Elektro Celje

IZRAČUN IN POROČANJE O OGLJIČNEM ODTISU DRUŽBE ELEKTRO CELJE ZA POSLOVNO LETO 2025

Februar 2026

Kazalo vsebine

1 Seznam kratic 4
2 Predstavitev organizacije 5
2.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje 5
2.2 Hčerinska družba Elektro Celje OVI d.o.o. 5
3 Izhodišča za določitev ogljičnega odtisa 6
3.1 Cilj in kriteriji poročanja 6
3.2 Organizacijske meje 6
3.3 Operativne meje 6
3.4 Obdobje poročanja 7
3.5 Načela poročanja 7
4 Uporabljena metodologija 8
4.1 Obseg 1 – Neposredne emisije 8
4.1.1 Stacionarni izpusti (S1-1) 8
4.1.2 Mobilni izpusti – gorivo za vozila (S1-2) 9
4.1.3 Ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3) 9
4.1.4 Ostali toplogredni plini: Plin SF_6 9
4.2 Obseg 2 – Posredne emisije iz energije 10
5 Obseg 1 – Neposredne emisije 10
5.1 Stacionarni izpusti (S1-1) 10
5.2 Mobilni izpusti – gorivo za vozila (S1-2) 10
5.3 Ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3) 11
5.4 Ubežne emisije SF_6 (S1-4) 11
5.5 Povzetek Obsega 1 11
6 Obseg 2 – Posredne emisije iz energije 12
6.1 Električna energija za lastno delovanje 12
6.2 Emisije Obsega 2 – lokacijski pristop (S2-1) 12
6.3 Emisije Obsega 2 – tržni pristop (S2-3) 12
7 Kakovost podatkov in ocena negotovosti 13
8 Rezultati – Povzetek ogljičnega odtisa 14
8.1 Obseg 1 in Obseg 2 14
8.2 Emisije po posameznih Obsegih - Osnova za CSRD poročanje 15
8.3 Primerjava z izhodiščnim letom 2024 15
9 Izključeni viri 16
10 Verifikacija rezultatov 17
11 Priloge 18

Priloga 1: Emisijski faktorji 18

Kazalo tabel

Tabela 1: Seznam kratic 4
Tabela 2: Osnovni podatki o družbi Elektro Celje, d.d. 5
Tabela 3: Osnovni podatki o hčerinski družbi Elektro Celje OVI, obnovljivi viri in inženiring, d.o.o. 5
Tabela 4: Operativne meje - obsegi emisij 6
Tabela 5: Pregled energentov - stacionarni izpusti (S1-1) 8
Tabela 6: Pregled energentov - mobilni izpusti (S1-2) 9
Tabela 7: Pregled plinov – ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3) 9
Tabela 8: Pregled plinov (Plin SF6) - ubežne emisije hladilnih plinov (S1-4) 9
Tabela 9: Pregled energentov – posredne emisije (S2) 10
Tabela 10: Izračun emisij - stacionarni izpusti (S1-1) 10
Tabela 11: Izračun emisij - mobilni izpusti (S1-2) 10
Tabela 12: Izračun emisij - ubežne emisije hladiv (S1-3) 11
Tabela 13: Izračun emisij - ubežne emisije SF6 (S1-4) 11
Tabela 14: Povzetek emisij Obsega 1 11
Tabela 15: Električna energija - dobavitelji in poraba (S2) 12
Tabela 16: Izračun emisij - lokacijski pristop (S2-1) 12
Tabela 17: Izračun emisij - tržni pristop (S2-3) 12
Tabela 18: Ravni ocene negotovosti 13
Tabela 19: Ocena negotovosti izračuna emisij 13
Tabela 20: Povzetek izračuna ogljičnega odtisa 14
Tabela 21: Poročanje ESRS E1 - 6 - emisije TGP 15
Tabela 22: Primerjava emisij TGP glede na izhodiščno leto 2024 15
Tabela 23: Izključeni viri 16
Tabela 24: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 1 18
Tabela 25: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 2 18
Tabela 26: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 3 18
Tabela 27: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 4 18
Tabela 28: Emisijski faktorji obsega 2 18

1 Seznam kratic

Tabela 1: Seznam kratic

AD	Activity data – podatki o aktivnostih
ARSO	Agencija Republike Slovenije za Okolje
AR5	Fifth Assessment Report (IPCC)
CO_2	Ogljikov dioksid
CO_{2e}	Ekvivalent ogljikovega dioksida
CSRD	Corporate Sustainability Reporting Directive (EU direktiva)
DEFRA	Department for Environment, Food & Rural Affairs (Združeno kraljestvo)
ECE	Dobavitelj električne energije in zemeljskega plina
EF	Emisijski faktor
ELES	Sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja v Sloveniji
ELKO	Ekstra lahko kurilno olje
ESRS	European Sustainability Reporting Standards
GHG	Greenhouse Gas – toplogredni plini
GIZ DEE	Gospodarsko interesno združenje distribucije električne energije
GWP	Global Warming Potential – globalni potencial segrevanja
HFC	Fluorirani ogljikovodiki
IJS	Institut Jožef Stefan
IPCC	Intergovernmental Panel on Climate Change
ISO	International Organization for Standardization
NKV	Neto kalorična vrednost
N_2O	Di-dušikov oksid
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
SF_6	Žveplov heksafluorid
SPTE	Soproizvodnja toplote in električne energije
TGP	Toplogredni plini
tCO_2ekv	Tone ekvivalenta ogljikovega dioksida
SZP	Stisnjeni zemeljski plin
UNP	Utekočinjen naftni plin

