vode je tako negativen predvsem zaradi nepokritih fiksnih stroškov proizvodnje vroče vode.

Rezultat proizvodnje pare je pozitiven predvsem zaradi višjih prodajnih cen, kljub manj prodanim količinam pare.

2.5.2.2 Proizvodnja električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Proizvodnja električne energije je v letu 2025 višja kot v letu 2024 zaradi pričetka obratovanja enote PPE-TOL. Ker enota do prevzema objekta v maju 2025 ni obratovala v polni zmogljivosti, je bila prodaja električne energije v letu 2025 nižja od načrtovane.

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Proizvodnja električne energije skupaj	649.258	802.887	288.642	80,9	224,9
- lokacija Šiška - SPTE	56.653	62.035	61.071	91,3	92,8
- lokacija Šiška - sončna elektrarna	79	77	77	102,6	102,6
- lokacija Moste - PPE-TOL	456.650	645.948	66.638	70,7	-
- lokacija Moste - kotel 1,3	135.876	94.827	160.856	143,3	84,5
od tega za lastno porabo	55.639	32.412	53.431	171,7	104,1

v MWh

Družba Energetika Ljubljana je prodala 535.025 MWh električne energije na osnovi podpisanih pogodb za odkup in prevzem pasovne električne energije iz visoko učinkovite soproizvodnje za leto 2025, 107.008 MWh pa maloprodajnim in drugim kupcem. Lastna poraba električne energije je znašala 55.639 MWh. Za skupno količino prodane električne energije in lastne rabe v višini 697.672 MWh, je družba 649.258 MWh zagotovila iz lastne proizvodnje, razliko v višini 48.414 MWh pa pokrila z nakupi na trgu električne energije.

➤ Poslovni izid

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	96.233.556	118.066.708	44.869.692	81,5	214,5
Odhodki iz poslovanja	75.997.159	89.573.458	42.369.709	84,8	179,4
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	20.236.397	28.493.250	2.499.983	71,0	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	571.662	0	410.340	-	139,3
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	2.337.548	4.746.795	508.849	49,2	459,4
Poslovni izid pred davkom iz dobička	18.470.511	23.746.455	2.401.474	77,8	-
Davek iz dobička	387.722	2.621.621	130.312	14,8	297,5
Čisti poslovni izid	18.082.789	21.124.834	2.271.162	85,6	-

v EUR

Glavnino celotnih prihodkov predstavlja prodaja pasovne električne energije po pogodbah, ki so bile za leto 2025 sklenjene tudi iz enote PPE-TOL. Pri prodaji pasovne električne energije po pogodbah je družba za leto 2025 dosegla nižjo povprečno pogodbeno ceno (108,13 EUR/MWh) kot v letu 2024 (147,68 EUR/MWh). Družba je v letu 2025 upravičena do prihodkov iz naslova obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visokoučinkovite soproizvodnje v enotah PPE-TOL in SPTE TOŠ ter prihodkov iz naslova povračila stroškov emisijskih kuponov za proizvedeno električno energijo.

Celotni odhodki so realizirani v višini 78.334.707 EUR, od česar največji delež zavzemajo stroški goriva in ostali variabilni stroški 71,2 %, stroški dela 9,3 % in stroški amortizacije 7,0 %. Na

višino variabilnih stroškov vplivajo obseg proizvodnje, višina nabavnih cen goriv ter nakupne cene in število manjkajočih emisijskih kuponov.

Čisti poslovni izid za leto 2025 je v primerjavi z letom 2024 višji predvsem zaradi večjih proizvedenih količin električne energije ob pričetku polnega obratovanja enote PPE-TOL. Družba sproti spremlja stroške goriva ter zagotavlja čim bolj racionalno obratovanje proizvodnih virov na obeh lokacijah.

2.5.2.3 Dobava plina

➤ Izvajanje dejavnosti

Družba Energetika Ljubljana je na območju, kjer nastopa s storitvami systemskega operaterja distribucijskega omrežja, prodala 426.370 MWh zemeljskega plina, 202.766 MWh pa na distribucijskih omrežjih drugih systemskih operaterjev.

v MWh

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prodaja zemeljskega plina - omrežje	629.136	600.777	630.428	104,7	99,8
Prodaja zemeljskega plina - CNG	54.977	56.207	56.806	97,8	96,8
Prodaja vodika	0	254	0	-	-
Skupaj	684.113	657.238	687.234	104,1	99,5
od tega CNG za lastno porabo	281	339	346	82,9	81,2

Prodana količina zemeljskega plina je v letu 2025 primerljiva z letom 2024 ter nekoliko višja od načrtovane, predvsem zaradi daljše ogrevalne sezone od načrtovane.

Prodaja plina CNG poteka na treh lokacijah, od celotne prodaje CNG goriva pa 84,9 % predstavlja prodaja družbi LPP.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	34.706.577	32.646.548	39.699.059	106,3	87,4
Odhodki iz poslovanja	32.932.611	30.765.178	36.088.360	107,0	91,3
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	1.773.966	1.881.370	3.610.699	94,3	49,1
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	113.149	23.066	305.495	490,5	37,0
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	293.206	529.569	666.071	55,4	44,0
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.593.909	1.374.867	3.250.123	115,9	49,0
Davek iz dobička	51.036	151.786	176.342	33,6	28,9
Čisti poslovni izid	1.542.873	1.223.081	3.073.781	126,1	50,2

Rezultat dejavnosti dobava plina je pozitiven predvsem zaradi ugodnih tržnih razmer, ki so omogočale ugodnejše nakupe zemeljskega plina.

2.5.2.4 Dobava električne energije

➤ Izvajanje dejavnosti

Družba 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.

Skupno število merilnih mest končnih odjemalcev (priključenih na distribucijsko omrežje), ki jim je električno energijo dobavljala družba, je konec leta 2025 znašalo 5.942, od tega je bilo 3.349 gospodinjstevskih odjemalcev in 2.593 poslovnih odjemalcev. Merilnih mest, ki imajo evidentirano samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov, je bilo skupaj 207.

v MWh

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prodaja električne energije končnim odjemalcem	105.617	95.970	106.589	110,1	99,1

Večji del dobave električne energije je bil realiziran kot dobava MOL in z njo povezanim pravnim osebam na osnovi sklenjenega okvirnega sporazuma za dobavo električne energije za obdobje od 1. 7. 2024 do 30. 6. 2027. V prvem polletju 2025 je bila usklajena cena za novo obdobje dobave, in sicer od 1. 7. 2025 do 30. 6. 2026. V letu 2025 je bila prodaja na primerljivi ravni kot v preteklem letu.

➤ Poslovni izid

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	12.343.940	10.535.542	14.203.032	117,2	86,9
Odhodki iz poslovanja	10.518.954	10.246.648	11.623.721	102,7	90,5
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	1.824.986	288.894	2.579.311	-	70,8
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	117.644	67.999	117.417	173,0	100,2
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	114.690	148.910	101.730	77,0	112,7
Poslovni izid pred davkom iz dobička	1.827.940	207.983	2.594.998	-	70,4
Davek iz dobička	37.325	22.962	140.803	162,6	26,5
Čisti poslovni izid	1.790.615	185.021	2.454.195	-	73,0

Čisti poslovni izid leta 2025 je pozitiven predvsem zaradi ugodnih razmer na trgu električne energije.

2.5.2.5 Ostale dejavnosti

➤ Izvajanje dejavnosti

V okviru ostalih dejavnosti družba Energetika Ljubljana izvaja storitve vzdrževanja, umerjanja in žigosanja merilnih naprav (toplotnih števecov, vodomero in plinomerov), vzdrževanja toplotnih in parnih postaj ter dobavo hladu iz lokalnega hladilnega postrojenja na lokaciji Športnega parka Stožice. 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 za lastne potrebe družbe ter za zunanje naročnike. V letu 2025 je bilo izvedenih 11.130 overitev plinomerov in korektorjev volumna (v letu 2024 pa 14.506). Overitve so bile izvedene za mehovne, rotacijske in turbinske plinomere ter korektorje 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

v EUR

	LETO 2025	NAČRT 2025	LETO 2024	Indeks L25/N25	Indeks L25/L24
Prihodki iz poslovanja	3.499.882	3.603.707	3.481.173	97,1	100,5
Odhodki iz poslovanja	3.886.962	3.475.125	3.306.920	111,9	117,5
Rezultat iz poslovanja (EBIT)	-387.080	128.582	174.253	-	-
Prihodki od financiranja in drugi prihodki	20.745	20.700	36.071	100,2	57,5
Odhodki od financiranja in drugi odhodki	54.933	53.700	59.990	102,3	91,6
Poslovni izid pred davkom iz dobička	-421.268	95.582	150.334	-	-
Davek iz dobička	0	10.552	8.134	0,0	0,0
Čisti poslovni izid	-421.268	85.030	142.200	-	-

V strukturi celotnih prihodkov ostalih dejavnosti predstavljajo prihodki od vzdrževanja toplotnih števecov, vodomerov in plinomerov 62,9 %, prihodki od vzdrževanja toplotnih in parnih postaj 18,2 %, prihodki od drugih storitev za končne uporabnike 11,6 %, prihodki od prodaje hladu 4,5 % ter od oddajanja počitniških objektov 2,8 %.

V strukturi celotnih odhodkov dejavnosti glavnino predstavljajo stroški materiala in storitev 45,9 % ter stroški dela 43,2 %.

Rezultat ostalih dejavnosti je negativen predvsem zaradi višjih stroškov opravljenih storitev zaradi višjih cen.

2.6 Poročilo o naložbeni dejavnosti

Investicijski načrt družbe Energetika Ljubljana je v letu 2025 realiziran v višini 28.707.021 EUR, kar predstavlja 69,5 % več kot je bilo načrtovano. Realizacija investicij v obnove in nadomestitve je dosežena v višini 6.532.005 EUR in v razvoj 22.175.016 EUR. Potrebna sredstva za investicijske naložbe v letu 2025 je družba zagotovila iz prostih sredstev iz poslovanja družbe in z dolgoročnimi posojili za financiranje investicij.

V okviru razvoja energetskega virov je družba dne 16. 5. 2025 izvedla začasni prevzem najobsežnejše investicije zadnjih let, plinsko-parne enote PPE-TOL, od glavnega izvajalca del. Investicija predstavlja pomemben mejnik pri prehodu v nizkoogljično družbo. V letu 2025 je bilo na tej investiciji realizirano še 10.654.526 EUR (načrtovano 5.785.412 EUR), kar je posledica časovnega zamika pri izgradnji v letu 2024. Konec leta 2025 se je zaključila izgradnja polnilnice za električne avtobuse ter vodikova polnilnica na P&R Stanežiče.

➤ Zbirni pregled načrtovanih in realiziranih investicij v lasti družbe

	NAČRT 2025		LETO 2025		Indeks L25/N25
	Vrednost v EUR	Struk. v %	Vrednost v EUR	Struk. v %	
Obnove in nadomestitve	7.241.378	42,7	6.532.005	22,8	90,2
Razvojne naloge	9.698.342	57,3	22.175.016	77,2	228,6
SKUPAJ	16.939.720	100,0	28.707.021	100,0	169,5

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 in gradenj vročevodnega ter plinovodnega omrežja je družba poleg lastnih investicij vključena tudi v sočasne projekte z drugimi investitorji (npr. aglomeracije, kjer poteka gradnja plinovoda skupaj s kanalizacijskim omrežjem). Izvajanje teh investicij je pogosto

usklajeno z dinamiko drugih udeleženih investitorjev, kar lahko vpliva na terminske načrte izvedbe.

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.

➤ **Investicije v obnove in nadomestitve**

Za obnove in nadomestitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (v nadaljevanju osnovna sredstva) je bilo v obravnavanem obdobju porabljeno 6.532.005 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar je 9,8 % manj kot je bilo načrtovano.

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

v EUR

Zap. št.	Obnove in nadomestitve	NAČRT 2025	LETO 2025	Indeks L25/N25
1.	Obnova energetskih virov	3.006.821	1.808.345	60,1
2.	Obnova omrežja	2.616.995	3.017.381	115,3
2.1.	Daljinsko ogrevanje - obnova omrežja	1.863.571	2.060.811	110,6
2.2.	Plinovodni sistem - obnova omrežja, regula. postaj	753.424	956.570	127,0
3.	Druge obnove in nadomestitve skupaj	1.617.562	1.706.279	105,5
SKUPAJ ENERGETIKA LJUBLJANA		7.241.378	6.532.005	90,2

Obnove energetskih virov

Realizacija investicij v obnove energetskih virov v letu 2025 je znašala 1.808.345 EUR, kar je 39,9 % manj, kot je bilo načrtovano.

V enoti TE-TOL na lokaciji Moste je družba načrtovala štiriindvajset investicij v obnovo energetskih virov v skupni vrednosti 2.117.572 EUR, v letu 2025 je bilo porabljeno 781.676 EUR. Do konca leta 2025 je bilo zaključenih deset investicij v skupni vrednosti 734.226 EUR, ena investicija je v teku. Zaključene investicije večjih vrednosti so: generalni remont napajalne črpalke ČNE 1/3, generalni remont črpalke ČTK 1/3, zamenjava strešne kritine na objektu glavnega skladišča lesnih sekancev, zamenjava elektroenergetskega transformatorja BFT08, zamenjava tristorjev na kotlu 3 ter druge investicije.

V enoti TOŠ na lokaciji Šiška je skupna načrtovana vrednost investicij znašala 889.249 EUR, porabljeno pa je bilo 59.120 EUR. Do konca leta 2025 sta se zaključili dve investiciji (prezračevanje komandnih prostorov vodarne in črpališča ter prezračevanje kotlovnice 2).

Za investicijo »Zamenjava stikalnih blokov za upravno stavbo Verovškova 70« je bila v letu 2025 izdelana projektna dokumentacija – PZI in izvedeno javno naročilo. Investicija se bo nadaljevala spomladi 2026.

Izven načrta in iz načrta preteklih let je bilo skupaj porabljeno 967.549 EUR, zaključilo pa se je še šest investicij.

Obnove omrežja

Realizacija investicij v obnove vročevodnega, parovodnega in plinovodnega omrežja v letu 2025 je znašala 3.017.381 EUR, kar je 15,3 % več od načrtovane vrednosti (načrtovano 2.616.995 EUR). Poleg intervencijskih odprav puščanj so za zanesljivo oskrbo in zmanjšanje stroškov, ki jih povzročata 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 drugimi 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 dveh v občini Medvode, so se izvajale na območju MOL. V načrtu za leto 2025 je predvideno tudi podaljšanje plinovoda S2200, 2280 IN 2286 za oskrbo Grosuplja, kjer se čaka na sočasno gradnjo z DRSI (Direkcijo RS za infrastrukturo).

Za obnove na vročevodnem omrežju je bilo v letu 2025 porabljeno 2.060.811 EUR (skupaj s postavkami izven plana in plana preteklih let), od česar največje vrednosti predstavljajo obnova vročevoda po Verovškovi in Drenikovi ulici – TOŠ (porabljeno 742.889 EUR). V letu 2025 sta se zaključili dve investiciji; obnova vročevoda in povečava parovoda TOŠ – Novartis in obnova omrežja na prehodu čez Linhartovo cesto, (za dve investiciji je bilo porabljeno 510.293 EUR). Investicija prestavitve in obnove vročevodnih jaškov je v teku in se bo nadaljevala tudi v letu 2026, v letu 2025 je bilo na investiciji porabljeno 289.073 EUR.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno 457.736 EUR, od tega največ za obnovo omrežja po Kumrovškovi in Čargovi, 2. faza in za obnovo vročevoda T200, N4060 po Čufarjevi, Resljevi in Kotnikovi, ki sta se zaključili v letu 2025 (za obe investiciji je bilo porabljeno 447.144 EUR).

Za obnove plinovodnega omrežja je bilo v letu 2025 porabljeno 672.380 EUR, kar je 13,5 % več od načrtovanega. V okviru načrtovanih investicij so se zaključile tri investicije in sicer obnova plinovoda N25160 po Cesti Ceneta Štuparja, odsek Ulica v Kokošek - Pot v Smrečje, obnova omrežja na območju ulice Zvezda in prestavitev plinovoda N30300 ter gradnja priključka na območju Vzgojno varstvenega zavoda Galjevica (za tri investicije je bilo porabljeno 469.620 EUR). Investicija prestavitve plinovoda S1800 na območju gradnje Atletskega centra Ljubljana je v teku in se bo zaključila v letu 2026.

Na postavki izven plana in plana preteklih let je bilo za investicije porabljeno še 283.632 EUR. V letu 2025 se je zaključilo osem investicij, od tega večje vrednosti predstavljajo obnova plinovoda N18000 – odsek Cesta v Rožno dolino, prestavitev plinovodnega omrežja – Supernova Rudnik in gradnja plinovodnega priključka za balon Športnega parka Svoboda.

Druge obnove in nadomestitve

Celotna realizirana vrednost drugih obnov in nadomestitev v letu 2025 je znašala 1.706.279 EUR, kar je nekoliko več od načrtovanega.

Za nakup računalniške strojne in programske opreme je bilo porabljeno 655.182 EUR. Nabava računalniške strojne opreme (strežniki, diskovni sistemi, rezervna lokacija, računalniki in monitorji zaposlenih, tiskalniki, celovita posodobitev strojne opreme pristopne kontrole in drugo) je znašala skupaj 580.613 EUR (načrtovano 395.835 EUR). Nabave so bile realizirane glede na dejanske potrebe, del nabav pa bo realiziran v začetku leta 2026.

Realizacija posodobitve računalniške programske opreme je znašala skupaj 74.569 EUR (načrtovano 317.697 EUR). Realizirana je bila implementacija dodatnih modulov in funkcionalnosti za PIS-JHL/SAP in posodobitev aplikacije za sprejem deležev in/ali števnih stanj od izvajalcev delitve za potrebe izdaje računov. Večji del nabav bo realiziran v začetku leta 2026.

Na postavki izven plana in iz plana preteklih let je izkazana poraba sredstev v višini 880.304 EUR. Večji del nabav predstavljajo nabava računalniške opreme (202.047 EUR), nabava službenih vozil in opreme (151.316 EUR), nabava elementnega analizatorja CHNS (166.001 EUR) ter druge nabave.

Ostale nabave izven plana so manjših vrednosti. V postavki so vključene nabave, za katere so bili postopki javnih naročil izvedeni v letu 2025, dobave pa bodo realizirane v letu 2026.

➤ **Razvoj daljinske oskrbe s toploto in plinom**

Za realizacijo razvojnih nalog je bilo v letu 2025 skupaj porabljeno 22.175.016 EUR (vključno s postavkami iz plana preteklih let in izven plana), kar predstavlja 128,6 % več od načrtovanega.

➤ **Pregled realizacije načrta investicij v razvoj po posameznih sklopih**

				v EUR
Zap. št.	Investicije v razvoj	NAČRT 2025	LETO 2025	Indeks L25/N25
1.	Izgradnja energetskih virov	7.328.642	13.035.229	177,9
2.	Izgradnja omrežja	2.369.700	9.139.787	385,7
2.1.	Daljinsko ogrevanje - izgradnja omr. in prikl. kotlovnice	1.147.200	3.862.594	336,7
2.2.	Plinovodni sistem - izgradnja omrežja, RP in priklj. objektov	1.222.500	5.277.193	431,7
SKUPAJ		9.698.342	22.175.016	228,6

Izgradnja energetskih virov

Realizacija investicij v izgradnjo energetskih virov je znašala 13.035.229 EUR oziroma 77,9 % več od načrtovanega. Največje odstopanje od načrta beležimo na investiciji PPE-TOL, kjer je bilo v letu 2025 porabljeno 10.654.526 EUR (načrtovano 5.785.412 EUR).

Za projekt Biomasa v enoti TE-TOL se je v letu 2025 pripravljala razpisna dokumentacija za prijavo na javni razpis za sofinanciranje izgradnje in prestrukturiranje daljinskega sistema ogrevanja in hlajenja na OVE, novelacija idejnega projekta in razpisne dokumentacije, posodobitev investicijskega programa, statični preračun ter izdelava 3D modela obstoječe jeklene konstrukcije kotla 1 ter nadzor in tehnična pravna pomoč. Načrtovana vrednost investicije je znašala 623.390 EUR, v letu 2025 pa je bilo na investiciji porabljeno 227.664 EUR. Investicija se bo nadaljevala v letu 2026.

Pri vlaganjih v obnovljive vire je pomembnejša investicija gradnja 2,0 MW talne fotovoltaične elektrarne na zemljišču plinarne v Kosezah, ki bo namenjena oskrbi postrojenja za proizvodnjo vodika. Investicija je v gradnji, v letu 2025 pa je bilo porabljeno 1.728.485 EUR (načrtovano 480.000 EUR)

V enoti TOŠ se je v letu 2025 zaključila gradnja fotovoltaične 0,4 MW elektrarne na strehi skladišča ob poslovni stavbi družbe Energetika Ljubljana na Verovškovi 70, ki bo pokrivala lastno rabo stavb na tej lokaciji, porabljeno je bilo 333.890 EUR (načrtovano 112.000 EUR).

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 energetskih virov je družba Energetika Ljubljana 16. 5. 2025 izvedla začasni prevzem najboljše investicije zadnjih let, plinsko-parne enote PPE-TOL, od glavnega izvajalca del, družbe Metlen Energy & Metals S.A. Investicija predstavlja pomemben mejnik pri prehodu družbe v nizkoogljično družbo. Istega dne je bilo izdano tudi potrdilo o prevzemu s strani naročnika (Taking Over Certificate – TOC), investicija pa je bila aktivirana v višini 154.817.541 EUR.

Dne 21. 3. 2025 je družba prejela odločbo Agencije za energijo, da proizvodna enota PPE-TOL izpolnjuje pogoje za pridobitev obratovalne podpore za proizvedeno električno energijo iz visoko učinkovite soproizvodnje. Enota od 19. 5. 2025 obratuje skladno s potrebami po soproizvodnji toplote in električne energije, izvajalec pa postopno odpravlja preostale napake in pomanjkljivosti. Z aktivacijo enote se je pričelo tudi triletno garancijsko obdobje za opremo iz sklopa LOT1 (plinska turbina z utilizatorji).