2 Predstavitev organizacije

2.1 Osnovni podatki o družbi Elektro Celje

Družba Elektro Celje, d.d. je eno izmed petih elektrodistribucijskih podjetij v Republiki Sloveniji. Podjetje zagotavlja distribucijo električne energije, vzdrževanje in vodenje elektroenergetskih sistemov ter načrtovanje in izgradnjo elektroenergetskih vodov in naprav na območju Savinjske, Koroške in Spodnje Posavske regije.

Tabela 2: Osnovni podatki o družbi Elektro Celje, d.d.

Družba	ELEKTRO CELJE, podjetje za distribucijo električne energije, d.d.
Skrajšano ime	ELEKTRO CELJE, d.d.
Sedež	Vrunčeva 2a, 3000 Celje
Telefon	(03) 42 01 000
Elektronski naslov	info@elektro-celje.si
Spletno mesto	http://www.elektro-celje.si
Število zaposlenih na dan 31.12.2025	656
Število odjemalcev v letu 2025	179.451
Število distribuiranih GWh v letu 2025	1.905

2.2 Hčerinska družba Elektro Celje OVI d.o.o.

V organizacijske meje je bila vključena hčerinska družba Elektro Celje OVI d.o.o. v 100 % lasti obvladujoče družbe. Uporabljen je kontrolni pristop, organizacija ima nadzor nad aktivnostmi, ki vplivajo na velikost ogljičnega odtisa.

Tabela 3: Osnovni podatki o hčerinski družbi Elektro Celje OVI, obnovljivi viri in inženiring, d.o.o.

Hčerinska družba	Elektro Celje OVI, obnovljivi viri in inženiring, d.o.o.
Sedež	Vrečarjeva ulica 9, 3310 Žalec

3 Izhodišča za določitev ogljičnega odtisa

3.1 Cilj in kriteriji poročanja

Cilj poročila je izračun in poročanje o ogljičnem odtisu družbe Elektro Celje, d.d. za poslovno leto 2025. Izračun ogljičnega odtisa temelji na zahtevah standarda GHG Protocol Corporate Standard (2004), pripravljenega s strani World Resources Institute (WRI) in World Business Council for Sustainable Development (WBCSD), ter Metodologiji za izračun ogljičnega odtisa operaterjev distribucijskega in prenosnega elektroenergetskega omrežja, ki jo je za GIZ DEE in ELES pripravil Institut Jožef Stefan (februar 2026).

Za izračune se uporablja GWP dataset: IPCC Fifth Assessment Report (AR5), 100-letno povprečje. Poleg GHG protokola so upoštevane tudi zahteve standarda ISO 14064-1:2018.

Ogljični odtis organizacije za leto 2025 služi za:

- prepoznavanje ključnih virov emisij TGP in pripravo celovitega inventarja;
- obvladovanje tveganj in priložnosti za zmanjšanje emisij TGP;
- izpolnjevanje zahtev poročanja v skladu z Direktivo CSRD (EU 2022/2464);
- objavo trajnostnega poročila in sodelovanje v programih za zmanjšanje TGP;
- ocenjevanje bodočega napredka pri zmanjševanju emisij TGP.

3.2 Organizacijske meje

Pri izračunu ogljičnega odtisa je uporabljen kontrolni pristop. Družba v izračun vključuje 100 % emisij vseh pravnih oseb in poslovnih enot, nad katerimi ima finančni ali operativni nadzor. V organizacijske meje je vključena tudi hčerinska družba Elektro Celje OVI d.o.o. (100 % last obvladujoče družbe), katere emisije iz soproizvodnje toplote in električne energije (SPTE) so zajete v Obsegu 1.

Poročanje se nanaša na emisije TGP, ki nastajajo pri naslednjih dejavnostih:

- distribucija električne energije;
- vzdrževanje in vodenje elektroenergetskih sistemov;
- načrtovanje in izgradnja elektroenergetskih vodov in naprav.

3.3 Operativne meje

Na podlagi sklepa vodstva družbe Elektro Celje, d.d. so v poročilu za poslovno leto 2025 zajete emisije Obsega 1 (neposredne emisije) in Obsega 2 (posredne emisije iz nakupa energije). Poročanje o emisijah Obsega 1 in 2 predstavlja zakonsko obveznost v skladu z Direktivo CSRD (EU 2022/2464). Emisije Obsega 3 bodo prvič sistematično zajete in poročane v poročilu za poslovno leto 2026, ko bo vzpostavljen ustrezen sistem zbiranja podatkov.

V skladu z metodologijo GIZ DEE (IJS) so v poročilu zajete emisije iz obsegov 1 in 2:

Tabela 4: Operativne meje - obsegi emisij

Obseg	Opis	Vključene kategorije
Obseg 1	Neposredne emisije iz lastnih/nadzorovanih virov (fosilna goriva, plini)	Goriva za ogrevanje in toplo vodo, Goriva za lastno proizvodnjo elektrike in toplote (SPTE), Plini za hladilne naprave, Ostali plini (SF_6)
Obseg 2	Posredne emisije iz nakupa električne energije in toplote	Nakupljena električna energija (tržni in lokacijski pristop), Daljinska toplota

3.4 Obdobje poročanja

Poročilo zajema poslovno leto 2025 (1. januar 2025 – 31. december 2025). Osnovno – izhodiščno leto pri poročanju je leto 2024. Primerjava z izhodiščnim letom je prikazana v povzetku rezultatov (poglavje 8).

3.5 Načela poročanja

Poročanje o emisijah TGP je zasnovano v skladu z naslednjimi načeli GHG protokola in standarda ISO 14064-1:2018:

- Ustreznost – popis TGP ustrezno odraža vse vire emisij in ustreza zahtevam ključnih uporabnikov (verifikatorji, CSRD poročanje).
- Celovitost – zajeti in razkriti so vsi viri emisij v okviru določenih meja; viri, ki niso vključeni, so eksplicitno navedeni z utemeljitvijo.
- Doslednost – uporablja se enotna metodologija GIZ DEE/IJS, kar bo v prihodnje omogočalo primerljivost podatkov med leti.
- Natančnost – dejanska in skladna obravnava aktivnosti z razkritjem vseh predpostavk, virov podatkov in metodologije.
- Transparentnost – količinsko določanje emisij sistematično ustreza dejanskim emisijam; stopnja natančnosti je zadostna za sprejemanje odločitev z razumnim zagotovilom.

4 Uporabljena metodologija

Izračun ogljičnega odtisa za Obseg 1 in Obseg 2 je skladen z zahtevami GHG Protocol Corporate Standard in metodologijo GIZ DEE/IJS (februar 2026). Glede na vrsto vira emisij se uporabljajo naslednje enačbe:

Za goriva (zgorevanje v kotlih, pečeh, vozilih):

$$\boldsymbol{emisije = aktivnost \times faktor\ za\ preračun\ v\ MJ\ (NCV) \times emisijski\ faktor}$$

Za električno energijo in toploto:

$$\boldsymbol{emisije = aktivnost \times emisijski\ faktor}$$

Za F-pline in SF_6:

$$\boldsymbol{emisije = aktivnost \times faktor\ GWP}$$

Za vse izračune se uporabljajo vrednosti GWP po IPCC Fifth Assessment Report (AR5), 100-letno povprečje. Uporabljeni emisijski faktorji so navedeni v Prilogi 2.

4.1 Obseg 1 – Neposredne emisije

4.1.1 Stacionarni izpusti (S1-1)

Neposredne emisije iz stacionarnih virov obsegajo porabo fosilnih goriv in biomase v kotlih, pečeh in napravah SPTE, ki so v lasti ali pod nadzorom organizacije.

Tabela 4 prikazuje zgolj energente z evidentirano porabo v letu 2025. Energenti brez porabe so obravnavani v poglavju **Izključeni viri**.

Tabela 5: Pregled energentov - stacionarni izpusti (S1-1)

Energent	Vir podatkov za aktivnosti	Vir emisijskih faktorjev	Vir pretvorbenih faktorjev
Zemeljski plin	Računi dobaviteljev	**ARSO 2025 -** Značilne neto kalorične vrednosti in emisijski faktorji **DEFRA 2025 -** Conversion factors/Fuels/Natural gas kWh (NCV)	Statistični urad Republike Slovenije (SURS)
ELKO	Računi dobaviteljev	**ARSO 2025 -** Značilne neto kalorične vrednosti in emisijski faktorji **DEFRA 2025** Conversion factors/Fuels/Burning oil l	Statistični urad Republike Slovenije (SURS)

Opomba: *Podrobni viri emisijskih faktorjev z URL naslovi in opombami so dokumentirani v podporni Excel datoteki.*

4.1.2 Mobilni izpusti – gorivo za vozila (S1-2)

Emisije iz mobilnih virov zajemajo porabo goriv v vozilih v lasti ali pod nadzorom organizacije. Na razpolago so skupne porabe goriv po posameznih vrstah vozil iz poročilnega sistema.

Tabela 5 prikazuje z energente z evidentirano porabo v letu 2025. Energenti brez porabe so navedeni v poglavju **Izključeni viri**.