Dne 23. 5. 2025 je bila podana prijava za poskusno obratovanje PPE-TOL, s čimer je začelo teči devetmesečno poskusno obratovanje po upravnem postopku. To je bilo v letu 2026 podaljšano za dodatnih devet mesecev, do 28. 11. 2026. Do izteka tega obdobja je potrebno oddati vlogo za pridobitev uporabnega dovoljenja in odpraviti vse pomanjkljivosti, ugotovljene ob tehničnem pregledu.

V letu 2025 je bilo za investicijo PPE-TOL porabljenih 10.654.526 EUR, kar je v okviru pogodbene vrednosti. Odstopanje od načrtovanega za leto 2025 (5.785.412 EUR) je predvsem posledica zamika doseganja posameznih pogodbenih mejnikov na projektu, ki so bili prvotno predvideni že v letu 2024.

➤ **Ostale investicije v energetske vire**

Za projekt izgradnje TEO Ljubljana je bila v letu 2025 pripravljena dopolnjena idejna študija tehnoloških rešitev energijske izrabe komunalnih odpadkov za lokaciji TE-TOL in RCERO – Barje. Dopolnitve so zajemale pripravo konceptualne rešitve postavitve ločene linije za sežig blata iz čistilnih naprav ter spremembe zaradi spremenjene Uredbe o opravljanju obvezne državne gospodarske javne službe sežiganja komunalnih odpadkov, ki med drugim omejuje letno količino komunalnih odpadkov za TEO Ljubljana na največ 130.000 t/leto.

Na osnovi tehnoloških rešitev, predstavljenih v idejni študiji, je bila pripravljena pobuda za spremembo strateškega in izvedbenega dela OPN na lokaciji RCERO-Barje, ki je bila v začetku decembra 2025 tudi vložena na Oddelek za urejanje prostora MOL (OUP MOL).

V jeseni 2025 je bil na javnem razpisu izbran izvajalec za pripravo prostorske dokumentacije za umestitev TEO Ljubljana v prostor in sprejem OPPN za širitev odlagališča nenevarnih odpadkov Barje.

Investicije v izgradnjo omrežja

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega in plinovodnega omrežja je znašala 9.139.787 EUR oziroma 285,7 % 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 2025 je bilo načrtovanih 18 investicij, kjer se je družba 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 2025 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 družbi Energetika Ljubljana omogoča financiranje priključkov. Skupno število priključkov, ki jih je družba Energetika Ljubljana zgradila samo v okviru povečanja konzuma na obstoječem plinovodnem omrežju, je v letu 2025 doseglo število 119. 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 družbe Energetika 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 2025 (investicija pod šifro 30I-71-00000) je bilo skupaj porabljeno 275.690 EUR (načrtovano 45.000 EUR), od tega po občinah: MOL 229.000 EUR, Grosuplje 14.564 EUR Medvode 12.883 EUR, Brezovica 9.173 EUR, Log-Dragomer 5.373 EUR, Dobrova- Polhov Gradec 4.621 EUR, in Škofljica 76 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 402.422 EUR (načrtovano 12.000 EUR), od tega po občinah: MOL 313.980 EUR, Brezovica 28.700 EUR Medvode 19.621 EUR, Škofljica 14.527, Grosuplje 10.038 EUR, Dobrova-Polhov Gradec 6.096 EUR, Ig 5.954 EUR in Log-Dragomer 3.506 EUR.

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

Realizacija investicij v izgradnjo vročevodnega omrežja je v letu 2025 znašala 3.862.594 EUR.

Večje odstopanje realizirane vrednosti od načrtovane (realizirano 1.591.932 EUR, načrtovano 288.000 EUR) je na investiciji gradnja polnilnice za električne avtobuse na P&R Stanežiče, kjer je gradnja v zaključni fazi. Pričakuje se uporabno dovoljenje in pričetek vztrajnostnega preizkusa.

V drugem polletju leta 2025 je potekala rekonstrukcija vročevoda T1810 in gradnja systemske povezave po Štembalovi ulici, ki se je v letu 2025 tudi zaključila. Na investiciji je bilo v letu 2025 porabljeno 684.921 EUR (načrtovano 81.600 EUR). Zaključili pa sta še gradnja jaškov na trasi T2500 in T2501 ob Linhartovi cesti in gradnja vročevodnega priključka za Resljevo 48 (za obe investiciji je bilo skupaj porabljeno 260.954 EUR).

V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno še 711.691 EUR, od tega je največ za obnovo parovoda T21 in vročevoda T1700 po Vodovodni cesti, ki je potekala in se zaključila v letu 2025 (491.941 EUR).

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.

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

Realizacija investicij v izgradnjo plinovodnega omrežja v vseh občinah je v letu 2025 znašala skupaj 5.277.193 EUR (vključno z investicijami izven plana in iz plana preteklih let), od tega je bilo porabljeno na območju MOL 4.865.478 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 sta se do konca leta 2025 zaključili dve investiciji. Največ sredstev je bilo v letu 2025 porabljeno za gradnjo vodikove polnilnice na P&R Stanežiče, ki bo namenjena predvsem avtobusom LPP. Gradnja je v zaključni fazi, pričakuje se uporabno dovoljenje in

pričetek vztrajnostnega preizkusa. Za investicijo je bilo v obravnavanem obdobju porabljeno 2.554.109 EUR (načrtovano 750.000 EUR).

V okviru investicij izven plana in iz plana preteklih let, je bilo na območju MOL skupaj porabljeno še 1.669.406 EUR, zaključile pa so se štiri investicije. Večje vrednosti se nanašajo na gradnjo plinovodnega omrežja Rakova jelša 2. in 3. del (skupaj porabljeno 803.858 EUR), gradnjo plinovodnega omrežja Sibirija (390.354 EUR) ter na zaključek investicije v povečanje zmogljivosti CNG polnilnice na P&R Dolgi most (porabljeno 126.304 EUR).

Dolžina plinovodnega omrežja se je v MOL povečala za 6.248 m.

➤ **Izvedba načrtovanih investicij v drugih občinah**

Širitev plinovodnega omrežja poteka tudi v drugih občinah, kjer družba Energetika Ljubljana skladno z odloki in koncesijsko pogodbo izvaja dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja. V letu 2025 je bilo v teh občinah porabljeno 411.715 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 2025 podaljšala za 2.148 m.

Poraba sredstev po posameznih občinah:

v občini Brezovica	182.137 EUR,
v občini Medvode	102.475 EUR,
v občini Grosuplje	82.311 EUR,
v občini Škofljica	14.603 EUR,
v občini Log-Dragomer	13.518 EUR,
v občini Dobrova-Polhov Gradec	10.717 EUR,
v občini Ig	5.954 EUR.

V občini Brezovica v letu 2025 ni bilo načrtovanih investicij. Največ sredstev je bilo porabljeno za gradnjo plinovoda Notranje Gorice-Podpeč S2800, ki se je zaključila v letu 2025. Gradnji plinovodnega omrežja na območju Žabnice in Brezovice zahod-Drobtinška, Podpeška pa sta v zaključni fazi. V teku so prehodi iz UNP na zemeljski plin. V obravnavanem obdobju je bilo za investicije v občini Brezovica skupaj porabljeno 182.137 EUR. Dolžina plinovodnega omrežja v občini Brezovica se je v letu 2025 podaljšala za 272 m.

V občini Medvode sta se v letu 2025 zaključili gradnja plinovoda Vaše 6-6D in gradnja plinovoda S3312 v Goričanah. Sočasno z občino Medvode bodo v letih 2026 in 2027 potekale štiri investicije: gradnja plinovodnega omrežja na območju Valburge, gradnja plinovodnega omrežja Zbilje vzhod, gradnja plinovodnega omrežja na Zbiljah 59-61H ter gradnja plinovodnega omrežja v Smledniku. V obravnavanem obdobju je bilo za investicije v občini Medvode skupaj porabljeno 102.475 EUR. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 294 metrov.

V občini Grosuplje se je nadaljevala gradnja plinovoda po Industrijski cesti, ki je delno potekala sočasno z rekonstrukcijo ceste. Investicija je v zaključni fazi, prehodi iz UNP na zemeljski plin so v teku. Za gradnjo plinovodnega omrežja za oskrbo gospodarske cone Grosuplje jug pa se čaka na sočasno gradnjo z občino Grosuplje. V obravnavanem obdobju je bilo za investicije v občini Grosuplje skupaj porabljeno 82.311 EUR. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 994 metrov.

V občini Škofljica bo gradnja plinovoda po cesti Klanec potekala sočasno z gradnjo kanalizacije v letih 2026 in 2027. Porabe v letu 2025 je znašala 14.603 EUR, nanašala pa se je na sredstva

za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 98 m.

V občini Log–Dragomer je gradnja plinovoda na območju Jordanov kot, Kačja vas v zaključevanju, v teku so prehodi iz UNP na zemeljski plin. V obravnavanem obdobju je bilo za investicije porabljeno 13.518 EUR, vključno z sredstvi za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem obdobju. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 42 m.

V občini Dobrova–Polhov Gradec v letu 2025 ni bilo načrtovanih investicij. Poraba sredstev je znašala 10.717 EUR in se je nanašala na sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 27 m.

V občini Ig se je v letu 2025 poraba v višini 5.954 EUR nanašala na sredstva za priključevanje na plinovodni sistem na obstoječem distribucijskem omrežju. Dolžina plinovodnega omrežja se je v letu 2025 podaljšala za 421 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 Energetika Ljubljana 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 energetskega področju in razvojne usmeritve vključujemo tudi v večje projekte v okviru sodelovanja z občinami, državnimi organi in drugimi interesnimi subjekti. Pomemben mejnik predstavlja zaključena izgradnja PPE-TOL, ki je že omogočila bistveno zmanjšanje uporabe premoga in pomembno prispevala k razogljičenju proizvodnje toplote in električne energije. Sočasno potekajo aktivnosti za povečanje rabe obnovljivih virov energije, predvsem lesne biomase, nadaljujejo se aktivnosti za energetske izrabo reke Ljubljanice z načrtovano izgradnjo male hidroelektrarne ter razvoj strateškega projekta TEO Ljubljana za proizvodnjo toplote in električne energije iz nerekiclabilnih komunalnih odpadkov. Navedene investicije predstavljajo temelj dolgoročne preobrazbe energetskega sistema družbe in omogočajo odziv na ključne zahteve sodobnega energetskega okolja.

V letu 2025 se je nadaljeval evropski projekt Senergy Nets, v katerem je Ljubljana eno od vzorčnih mest (poleg Ljubljane še Milano, Pariz, Cordoba in Västeras), v katerih se preizkuša nove koncepte povezovanja električnih omrežij in toplotnih sistemov s poudarkom na sinergijah in povečevanju njihove odpornosti na zelene tehnologije. V Ljubljani je poudarek na t.i. virtualni toplarni, kjer se preizkuša koncept direktnega krmiljenja odjema toplote pri odjemalcih.

Družba 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 COGEN³. 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 se zavedamo svoje odgovornosti do sodelavk in sodelavcev (v nadaljevanju tudi: sodelavec, kot nevtralni izraz), ki so temelj našega 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. 2025 nas je bilo v družbi zaposlenih 567 sodelavk in sodelavcev, kar je 29 več kot ob koncu leta 2024 in 5 več od načrtovanih, zaradi postopnega zaposlovanja napotenih delavcev iz agencije za posredovanje delavcev.

Tekom leta je delovno razmerje prenehalo 9 sodelavcem, od tega 4 iz razloga starostnih upokojitev in 5 sporazumnih prekinitev delovnega razmerja. 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. 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, tako da smo se tekom leta, kljub intenzivnemu izvajanju številnih aktivnosti na področju privabljanja kompetentnih oziroma ustreznih kandidatov (grajenje znamke širše Skupine Javni holding, predstavljanje na zaposlitvenih sejmih in informativnih dnevih, aktivno oglaševanje prostih delovnih mest: Zavod RS za zaposlovanje, portala MojeDelo in Optius, poleg zaposlitvenih platform tudi »vse družbe v širši Skupini Javni holding za vse« – spletne strani, socialni mediji, oglasni monitorji na mestnih avtobusih + 5x polepitev avtobusov - v letu 2025 z osveženo podobo, ipd.) tudi mi soočili s pomanjkanjem

³ CIGRE – Conseil International Des Grands Reseaux Electriques, COGEN – The European Association for The Promotion of Cogeneration

zainteresiranih kompetentnih oz. ustreznih kandidatov za posamezna delovna mesta. V letu 2025 beležimo izjemno nizko fluktuacijo, kar zagotavlja stabilnost števila zaposlenih in zmožnost opravljanja dejavnosti.

Razpisali smo 51 različnih prostih delovnih mest, na katera se je skupno prijavilo 446 kandidatov in opravljenih je bilo 97 selekcijskih intervjujev. Zaposlili smo 38 novih sodelavk in sodelavcev, od tega je bilo 11 zaposlitev pred tem napoteni delavcev iz agencije za posredovanje delavcev, kar pomeni, da so bili sodelavci že predhodno uvedeni v delo. Največ zaposlitev je bilo na področju proizvodnje in vzdrževanja.

Na dan 31. 12. 2025 so bili iz agencije za posredovanje delavcev na delo napoteni 4 delavci, 3 za določen čas in 1 za nedoločen čas.

➤ **Struktura zaposlenih**

Število zaposlenih po zahtevani stopnji izobrazbe na delovnem mestu na dan 31. 12. 2025:

Stopnja izobrazbe	Število zaposlenih na dan 31.12.2025	Delež v %	Število zaposlenih na dan 31.12.2024	Delež v %	Indeks L25/L24
I.	0	-	0	-	-
II.	17	3,0	18	3,3	94,4
III.	8	1,4	10	1,9	80,0
IV.	84	14,8	77	14,3	109,1
V.	175	30,9	162	30,1	108,0
VI./1	104	18,3	99	18,4	105,1
VI./2	68	12,0	64	11,9	106,3
VII.	111	19,6	108	20,1	102,8
SKUPAJ	567	100,0	538	100,0	105,4

V družbi imamo srednjo stopnjo formalne izobrazbe zaposlenih, saj ima več kot polovica vseh sodelavcev (55,1 %) osnovnošolsko do srednje šolsko izobrazbo.

V letu 2025 je bilo povprečno zaposlenih 552,9 sodelavcev (551,2 sodelavca v letu 2024), povprečno število zaposlenih iz ur pa znaša 555,79 (554,85 v letu 2024).

Na dan 31. 12. 2025 je bilo zaposlenih 89 žensk (15,7%) in 478 moških (84,3 %).

Na dan 31. 12.2025 je delo s polnim delovnim časom opravljalo 561 sodelavcev, s krajšim delovnim časom pa 6, od tega 4 sodelavci iz razloga invalidnosti ter 2 zaradi starševstva. Status starejšega delavca (starejši od 55 let) je imelo 168 sodelavcev, kar predstavlja 29,6 % vseh zaposlenih.

Naš povprečni sodelavec je pri starosti 47 let dosegel 24 let skupne delovne dobe, od tega v družbi 17 let.

➤ **Invalidi**

Konec meseca decembra je bilo v naši družbi zaposlenih 15 invalidov z različnimi omejitvami, kar je 2 invalida manj v primerjavi s koncem leta 2024 in predstavlja 2,65 % vseh zaposlenih. Od tega 4 invalidi opravljajo delo s krajšim delovnim časom od polnega, skladno z odločbo o statusu invalidnosti. En sodelavec ima 80 % telesno okvaro.

Na podlagi Zakona o zaposlitveni rehabilitaciji in zaposlovanju invalidov bi morali zaposlovati predpisano kvoto invalidov, to je 6 % od vseh zaposlenih, kar je na dan 31.12.2025 znašalo 34 delavcev. Manjkajoče število invalidov za izpolnitev kvote smo v letu 2025 delno zagotovili z nadomestno izpolnitvijo kvote, s sklenjenima pogodbama z dvema družbama s statusom invalidskega podjetja. Zaradi 18 manjkajočih invalidov dodatno vplačujemo prispevek v kvoto

sistema Javnega štipendijskega, razvojnega, invalidskega in preživninskega sklada Republike Slovenije. V letu 2025 smo vplačali skupni znesek v višini 16.099,20 EUR oziroma v povprečju 1.341,60 EUR na mesec.

➤ **Varnost in zdravje zaposlenih**

Vsem sodelavcem zagotavljamo varno in zdravo delovno okolje. Na podlagi sprejete Izjave o varnosti z oceno tveganja izvajamo številne ukrepe, ki zaposlenim omogočajo uspešno opravljanje poklicnega dela s praviloma polnim delovnim časom in pričakovanim delovnim učinkom ter brez škode za njegovo zdravje in delovno zmožnost vse od prvega delovnega dne do konca delovne dobe, pri čemer morajo zaposleni opravljati svoje delo s tolikšno pazljivostjo, da varujejo svoje življenje in zdravje ter življenje in zdravje drugih oseb.

Skladno z Izjavo o varnosti z oceno tveganja sodelavce redno napotujemo na preventivne zdravstvene preglede, ki ustrezajo tveganjem za varnost in zdravje pri delu. Prav tako se vsi sodelavci redno usposablajo iz področja varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti. Izvedli smo 181 usposabljanj iz področja varnosti in zdravja pri delu ter varstva pred požarom.

Dodatne ugodnosti, ki jih nudi družba so financiranje mesečne premije za dodatno pokojninsko zavarovanje ter 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, tako na podlagi individualnih razvojnih načrtov, kot tudi sicer 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.

Kot širša Skupina Javni holding smo pridobili certifikat TOP investitor v izobraževanje - nacionalno priznanje, ki ga prejmejo organizacije z najbolj sistematičnim in nadpovprečnim vlaganjem v razvoj zaposlenih. Certifikat potrjuje, da kulturo učenja razumemo kot sestavni del organizacijske kulture, ki jo aktivno spodbujamo skozi stalno nadgrajevanje obstoječih znanj in pridobivanje novih. To jasno odraža naše prepričanje, da se kakovost javnih storitev začne pri ljudeh, našem znanju, motiviranosti ter pripravljenosti na učenje.

V širši Skupini Javni holding ne vlagamo v znanje le kot podporno funkcijo, ampak kot strateško področje. Naš pristop temelji na celostnem obvladovanju znanja, pri čemer sledimo tako zunanjim trendom kot tudi spremembam in potrebam v našem notranjem okolju. Strokovno izpopolnjevanje, pridobivanje aktualnih znanj in spremljanje trendov v stroki zagotavljamo z udeležbo na različnih usposabljanjih in izobraževanjih, kot tudi preko strokovne literature in webinarjev. Nenehno si prizadevamo k izboljšanju naših procesov in storitev, zato smo z namenom zagotovitve različnih možnosti dodatnega nadgrajevanja znanja uvedli Akademijo Skupine Javni holding, novo izobraževalno platformo namenjeno e-izobraževanju vseh sodelavk in sodelavcev širše Skupine Javni holding, preko katere nam je omogočen dostop do več kot 350 vsebin iz različnih strokovnih področij – od tem, povezanih z našim vsakdanjim delom do osebnega razvoja. Z Akademijo Skupine Javni holding skupaj ustvarjamo okolje, ki spodbuja učenje, radovednost in izmenjavo znanj.

V letu 2025 smo izvedli številna usposabljanja za večje število udeležencev, kot so: usposabljanje za varno delo iz varstva pred požarom (181 udeležencev), usposabljanje o protieksplzijski zaščiti (143 udeležencev), usposabljanje za varno delo za mostna dvigala (45 udeležencev), usposabljanje za varno delo za elektro stroko (42 udeležencev), usposabljanje za varno delo z viličarjem (39 udeležencev), usposabljanje za varno delo z dvizžno košaro (30 udeležencev), usposabljanje za varno delo z nevarnimi kemikalijami (20 udeležencev), Slovenski inženirski dan (20 udeležencev), strokovna konferenca Prihodnost plina in vodik 2.0 (19 udeležencev), usposabljanje za posluževalce elektro naprav srednje in nizke napetosti (15 udeležencev), izobraževanje s področja Samson Trovis krmilniki in Air Sep in Giflex presomat (14 udeležencev), komuniciranje s problematičnimi strankami (7 udeležencev).

Z namenom dviga učinkovitosti vodenja ter pozitivnega vpliva na motiviranje in uspešno komuniciranje, smo poenoteno na ravni širše Skupine Javni holding izvedli 3 dnevni trening za vodje do nivoja vodij služb/oddelkov na temo "Vodenje v kompleksnih razmerah", ki se ga je udeležilo 53 udeležencev.

V letu 2025 beležimo 1.291 udeležb zaposlenih na specializiranih strokovnih in splošnih usposabljanjih, kar predstavlja skupno 10.978 ur izobraževanja. V različne oblike učenja je bilo vključenih 82,5 % vseh sodelavcev.

Za namene strokovnega izobraževanja in usposabljanja je bilo realiziranih 300.731,00 EUR, kar predstavlja investicijo v znanje na sodelavca v višini 543,92 EUR. Ob koncu leta je bilo sklenjenih 26 pogodb o izobraževanju, in sicer za pridobitev 4. ravni izobrazbe (3 sodelavci), za pridobitev 5. ravni izobrazbe (4 sodelavci), za pridobitev 6/1. podravni izobrazbe (12 sodelavcev), za pridobitev 6/2. podravni izobrazbe (4 sodelavci) in za pridobitev 7. ravni izobrazbe (3 sodelavci). Poleg tega je v letu 2025 5 sodelavcev uspešno zaključilo šolanje, in sicer 2 sodelavca sta pridobila 5. raven izobrazbe, 2 sodelavca 6/2. podraven izobrazbe in 1 sodelavec 7. raven izobrazbe. Čestitke.