Tabela 6: Pregled energentov - mobilni izpusti (S1-2)

Energent	Vir podatkov	Vir emisijskih faktorjev	Vir pretvorbenih faktorjev
Dizel	Računi dobavitelja, Poročilni sistem organizacije	**ARSO 2025 -** Značilne neto kalorične vrednosti in emisijski faktorji	ARSO
Bencin	Računi dobavitelja, Poročilni sistem organizacije	**ARSO 2025 -** Značilne neto kalorične vrednosti in emisijski faktorji	ARSO
SZP	Računi dobavitelja	**ARSO 2025 -** Značilne neto kalorične vrednosti in emisijski faktorji	ARSO

4.1.3 Ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3)

Podkategorija vsebinsko zajema emisije zaradi rabe plinov z visokim toplogrednim učinkom.

Tabela 6 prikazuje hladiva z evidentirano porabo v letu 2025. Hladiva brez evidentirane porabe so navedena v poglavju Izključeni viri.

Tabela 7: Pregled plinov – ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3)

Plin	Vir podatkov	Vir emisijskih faktorjev	Vir pretvorbenih faktorjev
R410a	Evidenčni servisni zapisniki	DEFRA 2025 Conversion factors/Refrigerants	ARSO

4.1.4 Ostali toplogredni plini: Plin SF_6

Žveplov heksafluorid (SF_6) se uporablja kot izolacijski in gasilni medij v visokonapetostnih stikalnih napravah. Ker ima SF_6 globalni potencial segrevanja GWP = 23.500 (AR5), predstavlja potencialno najpomembnejši posamični vir emisij Obsega 1 za elektrodistribucijska podjetja.

Ubežne emisije SF_6 se izračunajo iz letnih evidenc polnjenj, razbremenitev in vzdrževanja stikalne opreme v skladu z metodologijo GIZ DEE (IJS).

Tabela 8: Pregled plinov (Plin SF_6) - ubežne emisije hladilnih plinov (S1-4)

Plin	Vir podatkov	Vir emisijskih faktorjev	Vir pretvorbenih faktorjev
SF6	Evidenčni servisni zapisniki	DEFRA 2025 Conversion factors/Refrigerants	ARSO

4.2 Obseg 2 – Posredne emisije iz energije

V letu 2025 v obsegu 2 Elektro Celje ne poroča emisij TPG, ki nastajajo zaradi izgub električne energije na distribucijskem omrežju, v izogib dvojnemu poročanju. Tovrstne emisije TGP za leto 2024 v obsegu 2 poroča Eles d.o.o., na podlagi večstranskega sporazuma sklenjenega med Elesom d.o.o. in elektro distribucijskimi podjetji v Sloveniji. Poročanje o tovrstnih emisijah TGP, je bilo preneseno na Eles d.o.o., ker ima v Sloveniji ima podjetje Eles d.o.o. edini koncesijo za opravljanje gospodarske javne službe dejavnosti operaterja kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja. Elektro Celje daje podjetju ELES d.o.o. elektodistribucijsko infrastrukturo v najem na podlagi Pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture. Podjetju Eles d.o.o. so na podlagi odločbe Agencije za energijo priznani upravičeni stroški električne energije za izgube v omrežju, ker je odgovorno za nakup električne energije za pokrivanje izgub na distribucijskem omrežju vseh elektrodistribucijskih podjetij, torej tudi Elektra Celje d. d..

V Obsegu 2 so obravnavane samo posredne emisije energentov. Toplotne energije organizacija ne nabavlja. Sem spadajo emisije iz porabe električne energije, ki jo pridobi in porabi Elektro Celje d.d. (Posredne emisije iz rabe električne energije (S2-1 lokacija, S2-3 trg):

Tabela 9: Pregled energentov – posredne emisije (S2)

Tip odjema	Vir podatkov	Vir podatkov za emisijski faktor CO – tržna metoda	Vir podatkov za emisijski faktor CO – lokacijska metoda
Električne energija za lastno delovanje	Računi dobavitelja, Poročilni sistem organizacije	Sestava primarnih proizvodnih virov elektrike dobavitelja za leto poročanja	IJS-CEU 2025

5 Obseg 1 – Neposredne emisije

5.1 Stacionarni izpusti (S1-1)

V letu 2025 so stacionarni izpusti zajemali porabo zemeljskega plina in ekstra lahkega kurilnega olja, vključno z emisijami SPTE iz naslova lokacij, ki so v domeni podjetja.

Tabela 10: Izračun emisij - stacionarni izpusti (S1-1)

Energent	Količina	Enota	EF ($kgCO_2e$/enoto)	Emisije (tCO_2e)
Zemeljski plin	1.823.575	kWh (GCV)	56,67	**334,8**
ELKO	13.177	l	74,54	**35,4**
SKUPAJ S1-1	—	—	—	**370,2**

5.2 Mobilni izpusti – gorivo za vozila (S1-2)

Mobilni izpusti zajemajo porabo goriv v vozilih v lasti ali pod nadzorom družbe.