Povprečen sodelavec naše družbe se je v letu 2025 izobraževal 19,9 ur oziroma se je 2,3 krat udeležil različnih izobraževanj.

➤ **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.

Na dan 31. 12. 2025 je imela družba sklenjenih 19 pogodb o štipendiranju.

V letu 2025 je bilo izvedenih 31 obveznih šolskih in študijskih praks, od tega 29 za srednješolske programe in 2 za visokošolske programe.

Z navedenimi aktivnostmi sledimo naši zavezi prenosa znanja na mlade, da bi v učečem in razvojno naravnem delovnem okolju z dolgoletno tradicijo delovanja, pridobili zahtevane in zelene poklicne kompetence, znanja, veščine in sposobnosti za nadaljnjo uspešno karierno pot. Hkrati pa v času praktičnega usposabljanja vodje 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.

Na organizacijsko klimo želimo vplivati tudi na način, da v izboljšave dela in počutja na delovnem mestu aktivno vključujemo vse zaposlene in njihove predstavnike.

Ker resnično verjamemo, da je mnenje vsakega posameznika ključen del uspešnega delovanja, je bila decembra 2025 izvedena Anketa o kakovosti delovnega okolja ter družbene odgovornosti. Anketa je bila vsebinsko razširjena ter prilagojena specifičnostim poslovnega okolja in zaposlenih ter izvedena na ravni širše Skupine Javni holding. Poleg vsebin s področja družbene odgovornosti je zajemala tudi vidike kakovosti delovnega okolja ter usklajevanja zasebnega in poklicnega življenja. Rezultati ankete predstavljajo pomembno podlago za nadaljnje izboljševanje upravljanja delovnih procesov in delovnega okolja, za krepitev organizacijske klime ter za oblikovanje ukrepov, ki upoštevajo potrebe zaposlenih in hkrati prispevajo k zmanjševanju okoljskih vplivov.

2.10 Varstvo okolja

Družba Energetika Ljubljana ima sprejeto okoljsko politiko in okoljske cilje ter izdelane programe za učinkovito zmanjševanje vplivov na okolje. S celovitim in sistemskim pristopom družba trajnostno zagotavlja prilagajanje proizvodnje vse strožjim okoljskim zahtevam ter zahtevam po učinkoviti rabi energije. Za doseganje višjih okoljskih standardov, vključno z razogljičenjem oskrbe s toploto in električno energijo, so nujna vlaganja v nove oziroma rekonstruirane proizvodne vire v okviru t. i. zelenega prehoda ter vlaganja v večjo varnost z vidika obvladovanja večjih nesreč.

Okoljsko delovanje obeh proizvodnih lokacij, Moste (enota TE-TOL) in Šiška (enota TOŠ), se dodatno obvladuje 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 proizvodni lokaciji družbe Energetika Ljubljana sodita med t. i. IED naprave, ki lahko povzročajo onesnaževanje večjega obsega, zato je za njuno obratovanje potrebno pridobiti okoljevarstveno dovoljenje.

Letne aktivnosti so skladno z zakonskimi obveznostmi in predpisanimi roki povezane z izvajanjem obratovalnih monitoringov, obračunom okoljskih dajatev ter poročanjem pristojnim organom in drugim institucijam.

V letu 2025 je začel veljati nov Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja. Na podlagi pravilnika mora družba od avgusta 2025 dalje na mesečni ravni posredovati dnevna poročila v okviru trajnih meritev emisij snovi v zrak na ARSO in MOL ter poročila, ki izhajajo iz občasnih monitoringov.

V januarju 2026 je družba posredovala zahtevano dokumentacijo, in sicer opis vsebine, oblike in dostopnosti izmerjenih vrednosti obstoječih avtomatskih merilnih sistemov (AMS) ter sistemov za zajem in obdelavo podatkov o trajnih meritvah (DAHS) za obe proizvodni lokaciji, kjer se izvajajo trajne meritve: enota TE-TOL (GPO, PPE1, PPE2, NTK oziroma VK) ter enota TOŠ (VK1, VK2 in VKLM5). V letu 2026 bo potrebno vzpostaviti telemetrično pošiljanje najmanj minutnih podatkov iz avtomatskih merilnih sistemov na ARSO.

Marca 2025 je enota TE-TOL prejela poziv glede uskladitve vloge z zaključki o BAT za velike kurilne naprave, predvsem z vidika voda, zlasti voda iz deponije premoga.

Julija 2025 je bila prejeta odločba o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja za obratovanje velike kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo nad 50 MW. Spremembe v odločbi vključujejo uskladitev z BAT zaključki, vključitev dveh plinskih turbin PPE1 in PPE2 z vhodno

toplotno močjo 275 MW ob sočasnem obratovanju, nova ponikovalna polja, odvajanje padavinskih vod na V3 ter spremembe iztokov komunalnih odpadnih vod V2, V3 in V4.

V okviru uskladitve z BAT zaključki v enoti TOŠ so se julija 2025 pripravile dopolnitve vloge za spremembo IED dovoljenja, vključno z zahtevkom za spremembo na področju odpadnih voda. V okviru dopolnitev so bili posodobljeni Program monitoringa emisij snovi ter Poslovnik za obratovanje in vzdrževanje naprav za preprečevanje onesnaževanja in odvajanje odpadnih voda na iztoku V62. Odločba je bila prejeta decembra 2025.

V okviru zahteve po vzpostavitvi nove opazovalne vrtine za monitoring stanja podzemne vode zaradi PPE-TOL (nova dizelska agregata) je bila pripravljena posodobitev dokumentacije za izhodiščno poročilo. Februarja 2025 je bil na MOPE posredovan predlog programa obratovalnega monitoringa stanja tal ter poročilo o tehničnih ukrepih.

Zaradi prevzema dveh novih plinskih turbin PPE-TOL v maju 2025 je družba zaprosila za podaljšanje roka v postopku potrditve delnega izhodiščnega poročila, ki je bil podaljšan do konca junija 2025. Avgusta 2025 je bila oddana dopolnitev vloge, MOPE pa je določil rok za predložitev izhodiščnega poročila v devetih mesecih od pravnomočnosti sklepa.

Za enoto TOŠ je družba julija 2025 podala dopolnitve vloge za spremembo IED dovoljenja, oktobra 2025 pa je MOPE določil rok za predložitev izhodiščnega poročila v devetih mesecih od pravnomočnosti sklepa.

Priprava končnega izhodiščnega poročila za obe enoti, TOŠ in TE-TOL, zahteva ponovno izvedbo monitoringa tal in podzemne vode, vključno z monitoringom geoloških značilnosti podzemne vode. Dela morajo izvajati pooblašteni izvajalci, stroški izvedbe pa so visoki. Zaradi obsega in časovne zahtevnosti aktivnosti je družba s pripravo končnega izhodiščnega poročila pričela že konec leta 2025.

➤ **Okoljevarstveno dovoljenje - SEVESO⁴ obrat**

SEVESO dovoljenje opredeljuje rabo nevarnih snovi z namenom preprečevanja večjih nesreč ter zmanjševanja njihovih posledic.

Vloga za spremembo SEVESO dovoljenja je bila zaradi izgradnje novih rezervoarjev v okviru projekta LOT 3 (sezonski rezervoarji) ter uvedbe zemeljskega plina na lokaciji enote TE-TOL vložena septembra 2023. Februarja 2024 je MOPE izdalo poziv za dopolnitev vloge, v katerem je zahtevalo vključitev zunanjega svetovalca za izvedbo analiz HAZOP (Hazard and Operability Study – analiza virov nevarnosti in delovanja sistemov) in HAZID (Hazard Identification – prepoznavanje nevarnosti). Dopolnitve vloge so bile podane v začetku decembra 2024. V postopku spremembe SEVESO dovoljenja je enota TE-TOL prejela več dodatnih pozivov. Ker do poteka roka vseh zahtevanih informacij ni bilo mogoče zagotoviti, tudi zaradi zamika prevzema PPE-TOL, je bila aprila 2025 vložena vloga za podaljšanje roka, ki jo je MOPE zavrnilo. Novembra 2025 je bila ponovno vložena vloga za spremembo SEVESO dovoljenja.

Na podlagi veljavnega SEVESO dovoljenja sta bila v letu 2025 izvedena dva inšpekcijska nadzora, in sicer v enoti TE-TOL novembra 2025 ter v enoti TOŠ decembra 2025. V okviru nadzora v enoti TOŠ niso bile ugotovljene neskladnosti z veljavnim dovoljenjem. V enoti TE-TOL pa je bila decembra 2025 izdana odločba, s katero je bilo ugotovljeno neskladno obratovanje z veljavnim dovoljenjem, in sicer zaradi presežene količine uskladiščenega plinskega olja – dizla (ELKO) v sezonskih rezervoarjih.

⁴ 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 odločbi je določeno, da je potrebno količine ELKO prilagoditi dovoljenim vrednostim v roku šestih mesecev od izdaje odločbe, kar pomeni izpraznitev sezonskih rezervoarjev. V veljavno SEVESO dovoljenje iz leta 2015 namreč niso vključene količine ELKO, skladiščene v sezonskih rezervoarjih. Skupna količina ELKO na lokaciji ob upoštevanju teh rezervoarjev znaša 848,73 tone, medtem ko dovoljenje določa največjo dovoljeno količino 101,40 tone. V primeru, da posodobitve dovoljenja iz leta 2015 zaradi pomanjkanja informacij in dodatne dokumentacije, povezane s PPE-TOL, ter dolgotrajnosti upravnih postopkov ne bo mogoče pravočasno pridobiti, bo potrebno sezonske rezervoarje v predpisanem roku izprazniti.

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

Družba Energetika Ljubljana je z enotama TE-TOL (oznaka naprave SI-5) in TOŠ (oznaka naprave SI-1) vključena v evropsko shemo trgovanja z emisijami toplogrednih plinov (EU ETS). Monitoring emisij toplogrednih plinov se izvaja letno, skladno z zahtevami odobrenega načrta spremljanja emisij toplogrednih plinov, preverjanje emisij pa izvaja zunanji akreditirani preveritelj.

V letu 2025 je bilo emitiranih 445.530 ton CO₂, kar predstavlja približno 22,4-odstotno povečanje glede na preteklo leto. Na povečanje emisij CO₂ je v največji meri vplival začetek obratovanja PPE-TOL. S pričetkom obratovanja PPE-TOL se je skupna količina izpustov CO₂ na ravni lokacije povečala, hkrati pa se je zmanjšala glede na proizvedeno enoto energije, saj PPE-TOL omogoča proizvodnjo večje količine električne energije z višjo učinkovitostjo.

Od leta 2023 dalje velja zahteva glede uporabe trajnostne biomase v skladu z Direktivo o obnovljivih virih energije. V primeru, da naprave ne uporabljajo izključno trajnostne biomase, se emisije CO₂ iz tega naslova ne morejo obravnavati kot CO₂-nevtralne. Če za trajnostno biomaso niso zagotovljena ustrezna dokazila, se emisije CO₂, nastale zaradi rabe biomase, obravnavajo kot emisije iz fosilnih goriv.

Z namenom ohranjanja ničelnih emisij CO₂ pri rabi lesnih sekancev je družba v letu 2025 pričela z aktivnostmi za pridobitev certifikata, s katerim bo dokazovala, da uporabljeni lesni sekanci izpolnjujejo trajnostne kriterije Direktive OVE (RED III). Direktiva poleg trajnosti biomase uvaja tudi kriterij prihrankov emisij, ki v slovenski zakonodaji še ni urejen.

Družba Energetika Ljubljana je za trgovalno obdobje 2021–2025 v letu 2021 za obe proizvodni enoti pridobila odločbi o dodelitvi brezplačnih emisijskih kuponov, ki sta bili v nadaljnjih letih večkrat spremenjeni. Za leto 2025 je dodeljenih manj kuponov, kot je izhajalo iz odločb iz leta 2024. Za enoto TOŠ (SI-1) je bilo na osnovi odločbe z dne 9. 4. 2024 dodeljenih 13.877 brezplačnih emisijskih kuponov, vendar se je ta količina na podlagi obvestila MOPE zmanjšala na 13.151 emisijskih kuponov. Za enoto TE-TOL (SI-5) pa je bila za leto 2025 dodeljena količina brezplačnih emisijskih kuponov v višini 32.279 kuponov, namesto 51.992, kot je izhajalo iz odločbe z dne 9. 4. 2024.

Za obe proizvodni lokaciji je MOPE dne 23. 1. 2026 posredoval povezavo do novega portala za poročanje EU ETS, v katerega je potrebno vnesti načrta spremljanja emisij. Nova načrta zahtevata obsežnejši nabor podatkov in dokazil v primerjavi z dosedanjim načrtom monitoringa (pred spremembo Podnebne zakona). Po vnosu zahtevanih podatkov bo družba za obe napravi prejela odobritev načrtov spremljanja, s čimer bo izpolnjen pogoj za poročanje o emisijah za leto 2025 v novo aplikacijo na ravni EU, ki nadomešča dosedanjo aplikacijo REMIS.

Do konca junija 2025 so bile za obe proizvodni enoti oddane tudi opredelitve do priporočil in ugotovljenih neskladnosti, ki jih je v okviru preverjanja emisij TGP podal zunanji preveritelj.

➤ **CO₂ dajatev**

Za proizvedeno toploto je družba Energetika Ljubljana zavezana k plačevanju CO₂ dajatve v obliki najnižje ravni obdavčitve (NRO). Družba ima za ta namen za obe proizvodni lokaciji pridobljeni odločbi, ki veljata do konca leta 2026.

Za ohranitev veljavnosti odločb oziroma za uveljavljanje upravičenosti do najnižje ravni obdavčitve mora družba vsako leto predložiti zahtevana dokazila.

Finančna uprava Republike Slovenije (FURS) je družbo Energetika Ljubljana pozvala, naj za namene obračunavanja trošarine kot okoljske dajatve pri preračunu količine zemeljskega plina iz Nm³ v kWh uporabi podatke o kalorični vrednosti zemeljskega plina, določene na podlagi Uredbe o delovanju trga z zemeljskim plinom. Konec septembra 2024 je FURS podal pojasnilo, da družbo Energetika Ljubljana obravnava kot končnega uporabnika, zaradi česar bi morala upoštevati neto kalorične vrednosti, kot jih navaja dobavitelj zemeljskega plina. Družba je v začetku oktobra 2024 podala obrazložitev, da proizvodni enoti z oznakama SI-1 in SI-5 v skladu z Energetskim zakonom nista končna odjemalca, saj ne kupujeta energije za končno rabo, temveč sodita v sektor pretvorbe energije, ki je izrecno izvzet iz opredelitve končnega odjemalca. Posledično zanj ne velja Uredba o delovanju trga z zemeljskim plinom, prav tako se zanj ne uporablja način določanja kurilne vrednosti zemeljskega plina iz 25. člena navedene uredbe. FURS na podane obrazložitve družbe Energetika Ljubljana ni odgovoril, je pa konec oktobra 2025 začel celovit inšpekcijski nadzor v zvezi s poročanjem CO₂ dajatve za obdobje 2021–2023. V okviru nadzora se preverjajo različna zakonsko predpisana poročanja, vključno s področjem trošarin, CO₂ dajatve, kjer je poleg NRO vključena tudi prodaja zemeljskega plina končnim uporabnikom, porabe goriv ter uporabe zgornjih in spodnjih kurilnih vrednosti za zemeljski plin. Inšpekcijski postopek konec leta 2025 še ni zaključen.

V okviru uveljavljanja oprostitve plačila okoljske dajatve zaradi emisij ogljikovega dioksida je družba Energetika Ljubljana dolžna poročati tudi NRO. V letu 2025 je bilo plačanih za 169.351 EUR več NRO kot v letu 2024, skupni znesek plačane NRO v letu 2025 pa je znašal 519.366 EUR. Razlika med zneskom NRO in zneskom v celoti plačane okoljske dajatve predstavlja državno pomoč. Višji znesek plačane NRO v letu 2025 je predvsem posledica zagona PPE-TOL ter s tem povezane večje porabe goriva za proizvodnjo toplote iz soprodukcije, za katero se plačuje NRO.

➤ **Vodno dovoljenje**

Za družbo Energetika Ljubljana so pomembna vodna dovoljenja za obe proizvodni lokaciji ter vodno dovoljenje za lokacijo Verovškova 70, na podlagi katerih je dovoljena raba vode. Na podlagi delnih vodnih dovoljenj je na lokaciji Šiška dovoljena raba vode iz javnega vodovoda na dveh odjemnih mestih, na lokaciji Moste pa delno vodno dovoljenje omogoča odvzem vode iz reke Ljubljanice ter iz dveh vodnjakov, V-1 in V-2. Na lokaciji Verovškova 70 vodno dovoljenje dovoljuje rabo vode iz javnega vodovoda na enem odjemnem mestu.

Družba vsako leto do konca januarja odda napoved vodnega povračila ter predpisane podatke o monitoringu podzemne vode, vključno z diagrami odvzema in diagrami gladin.

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

Odvzem vode iz reke Ljubljanice je v letu 2025 več kot dvakrat večji kot v letu 2024, kar bo neposredno vplivalo na povečanje stroškov vodnih povračil. V letu 2024 je znašala poraba vode iz Ljubljanice 13.079.359 m³, kar je predstavljalo strošek v višini 103.065 EUR. V letu 2025 je poraba vode iz Ljubljanice znašala 29.041.774 m³, kar bo po oceni predstavljalo strošek v višini 228.849 EUR. V navedene zneske niso vključeni odvzemi iz vodnjakov ter poraba pitne vode za industrijske namene. Končna razlika bo razvidna iz odločbe, ki jo bo družba prejela v sredini leta 2026, na podlagi katere bo izveden poračun plačila akontacij.

Z letom 2026 se bodo stroški dodatno povečali tudi zaradi uvedbe dovolnin, ki izhajajo iz spremembe Uredbe o plačilu za vodno pravico, pridobljeno na podlagi vodnega dovoljenja, in vodnem povračilu. Poleg vodnih povračil, katerih osnova so dejanski podatki o odvzemih oziroma porabi vode, bo družba od leta 2026 dalje dolžna plačevati tudi dovolnino, ki temelji na maksimalnih količinah vode, določenih v (delnih) vodnih dovoljenjih. Ocenjeni letni strošek dovolnine znaša približno 129.665 EUR.

2.11 Družbena odgovornost

Zaradi svoje vloge pri zagotavljanju oskrbe z energijo družba Energetika Ljubljana družbeno odgovornost razume kot pomemben del poslovanja in razvoja.

Gre namreč za temelj odnosa med družbo in vsemi deležniki, kjer zaradi visoke stopnje obveščenosti različnih javnosti družba ne more delovati samo v svojo korist. Korporativna kultura gospodarskih družb temelji na dolgoročnih odnosih z deležniki, ki jih je mogoče graditi le z dejanskimi rezultati in ravnanji v korist skupnosti, na lokalni ravni ali pa širše.

Družba Energetika Ljubljana družbeno odgovornost uresničuje na vseh področjih svojega delovanja in v odnosu do vseh svojih deležnikov.

Družbena odgovornost do sodelavcev

Družba ima dobre pogoje, opremo in sredstva za delo, ki omogočajo varno opravljanje dejavnosti. Kljub temu, da sodi med večje družbe, ima vzpostavljen učinkovit sistem za hitro in sistematično obveščanje sodelavcev o aktualnih temah, ki zanimajo zaposlene, pa tudi o strokovnih zadevah, ki jih zaradi narave dela potrebujejo pri svojem delu. K odgovorni obravnavi sodelavcev sodi tudi spodbujanje ukrepov, ki prispevajo k lažjemu usklajevanju dela in družinskega življenja (na primer prost dan ob prvem šolskem dnevu otroka), ter aktivnosti, ki krepijo povezovanje med sodelavci (različni skupni dogodki).

Družbena odgovornost do lastnikov

Kot podjetje, ki je del Skupine Javni holding, je družba vpeta v številne skupne projekte. Sodeluje na pošten in transparenten način, v ospredju pa je vedno cilj uspešne realizacije projektov, ki so pomembni z vidika širšega interesa javnosti in potreb uporabnikov (gradnja infrastrukture, izvedba ukrepov ali izboljšav na podlagi pobud občanov; organizacija in izvedba skupnih predstavitev dejavnosti na različnih dogodkih).

Družbena odgovornost do uporabnikov

V družbi je osnovni cilj zagotavljati proizvodnjo in distribucijo energentov na varen in zanesljiv način, obenem pa tudi ekonomsko dostopen in sprejemljiv za uporabnike. Poleg tega družba uporabnike spodbuja k smotrni rabi energije ter jih obvešča o načinih, kako lahko prispevajo k učinkovitemu koriščenju razpoložljivega omrežja. Digitalne možnosti za oddajo povpraševanj in e-računi omogočajo sodoben in enostaven način poslovanja za uporabnike. Za tiste, ki jim tak način ne ustreza, so na voljo tudi druge možnosti, saj klicni center na enem mestu nudi strokovno pomoč in informacije.

Družbena odgovornost do skupnosti

Družba sodeluje z mnogimi humanitarnimi, kulturnimi in športnimi organizacijami skozi vse leto na različne načine, najpogosteje v obliki finančne podpore v obliki donacij ali s sodelovanjem pri projektih in drugih aktivnostih v obliki sponzorstva. Družba nadaljuje tudi s prakso povezovanja z lokalno skupnostjo na način, da organizacijam in društvom omogoča izvajanje dejavnosti, ki spodbujajo športen način življenja ter kulturno udejstvovanje. S tem udejanja svoj slogan »Bivanju dajemo utrip« in ga povezuje z občani tako, da ti skozi

kakovostno preživljanje prostega časa začutijo utrip svoje skupnosti, kar jih spodbuja k udeležbi pri različnih dejavnostih.

Družbena odgovornost do okolja

Skrb za okolje je v družbi enako pomemben cilj kot skrb za deležnike. Okolje ne predstavlja le prostora delovanja družbe, temveč tudi izhodišče za iskanje energetske rešitve, ki ohranjajo ali celo izboljšujejo stanje okolja ter hkrati omogočajo prihodnjim generacijam življenje brez škodljivih posledic.

Družba v okolju, v katerem deluje, išče energetske rešitve, ki ohranjajo ali celo izboljšujejo stanje okolja ter hkrati omogočajo prihodnjim generacijam življenje brez škodljivih posledic.

Družba pomembno prispeva k izboljšanju kakovosti zraka v Ljubljani, med drugim z aktivnim umikanjem premoga iz proizvodnje toplote in električne energije ter razvojem v smeri povečevanja uporabe obnovljivih virov energije. Aktivno prispeva tudi k razvoju trajnostnih oblik mobilnosti, med drugim z izgradnjo polnilnega parka za vozila na vodik.

2.12 Razvojne usmeritve

Razvojne aktivnosti družbe Energetika 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 Energetika Ljubljana 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 Energetika Ljubljana 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 je zaključil projekt PPE-TOL. V okviru postopnega opuščanja rabe premoga bo družba Energetika Ljubljana izvedla projekt Biomasa za večjo uporabo lesnih sekancev. Med pomembnejšimi projekti, ki prispevajo k večji energetski samooskrbi, je izgradnja TEO Ljubljana, pri kateri družba Energetika Ljubljana sodeluje z družbo VOKA SNAGA. V okviru strateškega razvoja v smeri trajnostnosti so predvideni tudi projekti velike toplotne črpalke in baterijskega hranilnika električne energije.

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 predvsem v primerih večjih novogradenj na obrobju MOL, kjer to omogoča že zgrajeno primarno vročevodno omrežje. Za optimizacijo delovanja sistema in zmanjšanje toplotnih izgub bomo širili tudi nizkotemperaturni del sistema daljinskega ogrevanja ter spodbujali aktivnejšo vlogo odjemalcev. Plinovodno omrežje bomo na zaokroženih območjih MOL postopno nadomeščali z vročevodnim, kjer bo to racionalno in ekonomsko upravičeno. Morebitna širitev plinovodnega omrežja je predvidena le na območjih z vnaprej zagotavljenim ustreznim odjemom.

Pomemben del razvojnih aktivnosti družbe Energetika Ljubljana predstavlja tudi vzpostavitev infrastrukture za alternativna goriva v prometu. Na podlagi odločitve o uvedbi vodika kot pogonskega goriva za avtobuse mestnega potniškega prometa družba Energetika Ljubljana na lokaciji P&R Stanežiče vzpostavlja vodikovo polnilnico in proizvodnjo zelenega vodika. V ta namen je na lokaciji Plinarna Koseze zgrajena fotovoltaična elektrarna, ki bo dopolnjena z baterijskim hranilnikom električne energije. Takšen sistem bo omogočal proizvodnjo, shranjevanje in uporabo vodika v prometu ter prispeval k razvoju trajnostne mobilnosti.

Družba Energetika Ljubljana nadaljuje tudi razvoj projektov proizvodnje in vtiskovanja biometana v distribucijsko omrežje zemeljskega plina.

V prihodnosti bo družba Energetika Ljubljana k proizvodnji energije iz obnovljivih virov prispevala tudi z izgradnjo malih hidroelektrarn na reki Ljubljanici. V segmentu gospodinjstev in manjših poslovnih uporabnikov pa namerava družba Energetika Ljubljana preko sistema samooskrbe in vključevanja razpršenih energetskih virov (hranilniki, bioplinske SPTE in drugo) ter porabnikov (e-polnilnice, kompresorji ipd.) aktivno sodelovati na trgu energetske prožnosti oziroma fleksibilnosti.

2.13 Pomembnejši poslovni dogodki po koncu poslovnega leta

V obdobju od 1. januarja 2026 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2025.

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

- Trenutne geopolitične napetosti na Bližnjem vzhodu, vključno z razmerami v Iranu, ter z njimi povezane negotovosti lahko vplivajo na evropska in globalna gospodarstva. Družba nima neposredne izpostavljenosti do Irana ali z njim povezanih trgov, zato morebitne vplive na poslovanje ocenjuje predvsem preko splošnih gospodarskih razmer in gibanja cen energentov. Obstaja tveganje, da bi se zaradi razmer na Bližnjem vzhodu pojavile težave pri oskrbi z energenti, predvsem z zemeljskim plinom. Družba tržna gibanja redno spremlja in poslovanje prilagaja razmeram na energetskih trgih. Na datum priprave teh računovodskih izkazov družba ne pričakuje potrebe po prilagoditvi knjigovodskih vrednosti sredstev ali obveznosti. Družba še naprej redno izpolnjuje svoje obveznosti ob zapadlosti in računovodske izkaze pripravlja ob upoštevanju predpostavke časovne neomejenosti delovanja.
- Družba je s 1. 1. 2026 skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje ter na osnovi izdanega soglasja uskladila variabilni del cene za vročo vodo ter fiksni del izhodiščne cene. S 1. 4. 2026 se je uskladil tudi fiksni del cene za paro v parovodnem sistemu TE-TOL.
- Dne 1. 1. 2026 je družba objavila nov cenik zemeljskega plina za gospodinjstve odjemalce ter nov cenik električne energije za gospodinjstve in skupne gospodinjstve odjemalce.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2026 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2026 v višini 9.000.000 EUR.
- Družba je dne 11. 3. 2026 na podlagi sklepa skupščine z dne 10. 3. 2026 izplačala del bilančnega dobička leta 2024 v višini 5.000.000 EUR.

3 RAČUNOVODSKO POROČILO

3.1 Računovodski izkazi

3.1.1 Bilanca stanja

		v EUR		
	Pojasnila	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
SREDSTVA		500.715.019	442.071.848	113,3
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		363.983.064	361.749.200	100,6
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve				
1.	Dolgoročne premoženjske pravice	6.339.509	10.402.014	61,0
II. Opredmetena osnovna sredstva		354.747.286	348.777.005	101,7
1.	Zemljišča in zgradbe	176.537.428	140.706.202	125,5
a)	Zemljišča	15.595.906	15.857.793	98,4
b)	Zgradbe	160.941.522	124.848.409	128,9
2.	Proizvajalne naprave in stroji	142.348.514	43.209.954	329,4
3.	Druge naprave in oprema	17.365.507	6.864.056	253,0
4.	Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	18.495.837	157.996.793	11,7
a)	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	18.495.837	157.940.793	11,7
b)	Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	56.000	0,0
III. Naložbene nepremičnine		2.214.438	1.815.788	122,0
IV. Dolgoročne finančne naložbe		675.004	751.443	89,8
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	658.166	734.605	89,6
b)	Dolgoročna posojila drugim	658.166	734.605	89,6
V. Dolgoročne poslovne terjatve		6.827	2.950	231,4
3.	Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	6.827	2.950	231,4
VI. Odložene terjatve za davek		0	0	-
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		123.362.669	78.583.250	157,0
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		0	0	-
II. Zaloge		28.061.164	17.222.030	162,9
1.	Material	28.057.530	17.222.030	162,9
4.	Predujmi za zaloge	3.634	0	-
III. Kratkoročne finančne naložbe		1.399.655	1.434.269	97,6
2.	Kratkoročna posojila	1.399.655	1.434.269	97,6
b)	Kratkoročna posojila drugim	1.399.655	1.434.269	97,6
IV. Kratkoročne poslovne terjatve		89.047.387	53.644.525	166,0
1.	Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	545.474	703.049	77,6
2.	Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	62.201.543	46.261.986	134,5
3.	Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	26.300.370	6.679.490	393,8
V. Denarna sredstva		4.854.463	6.282.426	77,3
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		13.369.286	1.739.398	768,6

v EUR

	Pojasnila	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		500.715.019	442.071.848	113,3
A. KAPITAL	3.2.2.11	205.076.915	208.782.179	98,2
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		58.136.309	58.089.229	100,1
1. Zakonske rezerve		5.760.205	5.713.125	100,8
5. Druge rezerve iz dobička		52.376.104	52.376.104	100,0
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti		-1.762.950	-1.378.811	127,9
VI. Preneseni čisti poslovni izidi		7.833.103	9.537.627	82,1
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta		1.667.287	3.330.968	50,1
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.2.2.12	8.087.817	7.392.596	109,4
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		6.776.244	6.001.337	112,9
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		1.311.573	1.391.259	94,3
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		72.869.573	67.402.617	108,1
I. Dolgoročne finančne obveznosti	3.2.2.13	72.860.234	67.402.617	108,1
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		72.535.930	67.365.075	107,7
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		324.304	37.542	863,8
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		9.339	0	-
III. Odložene obveznosti za davek		0	0	-
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		146.137.408	141.089.039	103,6
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.2.2.14	92.035.373	89.362.268	103,0
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		91.733.916	89.332.838	102,7
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		301.457	29.430	-
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		54.102.035	51.726.771	104,6
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	3.2.2.15	307.683	345.791	89,0
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	3.2.2.15	40.733.416	33.268.629	122,4
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		298.744	246.374	121,3
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	3.2.2.16	12.762.192	17.865.977	71,4
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	3.2.2.17	68.543.306	17.405.417	393,8

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.2 Izkaz poslovnega izida

				v EUR	
	Pojasnila	2025	2024	Indeks 25/24	
1. Čisti prihodki od prodaje	3.2.3.1	262.182.514	212.859.983	123,2	
a) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe		830.068	580.859	142,9	
b) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe		31.282.507	28.796.610	108,6	
c) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti		6.714.944	7.472.723	89,9	
č) Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti		201.257.323	165.986.938	121,3	
d) Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu		22.097.672	10.022.853	220,5	
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve		1.755.852	1.960.656	89,6	
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslovnimi prihodki)		2.508.626	7.341.401	34,2	
4.1. Prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.210.575	1.507.244	80,3	
a) Prihodki iz naslova dotacij za pridobitev osnovnih sredstev od občine		36.686	36.686	100,0	
b) Drugi prihodki iz naslova državnih/občinskih podpor		1.173.889	1.470.558	79,8	
4.2. Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)		1.298.051	5.834.157	22,3	
5. Stroški blaga, materiala in storitev		167.047.146	143.420.177	116,5	
a.1) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	3.2.3.2	298.227	231.837	128,6	
a.2) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	3.2.3.2	136.539.936	118.080.601	115,6	
b.1) Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	3.2.3.3	6.939.402	6.108.868	113,6	
b.2) Stroški storitev, doseženi z drugimi	3.2.3.3	23.269.581	18.998.871	122,5	
6. Stroški dela	3.2.3.4	33.725.314	30.634.219	110,1	
a) Stroški plač		23.562.452	21.713.510	108,5	
b) Stroški socialnih zavarovanj		5.145.951	4.703.474	109,4	
b.1) Stroški pokojninskih zavarovanj		3.269.282	3.069.981	106,5	
b.2) Drugi stroški socialnih zavarovanj		1.876.669	1.633.493	114,9	
c) Drugi stroški dela		5.016.911	4.217.235	119,0	
7. Odpisi vrednosti		20.363.001	14.439.356	141,0	
a) Amortizacija	3.2.3.5	19.540.098	13.499.387	144,8	
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.2.3.5	441.644	570.795	77,4	
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih		381.259	369.174	103,3	
8. Drugi poslovni odhodki		38.143.203	27.744.606	137,5	
a) Drugi poslovni odhodki, doseženi z družbami v skupini		12.547	3.202	391,9	
b) Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi	3.2.3.6	38.130.656	27.741.404	137,5	
9. Finančni prihodki iz deležev		0	2.141.678	0,0	
c.) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah		0	1.993.410	0,0	
č) Finančni prihodki iz drugih naložb		0	148.268	0,0	
10. Finančni prihodki iz danih posojil		29.541	24.327	121,4	
b.1) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem gospodarske javne službe		13.295	11.340	117,2	
b.2) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim, povezani z opravljanjem drugih dejavnosti		16.246	12.987	125,1	
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev		1.513.356	410.720	368,5	
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini		36.893	110.481	33,4	
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih		1.476.463	300.239	491,8	
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	3.2.3.7	6.221.618	3.743.652	166,2	
b) Finančni odhodki od posojil, prejetih od bank		5.247.197	3.738.999	140,3	
č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti		974.421	4.653	-	
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		273.691	671.980	40,7	
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini		5.095	29.633	17,2	
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti		14.749	436.099	3,4	
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti		253.847	206.248	123,1	
15. Drugi prihodki		65.881	75.835	86,9	
16. Drugi odhodki		91.347	64.948	140,7	
17. Davek iz dobička	3.2.3.8	476.083	589.380	80,8	
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-13-14+15-16-17)		1.714.367	3.506.282	48,9	

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.3 Izkaz drugega vseobsegajočega donosa

	2025	2024	v EUR Indeks 25/24
19. Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	1.714.367	3.506.282	48,9
23. Druge sestavine vseobsegajočega donosa	-419.631	-317.735	132,1
24. Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja (19+21+23)	1.294.736	3.188.547	40,6

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.4 Izkaz denarnih tokov

v EUR

	2025	2024
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Postavke izkaza poslovnega izida	51.932.291	33.712.107
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	254.823.969	214.936.541
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	-203.376.745	-178.270.258
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	485.067	-2.954.176
b) Sprememba čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odlož. terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	-4.117.292	20.510.946
Začetne manj končne poslovne terjatve	-760.801	3.877.343
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	-416.640	-1.415.761
Začetna manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	0	1.440.000
Začetne manj končne zaloge	-10.876.234	21.287.302
Končni manj začetni poslovni dolgovi	8.620.334	-4.432.895
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	-683.951	-245.043
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri poslovanju (a + b)	47.814.999	54.223.053
B. DENARNI TOKOVI PRI INVESTIRANJU		
a) Prejemki pri investiranju	442.012	2.686.670
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na investiranje	3	2.077.094
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	6.330	978
Prejemki od odtujitve finančnih naložb	435.679	608.598
b) Izdatki pri investiranju	-46.812.586	-54.952.188
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	-18.574.758	-29.054.788
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	-27.929.683	-24.989.213
Izdatki za pridobitev naložbenih nepremičnin	-13.057	0
Izdatki za pridobitev finančnih naložb	-295.088	-908.187
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri investiranju (a + b)	-46.370.574	-52.265.518
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a) Prejemki pri financiranju	169.693.833	146.790.000
Prejemki od povečanja finančnih obveznosti	169.693.833	146.790.000
b) Izdatki pri financiranju	-172.566.221	-143.973.780
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	-5.362.405	-3.732.816
Izdatki za odplačila finančnih obveznosti	-162.203.816	-132.240.964
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	-5.000.000	-8.000.000
c) Pozitivni ali negativni denarni izid pri financiranju (a + b)	-2.872.388	2.816.220
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	4.854.463	6.282.426
x) Denarni izid v obdobju (seštevek prebitkov Ac, Bc in Cc)	-1.427.963	4.773.755
+		
y) Začetno stanje denarnih sredstev	6.282.426	1.508.671

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

3.1.5 Izkaz gibanja kapitala

➤ Izkaz gibanja kapitala za leto 2025

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	Čista izguba poslovnega leta	
A.1. Stanje konec prejšnjega 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
A.2. Začetno 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
B.1. Sprememba lastniškega kapitala - transakcije z lastniki	0	0	0	0	0	-5.000.000	0	0	-5.000.000
g) Izplačilo na osnovi deleža	0	0	0	0	0	-5.000.000	0	0	-5.000.000
B.2. Celotni vseobsegajoči donos poročevalskega obdobja	0	0	0	0	-384.139	-35.492	1.714.367	0	1.294.736
a) Vnos čistega poslovnega izida poročevalskega obdobja	0	0	0	0	0	0	1.714.367	0	1.714.367
č) Druge sestavine vseobsegajočega donosa poroč. obdobja	0	0	0	0	-384.139	-35.492	0	0	-419.631
B.3. Spremembe v kapitalu	0	0	47.080	0	0	3.330.968	-3.378.048	0	0
a) Razporeditev preostalega dela čistega dobička primerjalnega poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala	0	0	0	0	0	3.330.968	-3.330.968	0	0
c) Razporeditev dela čistega dobička poročevalskega obdobja na druge sestavine kapitala po sklepu organov vodenja in nadzornega sveta	0	0	47.080	0	0	0	-47.080	0	0
C. Končno stanje poročevalskega obdobja	57.602.057	81.601.109	5.760.205	52.376.104	-1.762.950	7.833.103	1.667.287	0	205.076.915

➤ 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	Čista izguba 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

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
		2025
a)	Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.714.367
b)	+ Preneseni čisti dobiček	7.833.103
d)	- Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave	47.080
	Zakonske rezerve	47.080
g)	= Bilančni dobiček (a+b-d)	9.500.390

Računovodske izkaze je potrebno brati skupaj s pojasnili računovodskih izkazov.

Bilančni dobiček poslovnega leta 2025 v družbi JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 9.500.389,62 EUR je sestavljen iz prenesenega čistega dobička v višini 7.833.102,80 EUR in čistega dobička poslovnega leta 2025 v višini 1.714.366,79 EUR, ki je zmanjšan za oblikovanje zakonskih rezerv v višini 47.079,97 EUR.

3.1.7 Predlog razdelitve bilančnega dobička

Bilančni dobiček po stanju na dan 31. 12. 2025 družbe JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. v višini 9.500.389,62 EUR se po sklepu skupščine z dne 10. 3. 2026, razporedi za prenos na družbenika v višini 5.000.000,00 EUR, preostanek bilančnega dobička v višini 4.500.389,62 EUR pa ostane nerazporejen.

3.2 Razkritja postavk v računovodskih izkazih

3.2.1 Pomembne informacije o računovodskih usmeritvah

➤ Temeljne računovodske predpostavke

Družba 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.

Družba 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 za JAVNI HOLDING Ljubljana, d.o.o. in družbe v skupini JAVNEGA HOLDINGA Ljubljana, d.o.o. (v skladu s SRS 2024) ter so povzete v Pravilniku o računovodstvu družne JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.

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 družba 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 družbe 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 sredstva⁵ (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, proizvodjalna 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. Družba 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 posejovan 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

⁵ 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).

Emisijske kupone družba potrebuje za izpolnitev obveznosti predaje kuponov za dejansko povzročene emisije toplogrednih plinov. Emisijski kuponi dobljeni od države se pripoznajo v vrednosti po en evro za vsak emisijski kupon na dan pridobitve. Ostale emisijske kupone, ki jih družba kupi ali drugače pridobi, pripozna po nabavni vrednosti. Družba emisijskih kuponov ne amortizira, saj se uporabljajo za izpolnitev obveznosti za posamezno leto, temveč presoja potrebo po morebitni oslabitvi. Obveznost do države za predajo emisijskih kuponov družba poravna z izročitvijo emisijskih kuponov v naslednjem koledarskem letu.

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 cevododov)	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	5 leti–10 let 6 mesecev
Pravica do uporabe drugih naprav in opreme	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 proizvodjalno 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 proizvodjalna 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. Družba 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 poplačane.

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.

Družba 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 pripoznava 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 pripoznava 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 pripozna.

Družba v knjigovodskih razvidih pripoznava 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 pripoznajo 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 pripoznajo prihodki ob prenosu obvladovanja blaga oziroma storitev na kupca. Glede na izpolnjevanje kriterijev, kdaj družba izpolni izvršitveno obvezo, se prihodki pripoznajo v trenutku ali skozi obdobje.

Izvršitvena obveza je obljuba kupcu zagotoviti blago ali storitev. Prihodki se pripoznajo 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 drugo uporabo in prejemanje koristi iz sredstva.

Prihodki od najemnin se pri poslovnih najemih pripoznavajo 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

Družba 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 tako dobljene osnove je obračunana obveznost za davek od dohodka pravnih oseb. Uporabljena je davčna stopnja, ki je veljavna na dan poročanja.

3.2.2 Pojasnila k bilanci stanja

3.2.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Neopr. sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	6.339.509	10.402.014	60,9
<i>Od tega pravica do uporabe neopredmetenih sredstev</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

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

Zmanjšanje vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2025 je predvsem posledica gibanja emisijskih kuponov. Družba je v letu 2025 državi predala kupljene emisijske kupone za leto 2024 v skupni vrednosti 22.874.542 EUR, kar za 5.950.012 EUR presega nakupe emisijskih kuponov v letu 2025. Na dan 31. 12. 2025 družba med neopredmetenimi sredstvi izkazuje kupljene emisijske kupone po nabavni vrednosti v višini 1.388.188 EUR.

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami po vrednosti izstopata del programske opreme PPE-TOL za vodenje v višini 1.928.076 EUR ter informacijski sistem SAP skupaj z modulom SAP CRM BILLING in pripadajočimi licencami v višini 870.493 EUR.

V letu 2025 so povečanja v dolgoročne premoženjske pravice znašala 3.056.758 EUR, kar za 2.193.274 EUR presega obračunano amortizacijo v istem obdobju, kar se odraža v povečanju neodpisane vrednosti dolgoročnih premoženjskih pravic.

- Prikaz gibanja vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2025

	Dolgoročne premož. pravice	Dolgoročne premož. pravice v pridobivanju	Emisijski kuponi	Kupljeni emisijski kuponi	Pravica do uporabe dolg. premož. pravic	Skupaj NS
Nabavna vrednost						
Stanje 1.1.	14.254.790	185.228	41.739	7.338.200	0	21.819.957
Nove pridobitve	0	347.061	60.227	16.924.530	0	17.331.818
Prenos iz OOS	413.276	2.296.421	0	0	0	2.709.697
Prenos iz investicij v teku	2.664.074	-2.664.074	0	0	0	0
Odtujitve	-100.650	0	-41.739	-22.874.542	0	-23.016.931
Stanje 31.12.	17.231.490	164.636	60.227	1.388.188	0	18.844.541
Nabrani popravek vrednosti						
Stanje 1.1.	11.417.943	0	0	0	0	11.417.943
Amortizacija	863.484	0	0	0	0	863.484
Odtujitve	-98.271	0	0	0	0	-98.271
Prenos iz OOS	321.876	0	0	0	0	321.876
Stanje 31.12.	12.505.032	0	0	0	0	12.505.032
Neodpisana vrednost						
Stanje 1.1.	2.836.847	185.228	41.739	7.338.200	0	10.402.014
Stanje 31.12.	4.726.458	164.636	60.227	1.388.188	0	6.339.509

Družba je vse nabave neopredmetenih sredstev v letu 2025 financirala iz lastnih finančnih sredstev in iz naslova financiranja nima finančnih obveznosti.