Tabela 11: Izračun emisij - mobilni izpusti (S1-2)

Energent	Količina	Enota	EF ($kgCO_2e$/enoto)	Emisije (tCO_2e)
Dizel	411.987	l	74,80	**1109,4**
Bencin	46.362	l	69,62	**106,9**
UNP	4.541	l	63,60	**3,5**
SKUPAJ S1-2	—	—	—	**1219,7**

OPOMBA: V letu 2025 kontrola uhajanja pri reviziji odklopnikov ni zaznala merljivih izgub. Zaradi prisotnosti polnilnih priključkov, kjer je možno manjše uhajanje, se ocenjuje letna izguba 0,5–1 % skupne količine plina v opremi. V lanskem letu sta bili izvedeni dve reviziji 110 kV odklopnikov (RTP Mozirje in RTP Trnovlje, ki imata izolacijski medij SF6 (skupno 14 kg plina).Na podlagi te konzervativne ocene je upoštevana vrednost 0,1 kg SF_6, kar ustreza 2,4 tCO_2e. Pri srednjenapetostnih celicah oz. blokih uhajanja plina ni, saj so le-te hermetično zaprte.

5.3 Ubežne emisije hladilnih plinov (S1-3)

Ubežne emisije hladilnih plinov izhajajo iz klimatskih in hladilnih naprav v poslovnih prostorih organizacije. Vrednosti temeljijo na zakonsko obveznem poročanju o emisijah hladilnih plinov za ARSO.

Tabela 12: Izračun emisij - ubežne emisije hladiv (S1-3)

Hladivo	Količina	Enota	EF ($kgCO_2e$/enoto)	Emisije (tCO_2e)
R410a	26	kg	1924	**50**
SKUPAJ S1-3	—	—	—	**50**

5.4 Ubežne emisije SF_6 (S1-4)

Žveplov heksafluorid (SF_6) se v elektroenergetskih sistemih uporablja kot izolacijski in prekinjevalni medij v visokonapetostnih stikališčih in drugih stikalnih napravah. Ker ima GWP = 23.500 (AR5), je upravljanje s SF_6 kritičen element ogljičnega odtisa vsakega elektrodistribucijskega podjetja.

Ubežne emisije se izračunajo iz letnih evidenc polnjenj in razbremenitev stikalne opreme:

Tabela 13: Izračun emisij - ubežne emisije SF_6 (S1-4)

Plin	Količina	Enota	EF ($kgCO_2e$/enoto)	Emisije (tCO_2e)
SF_6	0,1	kg	23500	**2,4**
SKUPAJ S1-4	—	—	—	**2,4**

OPOMBA: V letu 2025 kontrola uhajanja pri reviziji odklopnikov ni zaznala merljivih izgub. Zaradi prisotnosti polnilnih priključkov, kjer je možno manjše uhajanje, se ocenjuje letna izguba 0,5–1 % skupne količine plina v opremi. V lanskem letu sta bili izvedeni dve reviziji 110 kV okdlopnikov (RTP Mozirje in RTP Trnovlje, ki imata izolacijski medij SF6 (skupno 14 kg plina).Na podlagi te konzervativne ocene je upoštevana vrednost 0,1 kg SF_6, kar ustreza 2,4 tCO_2e. Pri srednjenapetostnih celicah oz. blokih uhajanja plina ni, saj so le-te hermetično zaprte.

5.5 Povzetek Obsega 1

Tabela 14: Povzetek emisij Obsega 1

Kategorija	Leto 2025 (tCO_2e)
S1-1: Stacionarni izpusti	**370,2**
S1-2: Mobilni izpusti	**1.219,7**
S1-3: Ubežne emisije hladiv	**50,0**
S1-4: Ubežne emisije SF_6	**2,4**
SKUPAJ OBSEG 1	**1.642,3**

6 Obseg 2 – Posredne emisije iz energije

V Obsegu 2 se izračunavajo emisije zaradi nabavljene električne energije za lastno delovanje organizacije. Elektro Celje v Obsegu 2 ne poroča emisij iz izgub električne energije na distribucijskem omrežju v izogib dvojnemu poročanju – tovrstne emisije poroča ELES d.o.o. Daljinske toplotne energije organizacija ne nabavlja.

6.1 Električna energija za lastno delovanje

Tabela 15: Električna energija - dobavitelji in poraba (S2)

Tip odjema	Dobavitelj	Poraba [kWh]
Poraba el. energije za lastno delovanje	ECE d.o.o.	**795.293**

6.2 Emisije Obsega 2 – lokacijski pristop (S2-1)

Za lokacijski pristop se uporablja nacionalni povprečni emisijski faktor za Slovenijo, ki ga objavlja Center za energetsko učinkovitost Instituta Jožef Stefan (CEU IJS).

Tabela 16: Izračun emisij - lokacijski pristop (S2-1)

Parameter	2025	Enota
Poraba električne energije	**795.293**	kWh
Emisijski faktor (lokacijski, SLO)	**0,2442**	$kgCO_2e/kWh$
Emisije CO_2 (lokacijski)	**194,2**	tCO_2e

6.3 Emisije Obsega 2 – tržni pristop (S2-3)

Za tržni pristop se uporablja emisijski faktor dobavitelja ECE d.o.o., ki temelji na sestavi primarnih proizvodnih virov električne energije za leto poročanja.