Za leto 2025 je družba s strani države prejela 60.227 emisijskih kuponov (12.552 za enoto TOŠ in 47.675 za enoto TE-TOL).

Družba je v letu 2025 kupila 248.000 emisijskih kuponov v vrednosti 16.924.530 EUR, od tega 227.928 emisijskih kuponov v vrednosti 15.536.342 EUR za leto 2024 ter 20.072 manjkajočih emisijskih kuponov v vrednosti 1.388.188 EUR za leto 2025.

Na dan 31. 12. 2024 je imela družba tudi emisijske kupone, ki jih je v skladu s prejeto odločbo v letu 2025 vrnila državi v višini 5.802. Na osnovi poročila pooblaščenega preveritelja je družba v letu 2025 državi predala še 363.865 emisijskih kuponov za leto 2025.

Družba ima na dan 31. 12. 2025 evidentiranih 80.299 emisijskih kuponov (od tega jih je 60.227 brezplačno pridobljenih od države, kateri so vrednoteni po 1 EUR in 20.072 kupljenih v vrednosti 1.388.188 EUR), v skupni vrednosti 1.448.415 EUR.

3.2.2.2 Opredmetena osnovna sredstva

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24	Stopnja odp. v %
Zemljišča	15.595.906	15.857.793	98,3	-
<i>od tega pravica do uporabe zemljišč</i>	<i>9.135</i>	<i>13.703</i>	<i>66,7</i>	<i>60,0</i>
Zgradbe	160.941.522	124.848.409	128,9	62,6
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>454.631</i>	<i>89.370</i>	<i>508,7</i>	<i>28,2</i>
Proizvajalne naprave in stroji	142.348.514	43.209.954	329,4	59,4
Druge naprave in oprema	17.365.507	6.864.056	253,0	62,1
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>16.519</i>	<i>15.581</i>	<i>106,0</i>	<i>45,8</i>
OOS v gradnji in izdelavi	18.495.837	157.940.793	11,7	-
Predujmi za pridobitev OOS	0	56.000	-	0,0
Opredmetena osnovna sredstva	354.747.286	348.777.005	101,7	-
Od tega pravice do uporabe OOS	480.285	118.654	404,8	30,1

Najpomembnejša osnovna sredstva v postavki zgradbe so vročevodi, parovodi in plinovodi, ki v strukturi predstavljajo 67,4 % te postavke. Skupna stopnja odpisanosti opredmetenih osnovnih sredstev, ki se amortizirajo, konec leta 2025 znaša 61,2 %, 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 2025

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	388.292.318	243.094.290	33.576.526	157.940.793	56.000	838.804.017
Nove pridobitve	0	0	0	0	28.346.903	899	28.347.802
Prenos na NOS	0	0	-413.276	0	-2.296.421	0	-2.709.697
Prenos iz investicij v teku	0	42.967.831	109.026.184	12.423.168	-164.417.183	0	0
Odtujitve	-225.247	-1.130.173	-708.175	-734.094	-88.718	0	-2.886.407
Prenos na nal. nepremičnine	-32.072	-927.249	0	0	0	0	-959.321
Ostala znižanja	0	0	0	0	-989.537	-56.899	-1.046.436
- Prenos na finančni najem	0	0	0	0	-294.455	0	-294.455
- Prenos med stroške	0	0	0	0	-695.082	0	-695.082
- Zmanjšanje avansa	0	0	0	0	0	-56.899	-56.899
Stanje 31.12.	15.586.771	429.202.727	350.999.023	45.265.600	18.495.837	0	859.549.958
Nabrani popravek vrednosti							
Stanje 1.1.	0	263.533.279	199.884.336	26.728.051	0	0	490.145.666
Amortizacija	0	6.758.074	9.787.297	1.920.193	0	0	18.465.564
Odtujitve	0	-1.068.143	-699.248	-731.632	0	0	-2.499.023
Prenos na nal. nepremičnine	0	-507.374	0	0	0	0	-507.374
Prenos na NOS	0	0	-321.876	0	0	0	-321.876
Stanje 31.12.	0	268.715.836	208.650.509	27.916.612	0	0	505.282.957
Neodpisana vrednost							
Stanje 1.1.	15.844.090	124.759.039	43.209.954	6.848.475	157.940.793	56.000	348.658.351
Stanje 31.12.	15.586.771	160.486.891	142.348.514	17.348.988	18.495.837	0	354.267.001

Družba ima stavbne pravice izkazane med zgradbami.

Povečanje stanja opredmetenih osnovnih sredstev glede na predhodno leto izhaja predvsem iz presežka investiranja v izgradnjo in nakup teh sredstev v vrednosti 28.346.903 EUR nad obračunano amortizacijo v vrednosti 18.465.564 EUR ter odtujitvami in ostalimi zmanjšanji.

Stanje investicij v teku konec leta 2025 znaša 18.495.837 EUR, kar predstavlja veliko zmanjšanje v primerjavi s stanjem ob koncu predhodnega leta.

S prenosom obvladovanja PPE-TOL je družba v letu 2025 prenesla sredstvo v višini 152.497.709 EUR iz opredmetenih osnovnih sredstev v gradnji in izdelavi med zgradbe in proizvodne naprave.

V letu 2025 je družba izvedla še črpanje preostalega dela dolgoročnega kredita v višini 23.316.743 EUR, ki je bil odobren leta 2019 za financiranje izgradnje PPE-TOL v skupni višini 120.000.000 EUR.

Posojilo, najeto je za izgradnjo PPE-TOL, je zavarovano s hipotekami na nepremičninah družbe na naslovih Toplarniška 19 ter Verovškova 62 in 70, katerih knjigovodska vrednost na dan 31. 12. 2025 znaša 17.989.146 EUR. Ob aktivaciji sredstva PPE-TOL v letu 2025 je družba, za čas do odplačila posojila, v korist sindikata bank ustanovila tudi zastavno pravico na nepremičninah in premičninah PPE-TOL. Knjigovodstva vrednost zastavljenih sredstev znaša 117.548.798 EUR.

Po stanju na dan 31. 12. 2025 ima družba skupaj 94.589.066 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. 2025 še 78.363.931 EUR finančnih obveznosti;
- za investicijo obnove oziroma gradnje naprave za sproizvodnjo toplote in električne energije na lokaciji TOŠ (SPTTE TOŠ) ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2021, na dan 31. 12. 2025 še 1.701.213 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. 2025 še 633.973 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. 2025 še 469.204 EUR finančnih obveznosti;
- za več investicij v vročevodno in plinovodno omrežje ter proizvodne vire ima iz naslova dolgoročnega posojila, najetega v letu 2024, na dan 31. 12. 2025 še 9.134.589 EUR finančnih obveznosti. V letu 2025 je z istim namenom najela in črpala dolgoročno posojilo v višini 5.000.000 EUR, tako da ima na dan 31. 12. 2025 skupaj 13.420.745 EUR finančnih obveznosti.

Stroški izposojanja za investicije v teku se pripisujejo posamezni investiciji in bodo po koncu izgradnje usredstveni. V letu 2025 je družba pripisala investicijam obresti v višini 1.624.485 EUR. Glavnina obračunanih obresti se nanaša na bančno posojilo za PPE-TOL (1.500.477 EUR). Pripis obresti iz tega naslova se je zaključil v maju 2025, ko je bila investicija PPE-TOL aktivirana.

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 ter izkažejo na terjatvah. V letu 2025 je znašal znesek prenosa iz investicij v teku na finančni najem 294.455 EUR.

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

➤ Stanje zemljišč družbe Energetika Ljubljana

Družba ima iz naslova lastninskega preoblikovanja v stvarnem vložku tudi nepremičnine, ki zemljiškoknjižno niso urejena. Gre za zemljišča, na katerih so infrastrukturni objekti, namenjeni izključno izvajanju gospodarskih javnih služb, ki jih izvaja družba. Razlog za zemljiškoknjižno neurejenost nepremičnin je postopek lastninskega preoblikovanja po stanju na dan 1. 1. 1993, ko 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 leto vložilo v podjetja kot stvarni vložek s sklepi o preoblikovanju. Finančna naložba Mesta Ljubljana v javna podjetja je bila prenesena na družbo Javni holding, občine, pravne naslednice, pa so tako postale solastnice Javnega holdinga. 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 pripadala javnim podjetjem, vendar je bila nanje prenesena na podlagi pravnih podlag brez zemljiškoknjižnega prenosa lastninske pravice.

Po stanju na dan 31. 12. 2025 znaša vrednost zemljiškoknjižno neurejenih zemljišč 1.617.744 EUR.

b) Pravice do uporabe sredstev

➤ Prikaz gibanja vrednosti sredstev s pravico do uporabe v letu 2025

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	157.509	59.012	239.358
Nove pridobitve	0	475.830	30.496	506.326
Odtujitve	0	0	-59.012	-59.012
Stanje 31.12.	22.837	633.339	30.496	686.672
Nabrani popravek vrednosti				
Stanje 1.1.	9.134	68.139	43.431	120.704
Amortizacija	4.568	110.569	29.558	144.695
Odtujitve	0	0	-59.012	-59.012
Stanje 31.12.	13.702	178.708	13.977	206.387
Neodpisana vrednost				
Stanje 1.1.	13.703	89.370	15.581	118.654
Stanje 31.12.	9.135	454.631	16.519	480.285

V letu 2025 je družba sklenila novo pogodbo za najem prostora za opremo družbe za proizvodnjo hladu, na osnovi katere je izkazala pravico do uporabe v višini 475.830 EUR. Konec leta je imela družba v najemu še poslovne prostore za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor za mobilno hišico, vozilo in še nekaj druge opreme za izvajanje dejavnosti.

➤ Dodatna razkritja za pravice do uporabe sredstev

v EUR

	2025	2024	Indeks 25/24
Amortizacija pravice do uporabe zemljišč	4.568	4.567	100,0
Amortizacija pravice do uporabe zgradb	110.569	32.449	340,7
Amortizacija pravice do uporabe drugih naprav in opreme	29.558	29.506	100,2
Stroški obresti za obveznosti iz najema	24.154	4.382	551,2
Stroški povezani s kratkoročnimi najemi in najemi sredstev majhne vrednosti	21.896	39.681	55,2
Skupni denarni tok za najeme	153.348	63.858	240,1

3.2.2.3 Naložbene nepremičnine

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24	Stopnja odp. v %
Naložbene nepremičnine	2.214.438	1.815.788	122,0	55,5
Naložbene nepremičnine	2.214.438	1.815.788	122,0	55,5

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 2025

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	13.058	13.058
Prenos iz investicij v teku	13.058	-13.058	0
Prenos iz nepremičnin, naprav in opreme	959.321	0	959.321
Stanje 31.12.	4.690.135	0	4.690.135
Nabrani popravek vrednosti			
Stanje 1.1.	1.901.968	0	1.901.968
Amortizacija	66.355	0	66.355
Prenos iz nepremičnin, naprav in opreme	507.374	0	507.374
Stanje 31.12.	2.475.697	0	2.475.697
Neodpisana vrednost			
Stanje 1.1.	1.815.788	0	1.815.788
Stanje 31.12.	2.214.438	0	2.214.438

V letu 2025 je družba sklenila aneks k obstoječi pogodbi, s katerim se je povečal obseg najema ter povečala višina najemnine. Sprememba pogodbenih pogojev je vplivala na povečanje vrednosti naložbenih nepremičnin ter na višje prihodke iz njihovega oddajanja prostorov.

Naložbene nepremičnine prinašajo prihodke, ki za leto 2025 znašajo 436.200 EUR, stroški amortizacije naložbenih nepremičnin znašajo 66.355 EUR, ostali odhodki povezani z njimi pa 420.004 EUR. Družba dosega prihodke predvsem iz oddaje poslovnih prostorov.

Družba v letu 2025 ni izvedla slabitev naložbenih nepremičnin.

Poštena vrednost naložbenih nepremičnin ni nižja od njihove knjigovodske vrednosti.

3.2.2.4 Dolgoročne finančne naložbe

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	16.838	16.838	100,0
Druge delnice in deleži	16.838	16.838	100,0
Naložbe v deleže	16.838	16.838	100,0
Dolgoročna posojila	658.166	734.605	89,6
Dolgoročna posojila drugim	658.166	734.605	89,6
Druga dolgoročna posojila	658.166	734.605	89,6
Dolgoročne finančne naložbe	675.004	751.443	89,8

➤ Prikaz gibanja dolgoročnih finančnih naložb v letu 2025

v EUR

	Začetna neodpisana vrednost		Pridobitve	Odtujitve	Prekvalifikacije	Končna neodpisana vrednost
	dolg.	in krat.del				
Dolgoročne finančne naložbe	751.443	383.191	324.605	-435.679	-348.556	675.004
<u>Druge delnice in deleži</u>	<u>16.838</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>16.838</u>
Drugi deleži	16.838	0	0	0	0	16.838
<u>Dolgoročna posojila</u>	<u>734.605</u>	<u>383.191</u>	<u>324.605</u>	<u>-435.679</u>	<u>-348.556</u>	<u>658.166</u>
Terjatve iz finančnega najema	734.605	383.191	324.605	-435.679	-348.556	658.166

Začetna neodpisana vrednost je sestavljena iz dolgoročnega in kratkoročnega dela naložb po stanju 1. 1. 2025. Pridobitve izkazujejo povečanja za nakupe, obresti; odtujitve izkazujejo zmanjšanja za poplačila; prekvalifikacije pa kratkoročni del dolgoročnih finančnih naložb po stanju 31.12.2025.

Družba ima na dan 31. 12. 2025 deleža v EGS Rab in EGS Krvavec 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. 2025 znaša 1.006.722 EUR, od tega je 348.556 EUR prenešeno na kratkoročni del kot kratkoročna posojila drugim, ker zapadejo v plačilo v letu 2026.

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

Družba v letu 2025 ni izvedla slabitve dolgoročnih finančnih naložb.

3.2.2.5 Zaloge

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Osnovne in pomožne surovine	19.927.098	9.805.992	203,2
Nadomestni deli in material za popravila in vzdrževanje	7.942.895	7.241.093	109,7
Drug material in osebna varovalna oprema	187.537	174.945	107,2
Predujmi za zaloge	3.634	0	-
Zaloge materiala	28.061.164	17.222.030	162,9

Največji delež zalog predstavlja zaloga premoga, ki konec leta 2025 znaša 18.643.545 EUR. Višje zaloge materiala na dan 31. 12. 2025 glede na stanje konec leta 2024, so posledica višjih zalog premoga, ker je bila v skladu s terminskim načrtom večja dobava izvedena konec 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 premoga je ugotovljena izmerjena količina premoga presejala knjigovodsko stanje premoga za 19.071,31 ton, kar je izven določene merilne negotovosti (5 %), zaradi česar je družba evidentirala inventurni presežek premoga v vrednosti 3.206.544 EUR. Pri popisu zalog kurilnega olja je bil evidentiran presežek v višini 13.177 EUR. Pri popisu zalog ostalega materiala je bil evidentiran primanjkljaj materiala v višini 512 EUR in presežek materiala v višini 753 EUR.

Ob redni letni inventuri popisa materiala je družba zaradi pretečenega roka uporabnosti odpisala material v višini 14.089 EUR.

Med letom je družba zaradi poteka roka uporabe izvedla odpis smole v višini 23.011 EUR. Knjigovodska vrednost zalog ne presega čiste iztržljive vrednosti. Zaloge niso zastavljene kot jamstvo za obveznosti družbe.

3.2.2.6 Kratkoročne finančne naložbe

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročna posojila drugim	1.399.655	1.434.269	97,6
Kratkoročne finančne naložbe	1.399.655	1.434.269	97,6

Glavnino kratkoročnih finančnih naložb na dan 31. 12. 2025 predstavljajo kratkoročni depoziti v bankah v znesku 1.051.099 EUR za zavarovanje izpolnitve obveznosti pri trgovanju z električno energijo.

3.2.2.7 Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	545.474	703.049	77,6
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	62.201.543	46.261.986	134,5
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev in družb v skupini	62.747.017	46.965.035	133,6

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini so konec leta 2025 nižje glede na stanje predhodnega leta zaradi izvedenih poračunov za storitve, ki jih družba izvaja za družbo Javni holding.

Stanje terjatev do kupcev na dan 31. 12. 2025 je glede na konec preteklega leta višje predvsem zaradi povečane prodaje proizvedenih količin električne energije in višjih cen na dejavnostih toplote.

- Razčlenitev terjatev do kupcev po posameznih dejavnostih

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročne terjatve do kupcev v državi	62.201.543	46.261.986	134,5
Terjatve do kupcev za plin - SODO	3.749.916	3.211.663	116,8
Terjatve do kupcev za plin - dobava	8.870.811	10.612.799	83,6
Terjatve do kupcev za toploto	34.129.101	30.051.304	113,6
Terjatve do kupcev za el. energijo	20.293.590	6.947.438	292,1
Druge terjatve do kupcev	674.836	1.028.389	65,6
Popravek vrednosti terjatev	-5.516.711	-5.589.607	98,7
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	62.201.543	46.261.986	134,5

Terjatve do kupcev so analitično razčlenjene glede na dejavnosti družbe. Ob koncu leta 2025 v strukturi vseh terjatev do kupcev, brez kratkoročnega dela blagovnih kreditov, predstavljajo terjatve do kupcev na področju plina 18,6 %, terjatve do kupcev na področju toplote 50,4 %, terjatve do kupcev na področju električne energije 30,0 % in druge terjatve do kupcev 1,0 %. 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. 2025

v EUR

Vrste terjatev	Nezapadle	Zapadle	Skupaj
Terjatve do kupcev – plin	11.659.672	961.055	12.620.727
Terjatve do kupcev – toplota	27.755.094	6.374.007	34.129.101
Terjatve do kupcev – električna energija	19.530.805	762.785	20.293.590
Druge terjatve do kupcev in blagovni krediti	509.810	165.026	674.836
Vse terjatve do kupcev in blagovni krediti	59.455.381	8.262.873	67.718.254
Popravek vrednosti terjatev			-5.516.711
Skupaj terjatve do kupcev			62.201.543

Od skupnega zneska terjatev do kupcev v višini 67.718.254 EUR odpade delež na nezapadle terjatve 87,8 % in na zapadle 12,2 %. Velik del nezapadlih terjatev predstavlja decembrska fakturirana realizacija.

➤ Struktura poslovnih terjatev do kupcev po zapadlosti po stanju na dan 31. 12. 2025

v EUR

	Vrednost zapadlih terjatev	Struktura zapadlih terjatev (v %)
do 30 dni	1.984.507	24,0
31-60 dni	641.528	7,8
61-90 dni	174.632	2,1
91-150 dni	52.375	0,6
od 151 dni	5.409.831	65,5
Stanje zapadlih terjatev	8.262.873	100,0

➤ 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

Stanje zapadlih terjatev ob koncu leta 2025 je nekoliko nižje glede na stanje ob koncu preteklega leta.

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

➤ Gibanje popravka vrednosti terjatev v letu 2025

v EUR

	Končno stanje pop. vrednosti	Novo oblikov. pop. vrednosti	Odpisi	Plačila	Začetno stanje pop. vrednosti
Skupaj popravki vrednosti terjatev	5.516.711	190.930	-84.696	-179.130	5.589.607

➤ 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

Stanje popravka vrednosti terjatev do kupcev znaša 5.516.711 EUR, kar predstavlja 1,8 % fakturirane realizacije z DDV za leto 2025. Odstotek stanja oblikovanih popravkov vrednosti terjatev glede na stanje terjatev do kupcev (zmanjšanih za popravek vrednosti terjatev) znaša 8,9 %.

Iz naslova oblikovanja popravkov vrednosti terjatev do kupcev so za leto 2025 izkazani prevrednotovalni poslovni odhodki v višini 190.930 EUR.

Iz naslova izterjanih že popravljenih vrednosti terjatev je družba izkazala prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 181.792 EUR (razliko nad zneskom plačil v vrednosti 2.662 EUR predstavlja naknadno povrnjeni DDV od države za izbrisane terjatve, za katere si je družba lahko povrnila DDV).

Za večino izdanih računov družbe 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.

3.2.2.8 Kratkoročne poslovne terjatve do drugih

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročni predujmi	1.423.027	497.406	286,1
Kratkoročne terjatve do državnih in drugih institucij	5.080.808	6.172.242	82,3
Druge kratkoročne terjatve	19.796.535	9.842	-
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	26.300.370	6.679.490	393,7

Glavnino povečanja kratkoročnih poslovnih terjatev do drugih, glede na predhodno leto, izhaja predvsem iz terjatve do dobavitelja glavne tehnološke opreme za investicijo PPE-TOL, družbe Metlen Energy & Metals S.A. Terjatve izhajajo iz zahtevkov družbe zaradi zamud pri investiciji PPE-TOL in znašajo 28.000.000 EUR, povečano za obračunane zakonske zamudne obresti v višini 6.476.176 EUR. Komisija za reševanje sporov (DAB) je že odločila v korist družbe Energetike Ljubljana, na podlagi česar je družba terjatev pripoznala ter izvedla enostranske pobote v skupni višini 14.728.755 EUR. Na dan 31. 12. 2025 terjatev znaša 19.747.421 EUR.

Dobavitelj je pred Stalno arbitražo GZS sprožil arbitražne postopke, v katerih izpodbija veljavnost zavez ter uveljavlja nasprotne zahtevke, med drugim glede domnevne neveljavnosti izvedenih pobotov, zahtevkov za podaljšanje rokov ter dodatnih stroškov. Čeprav so odločbe DAB pravno zavezujoče in izvršljive v tej fazi postopka, obstaja možnost, da se njihov učinek v nadaljnji arbitražni fazi spremeni.

Skladno z navedenim je družba pridobila pravno mnenje, ki potrjuje izvršljivost odločitev DAB in s tem pripoznavo terjatve. Obenem pa je zaradi negotovosti glede končnega izida arbitražnega postopka oblikovala odložene prihodke v višini 34.476.176 EUR. Na osnovi končne odločitve arbitraže v korist družbe bodo v tej višini pripoznani prihodki oziroma v nasprotnem primeru zmanjšana nabavna vrednost osnovnega sredstva PPE-TOL.

Višina predujmov je konec leta 2025 povečana zaradi izplačila predujmov v skladu s pogodbenimi določili.

3.2.2.9 Denarna sredstva

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Gotovina v blagajni	1.632	1.635	99,8
Denar na poti	3.111	166	-
Denarna sredstva na TRR	4.849.720	6.280.625	77,2
Denarna sredstva	4.854.463	6.282.426	77,3

Družba v letu 2025 ni imela odobrenih samodejnih zadolžitev na transakcijskih računih. Stanje denarnih sredstev je odvisno od dinamike predvidenih odlivov v začetku naslednjega leta.

3.2.2.10 Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročno odloženi stroški	2.490.267	427.956	581,9
Kratkoročno nezaračunani prihodki	10.879.019	1.311.371	829,6
Ostala kratkoročna sredstva	0	71	0,0
Druga kratkoročna sredstva	13.369.286	1.739.398	768,6

Družba je na dan 31. 12. 2025 pripoznala vkalkulirane prihodke iz naslova povračila stroškov emisijskih kuponov za proizvedeno soproizvodnjo električne energije iz plinskih turbin PPE-TOL in TOŠ v višini 10.879.019 EUR. Povečanje glede na predhodno leto izhaja iz večjega obsega proizvodnje električne energije v PPE-TOL.

Med ostalim kratkoročni aktivnimi časovnimi omejitvami evidentira še kratkoročno odložene stroške kot so zavarovalne premije, nadomestilo za stavbno zemljišče, licence, revije, časopisi ter drugi odloženi odhodki.

3.2.2.11 Kapital

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Osnovni kapital	57.602.057	57.602.057	100,0
Kapitalske rezerve	81.601.109	81.601.109	100,0
Rezerve iz dobička	58.136.309	58.089.229	100,1
Zakonske rezerve	5.760.205	5.713.125	100,8
Druge rezerve iz dobička	52.376.104	52.376.104	100,0
Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po pošteni vrednosti	-1.762.950	-1.378.811	127,9
Preneseni čisti poslovni izid	7.833.103	9.537.627	82,1
Čisti poslovni izid poslovnega leta	1.667.287	3.330.968	50,1
Kapital	205.076.915	208.782.179	98,2

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

Kapital družbe Energetike Ljubljana na dan 31. 12. 2025 znaša 205.076.915 EUR in se je v letu 2025 zmanjšal za 3.705.264 EUR oziroma za 1,8 % glede na predhodno leto, kar je predvsem posledica izplačila čistega dobička preteklih let edinemu družbeniku v višini 5.000.000 EUR, ki je presegalo čisti dobiček leta 2025.

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 47.080 EUR. Znesek predstavlja manj kot 5 % čistega dobička poslovnega leta, saj zakonske rezerve s tem oblikovanjem dosegajo zakonsko določen prag 10 % osnovnega kapitala, zato njihovo nadaljnje oblikovanje ni več obvezno.

Druge rezerve iz dobička na dan 31. 12. 2025 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. 2025 izkazane v negativni vrednosti 1.762.950 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. 2025 znaša 7.833.103 EUR in se je v letu 2025:

- povečal zaradi prenosa nerazporejenega čistega dobička leta 2024 v višini 3.330.968 EUR,
- znižal za izplačilo družbeniku v višini 5.000.000 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 35.492 EUR.

Izplačilo družbeniku je družba izvedla na osnovi sklepa skupščine.

Družba je v letu 2025 dosegla dobiček v višini 1.714.367 EUR. Čisti poslovni izid poslovnega leta 2025 po oblikovanju zakonskih rezerv v višini 47.080 EUR, znaša 1.667.287 EUR. Premiki v zvezi s kapitalom v letu 2025 so razvidni iz Izkaza gibanja kapitala (točka 3.1.5).

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 - 2025 v skupni višini 21.343.817 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

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Rezervacije	6.776.244	6.001.337	112,9
Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	6.776.244	6.001.337	112,9
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	1.311.573	1.391.259	94,3
Prejete državne podpore	565.595	602.281	93,9
Prejete donacije	745.978	788.978	94,5
Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve	8.087.817	7.392.596	109,4

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 2025

v EUR

	Aktuarski izračun 31.12.2025	Oblikovanje (+)/ Odprava (-)	Črpanje	Aktuarski izračun 31.12.2024
DR za odpravnine ob upokojitvi	4.888.039	716.234	95.309	4.267.114
Tekoči stroški storitev (CSC)		181.035		
Tekoči stroški obresti (IC)		130.100		
Odhodi (odprava)		-14.531		
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		52.713		
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		366.917		
Izplačila (črpanje v obdobju)			95.309	
DR za jubilejne nagrade	1.888.205	399.524	245.542	1.734.223
Tekoči stroški storitev (CSC)		156.953		
Tekoči stroški obresti (IC)		59.166		
Odhodi (odprava)		-22.709		
Aktuarski primanjkljaj (AG) sprem. finan. predp.		29.261		
Aktuarski primanjkljaj (AG) izkustvo		176.853		
Izplačila (črpanje v obdobju)			245.542	
DR za odprav.ob upok. in jub. nagrade	6.776.244	1.115.758	340.851	6.001.337

V letu 2025 so bile dolgoročne rezervacije črpane za dejanske zneske obračunanih odpravnin ob upokojitvi in jubilejnih nagrad, konec leta 2025 pa so bile usklajene na osnovi aktuarskega izračuna po stanju na dan 31. 12. 2025.

Rezervacije so bile v letu 2025 črpane za izplačila odpravnin ob upokojitvah (95.309 EUR) in jubilejnih nagrad (245.542 EUR).

Na osnovi aktuarskega izračuna je družba v letu 2025 dodatno oblikovala dolgoročne rezervacije za odpravnine ob upokojitvi v višini 730.765 EUR in jih ob tem zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravila v višini 14.531 EUR. Dolgoročne rezervacije za jubilejne nagrade pa so bile dodatno oblikovane v višini 422.233 EUR in zaradi odhodov zaposlenih iz družbe odpravljene v višini 22.709 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 2026 ter 0,5 % v letu 2027 in naprej;
- rast povprečne plače v Republiki Sloveniji je predpostavljena v višini 2,9 % v letu 2026 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 3,72 % letno.

➤ Analiza občutljivosti za pomembne aktuarske predpostavke na dan 31. 12. 2025

v EUR

Postavka	Obdobje	Predpostavka	Odmik	Dolgoročne obveznosti	Odpravnine	Jubilejne nagrade
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2025	Centralni scenarij	0,00%	6.776.244	4.888.039	1.888.205
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2025	Diskontna obr. mera	-0,50%	7.010.083	5.061.652	1.948.431
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2025	Diskontna obr. mera	0,50%	6.558.401	4.726.868	1.831.533
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2025	Rast plač	-0,50%	6.552.848	4.723.102	1.829.746
Stanje obveznosti (DBO)	31.12.2025	Rast plač	0,50%	7.014.021	5.064.182	1.949.839
Trajanje (DBO)	31.12.2025			6,9	7,1	6,4

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 2025

v EUR

	Stanje 31.12.2025	Povečanje / Zmanjšanje	Črpanje DPČR	Stanje 1.1.2025
DPČR iz prejetih dotacij za OS – distribucija toplote - GJS	3.549	0	580	4.129
DPČR iz prejetih dotacij za OS – proizvodnja toplote	145	0	14	159
DPČR iz prejetih dotacij za OS – SODO - GJS	145.651	0	36.092	181.743
DPČR iz prejetih dotacij za investicijo – izgradnja vodikove polnilnice	416.250	0	0	416.250
DPČR iz naslova prejetih emisijskih kuponov od države	0	45.430	45.430	0
DPČR iz prejetih donacij	745.978	6.360	49.360	788.978
DPČR iz prejetih dotacij in donacij	1.311.573	51.790	131.476	1.391.259

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 45.430 EUR.

Družba ima na dan 31. 12. 2025 med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami za investicijo izgradnje vodikove polnilnice na P&R Stanežice prejeta evropska sredstva v vrednosti 416.250 EUR iz leta 2024 in jih bo črpala v sorazmerju z obračunano amortizacijo, ko bo investicija zaključena in se bodo sredstva začela amortizirati.

Črpanje ostalih prejetih državnih in občinskih podpor je v letu 2025 znašalo 36.686 EUR in je izkazano med drugimi poslovnimi prihodki.

Prejete donacije so iz naslova brezplačno prejetih osnovnih sredstev s strani drugih investitorjev 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

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	72.535.930	67.365.075	107,7
Dolgoročne obveznosti iz najemov	324.304	37.542	863,8
Dolgoročne finančne obveznosti	72.860.234	67.402.617	108,1

Družba ima na dan 31. 12. 2025 najetih šest dolgoročnih posojil za izvedbo investicije. V letu 2025 je družba najela novo dolgoročno posojilo za financiranje več investicij v vročevodno in plinovodno omrežje ter proizvodne vire v višini 5.000.000 EUR.

Preostali nečrpani del posojila za izgradnjo PPE-TOL je družba v letu 2025 črpala v višini 23.316.743 EUR, s čimer je bilo posojilo v celoti črpano v skupnem znesku 120.000.000 EUR. Stanje finančnih obveznosti iz naslova tega posojila je konec leta 2025, skupaj z obračunanimi obrestmi, znašalo 78.363.931 EUR. Družba je z odplačevanjem posojila začela v letu 2023.

Dolgoročne obveznosti iz najemov so se povešale zaradi novega najema prostora za opremo družbe za proizvodnjo hladu.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po posojilih

Posojilodajalec	Stanje posojila v EUR	Obrestna mera	Datum zapadlosti	Zavarovanje posojila
Skupina bank	78.363.931	6 m EURIBOR + pribitek	31.03.2031	10 bianco menic, hipoteke
Banka	469.204	6 m EURIBOR + pribitek	22.12.2030	10 bianco menic
Banka	633.973	6 m EURIBOR + pribitek	31.05.2030	10 bianco menic
Banka	1.701.213	fiksna o.m.	30.06.2029	10 bianco menic
Banka	9.134.589	fiksna o.m.	31.12.2027	10 bianco menic
Banka	4.286.156	3 m EURIBOR + pribitek	31.12.2027	10 bianco menic
Skupaj posojila	94.589.066			

Del dolgoročnih finančnih obveznosti v višini 22.053.136 EUR, od tega obresti v višini 16.036 EUR, ki po stanju na dan 31. 12. 2025 zapade v plačilo v naslednjem letu, je izkazan med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi.

➤ Pregled dolgoročnih finančnih obveznosti do bank po ročnosti

v EUR

	31.12.2025
Obveznosti do bank z zapadlostjo do pet let	90.839.066
Obveznosti do bank z zapadlostjo nad pet let	3.750.000
Skupaj dolgoročne finančne obveznosti do bank	94.589.066

➤ Pregled finančnih obveznosti iz najemov po ročnosti

v EUR

	31.12.2025
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo do pol leta	56.838
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od pol leta do enega leta	62.963
Obveznosti iz najemov od 1-2 let	110.529
Obveznosti iz najemov z zapadlostjo od 2-5 let	213.774
Skupaj obveznosti iz najema	444.104

Družba na dan 31. 12. 2025 izkazuje med drugimi dolgoročnimi finančnimi obveznostmi dolgoročne obveznosti iz najemov v višini 444.104 EUR. Del teh dolgoročnih obveznosti v višini 119.801 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. 2025, 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	9.774	4,74 %	31.12.2027
Najem zgradbe	389.664	4,86 %	31.12.2029
Najem zgradbe	27.768	2,63 %	31.12.2028
Najem opreme	16.898	5,03 %	31.01.2027
Skupaj najemi	444.104		

Obveznosti iz najemov obsegajo prostor za opremo za proizvodnjo hladu, poslovni prostor za delovanje blagajne v centru Ljubljane, prostor za mobilno hiško in vozilo.

3.2.2.14 Kratkoročne finančne obveznosti

v EUR

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	69.680.780	69.021.878	101,0
Kratkoročni del dolgoročnih posojil	22.053.136	20.310.960	108,6
Druge kratkoročne finančne obveznosti	301.457	29.430	-
Kratkoročne finančne obveznosti	92.035.373	89.362.268	103,0

Družba ima pri bankah najeti dve kratkoročni posojili do enega leta v skupni višini 13.000.000 EUR in štiri revolving posojila v skupni višini 61.000.000 EUR. Nečrpani deli posojil so izkazani med odobrenimi, nečrpanimi posojili med pogojnimi obveznostmi. V stanju na dan 31. 12. 2025 so vključene tudi obračunane obresti v višini 180.780 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	10.028.312	6 m EURIBOR + pribitek	4.12.2026	6 bianco menic
Banka	18.041.316	3 m EURIBOR + pribitek	4.12.2026	10 bianco menic
Banka	8.022.650	6 m EURIBOR + pribitek	4.12.2026	6 bianco menic
Banka	5.013.931	6 m EURIBOR + pribitek	4.12.2026	1 bianco menica
Banka	8.540.240	3 m EURIBOR + pribitek	20.03.2026	10 bianco menic
Banka	20.034.331	1 m EURIBOR + pribitek	30.01.2026	10 bianco menic
Skupaj posojila	69.680.780			

Med kratkoročnimi posojili je izkazan tudi kratkoročni del dolgoročnih posojil v višini 22.037.100 EUR in 16.036 EUR obračunanih pripadajočih obresti, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi obveznostmi je izkazana obveznost iz naslova sklenjenega terminskega posla zaradi varovanja tečaja USD, vrednoteno po pošteni vrednosti preko izkaza poslovnega izida, v višini 181.656 EUR in kratkoročni del dolgoročnih obveznosti iz najemov v višini 119.801 EUR, ki zapadejo v plačilo v naslednjem letu.

3.2.2.15 Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev in družb v skupini

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	307.683	345.791	89,0
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	40.733.416	33.268.629	122,4
Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev in družb v skupini	41.041.099	33.614.420	122,1

Povečanje kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev izhaja v glavnini iz naslova prejetih računov za izvedeno dobavo premoga, 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. 2025 zapadli neporavnani obveznosti v višini 3.880 EUR, ki jih je poravnala v prvem kvartalu leta 2026.

➤ Seznam 10 največjih dobaviteljev družbe Energetike Ljubljana po prometu v letu 2025

v EUR

Dobavitelj	Promet 2025
GEOPLIN d.o.o., Ljubljana	66.184.603
PETRACO OIL COMPANY S.A., Lugano	22.960.850
PLINOVODI d.o.o., Ljubljana	14.904.275
AXPO SOLUTIONS AG, Baden	12.045.549
MET INTERNATIONAL AG, Baar	10.516.905
JAVNI HOLDING LJUBLJANA, d.o.o., Ljubljana	9.284.776
METLEN ENERGY & METALS S.A., Athens	9.141.460
GLOBAL FACTOR COMMODITY TRADING S.A.U., Bilbao	7.609.380
OMV GAS MARKETING & TRADING Gmbh, Wien	6.363.662
DXT COMMODITIES S.A., Lugano	4.625.214
Skupaj	163.636.674

Glavni dobavitelji družbe Energetike Ljubljana v letu 2025 so dobavitelji osnovnih surovin in energije (Petraco Oil Company S.A. za dobavo premoga, 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 Global Factor Commodity Trading S.A., CFP Commodities Limited, Belektron d.o.o. in Petraco Energies LP.

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

Pomembni dobavitelj oziroma izvajalec storitev je obvladujoča družba Javni holding, ki za družbo 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

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Kratkoročne obveznosti za plače	2.556.620	2.727.851	93,7
Obveznosti do državnih in drugih inštitucij	9.932.256	14.758.417	67,3
Druge kratkoročne obveznosti	273.316	379.709	72,0
Druge kratkoročne poslovne obveznosti	12.762.192	17.865.977	71,4

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 zmanjšanja kratkoročnih obveznosti do državnih in drugih institucij, glede na predhodno leto, izhaja predvsem iz obveznosti za izročitev emisijskih kuponov državi.

3.2.2.17 Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Manjkajoči emisijski kuponi	32.838.927	16.034.303	204,8
Stroški za neizkoriščene dopuste	1.056.457	812.664	130,0
Kratkoročno odloženi prihodki	34.490.348	433.510	-
Druge kratkoročne pasivne časovne razmejitve	157.574	124.940	126,1
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	68.543.306	17.405.417	393,8

Med kratkoročno pasivnimi časovnimi razmejitvami imamo evidentirane vnaprej odložene stroške kot so manjkajoči emisijski kuponi v vrednosti 32.838.927 EUR in znesek neizkoriščenih dopustov v višini 1.056.457 EUR, ki jih zaposleni lahko izkoristijo do 30. 6. naslednjega leta.

Družba je v letu 2025 pripoznala kratkoročno odložene prihodke, ki se nanašajo na tožbene zahtevke do dobavitelja glavne tehnološke opreme pri investiciji PPE-TOL, ki so bili na Komisiji za reševanje sporov (DAB) odločeni v korist družbe Energetika Ljubljana in znašajo na dan 31. 12. 2025 skupaj z obračunanimi obrestmi 34.476.176 EUR (več v točki 3.2.2.8).

3.2.3 Pojasnila k izkazu poslovnega izida

3.2.3.1 Čisti prihodki od prodaje

	2025	2024	Indeks 25/24
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem gospodarske javne službe	830.068	580.859	142,9
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem gospodarske javne službe	31.282.507	28.796.610	108,6
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z družbami v skupini z opravljanjem druge dejavnosti	6.714.944	7.472.723	89,9
Čisti prihodki od prodaje na domačem trgu, doseženi z drugimi z opravljanjem druge dejavnosti	201.257.323	165.986.938	121,2
Čisti prihodki od prodaje na tujem trgu	22.097.672	10.022.853	220,5
Čisti prihodki od prodaje	262.182.514	212.859.983	123,2

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki od prodaje toplote, plina in električne energije (97,4 %).

V letu 2025 so se prihodki glede na predhodno leto zvišali predvsem zaradi več prodanih količin pasovne električne energije iz plinsko parne enote PPE-TOL.

Prihodki od prodaje vroče vode so bili v letu 2025 kljub večji prodani količini nižji kot v preteklem letu. Na povečanje prodanih količin je vplivalo večje število ogrevalnih dni, medtem ko je nižji variabilni del prodajne cene, vplival na znižanje skupnih prihodkov.

Nižji so tudi prihodki od prodaje pare zaradi manjšega povpraševanja industrijskih odjemalcev ter prihodki od prodaje plina in električne energije končnim kupcem zaradi nižjih prodajnih cen (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 Stroški porabljenega blaga in materiala

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z družbami v skupini	298.227	231.837	128,6
Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala, doseženi z drugimi	136.539.936	118.080.601	115,6
Stroški porabljenega blaga in materiala	136.838.163	118.312.438	115,7

V strukturi stroškov porabljenega blaga in materiala glavnino stroškov predstavlja strošek goriva (97,7 %).

Višji stroški porabljenega blaga in storitev v letu 2025 so predvsem zaradi večje proizvodnje električne energije in toplote v enoti TE-TOL po zagonu plinsko-parne enote PPE-TOL, kar je povečalo porabo zemeljskega plina. Nižje nabavne cene zemeljskega plina so sicer delno omilile rast stroškov. Količina porabljenega premoga je bila v letu 2025 nižja.

Zemeljski plin družba 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, dodatno na njihovo višino vpliva tudi struktura proizvodnje v enotah TE-TOL in TOŠ, ki je odvisna od trenutnih potreb za ogrevanje in tržnih cen električne energije.

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Goriva	136.835.148	115.431.272	118,5
Premog	17.761.301	21.809.091	81,4
Zemeljski plin z dajatvami	105.269.097	79.044.424	133,2
Druga goriva in z njimi povezan material	13.804.750	14.577.757	94,7
Material in nadomestni deli za vzdrž. in storitve kupcem	2.643.929	2.191.300	120,7
Drug material	579.049	692.943	83,6
Stroški porabljenega blaga in materiala	140.058.126	118.315.515	118,4
Popisne razlike	-3.219.963	-3.077	-
Stroški porabljenega blaga in materiala s popisnimi razlikami	136.838.163	118.312.438	115,7

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 2025 znižali predvsem zaradi nižjih cen posameznih energentov ter manjše porabe teh goriv v proizvodnji.

3.2.3.3 Stroški storitev

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Stroški storitev, doseženi z družbami v skupini	6.939.402	6.108.868	113,6
Stroški storitev, doseženi z drugimi	23.269.581	18.998.871	122,5
Stroški storitev	30.208.983	25.107.739	120,3

Med stroški povezanimi z družbami v skupini predstavljajo največji delež (97,6 %) 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.

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Storitve vzdrževanja	7.683.730	5.680.697	135,3
Zavarovalne premije	2.109.164	2.151.953	98,0
Stroški strokovnih služb JHL	6.769.715	5.948.742	113,8
Druge storitve	13.646.374	11.326.347	120,5
Stroški storitev	30.208.983	25.107.739	120,3

Stroški vzdrževanja v glavnini predstavljajo popravila in obdobja vzdrževalna dela na plinovodnem, vročevodnem in parovodnem omrežju ter proizvodnih napravah družbe 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 2025 znaša 28.000 EUR. Izbrani revizor v letu 2025 ni opravil drugih storitev.