Tabela 17: Izračun emisij - tržni pristop (S2-3)

Parameter	2025	Enota
Poraba električne energije	**795.293**	kWh
Emisijski faktor (tržni, ECE d.o.o.)	**0,4221**	$kgCO_2e/kWh$
Emisije CO_2 (tržni)	**335,7**	tCO_2e

7 Kakovost podatkov in ocena negotovosti

Kakovost podatkov se zagotavlja s kontrolo rezultatov ter primerjavo podatkov s podatki z računov, tabel, podatkov dobaviteljev in drugih internih informacij. Vsi podatki so sledljivi do izvora informacije. V primeru ugotovljenih napak se le-te upošteva v okviru celotnega postopka in metodologije.

Negotovost izračunanih emisij CO_2 = √((negotovost aktivnosti)² + (negotovost EF)²)

Tabela 18: Ravni ocene negotovosti

OCENA NEGOTOVOSTI	INTERVAL (% srednje vrednosti)
VISOKA	+/- 5 %
DOBRA	+/- 15 %
SPREJEMLJIVA	+/- 30 %
SLABA	več kot +/- 30 %

Tabela 19: Ocena negotovosti izračuna emisij

Kategorija emisij TGP	Negotovost podatka o porabi [%]	Negotovost emisijskega faktora [%]	Skupna negotovost [%]	Ocena
S1-1: Emisije iz stacionarnega zgorevanja	2,5	7,0	7,4	Dobra
S1-2: Emisije iz mobilnega zgorevanja	2,5	7,0	7,4	Dobra
S1-3: Ubežne emisije hladiv	2,5	7,0	7,4	Dobra
S1-4: Ubežne emisije SF_6	2,5	7,0	7,4	Dobra
S2-1: Posredne emisije EE (lokacijski)	2,5	7,0	7,4	Dobra
S2-3: Posredne emisije EE (tržni)	2,5	7,0	7,4	Dobra

Napaka se šteje za bistveno napačno, če vrednost presega 5 % celotnih emisij. Praviloma se napaka obravnava v okviru celotnega postopka in metodologije.

8 Rezultati – Povzetek ogljičnega odtisa

8.1 Obseg 1 in Obseg 2

Tabela 20: Povzetek izračuna ogljičnega odtisa

	Enota	Količine
Emisije TGP		
Obseg 1		
Zgorevanje v stacionarnih napravah	[t CO_2 ekv]	370,2
Gorivo za prevoz	[t CO_2 ekv]	1219,7
Ubežne emisije iz hladilnih naprav	[t CO_2 ekv]	50,0
Ostale ubežne ali procesne emisije	[t CO_2 ekv]	2,4
SKUPAJ OBSEG 1	[t CO_2 ekv]	**1.642,3**
Obseg 2 - tržni pristop		
Električna energija	[t CO_2 ekv]	335,7
Daljinsko ogrevanje (toplota/hlad)	[t CO_2 ekv]	0
SKUPAJ OBSEG 2 tržni pristop	[t CO_2 ekv]	**335,7**
Obseg 2 - lokacijski pristop		
Električna energija (vključene tudi izgube)	[t CO_2 ekv]	194,2
Daljinsko ogrevanje (toplota/hlad)	[t CO_2 ekv]	0
SKUPAJ OBSEG 2 lokacijski pristop	**[t CO_2** ekv]	**194,2**
Obseg 3		
Nakup materialov in storitev	[t CO_2 ekv]	/
Nakup/postavitev osnovnih sredstev	[t CO_2 ekv]	/
Aktivnosti povezane z energenti	[t CO_2 ekv]	/
Prevoz in distribucija kupljenih izdelkov/materialov	[t CO_2 ekv]	/
Ravnanje z odpadki	[t CO_2 ekv]	/
Službene poti	[t CO_2 ekv]	/
Prevoz zaposlenih na delo in z dela	[t CO_2 ekv]	/
Najem sredstev v dobavni verigi (kar ni upoštevano v obseg 1 in 2)	[t CO_2 ekv]	/
Prevoz pri odpremi proizvodov	[t CO_2 ekv]	/
Nadaljnja predelava proizvodov/storitev	[t CO_2 ekv]	/
Uporaba proizvodov/storitev v življenjski dobi	[t CO_2 ekv]	/
Ravnanje s proizvodi po koncu življenjske dobe	[t CO_2 ekv]	/
Najem sredstev v prodajno-distribucijski verigi	[t CO_2 ekv]	/
Franšize	[t CO_2 ekv]	/
Naložbe	[t CO_2 ekv]	/
SKUPAJ OBSEG 3	[t CO_2 ekv]	**/**
Skupaj in kazalniki		
SKUPAJ OBSEG 1 + 2 (tržni pristop)	[t CO_2 ekv]	**1978,0**
SKUPAJ OBSEG 1 + 2 (lokacijski pristop)	[t CO_2 ekv]	**1.836,4**
Emisije obseg 1 in 2 (tržni pristop)/zaposlenega	[kg CO_2 ekv]/zap.	**3.015**
Emisije obseg 1 in 2 (tržni pristop)/kWh distribuirane električne energije	[kg CO_2 ekv/kWh]	**0,001**
Emisije obseg 1 in 2 (tržni pristop)/EUR prihodka	[kg CO_2 ekv/EUR]	**0,033**

Podatek za kazalnike		
Število zaposlenih	[zap.]	656
Uporabna površina	[m2]	119.603
Distribuirana količina el. en.	[kWh]	1.905.000.000
Prihodek družbe (AOP110) – čisti prihodki od prodaje	[EUR]	59.498.157

8.2 Emisije po posameznih Obsegih - Osnova za CSRD poročanje

Prikaz skupnih emisij je pripravljen v skladu z ESRS E1–6 (European sustainability reporting standard), ki je standardizirani pripomoček za trajnostno poročanje v okviru CSRD (Corporate sustainability reporting standard).

Tabela 21: Poročanje ESRS E1 - 6 - emisije TGP

GHG kategorija	Enota [tCO_2e]	Leto 2025
Scope 1 (S1) GHG emisije		
Scope 1 GHG emisije (tCO_2e)	tCO_2e	**1.642,3**
Odstotek GHG emisij S1 iz ETS (%)	%	**0**
Scope 2 (S2) GHG emisije		
Location-based S2 GHG emisije (tCO_2e)	tCO_2e	**194,2**
Market-based S2 GHG emisije (tCO_2e)	tCO_2e	**335,7**

8.3 Primerjava z izhodiščnim letom 2024

Spodnja tabela prikazuje primerjavo emisij TGP med letoma 2024 in 2025 po posameznih kategorijah.

Tabela 22: Primerjava emisij TGP glede na izhodiščno leto 2024

Kategorija emisij TGP	2024 (tCO_2e)	2025 (tCO_2e)	Sprememba [%]
S1-1: Emisije iz stacionarnega zgorevanja	**455,4**	**370,2**	**- 18,7 %**
S1-2: Emisije iz mobilnega zgorevanja	**1129,8**	**1.219,7**	**+8,0 %**
S1-3: Ubežne emisije hladiv	**53,4**	**50,0**	**- 6,4 %**
S1-4: Ubežne emisije SF_6	**0**	**2,4**	**izjema**
SKUPAJ OBSEG 1	**1638,6**	**1642,3**	**+0,2 %**
S2-1: Posredne emisije EE (lokacijski)	**179,3**	**194,2**	**+8,3 %**
S2-1: Posredne emisije EE (tržni)	**321,1**	**335,7**	**+4,5 %**

Skupne emisije Obsega 1 so se v letu 2025 povečale za 0,2 % glede na izhodiščno leto 2024, kar je predvsem posledica povečanja emisij iz mobilnih virov (S1-2). Nasprotno so emisije iz stacionarnega zgorevanja (S1-1) in ubežne emisije hladiv (S1-3) v letu 2025 upadle.

Stacionarni izpusti (S1-1) so se znižali za 18,7 %, kar je rezultat načrtnih ukrepov energetske prenove na več lokacijah organizacije. Implementacija toplotnih črpalk ter obnova stavbnega ovoja (zamenjava oken in izboljšanje toplotne izolacije) sta skupaj prispevali k zmanjšanju toplotnih izgub in s tem k nižji potrebi po kurjenju zemeljskega plina. Posledično se je del toplotnih potreb pokril iz naslova električne energije, kar se odraža v rahlem povečanju emisij Obsega 2, hkrati pa zmanjšuje neposredne emisije Obsega 1. Na zmanjšanje emisij so pozitivno vplivale tudi interne objave na intranetni strani podjetja, ki so spodbujale zaposlene h gospodarni rabi energije.

Mobilni izpusti (S1-2) predstavljajo največji posamezni vir emisij in so se povečali za 8,0 %. K povečanju prispeva tudi rast števila zaposlenih (2,74 % povečanje v primerjavi z letom 2024), ki sama po sebi povečuje obseg operativnih aktivnosti in s tem porabo goriv za prevoz na terenu. Kljub uvedeni politiki sovoženj, ki zmanjšuje število voženj na posamezno lokacijo, se skupna poraba goriv ni znižala v pričakovanem obsegu. Razlog je v strukturni spremembi sestave flote — delež vozil na bencin se je povečal v primerjavi z dizelskimi vozili. Ker sta emisijska faktorja obeh goriv primerljiva, učinek zamenjave na emisije ni bil bistven, saj imajo hkrati pa bencinska vozila praviloma višjo porabo goriva na kilometer. Povečanje števila električnih vozil v floti sicer pozitivno vpliva na trend, vendar obseg elektrifikacije v letu 2025 še ni zadosten, da bi lahko imelo le-to večji vpliv na zmanjšanje emisij dotične podkategorije Obsega 1.