3.2.3.4 Stroški dela

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Stroški plač	23.562.452	21.713.510	108,5
Stroški socialnih zavarovanj	5.145.951	4.703.474	109,4
Stroški pokojninskih zavarovanj	3.269.282	3.069.981	106,5
Drugi stroški socialnih zavarovanj	1.876.669	1.633.493	114,9
Drugi stroški dela	5.016.911	4.217.235	119,0
Stroški dela	33.725.314	30.634.219	110,1

Družba Energetika Ljubljana je v letu 2025 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 se je v letu 2025 zvišala za 4,5 %. Na povečanje stroškov dela je vplivalo tudi plačilo obveznega prispevka za dolgotrajno oskrbo in izplačilo zimskega regresa.

- Skupni znesek vseh prejemkov skupin oseb, prejetih za opravljanje funkcij oziroma nalog za leto 2025

	v EUR	
Skupina oseb	Prejemki	od tega za plače
Vodstvo družbe	147.281	128.600
Skupaj	147.281	128.600

Med prejemki vodstva družbe so prikazani prejemki direktorja družbe 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, zimski regres, povračila stroškov za prehrano med delom in premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Iz naslova odloženih obveznosti do vodstva za izplačilo spremenljivega prejemka ima družba na dan 31. 12. 2025 izkazane dolgoročne poslovne obveznosti v višini 9.339 EUR.

Družba nima nobenih terjatev do vodstva družbe, ravno tako vodstvo družbe nima nobenih posojil pri družbi in obratno.

➤ Povprečno število zaposlenih v letih 2025 in 2024 po dejanskih stopnjah izobrazbe

Stopnja dejanske izobrazbe	Povprečno število zaposlenih v 2025	Delež v %	Povprečno število zaposlenih v 2024	Delež v %	Indeks 25/24
1	2,0	0,4	2,9	0,5	69,0
2	12,2	2,2	15,9	2,9	76,7
3	7,0	1,3	7,9	1,4	88,6
4	112,9	20,4	115,6	21,0	97,7
5	170,5	30,9	161,8	29,4	105,4
6/1	82,1	14,8	82,5	15,0	99,5
6/2	87,0	15,7	82,5	15,0	105,5
7	64,7	11,7	66,7	12,1	97,0
8/1	11,5	2,1	12,4	2,2	92,7
8/2	3,0	0,5	3,0	0,5	100,0
Skupaj	552,9	100,0	551,2	100,0	100,3

Družba ima med stroški storitev tudi stroške najema delovne sile v skupni višini 397.924 EUR za 22.717 ur opravljenega dela (število najetih delavcev na podlagi delovnih ur za leto 2025 znaša 10,88, za leto 2024 je znašalo 11,89). Na dan 31. 12. 2025 je imela družba 4 najete delavce preko agencije za posredovanje delovne sile, kar pomeni devet manj kot leto prej.

3.2.3.5 Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN

	2025	2024	Indeks 25/24
			v EUR
Neopredmetena sredstva	863.484	665.244	129,8
<i>od tega pravice do uporabe neopredmetena sredstva</i>	<i>0</i>	<i>13.193</i>	<i>0,0</i>
Zemljišča in zgradbe	6.873.211	5.951.183	115,5
<i>od tega pravice do uporabe zemljišč</i>	<i>4.568</i>	<i>4.567</i>	<i>100,0</i>
<i>od tega pravice do uporabe zgradb</i>	<i>110.569</i>	<i>32.449</i>	<i>340,7</i>
Proizvajalne naprave in oprema	9.787.297	5.527.104	177,1
Druge naprave in oprema	1.949.751	1.303.420	149,6
<i>od tega pravice do uporabe drugih naprav in opreme</i>	<i>29.558</i>	<i>29.506</i>	<i>100,2</i>
Naložbene nepremičnine	66.355	52.436	126,5
Amortizacija	19.540.098	13.499.387	144,7
Prevrednotovalni poslovni odh. pri NS, OOS in NN	441.644	570.795	77,4
Amortizacija in prevredn. posl. odh. pri NS, OOS in NN	19.981.742	14.070.182	142,0

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. Družba 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. Amortizacija se je v letu 2025 pomembno povečala predvsem zaradi aktiviranja enote PPE-TOL, ki je bila aktivirana v mesecu maju, kar je vplivalo predvsem na višjo obračunano amortizacijo proizvodnih naprav in opreme.

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.

3.2.3.6 Drugi poslovni odhodki, doseženi z drugimi

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi	38.130.656	27.741.404	137,5
Drugi poslovni odhodki povezani z drugimi	38.130.656	27.741.404	137,5

Glavnino povečanja drugih poslovnih odhodkov predstavljajo emisijski kuponi v višini 34.272.545 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.

3.2.3.7 Finančni odhodki iz finančnih obveznosti

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Finančni odhodki za obresti od bančnih posojil	5.247.197	3.738.999	140,3
Finančni odhodki od terminskih poslov	950.267	0	-
Finančni odhodki iz obresti za najemov	24.154	4.653	519,1
Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	6.221.618	3.743.652	166,2

Glavnino del finančnih odhodkov predstavljajo obresti od bančnih posojil, in sicer kratkoročne obresti v višini 2.627.166 EUR ter dolgoročne obresti v višini 2.620.031 EUR.

Povečanje v primerjavi s preteklim letom je predvsem posledica evidentiranja, saj se po aktivaciji PPE-TOL v maju 2025, navedene obresti pripisujejo neposredno med finančnimi odhodki in se ne pripisujejo več investiciji.

3.2.3.8 Davek iz dobička

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Davek iz dobička	476.083	589.380	80,8

V letu 2025 je družba ugotovila pozitivno davčno osnovo in obračunala davek iz dobička v višini 476.083 EUR.

Efektivna davčna stopnja za družbo Energetiko Ljubljana za leto 2025 znaša 21,73 %.

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 na dan 31. 12. 2025 znaša 6.467.939 EUR. Izračunana višina nepripoznanih terjatev za odloženi davek izhaja iz osnov kot sledi:

- odbitne začasne razlike na dan 31. 12. 2025 znašajo 6.120.364 EUR;
- prenos neizrabljenih davčnih izgub v naslednja obdobja na dan 31. 12. 2025 znaša 629.251 EUR;
- prenos neizrabljenih davčnih dobropisov v naslednja obdobja na dan 31. 12. 2025 znaša 22.650.107 EUR.

3.2.3.9 Stroški po funkcionalnih skupinah

	2025	2024	v EUR Indeks 25/24
Proizvajalni stroški prodanih proizvodov in storitev	232.714.031	192.102.882	121,1
Stroški prodaje	7.152.484	7.082.207	101,0
Stroški splošnih dejavnosti	19.412.149	17.053.269	113,8
Normalni stroški splošnih dejavnosti	18.589.245	16.113.300	115,4
Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS, OOS in NN	441.645	570.795	77,4
Prevr. poslovni odhodki v zvezi s kratkoročnimi sredstvi	381.259	369.174	103,3
Stroški po funkcionalnih skupinah	259.278.664	216.238.358	119,9

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 proizvodjalni stroški, stroški vzdrževalnih nalogov pa se poravnava 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 proizvodjalne stroške.

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 419.631 EUR.

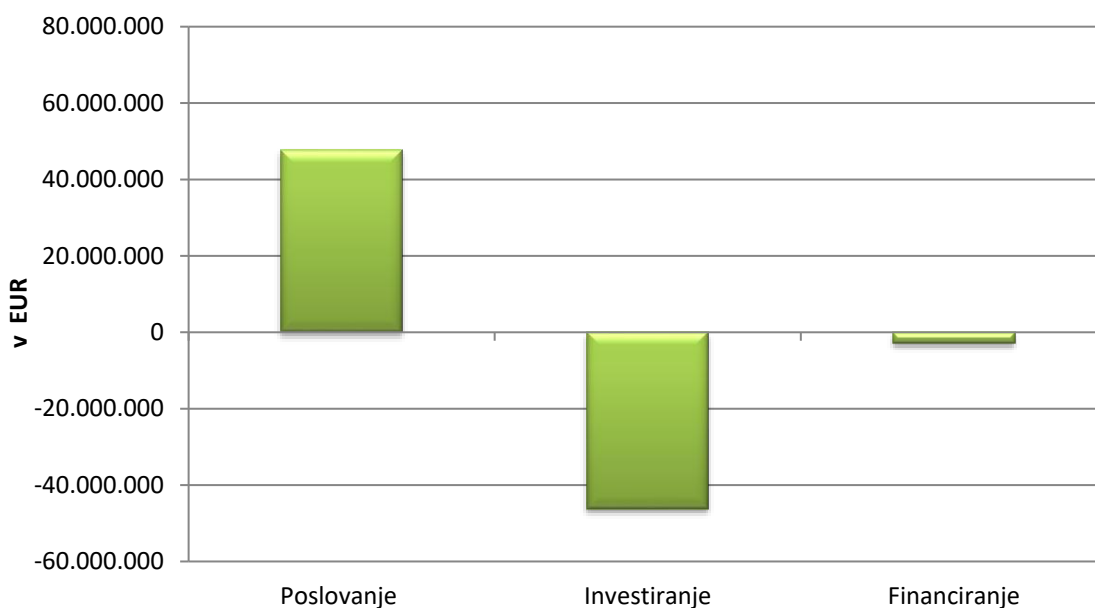
Na zmanjšanje celotnega vseobsegajočega donosa so vplivale spremembe aktuarskih predpostavk ponovnih meritev pričakovanih čistih obveznosti za plačila odpravnin ob upokojitvi v višini 384.139 EUR in vseobsegajoči donos zaradi odprave sorazmernega dela aktuarskega primanjkljaja v višini 35.492 EUR.

Celotni vseobsegajoči donos obračunskega obdobja znaša 1.294.736 EUR.

3.2.5 Pojasnila k izkazu denarnih tokov

Izkaz prikazuje prejemke in izdatke, ki jih je družba Energetika Ljubljana v letu 2025 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.

Izidi denarnih tokov



Družba je pri poslovanju realizirala pozitivni denarni izid, ki ni v celoti pokrival negativnega denarnega izida pri investiranju in financiranju ter hkrati ustvaril negativni denarni izid v višini 1.427.963 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 340.435 EUR, med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so vključene zamudne obresti v višini 19.763 EUR,
- pri investiranju so vključeni prejemki od obresti od danih posojil v višini 24 EUR, med izdatki pa obresti od posojil v višini 2.010.803 EUR,
- pri financiranju so med izdatke vključene obresti od posojil v višini 5.271.352 EUR.

3.2.6 Druga razkritja

3.2.6.1 Pogojna sredstva in obveznosti

	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Dani inštrumenti za zavarovanje poslov	21.808.094	26.800.723	81,4
Prejeti inštrumenti za zavarovanje poslov	35.703.586	32.030.960	111,5
Zastavljena opredmetena osnovna sredstva	78.363.931	70.444.525	111,2
Odobrena, nečrpana posojila	4.500.000	28.516.743	15,8
Pogojna sredstva in obveznosti	140.375.611	157.792.951	89,0

Med danimi instrumenti za zavarovanje plačil so izkazane dane garancije (2.134.334 EUR) in dane menice z meničnimi izjavami (19.673.760 EUR), med prejetimi instrumenti za zavarovanje plačil pa prejete garancije (28.393.237 EUR) in prejete menice z meničnimi izjavami (7.310.349 EUR).

Družba ima zastavljena opredmetena osnovna sredstva v obliki hipotek na nepremičnine in po stanju na dan 31. 12. 2025 predstavljajo zastavo v višini 78.363.931 EUR.

Med odobrenimi, nečrpanimi posojili je izkazan nečrpani del kratkoročnega revolving posojila v višini 4.500.000 EUR.

Družba je imela na dan 31. 12. 2025 odprto tožbo dobavitelja premoga za izpolnitev dobave 129.405 mt premoga iz novembra 2023, v višini 44,6 mio USD (38,0 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 20,4 mio USD (17,4 mio EUR), in sicer na osnovi sklenjene pogodbe za dobavo premoga v novembru 2025 s strani drugega dobavitelja. Po mnenju pooblaščenega odvetniške družbe tožbeni zahtevek ni utemeljen.

3.2.6.2 Posli s povezanimi osebami

	v EUR		
	2025	2024	Indeks 25/24
Prihodki	7.581.905	8.164.062	92,9
Obvladujoča družba	531.687	329.894	161,2
Javni holding Ljubljana	531.687	329.894	161,2
Ostale družbe v skupini	7.050.218	7.834.168	90,0
VOKA SNAGA	4.053.515	4.802.940	84,4
LPP	2.996.703	3.031.228	98,9
Odhodki	7.255.271	6.373.540	113,8
Obvladujoča družba	6.788.901	5.978.091	113,6
Javni holding Ljubljana	6.788.901	5.978.091	113,6
Ostale družbe v skupini	466.370	395.449	117,9
VOKA SNAGA	452.483	381.507	118,6
LPP	13.887	13.942	99,6
Terjatve na dan 31.12.	545.474	703.049	77,6
Obvladujoča družba	54.079	267.315	20,2
Javni holding Ljubljana	54.079	267.315	20,2
Ostale družbe v skupini	491.395	435.734	112,8
VOKA SNAGA	486.292	425.427	114,3
LPP	5.103	10.307	49,5
Obveznosti na dan 31.12.	307.683	345.791	89,0
Obvladujoča družba	215.125	29.349	733,0
Javni holding Ljubljana	215.125	29.349	733,0
Ostale družbe v skupini	92.558	316.442	29,2
VOKA SNAGA	53.731	44.582	120,5
LPP	38.827	271.860	14,3

Opomba: Zaradi evidentiranja najemov se prometi v zgornji tabeli lahko razlikujejo od podatkov, izkazanih v računovodskih izkazih.

Družba 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 družbo 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 2025 znaša 28.000 EUR. Revizijska družba Forvis Mazars, d.o.o. za družbo Energetika Ljubljana d.o.o. v letu 2025 ni opravljala drugih storitev.

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.

Izpostavljenost likvidnostnemu tveganju je ocenjena kot 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. 2025 ima družba polno zavarovane terjatve (bančne garancije) v višini 831.287 EUR za prodajo omrežnine, zaračunano dobavitelju plina, ki izstavlja končnim odjemalcem skupni račun. Terjatve za prodajo pasovne električne energije v višini 2.345.808 EUR ima zavarovane (menice) do višine 1.500.503 EUR. Terjatve poslovnih odjemalcev s slabšo plačilno sposobnostjo v skupni višini 180.077 EUR so zavarovane z menicami do višine 50.000 EUR. Ostalih terjatev družba nima posebej zavarovanih.

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

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Finančne terjatve	1.051.099	1.051.078	100,0
Finančne obveznosti	11.461.563	15.956.123	71,8
Finančni instrumenti po fiksni obrestni meri (presežek obveznosti nad terjatvami)	10.410.464	14.905.045	69,8

Družba med finančnimi terjatvami, ki niso izpostavljene obrestnemu tveganju, na dan 31. 12. 2025, 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

	v EUR		
	31.12.2025	31.12.2024	Indeks 25/24
Finančne terjatve	1.006.722	1.117.796	90,1
Finančne obveznosti	153.434.044	140.808.762	109,0
Finančni instrumenti po variabilni obrestni meri (presežek obveznosti nad terjatvami)	152.427.322	139.690.966	109,1

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. 2025 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 +/- 600.763 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 2026 pa do dneva revizorjevega poročila v družbi ni bilo poslovnih dogodkov, ki bi vplivali na računovodske izkaze za leto 2025.

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

- Trenutne geopolitične napetosti na Bližnjem vzhodu, vključno z razmerami v Iranu, ter z njimi povezane negotovosti lahko vplivajo na evropska in globalna gospodarstva. Družba nima neposredne izpostavljenosti do Irana ali z njim povezanih trgov, zato morebitne vplive na poslovanje ocenjuje predvsem preko splošnih gospodarskih razmer in gibanja cen energentov. Obstaja tveganje, da bi se zaradi razmer na Bližnjem vzhodu pojavile težave pri oskrbi z energenti, predvsem z zemeljskim plinom. Družba tržna gibanja redno spremlja in poslovanje prilagaja razmeram na energetskih trgih. Na datum priprave teh računovodskih izkazov družba ne pričakuje potrebe po prilagoditvi knjigovodskih vrednosti sredstev ali obveznosti. Družba še naprej redno izpolnjuje svoje obveznosti ob zapadlosti in računovodske izkaze pripravlja ob upoštevanju predpostavke časovne neomejenosti delovanja.
- Družba je s 1. 1. 2026 skladno z Aktom o metodologiji za oblikovanje cen toplote za daljinsko ogrevanje ter na osnovi izdanega soglasja uskladila variabilni del cene za vročo vodo ter fiksni del izhodiščne cene. S 1. 4. 2026 se je uskladil tudi fiksni del cene za paro v parovodnem sistemu TE-TOL.
- Dne 1. 1. 2026 je družba objavila nov cenik zemeljskega plina za gospodinjske odjemalce ter nov cenik električne energije za gospodinjske in skupne gospodinjske odjemalce.
- Družba je obnovila kratkoročno zadolžitev v januarju 2026 v višini 20.000.000 EUR in v marcu 2026 v višini 9.000.000 EUR.
- Družba je dne 11. 3. 2026 na podlagi sklepa skupščine z dne 10. 3. 2026 izplačala del bilančnega dobička leta 2024 v višini 5.000.000 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

Družba 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 Energetika Ljubljana se izkazuje v skladu z zgoraj naštetimi dejavnostmi, območnih odsekov družba Energetika Ljubljana ne izkazuje.

Področje delovanja posamezne dejavnosti, ki jih opravlja družba Energetika Ljubljana, urejajo Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS), Zakon o oskrbi s plini (ZOP) in Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE), 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).

Družba 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 Energetika Ljubljana v letu 2024 predložila pravilnik v revizijo pooblaščenim revizijski družbi.

Družba 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 Energetika Ljubljana 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 družba 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 sproizvodnjo 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 potrди z letnim poslovnim načrtom družbe Energetika 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 ključi 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 oziroma 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 družba Energetika Ljubljana s pripojitvijo družbe Termoelektrarna toplarna 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 dejavnosti so osnova za delitev bilančnih postavk kapitala (vpoklicani kapital, kapitalne 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)

Sistemski 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 2028 – 2030.

Dejanska višina upravičenih stroškov in prihodkov za pokrivanje upravičenih stroškov za leto 2025 še ni izračunana. Izračun je vezan na izpolnitev obrazcev za poročanje, ki jih družba Energetika Ljubljana prejme s strani Agencije za energijo.

- Prikaz lastniških deležev države, občin in drugih v osnovnem kapitalu

Družba 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 31.12.2025	
Mestna občina Ljubljana	1.005.624
Občina Brezovica	725
Občina Dol pri Ljubljani	2.067
Občina Medvode	4.686
Občina Škofljica	5.922
Občina Logatec	16.209
Občina Novo mesto	-26
Občina Radovljica	29.452
Občina Pivka	300
Občina Ig	3.544
Občina Log - Dragomer	3.197
Skupaj terjatve do občin	1.071.700

Vse terjatve do občin znašajo skupaj 1.071.700 EUR od tega je 443.265 EUR zapadlih in 628.435 EUR nezapadlih.

Terjatve do MOL so iz naslova dobave toplote, plina in električne energije, omrežnine zemeljskega plina, vzdrževanja toplotnih števecv 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. 2025

v EUR

	Distribucija in dobava toplote	SODO	Proizvodnja toplote	Proizvodnja električne energije	Dobava plina	Dobava električne energije	Ostale dejavnosti
SREDSTVA	63.353.178	84.084.592	194.622.208	138.551.143	12.405.730	3.899.258	3.798.910
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	57.695.847	78.757.426	131.874.485	91.565.287	2.367.649	21.310	1.701.060
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	455.595	388.453	3.058.138	2.245.042	64.697	11.798	115.786
II. Opredmetena osnovna sredstva	56.942.202	76.153.321	128.808.893	89.313.328	2.300.872	9.195	1.219.475
III. Naložbene nepremičnine	0	2.214.438	0	0	0	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	297.690	737	4.913	4.751	1.184	0	365.729
V. Dolgoročne poslovne terjatve	360	477	2.541	2.166	896	317	70
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	5.526.094	5.153.345	61.820.846	35.316.925	9.711.109	3.762.151	2.072.199
II. Zaloge	586.478	740.815	19.451.999	5.904.069	19.643	277.806	1.080.354
III. Kratkoročne finančne naložbe	173.245	73.367	391.219	333.409	138.009	48.876	241.530
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	4.510.541	4.000.321	40.170.797	27.539.611	8.916.066	3.209.736	700.315
V. Denarna sredstva	255.830	338.842	1.806.831	1.539.836	637.391	225.733	50.000
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	131.237	173.821	926.877	11.668.931	326.972	115.797	25.651
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	63.353.178	84.084.592	194.622.208	138.551.143	12.405.730	3.899.258	3.798.910
A. KAPITAL	52.621.238	72.145.290	71.853.290	15.944.640	-8.503.280	-1.300.742	2.316.479
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	32.801.042	30.038.662	33.288.399	-22.383.201	-12.380.970	-2.571.673	-655.950
V. Rezerve, nastale zaradi vrednotenja po poštenu vrednosti	-322.796	-389.436	-551.627	-385.381	-22.037	-5.641	-86.032
VI. Preneseni čisti poslovni izid	4.180.205	2.741.861	1.973.153	766.957	-541.825	-510.106	-777.142
VII. Čisti poslovni izid poslovnega leta	-333.334	-3.801.932	-15.145.376	18.043.037	1.539.482	1.786.678	-421.268
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	1.318.154	2.313.839	2.121.219	1.481.287	500.953	21.684	330.681
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	2.210.272	2.078.520	30.592.232	37.375.939	558.920	50.387	3.303
I. Dolgoročne finančne obveznosti	2.209.941	2.078.028	30.588.566	37.373.455	557.164	49.869	3.211
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	331	492	3.666	2.484	1.756	518	92
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	6.841.558	7.062.699	53.469.866	53.912.204	18.940.974	4.860.345	1.049.762
II. Kratkoročne finančne obveznosti	3.502.823	4.740.950	36.848.613	29.013.164	13.264.124	3.884.435	781.264
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	3.338.735	2.321.749	16.621.253	24.899.040	5.676.850	975.910	268.498
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	361.956	484.244	36.585.601	29.837.073	908.163	267.584	98.685

➤ Izkazi poslovnega izida po dejavnostih za leto 2025

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	13.808.427	18.304.147	97.592.997	83.170.301	31.945.354	12.203.391	2.676.917
3. + Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	887.140	1.157.877	461.391	12.525.352	2.638.017	0	704.995
4. + Drugi poslovni prihodki (s prevrednot. poslov. prihodki)	392.907	358.810	837.281	537.903	123.206	140.549	117.970
5. - Stroški blaga, materiala in storitev	6.505.769	9.678.652	72.095.734	48.854.410	32.045.378	10.196.147	1.808.996
a. Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	691.221	3.862.649	61.507.753	41.702.181	31.616.253	10.097.372	797.461
b. Stroški storitev	5.814.548	5.816.003	10.587.981	7.152.229	429.125	98.775	1.011.535
6. - Stroški dela	6.040.967	7.368.427	10.763.445	7.278.558	457.834	111.955	1.704.128
a. Stroški plač	4.191.528	5.111.620	7.550.027	5.094.664	327.312	78.184	1.209.117
b.1 Stroški pokojninskih zavarovanj	597.336	717.936	1.036.744	701.596	42.407	10.985	162.278
b.2 Drugi stroški socialnih zavarovanj	337.869	408.319	599.930	406.147	24.398	6.318	93.688
c. Drugi stroški dela	914.234	1.130.552	1.576.744	1.076.151	63.717	16.468	239.045
7. - Odpisi vrednosti	2.474.554	3.669.490	7.912.824	5.470.557	360.784	120.946	353.846
a. Amortizacija	2.436.020	3.298.107	7.742.023	5.459.513	299.735	5.421	299.279
b. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredm. osnov. sredstvih	9.668	342.113	27.171	12.132	193	6	50.361
c. Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	28.866	29.270	143.630	-1.088	60.856	115.519	4.206
8. - Drugi poslovni odhodki	204.906	2.630.096	20.736.054	14.393.634	68.615	89.906	19.992
9. + Finančni prihodki iz deležev	0	0	0	0	0	0	0
10. + Finančni prihodki iz danih posojil	13.254	40	9	7	2	0	16.229
11. + Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	39.112	8.310	691.631	570.181	83.247	116.412	4.463
12. - Finančni odh. iz oslabitve in odpisov finančnih naložb	0	0	0	0	0	0	0
13. - Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	259.535	264.555	3.080.754	2.225.697	237.218	106.877	46.982
14. - Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	12.000	16.165	111.894	80.511	46.878	2.884	3.359
15. + Drugi prihodki	28.780	2.427	2.015	1.474	29.900	1.232	53
16. - Drugi odhodki	5.223	6.158	29.995	31.340	9.110	4.929	4.592
17. Davek iz dobička	0	0	0	387.722	51.036	37.325	0
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA (1+3+4-5-6-7-8+9+10+11-12-13-14+15-16-17)	-333.334	-3.801.932	-15.145.376	18.082.789	1.542.873	1.790.615	-421.268

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. 2025, 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 družbe Energetike Ljubljana izjavlja, da v celoti potrjuje Letno poročilo za leto 2025 in s tem poslovno poročilo za leto 2025, računovodske izkaze prikazane v pričujočem letnem poročilu ter pripadajoča pojasnila na straneh od 68 do 116.

Ljubljana, 21. april 2026



3.4 Poročilo neodvisnega revizorja

Poročilo neodvisnega revizorja

Druženiku družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.

Poročilo o reviziji računovodskih izkazov

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze gospodarske družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2025, izkaz poslovnega izida in drugega vseobsegajočega donosa, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto, in pojasnila k računovodskim izkazom, vključno s pomembnimi informacijami o računovodskih usmeritvah.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. na dan 31. decembra 2025 in njeno finančno uspešnost ter denarne tokove za tedaj končano leto v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi.

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 zadevah v zvezi z obvezno revizijo subjektov javnega interesa (Uredba). Naše odgovornosti na podlagi teh standardov so opisane v tem poročilu v odstavku Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov. V skladu s 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 mnenje.

Druge zadeve

Računovodske izkaze gospodarske družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. za leto, ki se je končalo na dan 31. decembra 2024, je revidirala druga revizijska družba, ki je dne 22. aprila 2025 o teh računovodskih izkazih izrazila neprilagojeno mnenje.

Ključne revizijske zadeve

Ključne revizijske zadeve so tiste, ki so bile po naši strokovni presoji najbistvenejše pri reviziji računovodskih izkazov za tekoče obdobje. Te zadeve so bile obravnavane v okviru revizije računovodskih izkazov kot celote in pri oblikovanju našega mnenja o njih, in ne podajamo ločenega mnenja o teh zadevah.

Kot ključne revizijske zadeve smo obravnavali naslednje:

Ključne revizijske zadeve

Revizijski pristop v zvezi z zadevo

Pripoznanje čistih prihodkov od prodaje

Kot je razvidno iz točke 3.2.3.1. »Čisti prihodki od prodaje«, čisti prihodki od prodaje za poslovno leto 2025 znašajo 262.183 tisoč EUR, v letu 2024 čisti prihodki od prodaje znašajo 212.860 tisoč EUR.

V okviru izvajanja revizijskih postopkov smo ocenili ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev družbe v zvezi s pripoznanjem čistih prihodkov od prodaje in njihovo skladnost s SRS in izvedli naslednje revizijske postopke:

Kot je pojasnjeno v poglavju 3.2.1. »Pomembne računovodske usmeritve« v točki k) računovodskega dela letnega poročila družbe se prihodki od prodaje pripoznajo skladno s SRS 15, ko pride do prenosa obvladovanja sredstva na kupca. Družba vse aktivne pogodbe, sklenjene s kupci presoja

- ocenili smo ustreznost računovodskih usmeritev družbe v povezavi s pripoznavanjem čistih prihodkov od prodaje in njihovo skladnost s sprejetimi usmeritvami z vidika zahtev SRS;
- ocenili smo zasnovo ter izvajanje notranjih kontrol v zvezi s pripoznavanjem prihodkov s poudarkom na ključnih kontrolah;
- preizkusili smo učinkovitost delovanja ključnih

FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o., Verovškova ulica 55A, 1000 Ljubljana | T: +386 59 049 500 | info.si@forvismazars.com | www.forvismazars.com/si
Poslovni račun pri OTP banki: SI56 0400 0027 7830 251 | Registracija: Okrožno sodišče v Ljubljani, SRG 2011/15129
Osnovni kapital: 15.957,45 EUR | Matična številka: 3959023000 | Davčna številka: SI 86105571

| 1

na podlagi petih korakov, določenih s standardom. Glede na izpolnjevanje kriterijev, kdaj družba izpolni izvršitveno obvezo, se prihodki pripoznajo v trenutku ali skozi obdobje.

Čisti prihodki iz prodaje so eden pomembnih pokazateljev uspešnosti poslovanja družbe. Zaradi pomembnosti računovodske postavke, velike količine obdelanih podatkov, različnih prihodkov po vrstah storitev ter tveganja ustreznosti njihovega pripoznavanja, smo prihodke od prodaje opredelili kot ključno revizijsko zadevo.

notranjih kontrol pomembnih za pripoznavanje prihodkov z vidika morebitnih napak, preprečevanja prevar in obdobja pripoznanja prihodkov;

- na podlagi izbranih vzorcev smo detajlno preizkusili pravilnost evidentiranja čistih prihodkov od prodaje (test podrobnosti);
- na podlagi vzorca smo testirali prodajne transakcije pred in po datumu izkaza finančnega položaja in dobropise, ki so bili izdani po datumu bilance stanja, ter presodili, ali so prihodki pripoznani v ustreznem obdobju;
- za vzorec čistih prihodkov od prodaje, ki so na dan poročanja odprte, smo na podlagi vzorcev preverili ustreznost zneskov terjatev do kupcev;
- izvedli smo analitične postopke preizkušanja podatkov.

Pregledali smo popolnost in primernost razkritij v letnem poročilu družbe ter njihovo skladnost s Slovenskimi računovodskimi standardi.

Druge kratkoročne poslovne terjatve in vračunani prihodki iz naslova pogodbenih kazni in postopkov reševanja sporov v zvezi s projektom PPE-TOL

Kot je razvidno v točki 3.2.2.8 Druge poslovne terjatve in 3.2.2.17 Kratkoročne pasivne časovne razmejitev je družba je v letu 2025 na podlagi odločitev Komisije za reševanje sporov (v nadaljevanju DAB), izdanih v okviru postopka reševanja sporov v zvezi s projektom PPE-TOL, pripoznala poslovno terjatev do dobavitelja v vrednosti 28 milijonov EUR, povečano za pripadajoče zakonske zamudne obresti v višini 6,5 mio EUR. Obe odločbi DAB sta izvajalcu naložili plačilo pogodbenih kazni zaradi zamud pri izpolnjevanju pogodbenih obveznosti. Del terjatve je družba uveljavila preko pobotov s prejetimi računi izvajalca v skupnem znesku 14,7 milijona EUR, medtem ko preostali del terjatve ostaja neporavnan.

Izvajalec se z odločitvami DAB ne strinja in je sprožil arbitražne postopke pred Stalno arbitražo GZS, v katerih izpodbija veljavnost zavez ter uveljavlja nasprotne zahtevke, med drugim glede domnevne neveljavnosti izvedenih pobotov, zahtevkov za podaljšanje rokov ter dodatnih stroškov. Čeprav so odločbe DAB pravno zavezujoče in izvršljive v tej fazi postopka, obstaja možnost, da se njihov učinek v nadaljnji arbitražni fazi spremeni.

Na podlagi pravnega mnenja zunanjega odvetnika, ki je potrdil izvršljivost odločitev DAB, je družba terjatev pripoznala, hkrati pa zaradi negotovosti končnega izida oblikovala odložene prihodke v višini 34,5 mio EUR. Končna odločitev arbitraže bo namreč

Pri presoji pravilnosti računovodske obravnave terjatve v skladu s SRS smo izvedli več medsebojno povezanih postopkov, ki so bili usmerjeni v razumevanje pravne podlage terjatev ter njihove ustrezne obravnave v računovodskih izkazih. Skupaj z revizorjevim veččakom, zunanjo odvetniško pisarno, smo najprej podrobno preučili odločbe Komisije za reševanje sporov (DAB) ter presodili njihovo izvršljivost in pomen kot verodostojne listine, ki predstavljajo ustrezno podlago za pripoznanje terjatve v okviru SRS. Pri tem smo ocenjevali tudi tveganja, povezana z dejstvom, da končna odločitev arbitraže še ni bila sprejeta, ter potencialni vpliv tega na prihodnjo višino terjatve.

Nadalje smo pridobili pravno mnenje zunanjega odvetnika revidirane družbe in ga analizirali z vidika pravne utemeljenosti terjatev ter izvedenih pobotov. Na tej podlagi smo presojali, ali sprejete odločitve in postopki družbe izkazujejo vsebinsko skladnost z načeli SRS, predvsem z načelom previdnosti in načelom izkazovanja poslovnih dogodkov ob nastanku, ko so podani pogoji za njihovo zanesljivo oceno. Posebej smo preverili, ali pripoznana terjatev ustreza zahtevam SRS 11 glede izkaza terjatev kot iztožljivih in dovolj zanesljivo ocenjenih, ter ali oblikovanje odloženih prihodkov smiselno odraža negotovost, ki je še prisotna zaradi odprtih arbitražnih postopkov.

Skupaj z revizorjevim veččakom smo obravnavali tudi obravnavo izvedenih pobotov in presodili, ali so ustrezno izkazani glede na dejanske poslovne dogodke, DAB odločbe in načelo vsebinskega pristopa iz SRS. Poleg tega smo pregledali razkritja v računovodskih izkazih in presodili, ali ustrezno

FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o., Verovškova ulica 55A, 1000 Ljubljana | T: +386 59 049 500 | info.si@forvismazars.com | www.forvismazars.com/si

Poslovni račun pri OTP banki: SI56 0400 0027 7830 251 | Registracija: Okrožno sodišče v Ljubljani, SRG 2011/15129
Osnovni kapital: 15.957.45 EUR | Matična številka: 3959023000 | Davčna številka: SI 88105571

| 2

vplivala tudi na nadaljnjo računovodsko obravnavo zneskov, vključno z njihovim morebitnim učinkom na nabavno vrednost osnovnega sredstva PPE-TOL.

Zaradi pravne zahtevnosti postopkov, njihove negotovosti ter pomembnega vpliva na izkaz bilance stanja je presoja v zvezi z obstojem in izvršljivostjo terjatve, razumevanjem tveganj odprtih arbitražnih postopkov, predstavljanjem pobotov ter ustreznim razkrivanjem informacij skladno s SRS postala pomemben element revizijske obravnave in področje, ki je zahtevalo poglobljeno presojanje.

predstavljajo naravo spora, stopnjo negotovosti in možne finančne učinke, ki bi lahko vplivali na finančni položaj družbe.

Na podlagi izvedenih postopkov smo ocenili, da so ključne presoje vodstva v zvezi s pripoznanjem terjatve, oblikovanjem odloženih prihodkov in razkritji razumne in skladne z določbami SRS ter z informacijami, ki so bile družbi na voljo na dan bilance stanja.

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. Druge informacije obsegajo Uvod in Poslovno poročilo, ki sta sestavna dela letnega poročila **ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o.**, vendar ne vključujeta 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 zvezi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi, ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, ali našim poznavanjem, pridobljenim med revizijo, 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 opravljenega dela poročamo, da:

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z 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 pomembno napačnih navedb.

Odgovornost poslovodstva in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

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

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

Pristojni za upravljanje so odgovorni za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja družbe.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR-ji, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter

FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o., Verovškova ulica 55A, 1000 Ljubljana | T: +386 59 049 500 | info.si@forvismazars.com | www.forvismazars.com/si

Poslovni račun pri OTP banki: SI56 0400 0027 7830 251 | Registracija: Okrožno sodišče v Ljubljani, SRG 2011/15129
Osnovni kapital: 15.957,45 EUR | Matična številka: 3959023000 | Davčna številka: SI 88105571

| 3

se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu z MSR-ji uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na 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 poslovodstvo;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost družbe, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustreznost razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar pa kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje družbe 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 zaznali med revizijo.

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 v tekočem obdobju najbistvenejše in so zato ključne revizijske zadeve. Te zadeve opišemo v revizorjevem poročilu, razen če zakon ali predpis preperečujeta 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 regulativnih zahtevah

Potrdilo revizijski komisiji

Potrjujemo, da je revizorjevo mnenje, vključeno v to revizorjevo poročilo, skladno z dodatnim poročilom revizijski komisiji.

Prepovedane storitve

Potrjujemo, da za družbo ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. nismo izvajali storitev iz prvega stavka 5. člena Uredbe 537/2014, revizijska družba pa je izpolnjevala zahteve po neodvisnosti pri revidiranju.

Druge storitve revizijske družbe

Revizijska družba za družbo ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. poleg revidiranja računovodskih izkazov ni opravljala nobenih drugih storitev, razen tistih, ki so razkrite v letnem poročilu.

Imenovanje revizijske družbe in odgovorni pooblaščen revizor

Revizijska družba FORVIS MAZARS d.o.o. je bila imenovana na skupščini družbe ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o. dne 5. 5. 2025, predsednik nadzornega sveta pa je pogodbo o revidiranju podpisal dne 26. 5. 2025.

FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o., Verovškova ulica 55A, 1000 Ljubljana | T: +386 59 049 500 | info.si@forvismazars.com | www.forvismazars.com/si
Poslovni račun pri OTP banki: SI56 0400 0027 7830 251 | Registracija: Okrožno sodišče v Ljubljani, SRG 2011/15129
Osnovni kapital: 15.957,45 EUR | Matična številka: 3959023000 | Davčna številka: SI 86105571

| 4

Pogodba je bila sklenjena za obdobje 3 let. Obvezne revizije računovodskih izkazov družbe opravljamo nepretrgoma od dne 26. 5. 2025.

V imenu revizijske družbe FORVIS MAZARS d.o.o. sta za opravljeno revizijo odgovorna Andrej Markelj, pooblaščen revizor in mag. Teja Burja, pooblaščen revizorka, partner.

Poročilo o zagotovitvi o ustreznosti sodil za delitev bilance stanja in izkaza poslovnega izida po dejavnostih ter pravilnosti njihove uporabe

Opravili smo posel dajanja sprejemljivega zagotovila o tem, ali so sodila za delitev gospodarskih kategorij po različnih dejavnostih (v nadaljevanju: sodila za delitev), ki so razkrita v poglavju 3.2.6.6. »Dodatna razkritja na podlagi zahtev veljavne zakonodaje in SRS 32«, ki vključujejo bilanco stanja in izkaz poslovnega izida po različnih dejavnostih, ustrezna in se pravilno uporabljajo pri ločenem evidentiranju posameznih dejavnosti naročnika ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., za poslovno leto, ki se je končalo 31. 12. 2025, v skladu z zahtevami Zakona o preglednosti finančnih odnosov in ločenem evidentiranju različnih dejavnosti (ZPFOLERD-1, Uradni list RS, št. 33/11; v nadaljevanju ZPFOLERD-1) ter Zakonom o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS, Uradni list RS, št. 44/22; v nadaljevanju ZOTDS), Zakonom o oskrbi s plini (ZOP, Uradni list RS, št. 204/21 s spremembami; v nadaljevanju ZOP) in Zakonom o oskrbi z električno energijo (ZOEE, Uradni list RS, št. 172/21 s spremembami; v nadaljevanju ZOEE).

Opredelitev primernih sodil

Za presojo ustreznosti sodil za delitev smo presojali upoštevanje določb ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE. Presojali smo, ali sodila za delitev odražajo obseg aktivnosti, ki povzročajo gospodarsko kategorijo, katere delitvi je namenjena. Če obsega aktivnosti, ki povzročajo gospodarsko kategorijo, ni mogoče izmeriti, smo presojali, ali se je sodilo za delitev določilo na podlagi deleža neposrednih stroškov.

Za presojo pravilnosti uporabe sodil za delitev smo izvedli postopke revizijske narave, s katerimi smo preverjali, ali se posamezno sodilo uporablja za delitev tiste gospodarske kategorije, za katero je bilo sprejeto, in na način, kot je bilo določeno.

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje

Posloводство je odgovorno za pripravo in pravilno uporabo sodil za delitev, v skladu z ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE, pa tudi za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči njihovo pripravo in uporabo na način, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Pristojni za upravljanje so odgovorni za sprejetje sodil za delitev in nadzor nad njihovo uporabo v skladu z zahtevami ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je, da opravimo posel dajanja sprejemljivega zagotovila ter izrazimo sklep o tem, ali so sodila za delitev pripravljena skladno z zahtevami ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE in se pravilno uporabljajo. Naš posel dajanja sprejemljivega zagotovila smo opravili v skladu z Mednarodnim standardom dajanja zagotovil 3000 prenovljen - Posil dajanja zagotovil razen revizij ali preiskav računovodskih informacij iz preteklosti (MSZ 3000 prenovljen), 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 in etičnimi zahtevami Mednarodnega kodeksa etike za računovodske strokovnjake (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake. Kodeks je zasnovan na temeljnih načelih integritete, objektivnosti, strokovne usposobljenosti in dolžne skrbnosti ter zaupnosti in strokovnega vedenja. Naše podjetje deluje v skladu z Mednarodnimi standardi upravljanja kakovosti (MSUK 1) in skladno z njimi vzdržuje celovit sistem obvladovanja kakovosti, vključno z dokumentiranimi politikami in postopki glede skladnosti z etičnimi zahtevami, poklicnimi standardi ter veljavnimi pravnimi in regulativnimi zahtevami.

Povzetek opravljenega dela

V okviru obsega opravljenega dela smo izvedli postopke revizijske narave, in sicer:

- prepoznali in ocenili smo tveganje pomembno napačne navedbe ustreznosti sodil in primernosti njihove uporabe z zahtevami ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE;



FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o., Verovškova ulica 55A, 1000 Ljubljana | T: +386 59 049 500 | info.si@forvismazars.com | www.forvismazars.com/si

Poslovni račun pri OTP banki: SI56 0400 0027 7830 251 | Registracija: Okrožno sodišče v Ljubljani, SRG 2011/15129

Osnovni kapital: 15.957.45 EUR | Matična številka: 3959023000 | Davčna številka: SI 86105571

| 5



- pridobili smo razumevanje notranjega kontroliranja, ki je pomembno za posel dajanja sprejemljivega zagotovila, da bi oblikovali postopke, ki so ustrezni v danih okoliščinah, vendar pa ne za izražanje mnenja o učinkovitosti notranjega kontroliranja;
- ocenili smo ali so uporabljena sodila ustrezna;
- pridobili smo sprejemljivo zagotovilo, da so sodila za delitev ustrezna;
- pridobili smo sprejemljivo zagotovilo, da se sodila za delitev pravilno uporabljajo v skladu s sprejetimi sodili.

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 za delitev bilance stanja in izkaza poslovnega izida po dejavnostih za poslovno leto, ki se je končalo 31. 12. 2025, v vseh pomembnih pogledih ustrezna v skladu z ZPFOLERD-1, ZOTDS, ZOP in ZOEE in pravilno uporabljena.

Ljubljana, 21. april 2026

FORVIS MAZARS, družba za revizijo, d.o.o.

Andrej Markelj
pooblaščen revizor



mag. Teja Burja
partner, pooblaščen revizorka