Ubežne emisije hladiv (S1-3) so se znižale za 6,4 %, kar kaže na dobro vzdrževanje klimatskih in hladilnih naprav v poslovnih prostorih organizacije.

Ubežnih emisij SF_6 (S1-4) na podlagi izvedenih kontrol uhanja plinov ni bilo zaznati, vendar se predvideva, da se letno izgubi med 0,5–1 % plina zaradi polnilnega priključka, kjer je možno manjše uhajanje. V izračunu se je to upoštevalo zaradi visokega GWP faktorja dotičnega plina.

Posredne emisije (Obseg 2) so se povečale — pri lokacijskem pristopu za 8,3 %, pri tržnem pristopu pa za 4,5 % — kar delno odraža povečano porabo električne energije za lastno delovanje organizacije, tudi kot posledica prehoda na toplotne črpalke na nekaterih lokacijah.

9 Izključeni viri

V skladu z metodologijo GIZ DEE/IJS so v nadaljevanju navedeni viri emisij, ki niso bili vključeni v izračun ogljičnega odtisa za leto 2025, skupaj z utemeljitvijo izključitve.

Tabela 23: Izključeni viri

Vir emisij	Obseg - Podkategorija	Razlog za izključitev
Stisnjeni zemeljski plin (SZP)	S1-1	Ni porabe v letu 2025
Lesna biomasa (SEK)	S1-1	Ni porabe v letu 2025
Plinsko olje D2	S1-1	Ni porabe v letu 2025
Utekočinjeni naftni plin (UNP)	S1-2	Ni porabe v letu 2025
R407C, R32, R22, R134a	S1-3	Ni porabe v letu 2025
Električna energija - izgube	S2	Poroča ELES d.o.o. v izogib dvojnemu poročanju
Daljinska toplota	S2	Organizacija ne nabavlja daljinske toplote
Nakup materialov in storitev	S3-1	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Nakup/postavitev osnovnih sredstev	S3-2	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Aktivnosti povezane z energenti	S3-3	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Prevoz in distribucija kupljenih izdelkov/materialov	S3-4	Ni relevantno za dejavnost organizacije

Ravnanje z odpadki	S3-5	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Službene poti	S3-6	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Prevoz zaposlenih na delo in iz dela	S3-7	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026
Najem sredstev v dobavni verigi	S3-8	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Prevoz pri odpremi proizvodov	S3-9	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Nadaljnja predelava proizvodov/storitev	S3-10	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Uporaba proizvodov/storitev v življenjski dobi	S3-11	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Ravnanje s proizvodi po koncu življenjske dobe	S3-12	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Najem sredstev v prodajno-distribucijski verigi	S3-13	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Franšize	S3-14	Ni relevantno za dejavnost organizacije
Investicije	S3-15	Na podlagi sklepa vodstva bo prvič poročano za leto 2026

10 Verifikacija rezultatov

Poročilo o ogljičnem odtisu Elektro Celje, d.d. za poslovno leto 2025 je bilo pripravljeno po metodologiji GIZ DEE (Institut Jožef Stefan, februar 2026) in je predmet zunanje verifikacije.

11 Priloge

Priloga 1: Emisijski faktorji

Tabela 24: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 1

S1-1: Stacionarni izpusti			
Energent	**Vrednost emisijskega faktorja**	**Enota**	**Vir**
Zemeljski plin	55,67	$kgCO_2ekv/GJ$	ARSO
Ekstra lahko kurilno olje	74,54	$kgCO_2ekv/GJ$	ARSO

Tabela 25: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 2

S1-2: Mobilni izpusti			
Energent	**Vrednost emisijskega faktorja**	**Enota**	**Vir**
Bencin	69,62	$kgCO_2ekv/GJ$	ARSO
Dizel	74,80	$kgCO_2ekv/GJ$	ARSO
Utekočinjen naftni plin	63,60	$kgCO_2ekv/GJ$	ARSO

Tabela 26: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 3

S1-3: Plini za hladilne naprave			
Plin	**Vrednost emisijskega faktorja**	**Enota**	**Vir**
R410A	1.923,5	kgCO2,ekv/kg	DEFRA

Tabela 27: Emisijski faktorji obsega 1 – kategorije 4

S1-4: Ostali plini			
Plin	**Vrednost emisijskega faktorja**	**Enota**	**Vir**
SF_6	23.500	kgCO2,ekv/kg	DEFRA

Tabela 28: Emisijski faktorji obsega 2

S2: Električna energija – nakup od zunanjih družb				
Energent	**Metoda**	**Vrednost emisijskega faktorja**	**Enota**	**Vir**
Električna energija	Tržni pristop	0,4221	kg/kWh	Sestava primarnih proizvodnih virov elektrike dobaviteljev za leto poročanja
Električna energija	Lokacijski pristop	0,2442	kg/kWh	Izpusti CO2/TGP na enoto električne energije in daljinske toplote IJS CEU